GAS WELL PRODUCTION LEDGER CODES

GAS WELL ALLOWABLE CODES

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

GAS DISPOSITION CODES

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

CONDENSATE DISPOSITION CODES

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

RRC INTERNAL DISPOSITION CODES

10 SWR10
99 INVALID OR OMITTED DISPOSITION

MONTHLY STATUS CODE

B FIELD AND WELL ON ROUTINE BALANCING
C VOLUNTARY CANCELLED UNDERAGE

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

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

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

WILDCAT 00010 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FREESTONE
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
STUDDARD-STEWARD WELL #: 2W RRCID -> 230659 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 5508 PERF. 4566 - 4572

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

STUDDARD-STEWARD WELL #: 3W RRCID -> 230696 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4864 - 4866

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

CARR RESOURCES, INC. 135180
T-BAR-X CARRINGTON WELL #: 1 RRCID -> 191476 COMPL. DATE 03/15/2000 TOTAL DEPTH 15582 PERF.11804 - 11829

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	7154			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7154			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7154			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7154			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7154			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7154			N	NO RPT			-0-

COASTAL EXPANSE OIL & GAS 161634
BIG BILL SIMPSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262437 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 19464 PERF.18884 - 19272

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

HAMILL FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 266267 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 19021 PERF. N/A

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

CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
WIEBOLDT, ELIZABETH WELL #: 3 RRCID -> 193029 COMPL. DATE 01/22/2003 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9950 - 9959

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

WILDCAT //CONT.// 00010 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
SWANK "A" WELL #: 2 RRCID -> 190310 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8675 PERF. 8433 - 8438

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

SWANK "A" WELL #: 2 RRCID -> 218929 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 4514 - 5300

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

PALMER PETROLEUM INC. 636222
HIGHTOWER WELL #: 1 RRCID -> 282967 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11002 - 11017

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

PERRYMAN EXP. AND PROD., LLC 657295
TRINITY MATERIALS WELL #: 1 RRCID -> 187842 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 12240 PERF. N/A

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

RANDALL EXPLORATION, LLC 690790
STEPHENS WELL #: 1 RRCID -> 232159 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 14349 PERF. N/A

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

WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC 923444
BIG RED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185586 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 15320 PERF. N/A

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

WILDCAT //CONT.// 00010 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FREESTONE
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 923444
MUSE-PATRANELLA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200076 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 16600 PERF.15701 - 16000

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

DESTEFANO, CATHERINE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 237229 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 14550 PERF. N/A

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

XTO ENERGY INC. 945936
OWENS "C" WELL #: 3 RRCID -> 171505 COMPL. DATE 08/13/1998 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 7514 - 7593

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

WILLIFORD, JEAN A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252903 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 10908 PERF. N/A

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

AGUILA VADO (EAGLEFORD) 00870 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LEON
BBX OPERATING, L.L.C. 058908
RIDE LONESOME WELL #: 1H RRCID -> 284862 COMPL. DATE 01/28/2017 TOTAL DEPTH 11604 PERF.12184 - 17056

05	2852 #	2541	-0-	-311	-0-	2530	3	11	9	N	10					349
06	2970 #	2392	-0-	-578	-0-	2210	3	182	9	N	165	192	1			322
07	3069 #	1957	-0-	-1112	-0-	1670	3	287	9	N	261	383	1			200
08	3038 #	500	-0-	-2538	-0-	240	3	260	9	N	236	191	1			245
09	2520 #	1970	-0-	-550	-0-	1790	3	180	9	N	164	191	1			218
10	2542 #	NO RPT	-0-	-2542	-0-					N	NO RPT					218

AGUILA VADO (EAGLEFORD) //CONT.// 00870 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LEON
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC 923444
WILLIAM B WELL #: 2H RRCID -> 291189 COMPL. DATE 01/11/2017 TOTAL DEPTH 8983 PERF. 9699 - 16049

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1674 #	588	-0-	-1086	-0-	3	1	133	2	N	411	380	1			119
						452	9									
06	1620 #	1169	-0-	-451	-0-	14	1	608	2	N	497	529	1	1	8	86
						547	9									
07	1674 #	1132	-0-	-542	-0-	16	1	571	2	N	495	382	1			199
						545	9									
08	1612 #	1276	-0-	-336	-0-	20	1	717	2	N	490	549	1			140
						539	9									
09	1204 R	1204	-0-	-0-	-0-	20	1	679	2	N	459	373	1			226
						505	9									
10	1209 #	1206	-0-	-3	-0-	20	1	667	2	N	472	569	1			129
						519	9									

MACH A WELL #: 2H RRCID -> 291385 COMPL. DATE 02/20/2017 TOTAL DEPTH 9699 PERF.10971 - 17511

05	2635 #	2524	-0-	-111	-0-	68	1	1863	2	N	539	554	1			148
						593	9									
06	2550 #	1975	-0-	-575	-0-	65	1	1414	2	N	451	376	1			223
						496	9									
07	2210 R	2210	-0-	-0-	-0-	68	1	1605	2	N	488	548	1			163
						537	9									
08	2511 #	2209	-0-	-302	-0-	65	1	1594	2	N	500	548	1			115
						550	9									
09	2430 #	1872	-0-	-558	-0-	54	1	1311	2	N	461	352	1			224
						507	9									
10	2511 #	2348	-0-	-163	-0-	72	1	1690	2	N	533	546	1			211
						586	9									

AKER (SMACKOVER) 00970 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NAVARRO
REO OPERATING LLC 701876
MCCONNICO, CORA ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 095662 COMPL. DATE 09/08/1981 TOTAL DEPTH 11770 PERF.11361 - 11672

05	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	2	N	-0-		-0-
06	660 N	378	-0-	-282	-0-	378	2	N	-0-		-0-
07	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2	N	-0-		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-			N	NO RPT		-0-
10	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-			N	NO RPT		-0-

AKER (WOODBINE H2S DISPOSAL) 00970 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
MIDCOAST G & P (EAST TEXAS) L.P. 564710
AKER MONITORING WELL #: 1 RRCID -> 262517 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 4402 PERF. 3769 - 4222

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

AKER MONITORING WELL #: 2 RRCID -> 262521 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 4512 PERF. 3861 - 4316

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

AKER (WOODBINE H2S DISPOSAL) //CONT.// 00970 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
MIDCOAST G & P (EAST TEXAS) L.P.//CONT.// 564710
AKER GAS INJECTION WELL #: 1 RRCID -> 262540 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3905 - 4184

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

ALABAMA FERRY (GLENROSE "D") 01030 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LEON
HYDROGEO, L.L.C. 421240
AFGRD UNIT WELL #: 50 RRCID -> 235985 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9912 PERF. 9642 - 9679

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

ALABAMA FERRY (GLENROSE D, WEST) 01032 100 ASSOCIATED 49B CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. 090870
SADLER, ANN WARD WELL #: 2 RRCID -> 130952 COMPL. DATE 05/28/1987 TOTAL DEPTH 9618 PERF. 9423 - 9440

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 05 LEASE 04460 03/15/2023

SADLER, ANN WARD WELL #: 1 RRCID -> 201246 COMPL. DATE 10/31/1986 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9517 - 9809

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 05 LEASE 04460 03/15/2023

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
BARNES, LEAH "B" WELL #: 1 RRCID -> 128277 COMPL. DATE 07/31/1988 TOTAL DEPTH 9367 PERF. 9177 - 9192

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

ALBRECHT, MAUDE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 140154 COMPL. DATE 01/23/1988 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9069 - 9074

05	527 #	389	-0-	-138	-0-	95	1	294	2	N	-0-					38
06	510 #	437	-0-	-73	-0-	109	1	328	2	N	-0-					38
07	465 R	465	-0-	-0-	-0-	109	1	356	2	N	-0-					38
08	460 R	460	-0-	-0-	-0-	84	1	376	2	N	-0-					38
09	450 #	370	-0-	-80	-0-	53	1	317	2	N	-0-					38
10	465 #	443	-0-	-22	-0-	56	1	387	2	N	-0-					38

ALABAMA FERRY (GLENROSE D, WEST)//CONT.// 01032 100 ASSOCIATED 49B CNTY: LEON
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
LARGENT HEIRS NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 282525 COMPL. DATE 10/31/2016 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10007 - 10066

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186 #	76	-0-	-110	-0-	19	1	57	2	N	-0-					34
06	180 #	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					34
07	186 #	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					34
08	186 #	8	-0-	-178	-0-	1	1	7	2	N	-0-					34
09	150 #	49	-0-	-101	-0-	7	1	42	2	N	-0-					34
10	133 R	133	-0-	-0-	-0-	17	1	116	2	N	-0-					34

MOORE PETROLEUM SERVICE, INC. 581513
TURNER-ROUGHTON WELL #: RRCID -> 135820 COMPL. DATE 08/11/1990 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8776 - 8782

05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/06/1999

ALLEN LOCKLIN (NACATOCH) 01678 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIMESTONE
PHILLIPS, JACK L. CO. 663109
SPURLOCK WELL #: 1 RRCID -> 285443 COMPL. DATE 08/24/2018 TOTAL DEPTH 5587 PERF. 673 - 683

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/30/2023 - WELL PLUGGED 8/30/2023

ALLIGATOR CREEK (BOSSIER) 01750 050 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NAVARRO
DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347
BAIN, R. A. WELL #: 1 RRCID -> 190782 COMPL. DATE 12/08/2001 TOTAL DEPTH 11073 PERF.10815 - 10912

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/17/2023

ALLIGATOR CREEK (SUB-CLRKSVL.) 01750 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NAVARRO
OLD UNION OPERATING COMPANY 621149
KENNEDY-SHEPPARD WELL #: 1 RRCID -> 113280 COMPL. DATE 02/06/1984 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 3562 - 3569

05	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					-0-
06	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-
07	310 N	295	-0-	-15	-0-	295	2			N	-0-					-0-
08	310 N	196	-0-	-114	-0-	196	2			N	-0-					-0-
09	300 N	269	-0-	-31	-0-	269	2			N	-0-					-0-
10	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-

MASSEY WELL #: 1 RRCID -> 116357 COMPL. DATE 04/05/1985 TOTAL DEPTH 3715 PERF. 3586 - 3693

05	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					-0-
06	450 N	448	-0-	-2	-0-	448	2			N	-0-					-0-
07	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					-0-
08	496 N	321	-0-	-175	-0-	321	2			N	-0-					-0-
*09	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					-0-
10	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-

ALLIGATOR CREEK (SUB-CLRKSVL.) //CONT.// 01750 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NAVARRO
OLD UNION OPERATING COMPANY //CONT.// 621149
BAIN, R. A. WELL #: 2 RRCID -> 118068 COMPL. DATE 08/10/1985 TOTAL DEPTH 3712 PERF. 3581 - 3584

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310 N	272	-0-	-38	-0-	272	2			N	-0-					-0-
06	420 N	243	-0-	-177	-0-	243	2			N	-0-					-0-
07	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-
08	279 N	253	-0-	-26	-0-	253	2			N	-0-					-0-
*09	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					-0-
10	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-

BAIN, R. A. NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 118329 COMPL. DATE 08/08/1985 TOTAL DEPTH 3715 PERF. 3552 - 3555

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

COATES, MAGGIE BELLE WELL #: 1 RRCID -> 121092 COMPL. DATE 03/27/1986 TOTAL DEPTH 3665 PERF. 3569 - 3572

05	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
06	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
07	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-
08	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-
*09	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-
10	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-

CARPENTER WELL #: A 1 RRCID -> 192268 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 3707 PERF. 3622 - 3632

05	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					80
06	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					80
07	341 N	304	-0-	-37	-0-	304	2			N	-0-					80
08	341 N	202	-0-	-139	-0-	202	2			N	-0-					80
09	330 N	269	-0-	-61	-0-	269	2			N	-0-					80
10	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					80

ANTIOCH (BARNETT SHALE) 03132 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JOHNSON
TRINITY RESOURCES & OPTNG II LLC 100285
NATIVE AMERICAN SWD #1 WELL #: 1 RRCID -> 224615 COMPL. DATE 09/22/2016 TOTAL DEPTH 10353 PERF. 8517 - 10353

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

EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
ATLAS, MILDRED WELL #: 1 RRCID -> 171877 COMPL. DATE 12/11/1997 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 8140 - 8200

05	261 N	261	-0-	-0-	-0-	12	1	249	2	N	-0-					-0-
06	391 N	391	-0-	-0-	-0-	19	1	372	2	N	-0-					-0-
07	248 N	248	-0-	-0-	-0-	12	1	236	2	N	-0-					-0-
08	248 N	239	-0-	-9	-0-	12	1	227	2	N	-0-					-0-
09	390 N	201	-0-	-189	-0-	10	1	191	2	N	-0-					-0-
10	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

ATHENS, N. (JAMES 9000) 04224 000 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HENDERSON
TREK RESOURCES, INC. 867578
WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 187694 COMPL. DATE 08/10/2001 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8945 - 8959

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			33
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			33
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			33
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			33
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			33
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			33

1984 OPERATING COMPANY L.L.C. 953521
RAMSEY, JESSE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092937 COMPL. DATE 08/16/1978 TOTAL DEPTH 9112 PERF. 9010 - 9018

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

AUTREY (TRAVIS PEAK) 04488 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HENDERSON
PALMER PETROLEUM INC. 636222
HIGHTOWER WELL #: 1 RRCID -> 282049 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11002 - 11290

05	1085 N	1002	-0-	-83	-0-	848	2	154	9	N	140				374
06	1020 N	839	-0-	-181	-0-	705	2	134	9	N	122	182	1		314
07	785 N	785	-0-	-0-	-0-	655	2	130	9	N	118	176	1		256
08	992 N	482	-0-	-510	-0-	398	2	84	9	N	76				332
09	840 N	244	-0-	-596	-0-	244	2			N	-0-				332
10	775 N	750	-0-	-25	-0-	32	1	606	2	N	102				434
						112	9								

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
GOLF LAKE WELL #: 1 RRCID -> 287759 COMPL. DATE 11/09/2018 TOTAL DEPTH 17082 PERF.16660 - 16951

05	10571 X	1087	-0-	-9484	-0-	1087	2	N	-0-	-0-
06	7980 X	1118	-0-	-6862	-0-	1118	2	N	-0-	-0-
07	1829 X	717	-0-	-1112	-0-	717	2	N	-0-	-0-
08	1829 X	715	-0-	-1114	-0-	715	2	N	-0-	-0-
09	1110 X	199	-0-	-911	-0-	199	2	N	-0-	-0-
10	1147 X	243	-0-	-904	-0-	243	2	N	-0-	-0-

CURRIE WELL #: 1 RRCID -> 288125 COMPL. DATE 03/01/2019 TOTAL DEPTH 17002 PERF.16130 - 16874

05	15207 X	15207	-0-	-0-	-0-	15207	2	N	-0-	-0-
06	11882 X	11882	-0-	-0-	-0-	11882	2	N	-0-	-0-
07	6604 X	6604	-0-	-0-	-0-	6604	2	N	-0-	-0-
08	10934 X	10934	-0-	-0-	-0-	10934	2	N	-0-	-0-
09	8992 X	8992	-0-	-0-	-0-	8992	2	N	-0-	-0-
10	8839 X	8839	-0-	-0-	-0-	8839	2	N	-0-	-0-

RIVER RANCH GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 293853 COMPL. DATE 01/24/2023 TOTAL DEPTH 17547 PERF.16855 - 23276

05	963480 X	756653	-0-	-206827	-0-	756653	2	N	-0-	-0-
06	932400 X	628838	-0-	-303562	-0-	628838	2	N	-0-	-0-
07	963480 X	682666	-0-	-280814	-0-	682666	2	N	-0-	-0-
08	963480 X	656794	-0-	-306686	-0-	656794	2	N	-0-	-0-
09	646708 X	646708	-0-	-0-	-0-	646708	2	N	-0-	-0-
10	610319 X	610319	-0-	-0-	-0-	610319	2	N	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
KODA WELL #: 1H RRCID -> 294281 COMPL. DATE 05/04/2023 TOTAL DEPTH 16713 PERF.16165 - 24285

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
*09	DELQ PR	866951	-0-	866951	866951	866951	2		N	-0-			-0-
10	1133267 X	NO RPT	-0-	-1133267	-0-				N	NO RPT			-0-

CURRIE WELL #: 2HB RRCID -> 294532 COMPL. DATE 09/29/2022 TOTAL DEPTH 15624 PERF.15470 - 22031

05	1142350 X	450890	-0-	-691460	-0-	450890	2		N	-0-			-0-
06	451675 X	451675	-0-	-0-	-0-	451672	2	3 9	N	3	3 8		-0-
07	557628 X	549138	-0-	-8490	-0-	549138	2		N	-0-			-0-
08	557683 X	557683	-0-	-0-	-0-	557683	2		N	-0-			-0-
09	561671 X	561671	-0-	-0-	-0-	561671	2		N	-0-			-0-
10	549134 X	508257	-0-	-40877	-0-	508257	2		N	-0-			-0-

TOPSY WELL #: 2HB RRCID -> 295435 COMPL. DATE 05/08/2023 TOTAL DEPTH 15810 PERF. N/A

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

TOPSY WELL #: 1HB RRCID -> 295744 COMPL. DATE 06/10/2023 TOTAL DEPTH 15748 PERF. N/A

06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

VIVIAN WELL #: 1HB RRCID -> 295790 COMPL. DATE 06/26/2023 TOTAL DEPTH 15091 PERF. N/A

06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

VIVIAN WELL #: 2HB RRCID -> 295798 COMPL. DATE 07/19/2023 TOTAL DEPTH 15064 PERF. N/A

07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
CARR RESOURCES, INC. 135180
T-BAR-X DAUNTLESS WELL #: 1 RRCID -> 192639 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.15742 - 16915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-					-0-
*12	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-					-0-
*01	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-					-0-
*02	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-					-0-
*03	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-					-0-
*04	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			N	-0-					-0-
*05	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-					-0-
*06	1010	X	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-					-0-
*07	874	X	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-					-0-
*08	749	X	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					-0-
*09	760	X	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					-0-
10	736	X	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-					-0-

COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
MARTIN, K. WELL #: 1 RRCID -> 226895 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 16500 PERF.14940 - 15508

05	4627	X	4627	-0-	-0-	-0-	4627	2			N	-0-					-0-
06	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	2999	2			N	-0-					-0-
07	2049	X	2049	-0-	-0-	-0-	2049	2			N	-0-					-0-
08	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	3329	2			N	-0-					-0-
09	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	2965	2			N	-0-					-0-
10	2229	X	2229	-0-	-0-	-0-	2229	2			N	-0-					-0-

INGRAM, G. H. JR. WELL #: 1 RRCID -> 226896 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 16500 PERF.13438 - 14642

05	2874	N	1510	-0-	-1364	-0-	1510	2			N	-0-					-0-
06	2220	N	1305	-0-	-915	-0-	1305	2			N	-0-					-0-
07	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2			N	-0-					-0-
08	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			N	-0-					-0-
09	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	2288	2			N	-0-					-0-
10	2289	X	2289	-0-	-0-	-0-	2289	2			N	-0-					-0-

INGRAM, G. H. JR. "C" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226933 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 16500 PERF.14382 - 15527

05	7817	X	7817	-0-	-0-	-0-	7817	2			N	-0-					-0-
06	7980	X	7387	-0-	-593	-0-	7387	2			N	-0-					-0-
07	8246	X	7334	-0-	-912	-0-	7334	2			N	-0-					-0-
08	8246	X	7266	-0-	-980	-0-	7266	2			N	-0-					-0-
09	7560	X	6936	-0-	-624	-0-	6936	2			N	-0-					-0-
10	7812	X	6905	-0-	-907	-0-	6905	2			N	-0-					-0-

MCCULLOUGH, MABLE WELL #: 1 RRCID -> 230803 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 16660 PERF.14140 - 16234

05	6634	X	6436	-0-	-198	-0-	6436	2			N	-0-					-0-
06	6420	X	6340	-0-	-80	-0-	6340	2			N	-0-					-0-
07	6634	X	6596	-0-	-38	-0-	6596	2			N	-0-					-0-
08	6634	X	5870	-0-	-764	-0-	5870	2			N	-0-					-0-
09	7749	X	7749	-0-	-0-	-0-	7749	2			N	-0-					-0-
10	7082	X	7082	-0-	-0-	-0-	7082	2			N	-0-					-0-

MCCULLOUGH, M. L. WELL #: 1 RRCID -> 232251 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 16600 PERF.12982 - 13276

05	10137	X	10001	-0-	-136	-0-	10001	2			N	-0-					-0-
06	10170	X	9461	-0-	-709	-0-	9461	2			N	-0-					-0-
07	10509	X	8549	-0-	-1960	-0-	8549	2			N	-0-					-0-
08	10509	X	9320	-0-	-1189	-0-	9320	2			N	-0-					-0-
09	10788	X	10788	-0-	-0-	-0-	10788	2			N	-0-					-0-
10	10286	X	10286	-0-	-0-	-0-	10286	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

MCCULLOUGH, MABLE WELL #: 2 RRCID -> 241586 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 16400 PERF.13770 - 14801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
06	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
07	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-

INGRAM, G. H. JR. "C" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 247689 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 17200 PERF.15545 - 16940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	2931	2			N	-0-					-0-
06	3150	X	2781	-0-	-369	-0-	2781	2			N	-0-					-0-
07	3255	X	3152	-0-	-103	-0-	3152	2			N	-0-					-0-
08	3255	X	2938	-0-	-317	-0-	2938	2			N	-0-					-0-
09	2850	X	2665	-0-	-185	-0-	2665	2			N	-0-					-0-
10	3162	X	2652	-0-	-510	-0-	2652	2			N	-0-					-0-

MCCULLOUGH "B" WELL #: 3 RRCID -> 249793 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 16850 PERF.16049 - 16075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	33387	X	29254	-0-	-4133	-0-	29254	2			N	-0-					-0-
06	32310	X	29023	-0-	-3287	-0-	29023	2			N	-0-					-0-
07	28675	X	28559	-0-	-116	-0-	28559	2			N	-0-					-0-
08	30542	X	30542	-0-	-0-	-0-	30542	2			N	-0-					-0-
09	29100	X	29100	-0-	-0-	-0-	29100	2			N	-0-					-0-
10	30662	X	30662	-0-	-0-	-0-	30662	2			N	-0-					-0-

MCCULLOUGH "B" WELL #: 2 RRCID -> 251352 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 16750 PERF.14671 - 15737

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/18/2023

CAZEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257880 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 17000 PERF.15448 - 16700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18011	X	8097	-0-	-9914	-0-	8097	2			N	-0-					-0-
06	17430	X	5304	-0-	-12126	-0-	5304	2			N	-0-					-0-
07	15717	X	11767	-0-	-3950	-0-	11767	2			N	-0-					-0-
08	15717	X	14971	-0-	-746	-0-	14971	2			N	-0-					-0-
09	15601	X	15601	-0-	-0-	-0-	15601	2			N	-0-					-0-
10	17260	X	17260	-0-	-0-	-0-	17260	2			N	-0-					-0-

EMBRA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259002 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 16950 PERF.15713 - 16525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	60869	X	60869	-0-	-0-	-0-	60869	2			N	-0-					-0-
06	58945	X	58945	-0-	-0-	-0-	58945	2			N	-0-					-0-
07	53160	X	53160	-0-	-0-	-0-	53160	2			N	-0-					-0-
08	56853	X	56853	-0-	-0-	-0-	56853	2			N	-0-					-0-
09	56684	X	56684	-0-	-0-	-0-	56684	2			N	-0-					-0-
10	57432	X	57432	-0-	-0-	-0-	57432	2			N	-0-					-0-

HOYT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 260580 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15593 - 17435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	589	N	270	-0-	-319	-0-	270	2			N	-0-					-0-
06	600	N	206	-0-	-394	-0-	206	2			N	-0-					-0-
07	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					-0-
08	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					-0-
09	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					-0-
10	496	N	372	-0-	-124	-0-	372	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

CAZEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 260726 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 17100 PERF.16072 - 16446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	X	75	-0-	-18	-0-	75	2			N	-0-					-0-
06	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	128	X	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
09	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

JAMES MCDONALD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265618 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 17550 PERF.16043 - 17178

05	212350	X	187059	-0-	-25291	-0-	2803	1	184256	2	N	-0-					-0-
06	205500	X	180223	-0-	-25277	-0-	1288	1	178935	2	N	-0-					-0-
07	212350	X	173265	-0-	-39085	-0-	173265	2			N	-0-					-0-
08	207452	X	136674	-0-	-70778	-0-	136674	2			N	-0-					-0-
09	181020	X	87260	-0-	-93760	-0-	87260	2			N	-0-					-0-
10	187054	X	153655	-0-	-33399	-0-	153655	2			N	-0-					-0-

VIOLA SIMS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265633 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 16562 PERF.14946 - 16634

05	5952	X	2757	-0-	-3195	-0-	2757	2			N	-0-					-0-
06	5550	X	3178	-0-	-2372	-0-	3178	2			N	-0-					-0-
07	3906	X	2988	-0-	-918	-0-	2988	2			N	-0-					-0-
08	2759	X	2511	-0-	-248	-0-	2511	2			N	-0-					-0-
09	3180	X	2334	-0-	-846	-0-	2334	2			N	-0-					-0-
10	3286	X	2440	-0-	-846	-0-	2440	2			N	-0-					-0-

RONALD CORN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265701 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 15686 PERF.15570 - 15719

05	36239	X	35239	-0-	-1000	-0-	35239	2			N	-0-					-0-
06	35070	X	10050	-0-	-25020	-0-	10050	2			N	-0-					-0-
07	36239	X	29629	-0-	-6610	-0-	29629	2			N	-0-					-0-
08	35247	X	19264	-0-	-15983	-0-	19264	2			N	-0-					-0-
09	34907	X	34907	-0-	-0-	-0-	34907	2			N	-0-					-0-
10	35247	X	28663	-0-	-6584	-0-	28663	2			N	-0-					-0-

HOYT GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266052 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 14980 PERF.15849 - 20584

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

CIRCLE M. RANCH-HOYT GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271113 COMPL. DATE 09/04/2012 TOTAL DEPTH 16748 PERF.16098 - 20966

05	5301	X	4534	-0-	-767	-0-	4534	2			N	-0-					-0-
06	5130	X	3660	-0-	-1470	-0-	3660	2			N	-0-					-0-
07	5301	X	2866	-0-	-2435	-0-	2866	2			N	-0-					-0-
08	5301	X	2753	-0-	-2548	-0-	2753	2			N	-0-					-0-
09	4380	X	1332	-0-	-3048	-0-	1332	2			N	-0-					-0-
10	4526	X	1098	-0-	-3428	-0-	1098	2			N	-0-					-0-

CIRCLE M ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 293250 COMPL. DATE 04/17/2022 TOTAL DEPTH 15981 PERF.15743 - 23604

05	897667	X	672495	-0-	-225172	-0-	672495	2			N	-0-					-0-
06	879398	X	879398	-0-	-0-	-0-	879398	2			N	-0-					-0-
07	851295	X	851295	-0-	-0-	-0-	851295	2			N	-0-					-0-
08	769162	X	769162	-0-	-0-	-0-	769162	2			N	-0-					-0-
09	879390	X	707554	-0-	-171836	-0-	707554	2			N	-0-					-0-
10	908703	X	648407	-0-	-260296	-0-	648407	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

CAZEY BLACK A WELL #: 1H RRCID -> 293751 COMPL. DATE 11/07/2022 TOTAL DEPTH 15927 PERF.16111 - 24023

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	654348 X	529429	-0-	-124919	-0-	529429	2		N	-0-			-0-
06	633240 X	566888	-0-	-66352	-0-	566888	2		N	-0-			-0-
07	544360 X	195367	-0-	-348993	-0-	195367	2		N	-0-			-0-
08	549328 X	549328	-0-	-0-	-0-	549328	2		N	-0-			-0-
09	566880 X	421610	-0-	-145270	-0-	421610	2		N	-0-			-0-
10	585776 X	429843	-0-	-155933	-0-	429843	2		N	-0-			-0-

MCCULLOUGH INGRAM C WELL #: 3H RRCID -> 294249 COMPL. DATE 01/20/2023 TOTAL DEPTH 14555 PERF. N/A

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

CAMPBELL EO B WELL #: 2H RRCID -> 294766 COMPL. DATE 03/19/2023 TOTAL DEPTH 15701 PERF.15067 - 27830

05	2138312 X	864050	-0-	-1274262	-0-	864050	2		N	-0-			-0-
06	1086150 X	946394	-0-	-139756	-0-	946394	2		N	-0-			-0-
07	1122355 X	216178	-0-	-906177	-0-	216178	2		N	-0-			-0-
08	1122355 X	827634	-0-	-294721	-0-	827634	2		N	-0-			-0-
09	1025520 X	755158	-0-	-270362	-0-	755158	2		N	-0-			-0-
10	977926 X	638972	-0-	-338954	-0-	638972	2		N	-0-			-0-

MCCULLOUGH INGRAM A WELL #: 1H RRCID -> 295778 COMPL. DATE 06/20/2023 TOTAL DEPTH 17836 PERF.16417 - 24673

06	0	140392	-0-	140392	140392	140392	2		N	-0-			-0-
07	0	829005	-0-	829005	969397	829005	2		N	-0-			-0-
08	0	1170023	-0-	1170023	2139420	1170023	2		N	-0-			-0-
09	3200937 X	1061517	-0-	-2139420	-0-	1061517	2		N	-0-			-0-
10	1316260 X	992292	-0-	-323968	-0-	992292	2		N	-0-			-0-

DINKINS JG WELL #: 1H RRCID -> 295789 COMPL. DATE 05/24/2023 TOTAL DEPTH 17934 PERF.16363 - 25928

05	0	104599	-0-	104599	104599	104599	2		N	-0-			-0-
06	0	833758	-0-	833758	938357	833758	2		N	-0-			-0-
07	0	900301	-0-	900301	1838658	900301	2		N	-0-			-0-
08	0	250109	-0-	250109	2088767	250109	2		N	-0-			-0-
09	3031137 X	942370	-0-	-2088767	-0-	942370	2		N	-0-			-0-
10	1109366 X	1024516	-0-	-84850	-0-	1024516	2		N	-0-			-0-

LANIER CW WELL #: 1H RRCID -> 295907 COMPL. DATE 09/02/2023 TOTAL DEPTH 17309 PERF.16778 - 26355

09	0	770947	-0-	770947	770947	770947	2		N	-0-			-0-
10	1736161 X	965214	-0-	-770947	-0-	965214	2		N	-0-			-0-

CAZEY MS WELL #: 1H RRCID -> 296008 COMPL. DATE 08/21/2023 TOTAL DEPTH 15986 PERF.15376 - 25404

08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	1048420 X	NO RPT	-0-	-1048420	-0-				N	NO RPT			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405

FISHER, ROY WELL #: 1 RRCID -> 095961 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13100 PERF.10692 - 11699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	65	1	1052	2	Y	1			5
							1	9							
06	835	N	835	-0-	-0-	-0-	51	1	784	2	Y	-0-			5
07	775	N	367	-0-	-408	-0-	21	1	346	2	Y	-0-			5
08	1116	N	329	-0-	-787	-0-	18	1	311	2	Y	-0-			5
09	927	N	927	-0-	-0-	-0-	55	1	870	2	Y	2			7
							2	9							
10	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	61	1	1016	2	Y	1			8
							1	9							

DUNCAN, J. J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096326 COMPL. DATE 11/20/1980 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11606 - 11712

05	3100	N	2153	-0-	-947	1180	126	1	2026	2	Y	1			5
							1	9							
06	3000	N	1860	-0-	-1140	40	114	1	1746	2	Y	-0-			5
07	1728	N	1688	-0-	-40	-0-	98	1	1589	2	Y	1			6
							1	9							
08	2139	N	1940	-0-	-199	-0-	105	1	1835	2	Y	-0-			6
09	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	112	1	1775	2	Y	1			7
							1	9							
10	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	100	1	1658	2	Y	2			9
							2	9							

ALEXANDER, K. V. WELL #: 1 RRCID -> 096664 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12754 PERF.11003 - 11356

05	418	N	418	-0-	-0-	-0-	24	1	394	2	Y	-0-			1
06	415	N	415	-0-	-0-	-0-	25	1	390	2	Y	-0-			1
07	424	N	424	-0-	-0-	-0-	25	1	399	2	Y	-0-			1
08	436	N	436	-0-	-0-	-0-	24	1	412	2	Y	-0-			1
09	438	N	438	-0-	-0-	-0-	26	1	412	2	Y	-0-			1
10	529	N	529	-0-	-0-	-0-	30	1	499	2	Y	-0-			1

RAMBO, C. C. WELL #: 1 RRCID -> 097180 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13200 PERF.10470 - 11186

05	723	N	723	-0-	-0-	-0-	42	1	681	2	Y	-0-			-0-
06	720	N	720	-0-	-0-	-0-	44	1	676	2	Y	-0-			-0-
07	732	N	732	-0-	-0-	-0-	42	1	690	2	Y	-0-			-0-
08	749	N	749	-0-	-0-	-0-	41	1	708	2	Y	-0-			-0-
09	734	N	734	-0-	-0-	-0-	44	1	690	2	Y	-0-			-0-
10	744	N	724	-0-	-20	-0-	41	1	683	2	Y	-0-			-0-

MILLER-MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 098885 COMPL. DATE 03/17/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF.12767 - 12945

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

WHALEY, T. W. WELL #: 1 RRCID -> 102840 COMPL. DATE 09/05/1982 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11055 - 11354

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

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405

FRIER, R. H. WELL #: 1 RRCID -> 106293 COMPL. DATE 05/13/1983 TOTAL DEPTH 13029 PERF.11316 - 11380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	63	1	1014	2	Y	-0-			3
06	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	63	1	958	2	Y	-0-			3
07	713	N	695	-0-	-18	-0-	40	1	654	2	Y	1			4
							1	9							
08	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	61	1	1065	2	Y	1			5
							1	9							
09	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	70	1	1105	2	Y	1			6
							1	9							
10	715	N	715	-0-	-0-	-0-	41	1	674	2	Y	-0-			6

LEAMON, NESTER L. WELL #: 1 RRCID -> 109260 COMPL. DATE 01/25/1984 TOTAL DEPTH 11772 PERF.11584 - 11649

05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62	2	Y	-0-			-0-
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	2	Y	-0-			-0-
07	91	N	91	-0-	-0-	-0-	5	1	86	2	Y	-0-			-0-
08	84	N	84	-0-	-0-	-0-	5	1	79	2	Y	-0-			-0-
09	98	N	98	-0-	-0-	-0-	6	1	92	2	Y	-0-			-0-
10	316	N	316	-0-	-0-	-0-	18	1	298	2	Y	-0-			-0-

LOREANT, CLIFFORD WELL #: 1 RRCID -> 111317 COMPL. DATE 06/14/1984 TOTAL DEPTH 11612 PERF.11436 - 11492

05	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	163	1	2634	2	Y	-0-			1
06	1650	X	797	-0-	-853	-0-	49	1	748	2	Y	-0-			1
07	8669	X	8669	-0-	-0-	-0-	502	1	8167	2	Y	-0-			1
08	7866	X	7866	-0-	-0-	-0-	426	1	7440	2	Y	-0-			1
09	6450	X	6450	-0-	-0-	-0-	382	1	6066	2	Y	2			3
							2	9							
10	8680	X	3294	-0-	-5386	-0-	187	1	3106	2	Y	1			4
							1	9							

WHALEY, T. W. -A- WELL #: 1 RRCID -> 116630 COMPL. DATE 03/27/1985 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12812 - 12902

05	25743	X	5153	-0-	-20590	-0-	301	1	4851	2	Y	1			8
							1	9							
06	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	244	1	3742	2	Y	-0-			8
07	4836	X	4553	-0-	-283	-0-	264	1	4288	2	Y	1			9
							1	9							
08	5146	X	4434	-0-	-712	-0-	240	1	4193	2	Y	1			10
							1	9							
09	4980	X	3883	-0-	-1097	-0-	230	1	3652	2	Y	1			11
							1	9							
10	5146	X	4019	-0-	-1127	-0-	228	1	3788	2	Y	3			14
							3	9							

FRIER, MICHAEL -A- WELL #: 1 RRCID -> 116842 COMPL. DATE 05/04/1985 TOTAL DEPTH 11735 PERF.11415 - 11518

05	775	N	743	-0-	-32	-0-	43	1	693	2	Y	6			6
							7	9							
06	720	N	655	-0-	-65	-0-	40	1	608	2	Y	6			12
							7	9							
07	527	N	480	-0-	-47	-0-	28	1	452	2	Y	-0-			12
08	744	N	403	-0-	-341	-0-	22	1	381	2	Y	-0-			12
09	660	N	448	-0-	-212	-0-	27	1	421	2	Y	-0-			12
10	465	N	163	-0-	-302	-0-	9	1	154	2	Y	-0-			12

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
LOREANT, CLIFFORD WELL #: 2 RRCID -> 174251 COMPL. DATE 08/07/1999 TOTAL DEPTH 11646 PERF.11285 - 11464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2090	X	2090	-0-	-0-	-0-	122	1	1968	2	Y	-0-			5
06	1918	X	1918	-0-	-0-	-0-	118	1	1800	2	Y	-0-			5
07	1922	X	1799	-0-	-123	-0-	104	1	1694	2	Y	1			6
							1	9							
08	2077	X	1459	-0-	-618	-0-	79	1	1379	2	Y	1			7
							1	9							
09	2010	X	1069	-0-	-941	-0-	63	1	1005	2	Y	1			8
							1	9							
10	2077	X	1045	-0-	-1032	-0-	59	1	985	2	Y	1			9
							1	9							

RICE, MARY WELL #: 1 RRCID -> 175189 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.10568 - 11036

05	238	N	238	-0-	-0-	-0-	43	1	195	2	Y	-0-			-0-
06	240	N	240	-0-	-0-	-0-	43	1	197	2	Y	-0-			-0-
07	236	N	236	-0-	-0-	-0-	43	1	193	2	Y	-0-			-0-
08	256	N	256	-0-	-0-	-0-	43	1	213	2	Y	-0-			-0-
09	210	N	210	-0-	-0-	-0-	16	1	194	2	Y	-0-			-0-
10	231	N	231	-0-	-0-	-0-	13	1	218	2	Y	-0-			-0-

WHALEY, T.W. -A- WELL #: 2 RRCID -> 182330 COMPL. DATE 03/20/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12712 - 12776

05	1240	N	777	-0-	-463	-0-	45	1	732	2	Y	-0-			5
06	1170	N	927	-0-	-243	-0-	57	1	870	2	Y	-0-			5
07	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	84	1	1369	2	Y	-0-			5
08	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	62	1	1078	2	Y	1			6
							1	9							
09	930	N	767	-0-	-163	-0-	45	1	721	2	Y	1			7
							1	9							
10	1457	N	1176	-0-	-281	-0-	67	1	1108	2	Y	1			8
							1	9							

DUNCAN, J.J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183886 COMPL. DATE 09/24/2001 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10924 - 11654

05	1609	X	1609	-0-	-0-	-0-	94	1	1515	2	Y	-0-			4
06	1714	X	1714	-0-	-0-	-0-	105	1	1609	2	Y	-0-			4
07	1581	X	1109	-0-	-472	-0-	64	1	1044	2	Y	1			5
							1	9							
08	1682	X	1682	-0-	-0-	-0-	91	1	1591	2	Y	-0-			5
09	1710	X	1669	-0-	-41	-0-	99	1	1569	2	Y	1			6
							1	9							
10	1767	X	622	-0-	-1145	-0-	35	1	586	2	Y	1			7
							1	9							

MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 184630 COMPL. DATE 07/23/2001 TOTAL DEPTH 13505 PERF.11814 - 12403

05	3100	N	2517	-0-	-583	5171	2517	2			Y	-0-			-0-
06	3000	N	2278	-0-	-722	4449	2278	2			Y	-0-			-0-
07	3100	N	2343	-0-	-757	3692	2343	2			Y	-0-			-0-
08	5934	X	2242	-0-	-3692	-0-	2242	2			Y	-0-			-0-
09	2550	X	2208	-0-	-342	-0-	2208	2			Y	-0-			-0-
10	2511	X	2064	-0-	-447	-0-	2064	2			Y	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
FRIER, R. H. WELL #: 2 RRCID -> 184668 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 11702 PERF.11437 - 11493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3658	X	3586	-0-	-72	-0-	209	1	3376	2	Y	1			7
							1	9							
06	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	245	1	3745	2	Y	-0-			7
07	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	226	1	3672	2	Y	1			8
							1	9							
08	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	215	1	3752	2	Y	-0-			8
09	3840	X	3834	-0-	-6	-0-	227	1	3605	2	Y	2			10
							2	9							
10	3968	X	3467	-0-	-501	-0-	197	1	3269	2	Y	1			11
							1	9							

MILLER-MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 185201 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12860 - 12924

05	612	N	612	-0-	-0-	-0-	36	1	576	2	Y	-0-			-0-
06	968	N	968	-0-	-0-	-0-	59	1	909	2	Y	-0-			-0-
07	616	N	616	-0-	-0-	-0-	36	1	580	2	Y	-0-			-0-
08	639	N	639	-0-	-0-	-0-	35	1	604	2	Y	-0-			-0-
09	773	N	773	-0-	-0-	-0-	46	1	727	2	Y	-0-			-0-
10	624	N	624	-0-	-0-	-0-	35	1	589	2	Y	-0-			-0-

SIMMONS WELL #: 2 RRCID -> 186590 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11142 - 11568

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	83	1	1040	2	Y	-0-			-0-
07	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	84	1	1034	2	Y	-0-			-0-
08	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	98	1	1230	2	Y	-0-			-0-
09	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	127	1	1707	2	Y	-0-			-0-
10	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT			-0-

FRIER, MICHAEL -A- WELL #: 3 RRCID -> 187253 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10916 - 11612

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

MITCHELL WELL #: 3 RRCID -> 187286 COMPL. DATE 01/02/2002 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12610 - 12626

05	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			Y	-0-			-0-
06	570	N	532	-0-	-38	-0-	532	2			Y	-0-			-0-
07	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			Y	-0-			-0-
08	682	N	443	-0-	-239	-0-	443	2			Y	-0-			-0-
09	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			Y	-0-			-0-
10	496	N	311	-0-	-185	-0-	311	2			Y	-0-			-0-

FRIER, R. H. WELL #: 3 RRCID -> 187322 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 11640 PERF.11269 - 11454

05	2387	X	2079	-0-	-308	-0-	121	1	1957	2	Y	1			6
							1	9							
06	2310	X	2102	-0-	-208	-0-	129	1	1973	2	Y	-0-			6
07	2201	X	1261	-0-	-940	-0-	73	1	1187	2	Y	1			7
							1	9							
08	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	176	1	3081	2	Y	-0-			7
09	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	186	1	2948	2	Y	1			8
							1	9							
10	2196	X	2196	-0-	-0-	-0-	124	1	2070	2	Y	2			10
							2	9							

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
WHALEY, T. W., JR. WELL #: 1 RRCID -> 187323 COMPL. DATE 11/28/2001 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10762 - 12756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					1
06	207	N	207	-0-	-0-	-0-	13	1	194	2	Y	-0-					1
07	442	N	442	-0-	-0-	-0-	26	1	416	2	Y	-0-					1
08	124	N	124	-0-	-0-	-0-	7	1	117	2	Y	-0-					1
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					1
10	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	61	1	1011	2	Y	1					2
							1	9									

BAXTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 187656 COMPL. DATE 12/07/2001 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11368 - 11795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	487	N	487	-0-	-0-	-0-	53	1	434	2	Y	-0-					246
06	390	N	337	-0-	-53	-0-	46	1	291	2	Y	-0-					246
07	337	N	337	-0-	-0-	-0-	46	1	291	2	Y	-0-					246
*08	529	N	529	-0-	-0-	-0-	56	1	464	2	Y	8	102	1			152
							9	9									
*09	414	N	414	-0-	-0-	-0-	51	1	363	2	Y	-0-					152
10	408	N	408	-0-	-0-	-0-	52	1	356	2	Y	-0-					152

MITCHELL WELL #: 4 RRCID -> 188084 COMPL. DATE 03/20/2002 TOTAL DEPTH 12710 PERF.12048 - 12530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	930	N	814	-0-	-116	-0-	814	2			Y	-0-					-0-
06	810	N	779	-0-	-31	-0-	779	2			Y	-0-					-0-
07	806	N	703	-0-	-103	-0-	703	2			Y	-0-					-0-
08	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			Y	-0-					-0-
09	780	N	578	-0-	-202	-0-	578	2			Y	-0-					-0-
10	713	N	575	-0-	-138	-0-	575	2			Y	-0-					-0-

LOREANT, CLIFFORD WELL #: 3 RRCID -> 190008 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11084 - 11570

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

AUTREY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 190173 COMPL. DATE 06/19/2002 TOTAL DEPTH 11620 PERF.10868 - 11518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1922	X	1868	-0-	-54	-0-	118	1	1750	2	Y	-0-					135
06	15013	X	15013	-0-	-0-	-0-	765	1	14248	2	Y	-0-					135
07	3100	N	15013	-0-	11913	11913	765	1	14248	2	Y	-0-					135
08	3100	N	1657	-0-	-1443	10470	115	1	1542	2	Y	-0-					135
*09	3000	N	1596	-0-	-1404	9066	114	1	1482	2	Y	-0-					135
10	10197	X	1131	-0-	-9066	-0-	91	1	1040	2	Y	-0-					135

BAXTER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 190636 COMPL. DATE 07/21/2002 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11375 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1172	X	1172	-0-	-0-	-0-	56	1	1116	2	Y	-0-					-0-
06	704	X	704	-0-	-0-	-0-	34	1	670	2	Y	-0-					-0-
07	592	X	592	-0-	-0-	-0-	29	1	563	2	Y	-0-					-0-
08	1829	X	108	-0-	-1721	-0-	6	1	102	2	Y	-0-					-0-
09	1140	X	449	-0-	-691	-0-	24	1	425	2	Y	-0-					-0-
10	1178	X	NO RPT	-0-	-1178	-0-					Y	NO RPT					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405

BAXTER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 192386 COMPL. DATE 12/02/2002 TOTAL DEPTH 12040 PERF.11512 - 11589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	6	1	121	2	Y	-0-					85
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	4	1	88	2	Y	-0-					85
07	92	N	92	-0-	-0-	-0-	5	1	87	2	Y	-0-					85
08	124	N	108	-0-	-16	-0-	6	1	102	2	Y	-0-					85
*09	121	N	121	-0-	-0-	-0-	6	1	115	2	Y	-0-					85
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					85

AUTREY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194371 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 11853 PERF.11378 - 11754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					44
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					44
07	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	1			Y	-0-					44
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			Y	-0-					44
*09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					44
10	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			Y	-0-					44

DUNCAN, J. J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 196230 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11606 - 11747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	734	N	734	-0-	-0-	-0-	43	1	691	2	Y	-0-					5
06	570	N	569	-0-	-1	-0-	35	1	534	2	Y	-0-					5
07	479	N	479	-0-	-0-	-0-	28	1	451	2	Y	-0-					5
08	744	N	551	-0-	-193	-0-	30	1	521	2	Y	-0-					5
09	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	79	1	1246	2	Y	-0-					5
10	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	145	1	2411	2	Y	2					7
							2	9									

HONEA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197517 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10932 - 11224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	108	1	1551	2	Y	-0-					235
06	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	99	1	1359	2	Y	26					261
							29	9									
07	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	80	1	964	2	Y	-0-					261
08	1674	N	1367	-0-	-307	-0-	99	1	1268	2	Y	-0-	11	1			250
*09	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	103	1	1293	2	Y	-0-					250
10	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT					250

SIMMONS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197618 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11186 - 11544

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

HONEA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198195 COMPL. DATE 10/07/2003 TOTAL DEPTH 11394 PERF.10996 - 11262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1953	N	1940	-0-	-13	-0-	122	1	1818	2	Y	-0-					328
06	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	131	1	2006	2	Y	-0-	183	1			145
07	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	119	1	1709	2	Y	30					175
							33	9									
08	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	129	1	1804	2	Y	28	14	1			189
							31	9									
*09	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	133	1	1820	2	Y	5					194
							6	9									
10	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					194

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405

FRIER, MICHAEL -A- WELL #: 2 RRCID -> 198615 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 13305 PERF.10990 - 11919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4383	X	4383	-0-	-0-	-0-	256	1	4126	2	Y	1					9
							1	9									
06	4930	X	4930	-0-	-0-	-0-	302	1	4628	2	Y	-0-					9
07	4427	X	4427	-0-	-0-	-0-	257	1	4169	2	Y	1					10
							1	9									
08	4371	X	2989	-0-	-1382	-0-	162	1	2827	2	Y	-0-					10
09	4937	X	4937	-0-	-0-	-0-	293	1	4642	2	Y	2					12
							2	9									
10	5084	X	4233	-0-	-851	-0-	240	1	3990	2	Y	3					15
							3	9									

FISHER, ROY WELL #: 2 RRCID -> 198617 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH 13156 PERF.10586 - 11352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1581	X	1419	-0-	-162	-0-	83	1	1335	2	Y	1					8
							1	9									
06	1410	X	1187	-0-	-223	-0-	73	1	1114	2	Y	-0-					8
07	1457	X	1362	-0-	-95	-0-	79	1	1283	2	Y	-0-					8
08	1426	N	1398	-0-	-28	-0-	76	1	1322	2	Y	-0-					8
09	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	83	1	1316	2	Y	-0-					8
10	1364	N	1225	-0-	-139	-0-	69	1	1155	2	Y	1					9
							1	9									

SCHROEDER WELL #: 2 RRCID -> 200025 COMPL. DATE 01/01/2004 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11644 - 12060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3038	X	2158	-0-	-880	-0-	102	1	2056	2	Y	-0-					-0-
06	2940	X	2049	-0-	-891	-0-	99	1	1950	2	Y	-0-					-0-
07	3038	X	1942	-0-	-1096	-0-	95	1	1847	2	Y	-0-					-0-
08	2170	N	1957	-0-	-213	-0-	101	1	1856	2	Y	-0-					-0-
09	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	104	1	1832	2	Y	-0-					-0-
10	1953	N	NO RPT	-0-	-1953	-0-					Y	NO RPT					-0-

DUNCAN, J. J. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200674 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11605 - 11723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	1733	-0-	-1367	1596	101	1	1632	2	Y	-0-					5
06	3000	N	1881	-0-	-1119	477	115	1	1766	2	Y	-0-					5
07	2255	N	1778	-0-	-477	-0-	103	1	1674	2	Y	1					6
							1	9									
08	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	95	1	1658	2	Y	1					7
							1	9									
09	1890	N	1748	-0-	-142	-0-	104	1	1643	2	Y	1					8
							1	9									
10	1767	N	1693	-0-	-74	-0-	96	1	1596	2	Y	1					9
							1	9									

AUTREY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200879 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11054 - 11524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	62	1	1244	2	Y	-0-					171
06	1680	N	1054	-0-	-626	-0-	51	1	1003	2	Y	-0-					171
07	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	55	1	1060	2	Y	-0-					171
08	1302	N	1159	-0-	-143	-0-	60	1	1099	2	Y	-0-					171
*09	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	101	1	1778	2	Y	-0-					171
10	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	124	1	2144	2	Y	-0-					170

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405

HONEA UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200938 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10942 - 11233

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1550 N	1497	-0-	-53	-0-	101	1	1396	2	Y	-0-					291
06	1710 N	1287	-0-	-423	-0-	61	1	1191	2	Y	32					323
						35	9									
07	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	77	1	1189	2	Y	14	185	1			152
						15	9									
08	1488 N	1434	-0-	-54	-0-	103	1	1331	2	Y	-0-	6	1			146
09	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	102	1	1261	2	Y	-0-					146
10	1271 N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					Y	NO RPT					146

DUNCAN, J. J. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200976 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11499 - 11815

05	3160 X	3160	-0-	-0-	-0-	185	1	2975	2	Y	-0-					6
06	3067 X	3067	-0-	-0-	-0-	188	1	2879	2	Y	-0-					6
07	3188 X	3188	-0-	-0-	-0-	185	1	3002	2	Y	1					7
						1	9									
08	3310 X	3310	-0-	-0-	-0-	179	1	3130	2	Y	1					8
						1	9									
09	3102 X	3102	-0-	-0-	-0-	184	1	2917	2	Y	1					9
						1	9									
10	3203 X	3203	-0-	-0-	-0-	182	1	3020	2	Y	1					10
						1	9									

MORGAN, HERSHEL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201096 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 11530 PERF.10252 - 11343

05	3824 X	3824	-0-	-0-	-0-	223	1	3600	2	Y	1					7
						1	9									
06	3660 X	3178	-0-	-482	-0-	195	1	2983	2	Y	-0-					7
07	3290 X	3290	-0-	-0-	-0-	191	1	3098	2	Y	1					8
						1	9									
08	3174 X	3174	-0-	-0-	-0-	172	1	3002	2	Y	-0-					8
09	3092 X	3092	-0-	-0-	-0-	183	1	2908	2	Y	1					9
						1	9									
10	2968 X	2968	-0-	-0-	-0-	168	1	2798	2	Y	2					11
						2	9									

SIMMONS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 201126 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11040 - 11078

05	502 N	502	-0-	-0-	-0-	24	1	478	2	Y	-0-					110
06	570 N	399	-0-	-171	-0-	19	1	380	2	Y	-0-					110
07	328 N	328	-0-	-0-	-0-	16	1	312	2	Y	-0-					110
08	465 N	444	-0-	-21	-0-	23	1	421	2	Y	-0-					110
*09	394 N	394	-0-	-0-	-0-	21	1	373	2	Y	-0-					110
10	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					110

HONEA UNIT WELL #: 3 RRCID -> 201832 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 11776 PERF.11178 - 11437

05	3100 N	1666	-0-	-1434	2009	79	1	1587	2	Y	-0-					49
06	3000 N	1528	-0-	-1472	537	75	1	1453	2	Y	-0-					49
07	2065 N	1528	-0-	-537	-0-	75	1	1453	2	Y	-0-					49
08	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	87	1	1596	2	Y	-0-	7	1			42
*09	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	81	1	1422	2	Y	-0-					42
10	1519 N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					Y	NO RPT					42

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405

HONEA UNIT WELL #: 5 RRCID -> 202126 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10958 - 11198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	1701	-0-	-1399	127	110	1	1591	2	Y	-0-					168
06	2010	N	399	-0-	-1611	-0-	19	1	380	2	Y	-0-					168
07	328	N	328	-0-	-0-	-0-	16	1	312	2	Y	-0-					168
08	1705	N	1639	-0-	-66	-0-	113	1	1517	2	Y	8	6	1			170
							9	9									
*09	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	111	1	1428	2	Y	-0-					170
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					170

HONEA UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202226 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 11505 PERF.11067 - 11346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1674	N	593	-0-	-1081	-0-	58	1	535	2	Y	-0-					191
06	1500	N	573	-0-	-927	-0-	55	1	493	2	Y	23					214
							25	9									
07	531	N	531	-0-	-0-	-0-	56	1	474	2	Y	1	172	1			43
							1	9									
08	926	N	926	-0-	-0-	-0-	77	1	849	2	Y	-0-					43
09	629	N	629	-0-	-0-	-0-	62	1	567	2	Y	-0-					43
10	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					43

MILLER-MARTIN WELL #: 4 RRCID -> 202355 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 13164 PERF.11752 - 12944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	875	N	875	-0-	-0-	-0-	51	1	824	2	Y	-0-					1
06	864	N	864	-0-	-0-	-0-	53	1	811	2	Y	-0-					1
07	936	N	936	-0-	-0-	-0-	54	1	882	2	Y	-0-					1
08	952	N	952	-0-	-0-	-0-	52	1	900	2	Y	-0-					1
09	884	N	884	-0-	-0-	-0-	52	1	832	2	Y	-0-					1
10	930	N	901	-0-	-29	-0-	51	1	849	2	Y	1					2
							1	9									

MAXWELL WELL #: 1 RRCID -> 202390 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10906 - 10912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496	N	276	-0-	-220	-0-	43	1	233	2	Y	-0-					140
06	420	N	337	-0-	-83	-0-	44	1	279	2	Y	13					153
							14	9									
07	434	N	296	-0-	-138	-0-	44	1	241	2	Y	10					163
							11	9									
08	279	N	147	-0-	-132	-0-	37	1	110	2	Y	-0-	3	1			160
09	383	N	383	-0-	-0-	-0-	48	1	313	2	Y	20					180
							22	9									
10	422	N	422	-0-	-0-	-0-	52	1	367	2	Y	3					183
							3	9									

PEISKEE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202832 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11750 - 12590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54

HONEA UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202843 COMPL. DATE 12/20/2022 TOTAL DEPTH 11470 PERF.10871 - 10878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	1			Y	-0-					150
06	455	N	455	-0-	-0-	-0-	453	1	2	9	Y	2					152
07	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	1			Y	-0-					152
08	496	N	90	-0-	-406	-0-	90	1			Y	-0-	2	1			150
*09	177	N	177	-0-	-0-	-0-	10	1	167	2	Y	-0-					150
10	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					150

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405

HONEA UNIT WELL #: 8 RRCID -> 202852 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 11325 PERF.10874 - 11148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2351	N	1100	-0-	-1251	-0-	82	1	1018	2	Y	-0-					139
06	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	96	1	1314	2	Y	5					144
							6	9									
07	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	91	1	1182	2	Y	-0-					144
08	1085	N	1052	-0-	-33	-0-	83	1	969	2	Y	-0-	4	1			140
09	633	N	633	-0-	-0-	-0-	62	1	571	2	Y	-0-					140
10	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					Y	NO RPT					140

PEISKEE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202952 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13438 - 14228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	366	N	366	-0-	-0-	-0-	21	1	345	2	Y	-0-					-0-
06	423	N	423	-0-	-0-	-0-	6	1	86	2	Y	301					301
							331	9									
07	279	N	18	-0-	-261	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					301
08	372	N	18	-0-	-354	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					301
09	390	N	35	-0-	-355	-0-	2	1	33	2	Y	-0-					301
10	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			Y	-0-					301

DUNCAN, J. J. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 203876 COMPL. DATE 06/19/2004 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11573 - 11694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2647	X	1491	-0-	-1156	-0-	87	1	1403	2	Y	1					6
							1	9									
06	2247	X	2247	-0-	-0-	-0-	138	1	2109	2	Y	-0-					6
07	2115	X	2115	-0-	-0-	-0-	123	1	1991	2	Y	1					7
							1	9									
08	2511	X	2052	-0-	-459	-0-	111	1	1941	2	Y	-0-					7
09	2250	X	2146	-0-	-104	-0-	127	1	2018	2	Y	1					8
							1	9									
10	2325	X	1831	-0-	-494	-0-	104	1	1725	2	Y	2					10
							2	9									

WILLIAMS "B" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203902 COMPL. DATE 07/24/2022 TOTAL DEPTH 11380 PERF.10730 - 10846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2883	X	2057	-0-	-826	-0-	127	1	1930	2	Y	-0-					160
06	2550	X	1853	-0-	-697	-0-	117	1	1723	2	Y	12					172
							13	9									
07	2635	X	1577	-0-	-1058	-0-	107	1	1470	2	Y	-0-					172
08	2046	N	1582	-0-	-464	-0-	109	1	1431	2	Y	38	10	1			200
							42	9									
09	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	94	1	1300	2	Y	-0-					200
10	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					Y	NO RPT					200

HONEA UNIT WELL #: 7 RRCID -> 203904 COMPL. DATE 07/05/2004 TOTAL DEPTH 11630 PERF.11383 - 11476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2263	N	2149	-0-	-114	-0-	131	1	2018	2	Y	-0-					239
06	2220	N	2050	-0-	-170	-0-	99	1	1944	2	Y	6					245
							7	9									
07	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	105	1	1735	2	Y	-0-					245
08	2139	N	2085	-0-	-54	-0-	137	1	1948	2	Y	-0-	7	1			238
09	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	139	1	1930	2	Y	-0-					238
10	1829	N	NO RPT	-0-	-1829	-0-					Y	NO RPT					238

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
MILLER-MARTIN WELL #: 3 RRCID -> 204027 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11366 - 13024

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2015 X	2005	-0-	-10	-0-	117	1	1887	2	Y	1			7
						1	9							
06	1950 X	1745	-0-	-205	-0-	107	1	1638	2	Y	-0-			7
07	2015 X	1361	-0-	-654	-0-	79	1	1281	2	Y	1			8
						1	9							
08	T. A.	1547	-0-	1547	1547	84	1	1463	2	Y	-0-			8
09	T. A.	1682	-0-	1682	3229	100	1	1581	2	Y	1			9
						1	9							
10	T. A.	1253	-0-	1253	4482	71	1	1180	2	Y	2			11
						2	9							

SCHROEDER WELL #: 1 RRCID -> 204211 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11994 - 13364

05	2201 X	2188	-0-	-13	-0-	104	1	2084	2	Y	-0-			199
06	2130 X	666	-0-	-1464	-0-	32	1	634	2	Y	-0-			199
07	1550 X	222	-0-	-1328	-0-	11	1	211	2	Y	-0-			199
08	2952 N	2952	-0-	-0-	-0-	153	1	2799	2	Y	-0-			199
09	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	73	1	1287	2	Y	-0-			199
10	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT			199

WILLIAMS "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 204448 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10800 - 11042

05	1147 X	904	-0-	-243	-0-	72	1	832	2	Y	-0-			158
06	1110 X	1055	-0-	-55	-0-	79	1	976	2	Y	-0-			158
07	1147 X	978	-0-	-169	-0-	77	1	901	2	Y	-0-			158
08	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	86	1	1004	2	Y	1			159
						1	9							
09	909 N	909	-0-	-0-	-0-	77	1	832	2	Y	-0-			159
10	992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT			159

MITCHELL WELL #: 2 RRCID -> 204529 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11984 - 12390

05	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			Y	-0-			-0-
06	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			Y	-0-			-0-
07	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			Y	-0-			-0-
08	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			Y	-0-			-0-
09	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2			Y	-0-			-0-
10	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2			Y	-0-			-0-

WILLIAMS "C" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 204923 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11160 - 11168

05	3100 N	2905	-0-	-195	1259	167	1	2738	2	Y	-0-			29
06	3000 N	2099	-0-	-901	358	130	1	1969	2	Y	-0-			29
07	2216 N	1858	-0-	-358	-0-	121	1	1737	2	Y	-0-			29
08	2134 X	2134	-0-	-0-	-0-	140	1	1994	2	Y	-0-			29
09	2536 X	2536	-0-	-0-	-0-	165	1	2371	2	Y	-0-			29
10	1829 X	NO RPT	-0-	-1829	-0-					Y	NO RPT			29

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405

FRIER, R. H. WELL #: 4 RRCID -> 205178 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 11760 PERF.11306 - 11584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	119	1	1921	2	Y	4					14
							4	9									
06	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	121	1	1857	2	Y	-0-					14
07	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	113	1	1844	2	Y	1					15
							1	9									
08	2046	N	2006	-0-	-40	-0-	109	1	1897	2	Y	-0-					15
09	1980	N	1954	-0-	-26	-0-	116	1	1836	2	Y	2					17
							2	9									
10	1953	N	1810	-0-	-143	-0-	103	1	1706	2	Y	1					18
							1	9									

FRIER, R. H. WELL #: 5 RRCID -> 205180 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11349 - 11473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1549	X	1549	-0-	-0-	-0-	120	1	1429	2	Y	-0-					5
06	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	116	1	1320	2	Y	-0-					5
07	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	111	1	1290	2	Y	1					6
							1	9									
08	1550	N	1531	-0-	-19	-0-	112	1	1418	2	Y	1					7
							1	9									
09	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	115	1	1342	2	Y	1					8
							1	9									
10	1395	N	1012	-0-	-383	-0-	59	1	951	2	Y	2					10
							2	9									

WILLIAMS "A" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 205515 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11212 - 11220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	90	1	1181	2	Y	-0-					67
06	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	85	1	1082	2	Y	-0-					67
07	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	87	1	1082	2	Y	-0-					67
08	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	97	1	1213	2	Y	-0-					67
09	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	91	1	1245	2	Y	-0-					67
10	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT					67

HONEA UNIT WELL #: 10 RRCID -> 205600 COMPL. DATE 10/19/2004 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10929 - 11074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	585	N	585	-0-	-0-	-0-	57	1	528	2	Y	-0-					40
06	510	N	424	-0-	-86	-0-	49	1	375	2	Y	-0-					40
07	508	N	508	-0-	-0-	-0-	54	1	454	2	Y	-0-					40
08	649	N	649	-0-	-0-	-0-	63	1	586	2	Y	-0-					40
09	476	N	476	-0-	-0-	-0-	54	1	422	2	Y	-0-					40
10	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					40

PEISKEE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 205603 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11662 - 12616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	136	1	2115	2	Y	-0-					54
06	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	128	1	1934	2	Y	-0-					54
07	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	122	1	1766	2	Y	-0-					54
08	2263	N	2163	-0-	-100	-0-	138	1	1974	2	Y	46	73	1			27
							51	9									
*09	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	126	1	1685	2	Y	-0-					27
10	1891	N	NO RPT	-0-	-1891	-0-					Y	NO RPT					27

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405

HONEA UNIT WELL #: 11 RRCID -> 207183 COMPL. DATE 10/18/2004 TOTAL DEPTH 11337 PERF.10922 - 10932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	486	N	486	-0-	-0-	-0-	52	1	431	2	Y	3					251
							3	9									
06	480	N	481	-0-	1	-0-	23	1	438	2	Y	18					269
							20	9									
07	465	N	465	-0-	-0-	-0-	37	1	416	2	Y	11	163	1			117
							12	9									
08	534	N	534	-0-	-0-	-0-	57	1	477	2	Y	-0-	13	1			104
09	500	N	500	-0-	-0-	-0-	55	1	445	2	Y	-0-					104
10	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					104

BEAR CREEK WELL #: 1ST RRCID -> 210135 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 15263 PERF.15208 - 15372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17143	X	16993	-0-	-150	-0-	16993	2			N	-0-					-0-
06	16859	X	16859	-0-	-0-	-0-	16859	2			N	-0-					-0-
07	16188	X	16188	-0-	-0-	-0-	16188	2			N	-0-					-0-
08	16988	X	15895	-0-	-1093	-0-	15895	2			N	-0-					-0-
09	16860	X	16102	-0-	-758	-0-	16102	2			N	-0-					-0-
*10	17422	X	16239	-0-	-1183	-0-	16239	2			N	-0-					-0-

PEISKEE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 210225 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 12735 PERF.11774 - 12324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					37

PEISKEE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 211280 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11578 - 12262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	106	1	1510	2	Y	-0-					336
06	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	87	1	1116	2	Y	-0-					336
07	909	N	909	-0-	-0-	-0-	74	1	835	2	Y	-0-					336
08	935	N	935	-0-	-0-	-0-	78	1	857	2	Y	-0-					336
09	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	83	1	926	2	Y	-0-					336
10	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	89	1	992	2	Y	-0-					336

PEISKEE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 211286 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 12745 PERF.11830 - 12317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	102	1	1417	2	Y	-0-					78
06	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	103	1	1446	2	Y	-0-					78
07	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	93	1	1208	2	Y	211	92	1			197
							232	9									
08	1519	N	1411	-0-	-108	-0-	98	1	1223	2	Y	82					279
							90	9									
*09	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	89	1	1032	2	Y	-0-					279
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					279

WILLIAMS "C" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 211401 COMPL. DATE 12/27/2004 TOTAL DEPTH 11470 PERF.11153 - 11161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	974	N	974	-0-	-0-	-0-	76	1	898	2	Y	-0-					104
06	942	N	942	-0-	-0-	-0-	74	1	868	2	Y	-0-					104
07	792	N	792	-0-	-0-	-0-	68	1	724	2	Y	-0-					104
08	930	N	886	-0-	-44	-0-	75	1	811	2	Y	-0-	26	1			78
*09	882	N	882	-0-	-0-	-0-	76	1	806	2	Y	-0-					78
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					78

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
WILLIAMS "C" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 211863 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11112 - 11122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	281	N	281	-0-	-0-	-0-	13	1	268	2	Y	-0-			136
06	330	N	262	-0-	-68	-0-	13	1	249	2	Y	-0-			136
07	219	N	219	-0-	-0-	-0-	11	1	208	2	Y	-0-			136
08	279	N	256	-0-	-23	-0-	13	1	243	2	Y	-0-			136
09	268	N	268	-0-	-0-	-0-	14	1	254	2	Y	-0-			136
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			136

PEISKEE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 212507 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11940 - 12574

05	2728	N	2523	-0-	-205	-0-	149	1	2374	2	Y	-0-			34
06	2400	N	2132	-0-	-268	-0-	131	1	2001	2	Y	-0-			34
07	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	139	1	2100	2	Y	-0-			34
08	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	156	1	2305	2	Y	-0-			34
09	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	147	1	2060	2	Y	-0-			34
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			34

LAW UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212715 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11948 - 12330

05	992	N	831	-0-	-161	-0-	39	1	792	2	Y	-0-			217
06	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	81	1	1609	2	Y	-0-			217
07	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	63	1	1222	2	Y	-0-			217
08	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	59	1	1083	2	Y	-0-			217
09	1410	N	1010	-0-	-400	-0-	54	1	956	2	Y	-0-			217
10	1271	N	828	-0-	-443	-0-	45	1	783	2	Y	-0-			217

FISHER, ROY WELL #: 3 RRCID -> 212899 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 13202 PERF.10623 - 12905

05	1407	N	1380	-0-	-27	-0-	81	1	1299	2	Y	-0-			5
06	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	81	1	1239	2	Y	-0-			5
07	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	79	1	1282	2	Y	1			6
							1	9							
08	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	79	1	1377	2	Y	1			7
							1	9							
09	1320	N	1188	-0-	-132	-0-	70	1	1117	2	Y	1			8
							1	9							
10	1364	N	1307	-0-	-57	-0-	74	1	1232	2	Y	1			9
							1	9							

ROY FISHER WELL #: 4 RRCID -> 212903 COMPL. DATE 04/18/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10860 - 11350

05	1085	N	996	-0-	-89	-0-	58	1	938	2	Y	-0-			3
06	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	69	1	1054	2	Y	-0-			3
07	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	60	1	969	2	Y	-0-			3
08	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	57	1	999	2	Y	-0-			3
09	1050	N	1013	-0-	-37	-0-	60	1	953	2	Y	-0-			3
10	1023	N	1001	-0-	-22	-0-	57	1	943	2	Y	1			4
							1	9							

PEISKEE UNIT WELL #: 12 RRCID -> 213106 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13514 - 13984

05	7492	X	7492	-0-	-0-	-0-	575	1	6917	2	Y	-0-			-0-
06	6785	X	6785	-0-	-0-	-0-	553	1	6232	2	Y	-0-			-0-
07	6753	X	6753	-0-	-0-	-0-	533	1	6220	2	Y	-0-			-0-
08	6835	X	6835	-0-	-0-	-0-	571	1	6264	2	Y	-0-			-0-
09	6692	X	6692	-0-	-0-	-0-	556	1	6136	2	Y	-0-			-0-
10	6820	X	6258	-0-	-562	-0-	523	1	5735	2	Y	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405

PEISKEE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 213107 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11915 - 12554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3782	X	3556	-0-	-226	-0-	198	1	3358	2	Y	-0-			49
06	3660	X	3151	-0-	-509	-0-	180	1	2971	2	Y	-0-			49
07	3782	X	2828	-0-	-954	-0-	168	1	2660	2	Y	-0-			49
08	3689	X	3365	-0-	-324	-0-	203	1	3162	2	Y	-0-			49
09	3510	X	3288	-0-	-222	-0-	205	1	3083	2	Y	-0-			49
10	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					Y	NO RPT			49

LAW UNIT WELL #: 5 RRCID -> 214891 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 14350 PERF.13607 - 13720

05	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	78	1	946	2	Y	-0-			-0-
06	975	N	975	-0-	-0-	-0-	76	1	899	2	Y	-0-			-0-
07	888	N	888	-0-	-0-	-0-	73	1	815	2	Y	-0-			-0-
08	853	N	853	-0-	-0-	-0-	74	1	779	2	Y	-0-			-0-
09	901	N	901	-0-	-0-	-0-	67	1	834	2	Y	-0-			-0-
10	620	N	290	-0-	-330	-0-	16	1	274	2	Y	-0-			-0-

PEISKEE UNIT WELL #: 10 RRCID -> 215548 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11663 - 12672

05	3100	N	1569	-0-	-1531	1750	74	1	1495	2	Y	-0-			226
06	3000	N	1656	-0-	-1344	406	80	1	1576	2	Y	-0-			226
07	2249	N	1843	-0-	-406	-0-	90	1	1753	2	Y	-0-			226
08	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	101	1	1850	2	Y	-0-			226
09	1650	N	1648	-0-	-2	-0-	89	1	1559	2	Y	-0-			226
10	1829	N	1044	-0-	-785	-0-	57	1	987	2	Y	-0-			226

MILLER-MARTIN WELL #: 5 RRCID -> 215765 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10770 - 11783

05	3999	X	3481	-0-	-518	-0-	203	1	3277	2	Y	1			10
							1	9							
06	3570	X	3281	-0-	-289	-0-	201	1	3080	2	Y	-0-			10
07	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	192	1	3114	2	Y	1			11
							1	9							
08	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	185	1	3233	2	Y	-0-			11
09	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	199	1	3149	2	Y	2			13
							2	9							
10	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	194	1	3232	2	Y	2			15
							2	9							

JOHNSON, PAULINE WELL #: 1 RRCID -> 215776 COMPL. DATE 06/27/2005 TOTAL DEPTH 12740 PERF.11685 - 12444

05	3100	N	2159	-0-	-941	1474	531	1	1628	2	Y	-0-			60
06	3000	N	2006	-0-	-994	480	525	1	1481	2	Y	-0-			60
07	657	N	177	-0-	-480	-0-	8	1	169	2	Y	-0-			60
08	775	N	31	-0-	-744	-0-	31	1			Y	-0-			60
09	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	1			Y	-0-			60
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			60

PEISKEE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 216521 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 12760 PERF.11416 - 12414

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

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405

PEISKEE UNIT WELL #: 15 RRCID -> 216522 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 13972 PERF.11576 - 13717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	620	N	596	-0-	-24	-0-	28	1	568	2	Y	-0-			-0-
06	570	N	558	-0-	-12	-0-	27	1	531	2	Y	-0-			-0-
07	505	N	505	-0-	-0-	-0-	25	1	480	2	Y	-0-			-0-
08	589	N	575	-0-	-14	-0-	30	1	545	2	Y	-0-			-0-
09	554	N	554	-0-	-0-	-0-	30	1	524	2	Y	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

PEISKEE UNIT WELL #: 14 RRCID -> 216670 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11534 - 12456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	83	1	1037	2	Y	-0-			15
06	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	79	1	970	2	Y	-0-			15
07	932	N	932	-0-	-0-	-0-	75	1	857	2	Y	-0-			15
08	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	86	1	1014	2	Y	-0-			15
09	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	84	1	947	2	Y	-0-			15
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			15

PEISKEE UNIT WELL #: 11 RRCID -> 216755 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 15650 PERF.11706 - 12862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	197	1	3953	2	Y	-0-			-0-
06	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	171	1	3390	2	Y	-0-			-0-
07	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	143	1	2774	2	Y	-0-			-0-
08	4960	X	3203	-0-	-1757	-0-	166	1	3037	2	Y	-0-			-0-
09	4410	X	2935	-0-	-1475	-0-	158	1	2777	2	Y	-0-			-0-
10	4154	X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					Y	NO RPT			-0-

RAMBO, C. C. WELL #: 2 RRCID -> 216758 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 11802 PERF.10650 - 11650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	3517	-0-	417	876	205	1	3312	2	Y	-0-			-0-
06	3000	N	2525	-0-	-475	401	155	1	2370	2	Y	-0-			-0-
07	2210	N	1809	-0-	-401	-0-	105	1	1703	2	Y	1			1
							1	9							
08	2275	X	2275	-0-	-0-	-0-	123	1	2152	2	Y	-0-			1
09	2427	X	2427	-0-	-0-	-0-	144	1	2281	2	Y	2			3
							2	9							
10	1912	X	1912	-0-	-0-	-0-	108	1	1803	2	Y	1			4
							1	9							

WILLIAMS "B" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 216762 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11046 - 11051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1116	N	1006	-0-	-110	-0-	48	1	958	2	Y	-0-			20
06	1050	N	914	-0-	-136	-0-	44	1	870	2	Y	-0-			20
07	826	N	826	-0-	-0-	-0-	40	1	786	2	Y	-0-			20
08	992	N	916	-0-	-76	-0-	47	1	869	2	Y	-0-			20
09	925	N	925	-0-	-0-	-0-	50	1	875	2	Y	-0-			20
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			20

JOHNSON, PAULINE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217388 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 14302 PERF.13562 - 14088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1178	X	1026	-0-	-152	-0-	59	1	967	2	Y	-0-			-0-
06	990	N	644	-0-	-346	-0-	39	1	605	2	Y	-0-			-0-
07	1023	N	1002	-0-	-21	-0-	57	1	945	2	Y	-0-			-0-
08	1023	N	698	-0-	-325	-0-	44	1	654	2	Y	-0-			-0-
09	792	N	792	-0-	-0-	-0-	49	1	743	2	Y	-0-			-0-
10	992	N	412	-0-	-580	-0-	26	1	386	2	Y	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
SCHROEDER, LELAND WELL #: 1 RRCID -> 217582 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11332 - 13093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	105	1	1480	2	Y	-0-					52
06	1350	N	1613	-0-	263	-0-	106	1	1507	2	Y	-0-					52
07	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	90	1	1150	2	Y	-0-					52
08	1581	N	1407	-0-	-174	-0-	101	1	1284	2	Y	20	50	1			22
							22	9									
*09	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	108	1	1381	2	Y	-0-					22
10	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT					22

GRACE WELL #: 1 RRCID -> 217768 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 14900 PERF.11729 - 12478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2201	X	2074	-0-	-127	-0-	128	1	1946	2	Y	-0-					247
06	2261	X	2261	-0-	-0-	-0-	136	1	2104	2	Y	19	206	1			60
							21	9									
07	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	143	1	2181	2	Y	37					97
							41	9									
08	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	161	1	2392	2	Y	99	19	1			177
							109	9									
09	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	147	1	2238	2	Y	-0-					177
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					177

LAW UNIT WELL #: 4 RRCID -> 217773 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 14367 PERF.13337 - 14041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6014	X	5745	-0-	-269	-0-	404	1	5341	2	N	-0-					-0-
06	5760	X	5334	-0-	-426	-0-	417	1	4917	2	N	-0-					-0-
07	5952	X	5335	-0-	-617	-0-	409	1	4926	2	N	-0-					-0-
08	5701	X	5701	-0-	-0-	-0-	454	1	5247	2	N	-0-					-0-
09	5428	X	5428	-0-	-0-	-0-	434	1	4994	2	N	-0-					-0-
10	5770	X	5770	-0-	-0-	-0-	477	1	5293	2	N	-0-					-0-

RAMBO, C. C. WELL #: 3 RRCID -> 217838 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10648 - 12650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2281	N	1393	-0-	-888	-0-	111	1	1282	2	Y	-0-					4
06	1380	N	1286	-0-	-94	-0-	107	1	1179	2	Y	-0-					4
07	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	116	1	1384	2	Y	1					5
							1	9									
08	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	112	1	1408	2	Y	1					6
							1	9									
09	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	120	1	1428	2	Y	1					7
							1	9									
10	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	120	1	1478	2	Y	1					8
							1	9									

DICKENS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 217884 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 12980 PERF.12277 - 12877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	2669	-0-	-431	5758	2669	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	2679	-0-	-321	5437	95	1	2584	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	2638	-0-	-462	4975	113	1	2525	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	2566	-0-	-534	4441	108	1	2458	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	2439	-0-	-561	3880	111	1	2328	2	N	-0-					-0-
10	3100	N	2384	-0-	-716	3164	2384	2			N	-0-					-0-

GRACE WELL #: 2 RRCID -> 218155 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11389 - 12159

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

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405

MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218170 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 15443 PERF.11801 - 13164

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

ANTELOPE LAKE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218228 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 15300 PERF.14725 - 15190

05	2748 N	1479	-0-	-1269	-0-	1479	2			Y	-0-			-0-
06	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2			Y	-0-			-0-
07	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			Y	-0-			-0-
08	1488 N	1441	-0-	-47	-0-	1441	2			Y	-0-			-0-
09	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	2			Y	-0-			-0-
10	1364 N	1350	-0-	-14	-0-	1350	2			Y	-0-			-0-

MILLER-MARTIN WELL #: 6 RRCID -> 218257 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11430 - 12952

05	2976 X	2483	-0-	-493	-0-	145	1	2337	2	Y	1			7
						1	9							
06	2880 X	2470	-0-	-410	-0-	151	1	2319	2	Y	-0-			7
07	2671 X	2671	-0-	-0-	-0-	155	1	2515	2	Y	1			8
						1	9							
08	2480 N	2119	-0-	-361	-0-	115	1	2004	2	Y	-0-			8
09	2460 N	2432	-0-	-28	-0-	144	1	2286	2	Y	2			10
						2	9							
10	2666 N	2290	-0-	-376	-0-	130	1	2159	2	Y	1			11
						1	9							

PEISKEE, A. WELL #: 1 RRCID -> 218401 COMPL. DATE 09/06/2005 TOTAL DEPTH 12680 PERF.11938 - 12547

05	3021 X	3021	-0-	-0-	-0-	173	1	2848	2	Y	-0-			-0-
06	2910 X	2715	-0-	-195	-0-	159	1	2556	2	Y	-0-			-0-
07	3007 X	2162	-0-	-845	-0-	136	1	2026	2	Y	-0-			-0-
08	2790 N	2316	-0-	-474	-0-	149	1	2167	2	Y	-0-			-0-
09	2700 N	2186	-0-	-514	-0-	146	1	2040	2	Y	-0-			-0-
10	2170 N	1878	-0-	-292	-0-	132	1	1746	2	Y	-0-			-0-

MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218655 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11966 - 12591

05	1271 N	992	-0-	-279	-0-	77	1	915	2	N	-0-			-0-
06	1080 N	626	-0-	-454	-0-	59	1	567	2	N	-0-			-0-
07	614 N	614	-0-	-0-	-0-	60	1	554	2	N	-0-			-0-
08	992 N	453	-0-	-539	-0-	53	1	400	2	N	-0-			-0-
09	652 N	652	-0-	-0-	-0-	63	1	589	2	N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 5 RRCID -> 218931 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11928 - 12628

05	868 N	681	-0-	-187	-0-	62	1	619	2	Y	-0-			20
06	627 N	627	-0-	-0-	-0-	59	1	568	2	Y	-0-			20
07	639 N	639	-0-	-0-	-0-	61	1	578	2	Y	-0-			20
08	674 N	674	-0-	-0-	-0-	64	1	610	2	Y	-0-			20
09	617 N	617	-0-	-0-	-0-	62	1	555	2	Y	-0-			20
10	785 N	785	-0-	-0-	-0-	72	1	713	2	Y	-0-			20

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405

TRIBBLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220199 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 15540 PERF.12720 - 14653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434	N	380	-0-	-54	-0-	380	2			N	-0-					-0-
06	390	N	389	-0-	-1	-0-	14	1	375	2	N	-0-					-0-
07	747	N	747	-0-	-0-	-0-	32	1	715	2	N	-0-					-0-
08	956	N	956	-0-	-0-	-0-	40	1	916	2	N	-0-					-0-
09	548	N	548	-0-	-0-	-0-	25	1	523	2	N	-0-					-0-
10	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, PAULINE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 220464 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 14315 PERF.13342 - 13797

05	6354	X	6354	-0-	-0-	-0-	363	1	5991	2	N	-0-					-0-
06	6474	X	6474	-0-	-0-	-0-	392	1	6082	2	N	-0-					-0-
07	6499	X	6499	-0-	-0-	-0-	373	1	6126	2	N	-0-					-0-
08	7184	X	7184	-0-	-0-	-0-	449	1	6735	2	N	-0-					-0-
09	6454	X	6454	-0-	-0-	-0-	403	1	6051	2	N	-0-					-0-
10	6468	X	6468	-0-	-0-	-0-	402	1	6066	2	N	-0-					-0-

LAW UNIT WELL #: 7 RRCID -> 220612 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 14628 PERF.12130 - 13468

05	12924	X	2970	-0-	-9954	-0-	171	1	2799	2	Y	-0-					-0-
06	2880	X	2493	-0-	-387	-0-	149	1	2344	2	Y	-0-					-0-
07	2976	X	2386	-0-	-590	-0-	147	1	2239	2	Y	-0-					-0-
08	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	214	1	3360	2	Y	-0-					-0-
09	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	215	1	3259	2	Y	-0-					-0-
10	2976	X	2089	-0-	-887	-0-	144	1	1945	2	Y	-0-					-0-

BAXTER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 220659 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11214 - 11902

05	1612	X	890	-0-	-722	-0-	42	1	848	2	Y	-0-					-0-
06	1560	X	1368	-0-	-192	-0-	66	1	1302	2	Y	-0-					-0-
07	1612	X	1061	-0-	-551	-0-	52	1	1009	2	Y	-0-					-0-
08	1138	X	1138	-0-	-0-	-0-	59	1	1079	2	Y	-0-					-0-
09	1872	X	1872	-0-	-0-	-0-	101	1	1771	2	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JOHNSON, PAULINE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 220999 COMPL. DATE 05/14/2006 TOTAL DEPTH 14340 PERF.11958 - 13752

05	3100	N	3166	-0-	66	8918	180	1	2986	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	2865	-0-	-135	8783	166	1	2699	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	2466	-0-	-634	8149	150	1	2316	2	Y	-0-					-0-
08	11158	X	3009	-0-	-8149	-0-	185	1	2824	2	Y	-0-					-0-
09	2576	X	2576	-0-	-0-	-0-	167	1	2409	2	Y	-0-					-0-
10	1612	X	NO RPT	-0-	-1612	-0-					Y	NO RPT					-0-

ANTELOPE LAKE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221030 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 15315 PERF.14912 - 15272

05	3286	X	2348	-0-	-938	-0-	2348	2			Y	-0-					-0-
06	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	3291	2			Y	-0-					-0-
07	2945	X	2710	-0-	-235	-0-	2710	2			Y	-0-					-0-
08	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	3113	2			Y	-0-					-0-
09	2410	X	2410	-0-	-0-	-0-	2410	2			Y	-0-					-0-
10	2232	X	1534	-0-	-698	-0-	1534	2			Y	-0-					-0-

MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221095 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11910 - 12360

05	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	125	1	1878	2	Y	-0-					-0-
06	936	N	936	-0-	-0-	-0-	74	1	862	2	Y	-0-					-0-
07	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	91	1	1169	2	Y	-0-					-0-
08	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	92	1	1107	2	Y	-0-					-0-
09	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	93	1	1101	2	Y	-0-					-0-
10	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	94	1	1087	2	Y	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405

WHALEY, T. W. "A" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 221098 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 13787 PERF.11450 - 11480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	2452	-0-	-648	237	116	1	2336	2	Y	-0-					7
06	2606	N	2369	-0-	-237	-0-	114	1	2251	2	Y	4					11
							4	9									
07	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	90	1	1755	2	Y	-0-					11
08	1457	N	853	-0-	-604	-0-	44	1	808	2	Y	1	4	1			8
							1	9									
09	1410	N	669	-0-	-741	-0-	36	1	633	2	Y	-0-					8
10	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	122	1	2106	2	Y	-0-					8

LAW UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221447 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 14560 PERF.11614 - 12487

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

WHALEY, T. W. "A" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 221677 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11544 - 13258

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

LEAMON, NESTOR L. WELL #: 5 RRCID -> 221709 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12019 - 12259

05	3100	N	2840	-0-	-260	283	195	1	2645	2	N	-0-					110
06	2457	N	2174	-0-	-283	-0-	162	1	2012	2	N	-0-					110
07	965	N	965	-0-	-0-	-0-	85	1	880	2	N	-0-					110
08	2821	N	1236	-0-	-1585	-0-	96	1	1140	2	N	-0-					110
09	2160	N	1200	-0-	-960	-0-	89	1	1111	2	N	-0-					110
10	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	75	1	1250	2	N	-0-					110

MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222469 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11646 - 12176

05	837	N	768	-0-	-69	-0-	66	1	702	2	Y	-0-					-0-
06	840	N	785	-0-	-55	-0-	66	1	719	2	Y	-0-					-0-
07	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	124	1	1803	2	Y	-0-					-0-
08	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	106	1	1375	2	Y	-0-					-0-
09	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	98	1	1202	2	Y	-0-					-0-
10	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	101	1	1201	2	Y	-0-					-0-

GILLAM, RONALD WELL #: 1 RRCID -> 222534 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 13606 PERF.11468 - 11520

05	2790	X	1096	-0-	-1694	-0-	52	1	1044	2	Y	-0-					7
06	2700	X	856	-0-	-1844	-0-	41	1	815	2	Y	-0-					7
07	2790	X	1720	-0-	-1070	-0-	84	1	1636	2	Y	-0-					7
08	1622	X	1622	-0-	-0-	-0-	84	1	1538	2	Y	-0-					7
09	1525	X	1525	-0-	-0-	-0-	82	1	1443	2	Y	-0-					7
10	1705	X	1483	-0-	-222	-0-	81	1	1402	2	Y	-0-					7

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
BARTKOVAK WELL #: 1 RRCID -> 222589 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12453 - 13755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	886	N	886	-0-	-0-	-0-	42	1	844	2	Y	-0-					1
06	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	56	1	1100	2	Y	1					2
							1	9									
07	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	56	1	1086	2	Y	-0-					2
08	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	60	1	1100	2	Y	-0-	1	1			1
09	1170	N	1106	-0-	-64	-0-	59	1	1047	2	Y	-0-					1
10	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	65	1	1122	2	Y	-0-					-0-

WHALEY, T. W. JR. "B" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222718 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11393 - 12697

05	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	56	1	1127	2	Y	-0-					7
06	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	56	1	1116	2	Y	-0-					7
07	1085	N	784	-0-	-301	-0-	38	1	746	2	Y	-0-					7
08	1178	N	902	-0-	-276	-0-	47	1	855	2	Y	-0-					7
09	1170	N	1020	-0-	-150	-0-	55	1	965	2	Y	-0-					7
10	990	N	990	-0-	-0-	-0-	54	1	936	2	Y	-0-					7

LAW UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223852 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13730 - 13846

05	7685	X	7685	-0-	-0-	-0-	576	1	7109	2	N	-0-					-0-
06	6660	X	5135	-0-	-1525	-0-	466	1	4669	2	N	-0-					-0-
07	8611	X	8611	-0-	-0-	-0-	725	1	7886	2	N	-0-					-0-
08	7006	X	5943	-0-	-1063	-0-	550	1	5393	2	N	-0-					-0-
09	6780	X	6692	-0-	-88	-0-	482	1	6210	2	N	-0-					-0-
10	7006	X	6364	-0-	-642	-0-	596	1	5768	2	N	-0-					-0-

MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 14 RRCID -> 224787 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 15100 PERF.12114 - 12728

05	820	N	820	-0-	-0-	-0-	39	1	781	2	Y	-0-					-0-
06	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	52	1	1028	2	Y	-0-					-0-
07	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	52	1	1007	2	Y	-0-					-0-
08	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	59	1	1077	2	Y	-0-					-0-
09	992	N	992	-0-	-0-	-0-	53	1	939	2	Y	-0-					-0-
10	297	N	297	-0-	-0-	-0-	16	1	281	2	Y	-0-					-0-

BEAR CREEK WELL #: 2 RRCID -> 225659 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 15875 PERF.15309 - 15750

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

JOHNSON, PAULINE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 225691 COMPL. DATE 03/14/2006 TOTAL DEPTH 14851 PERF.13609 - 14410

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

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
WHALEY, T. W. "A" UNIT WELL #: 9 RRCID -> 226280 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11196 - 13026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	81	1	1623	2	Y	-0-					7
06	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	70	1	1387	2	Y	-0-					7
07	1643	N	1262	-0-	-381	-0-	62	1	1200	2	Y	-0-					7
08	1705	N	1545	-0-	-160	-0-	80	1	1465	2	Y	-0-					7
09	1470	N	1110	-0-	-360	-0-	60	1	1050	2	Y	-0-					7
10	1271	N	1064	-0-	-207	-0-	58	1	1006	2	Y	-0-					7

FULTON, REBA WELL #: 1 RRCID -> 226296 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 12620 PERF.11898 - 12399

05	4336	X	4336	-0-	-0-	-0-	206	1	4130	2	Y	-0-					267
06	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	181	1	3583	2	Y	-0-					267
07	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	154	1	2990	2	Y	-0-					267
08	4185	X	3654	-0-	-531	-0-	189	1	3465	2	Y	-0-					267
09	4050	X	3682	-0-	-368	-0-	198	1	3484	2	Y	-0-					267
10	4185	X	3496	-0-	-689	-0-	191	1	3305	2	Y	-0-					267

DUNCAN, J. J. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 226304 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11671 - 11681

05	3100	N	2233	-0-	-867	4674	130	1	2102	2	Y	1					7
							1	9									
06	3000	N	2026	-0-	-974	3700	124	1	1902	2	Y	-0-					7
07	3100	N	2150	-0-	-950	2750	125	1	2024	2	Y	1					8
							1	9									
08	3100	N	2219	-0-	-881	1869	120	1	2099	2	Y	-0-					8
09	3000	N	1617	-0-	-1383	486	96	1	1519	2	Y	2					10
							2	9									
10	2681	N	2195	-0-	-486	-0-	124	1	2070	2	Y	1					11
							1	9									

MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 10 RRCID -> 227308 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 12866 PERF.12169 - 12706

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

REID, KAREN WELL #: 1 RRCID -> 227313 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 16477 PERF.15574 - 16211

05	23932	X	20649	-0-	-3283	-0-	31	1	20618	2	N	-0-					-0-
06	23160	X	20238	-0-	-2922	-0-	30	1	20208	2	N	-0-					-0-
07	22785	X	19612	-0-	-3173	-0-	31	1	19581	2	N	-0-					-0-
08	22785	X	19087	-0-	-3698	-0-	31	1	19056	2	N	-0-					-0-
09	20250	X	19204	-0-	-1046	-0-	30	1	19174	2	N	-0-					-0-
*10	20925	X	13480	-0-	-7445	-0-	31	1	13449	2	N	-0-					-0-

MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 17 RRCID -> 228102 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11943 - 12416

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

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
LEAMON, NESTOR WELL #: 7H RRCID -> 228171 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 14614 PERF.12155 - 14170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4774	X	4729	-0-	-45	-0-	271	1	4360	2	N	89					200
							98	9									
06	4620	X	4254	-0-	-366	-0-	258	1	3945	2	N	46	173	1			73
							51	9									
07	4681	X	4489	-0-	-192	-0-	260	1	4229	2	N	-0-					73
08	4743	X	4704	-0-	-39	-0-	255	1	4449	2	N	-0-					73
09	4590	X	4388	-0-	-202	-0-	260	1	4128	2	N	-0-					73
10	4743	X	4376	-0-	-367	-0-	248	1	4128	2	N	-0-					73

FULTON, REBA WELL #: 3 RRCID -> 229229 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11910 - 12219

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

MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229939 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11852 - 12398

05	3100	N	4343	-0-	1243	3158	236	1	4107	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	3484	-0-	484	3642	196	1	3288	2	Y	-0-					-0-
07	6542	X	2900	-0-	-3642	-0-	172	1	2728	2	Y	-0-					-0-
08	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	187	1	2853	2	Y	-0-					-0-
09	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	182	1	2678	2	Y	-0-					-0-
10	2735	X	2735	-0-	-0-	-0-	179	1	2556	2	Y	-0-					-0-

WHALEY, T. W. "A" WELL #: 7 RRCID -> 230121 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 13381 PERF.11157 - 12946

05	341	N	255	-0-	-86	-0-	15	1	240	2	Y	-0-					-0-
06	271	N	271	-0-	-0-	-0-	17	1	254	2	Y	-0-					-0-
07	316	N	316	-0-	-0-	-0-	18	1	298	2	Y	-0-					-0-
08	438	N	438	-0-	-0-	-0-	24	1	414	2	Y	-0-					-0-
09	380	N	380	-0-	-0-	-0-	23	1	357	2	Y	-0-					-0-
10	386	N	386	-0-	-0-	-0-	22	1	364	2	Y	-0-					-0-

LAW UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230332 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 14428 PERF.12060 - 13325

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

PEISKEE UNIT WELL #: 16 RRCID -> 230442 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 12860 PERF.12242 - 12686

05	976	N	976	-0-	-0-	-0-	46	1	930	2	Y	-0-					-0-
06	363	N	363	-0-	-0-	-0-	17	1	346	2	Y	-0-					-0-
07	635	N	635	-0-	-0-	-0-	31	1	604	2	Y	-0-					-0-
08	837	N	58	-0-	-779	-0-	3	1	55	2	Y	-0-					-0-
09	360	N	356	-0-	-4	-0-	19	1	337	2	Y	-0-					-0-
10	620	N	322	-0-	-298	-0-	18	1	304	2	Y	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
PEISKEE UNIT WELL #: 13 RRCID -> 230824 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12574 - 12788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	9	1	182	2	Y	-0-					-0-
06	111	N	111	-0-	-0-	-0-	5	1	106	2	Y	-0-					-0-
07	112	N	112	-0-	-0-	-0-	6	1	106	2	Y	-0-					-0-
08	155	N	92	-0-	-63	-0-	5	1	87	2	Y	-0-					-0-
*09	99	N	99	-0-	-0-	-0-	5	1	94	2	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WHALEY, T. W. JR. WELL #: 4 RRCID -> 233467 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 13404 PERF.11748 - 13120

05	2498	N	1799	-0-	-699	-0-	105	1	1694	2	N	-0-					1
06	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	134	1	2050	2	N	-0-					1
07	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	115	1	1870	2	N	1					2
							1	9									
08	2253	X	2253	-0-	-0-	-0-	122	1	2131	2	N	-0-					2
09	2190	X	1887	-0-	-303	-0-	112	1	1774	2	N	1					3
							1	9									
10	2263	X	1643	-0-	-620	-0-	93	1	1549	2	N	1					4
							1	9									

ANTELOPE LAKE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234293 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 15242 PERF.14872 - 15350

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

BRINKS WELL #: 1 RRCID -> 234543 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 15875 PERF.15543 - 16095

05	198	N	198	-0-	-0-	-0-	31	1	167	2	N	-0-					-0-
06	182	N	182	-0-	-0-	-0-	30	1	152	2	N	-0-					-0-
07	207	N	207	-0-	-0-	-0-	31	1	176	2	N	-0-					-0-
08	186	N	173	-0-	-13	-0-	31	1	142	2	N	-0-					-0-
09	180	N	30	-0-	-150	-0-	30	1			N	-0-					-0-
10	429	N	429	-0-	-0-	-0-	31	1	398	2	N	-0-					-0-

MARSHALL, SYBIL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 235836 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11870 - 12664

05	2759	N	2650	-0-	-109	-0-	126	1	2524	2	Y	-0-					-0-
06	2676	N	2676	-0-	-0-	-0-	129	1	2547	2	Y	-0-					-0-
07	2449	N	2101	-0-	-348	-0-	103	1	1998	2	Y	-0-					-0-
08	2739	N	2739	-0-	-0-	-0-	142	1	2597	2	Y	-0-					-0-
09	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	127	1	2231	2	Y	-0-					-0-
10	3044	N	3044	-0-	-0-	-0-	166	1	2878	2	Y	-0-					-0-

MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 13 RRCID -> 241549 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11946 - 12553

05	5058	X	5058	-0-	-0-	-0-	270	1	4788	2	Y	-0-					-0-
06	4830	X	4634	-0-	-196	-0-	252	1	4382	2	Y	-0-					-0-
07	5022	X	4407	-0-	-615	-0-	246	1	4161	2	Y	-0-					-0-
08	4154	X	1867	-0-	-2287	-0-	126	1	1741	2	Y	-0-					-0-
09	4020	X	723	-0-	-3297	-0-	58	1	665	2	Y	-0-					-0-
10	4154	X	428	-0-	-3726	-0-	23	1	405	2	Y	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405

MARSHALL, SYBIL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 241800 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11842 - 12520

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

REEVES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 241805 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 15750 PERF.13167 - 13176

05	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
08	4 N	1	-0-	-3	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
10	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-

MARSHALL, SYBIL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 241889 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 12808 PERF.11862 - 12560

05	3488 X	3488	-0-	-0-	-0-	165	1	3323	2	Y	-0-					-0-
06	3420 X	3215	-0-	-205	-0-	155	1	3060	2	Y	-0-					-0-
07	3596 X	2860	-0-	-736	-0-	140	1	2720	2	Y	-0-					-0-
08	3534 X	3337	-0-	-197	-0-	173	1	3164	2	Y	-0-					-0-
09	3420 X	3226	-0-	-194	-0-	173	1	3053	2	Y	-0-					-0-
10	3503 X	3254	-0-	-249	-0-	178	1	3076	2	Y	-0-					-0-

MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 9 RRCID -> 244325 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12248 - 12775

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

MARSHALL, SYBIL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 244877 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 12775 PERF.12220 - 12698

05	3100 N	2474	-0-	-626	6222	147	1	2327	2	Y	-0-					-0-
06	3000 N	2868	-0-	-132	6090	167	1	2701	2	Y	-0-					-0-
07	3100 N	2324	-0-	-776	5314	143	1	2181	2	Y	-0-					-0-
08	3100 N	1928	-0-	-1172	4142	129	1	1799	2	Y	-0-					-0-
09	3000 N	2158	-0-	-842	3300	144	1	2014	2	Y	-0-					-0-
10	3100 N	2319	-0-	-781	2519	156	1	2163	2	Y	-0-					-0-

MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 16 RRCID -> 247932 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11948 - 12577

05	973 N	973	-0-	-0-	-0-	76	1	897	2	Y	-0-					-0-
06	784 N	784	-0-	-0-	-0-	66	1	718	2	Y	-0-					-0-
07	898 N	898	-0-	-0-	-0-	74	1	824	2	Y	-0-					-0-
08	961 N	717	-0-	-244	-0-	67	1	650	2	Y	-0-					-0-
09	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	84	1	947	2	Y	-0-					-0-
10	899 N	826	-0-	-73	-0-	75	1	751	2	Y	-0-					-0-

BEAR CREEK WELL #: 3 RRCID -> 250789 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 16621 PERF.15690 - 16264

05	26412 X	26384	-0-	-28	-0-	31	1	26353	2	N	-0-					-0-
06	25440 X	24718	-0-	-722	-0-	30	1	24688	2	N	-0-					-0-
07	26257 X	25325	-0-	-932	-0-	31	1	25294	2	N	-0-					-0-
08	26381 X	24517	-0-	-1864	-0-	31	1	24486	2	N	-0-					-0-
09	25530 X	19416	-0-	-6114	-0-	30	1	19386	2	N	-0-					-0-
10	26381 X	18827	-0-	-7554	-0-	31	1	18796	2	N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
REEVES WELL #: 1 RRCID -> 250886 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14868 - 15360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	154	1	3094	2	Y	-0-			-0-
06	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	131	1	2587	2	Y	-0-			-0-
07	2422	X	2422	-0-	-0-	-0-	119	1	2303	2	Y	-0-			-0-
08	2852	X	2817	-0-	-35	-0-	146	1	2671	2	Y	-0-			-0-
09	2760	X	2636	-0-	-124	-0-	142	1	2494	2	Y	-0-			-0-
10	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	174	1	3017	2	Y	-0-			-0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
REAGAN, CECIL WELL #: 1 RRCID -> 170844 COMPL. DATE 06/19/1998 TOTAL DEPTH 15380 PERF.13660 - 13858

05	506	N	506	-0-	-0-	-0-	38	1	468	2	N	-0-			-0-
06	427	N	427	-0-	-0-	-0-	21	1	406	2	N	-0-			-0-
07	418	N	418	-0-	-0-	-0-	18	1	400	2	N	-0-			-0-
08	496	N	434	-0-	-62	-0-	26	1	408	2	N	-0-			-0-
09	420	N	399	-0-	-21	-0-	31	1	368	2	N	-0-			-0-
10	403	N	379	-0-	-24	-0-	22	1	357	2	N	-0-			-0-

REAGAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 181134 COMPL. DATE 12/04/2000 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12929 - 13687

05	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	255	1	3157	2	N	-0-			-0-
06	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	158	1	3015	2	N	-0-			-0-
07	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	140	1	3068	2	N	-0-			-0-
08	3410	X	3221	-0-	-189	-0-	196	1	3025	2	N	-0-			-0-
09	3300	X	3148	-0-	-152	-0-	243	1	2905	2	N	-0-			-0-
10	3410	X	3270	-0-	-140	-0-	189	1	3081	2	N	-0-			-0-

MERRYMAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 181372 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12854 - 12905

05	204	N	204	-0-	-0-	-0-	15	1	189	2	N	-0-			-0-
06	726	N	726	-0-	-0-	-0-	36	1	690	2	N	-0-			-0-
07	279	N	279	-0-	-0-	-0-	12	1	267	2	N	-0-			-0-
08	217	N	197	-0-	-20	-0-	12	1	185	2	N	-0-			-0-
09	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	80	1	958	2	N	-0-			-0-
10	425	N	425	-0-	-0-	-0-	25	1	400	2	N	-0-			-0-

REAGAN "B" WELL #: 1 RRCID -> 182281 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13630 PERF.11940 - 13134

05	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	83	1	1027	2	N	-0-			-0-
06	611	N	611	-0-	-0-	-0-	30	1	581	2	N	-0-			-0-
07	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	53	1	1171	2	N	-0-			-0-
08	1116	N	928	-0-	-188	-0-	57	1	871	2	N	-0-			-0-
09	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	162	1	1943	2	N	-0-			-0-
10	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	96	1	1573	2	N	-0-			-0-

REAGAN "C" WELL #: 1 RRCID -> 182895 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11770 - 12586

05	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	84	1	1036	2	N	-0-			-0-
06	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	61	1	1159	2	N	-0-			-0-
07	934	N	934	-0-	-0-	-0-	41	1	893	2	N	-0-			-0-
08	1116	N	939	-0-	-177	-0-	57	1	882	2	N	-0-			-0-
09	1230	N	772	-0-	-458	-0-	60	1	712	2	N	-0-			-0-
10	930	N	774	-0-	-156	-0-	45	1	729	2	N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

MISCHER "A" WELL #: 1 RRCID -> 183635 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12450 - 13458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

REAGAN, CECIL "D" WELL #: 1 RRCID -> 183888 COMPL. DATE 04/13/2001 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13132 - 13182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	574	N	574	-0-	-0-	-0-	43	1	531	2	N	-0-			-0-
06	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	82	1	1552	2	N	-0-			-0-
07	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	51	1	1117	2	N	-0-			-0-
08	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	76	1	1172	2	N	-0-			-0-
09	1620	N	1375	-0-	-245	-0-	106	1	1269	2	N	-0-			-0-
10	1178	N	1151	-0-	-27	-0-	66	1	1085	2	N	-0-			-0-

REAGAN, CECIL "C" WELL #: 1 RRCID -> 184147 COMPL. DATE 05/05/2001 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13414 - 13604

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

REAGAN "C" WELL #: 2 RRCID -> 184642 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12810 - 12844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	284	N	284	-0-	-0-	-0-	21	1	263	2	N	-0-			-0-
06	283	N	283	-0-	-0-	-0-	14	1	269	2	N	-0-			-0-
07	310	N	310	-0-	-0-	-0-	14	1	296	2	N	-0-			-0-
08	302	N	302	-0-	-0-	-0-	18	1	284	2	N	-0-			-0-
09	291	N	291	-0-	-0-	-0-	22	1	269	2	N	-0-			-0-
10	342	N	342	-0-	-0-	-0-	20	1	322	2	N	-0-			-0-

POLLARD "A" WELL #: 1 RRCID -> 185045 COMPL. DATE 08/04/2001 TOTAL DEPTH 14205 PERF.13765 - 13920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	154	1	1898	2	N	-0-			-0-
06	2722	N	2722	-0-	-0-	-0-	136	1	2586	2	N	-0-			-0-
07	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	98	1	2158	2	N	-0-			-0-
08	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	139	1	2142	2	N	-0-			-0-
09	2730	N	2542	-0-	-188	-0-	196	1	2346	2	N	-0-			-0-
10	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	142	1	2324	2	N	-0-			-0-

MERRYMAN "A" WELL #: 3 RRCID -> 185635 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 13115 PERF.12756 - 12789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	272	1	3363	2	N	-0-			-0-
06	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	154	1	2940	2	N	-0-			-0-
07	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	159	1	3486	2	N	-0-			-0-
08	3751	X	3390	-0-	-361	-0-	207	1	3183	2	N	-0-			-0-
09	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	292	1	3496	2	N	-0-			-0-
10	3658	X	3620	-0-	-38	-0-	209	1	3411	2	N	-0-			-0-

MERRYMAN "A" WELL #: 2 RRCID -> 186085 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 13228 PERF.12964 - 13029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	190	1	2344	2	N	-0-			-0-
06	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	125	1	2385	2	N	-0-			-0-
07	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	108	1	2366	2	N	-0-			-0-
08	2542	N	2541	-0-	-1	-0-	155	1	2386	2	N	-0-			-0-
09	2490	N	2441	-0-	-49	-0-	188	1	2253	2	N	-0-			-0-
10	2480	N	2449	-0-	-31	-0-	141	1	2308	2	N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
POLLARD, DOUGLAS F. WELL #: 1 RRCID -> 186139 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 15300 PERF.15004 - 15095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	860	N	860	-0-	-0-	-0-	64	1	796	2	N	-0-					-0-
06	773	N	773	-0-	-0-	-0-	39	1	734	2	N	-0-					-0-
07	729	N	729	-0-	-0-	-0-	32	1	697	2	N	-0-					-0-
08	806	N	711	-0-	-95	-0-	43	1	668	2	N	-0-					-0-
09	780	N	714	-0-	-66	-0-	55	1	659	2	N	-0-					-0-
10	744	N	707	-0-	-37	-0-	41	1	666	2	N	-0-					-0-

BONNER, BOBBY "A" WELL #: 1 RRCID -> 186417 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 13335 PERF.12376 - 12790

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

MISCHER "D" WELL #: 1 RRCID -> 186420 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 13425 PERF.13218 - 13234

05	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	151	1	1867	2	N	-0-					-0-
06	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	96	1	1837	2	N	-0-					-0-
07	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	82	1	1807	2	N	-0-					-0-
08	1984	N	1940	-0-	-44	-0-	118	1	1822	2	N	-0-					-0-
09	1920	N	1865	-0-	-55	-0-	144	1	1721	2	N	-0-					-0-
10	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	110	1	1794	2	N	-0-					-0-

REAGAN, CECIL "B" WELL #: 1 RRCID -> 186913 COMPL. DATE 08/05/2001 TOTAL DEPTH 13490 PERF.12818 - 13194

05	676	N	676	-0-	-0-	-0-	51	1	625	2	N	-0-					-0-
06	731	N	731	-0-	-0-	-0-	36	1	695	2	N	-0-					-0-
07	830	N	830	-0-	-0-	-0-	36	1	794	2	N	-0-					-0-
08	853	N	853	-0-	-0-	-0-	52	1	801	2	N	-0-					-0-
09	823	N	823	-0-	-0-	-0-	63	1	760	2	N	-0-					-0-
10	738	N	738	-0-	-0-	-0-	43	1	695	2	N	-0-					-0-

SCHOOL LAND "A" WELL #: 1 RRCID -> 187321 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13224 - 13278

05	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	85	1	1046	2	N	-0-					-0-
06	829	N	829	-0-	-0-	-0-	41	1	788	2	N	-0-					-0-
07	788	N	788	-0-	-0-	-0-	34	1	754	2	N	-0-					-0-
08	961	N	700	-0-	-261	-0-	43	1	657	2	N	-0-					-0-
09	840	N	668	-0-	-172	-0-	52	1	616	2	N	-0-					-0-
10	775	N	722	-0-	-53	-0-	42	1	680	2	N	-0-					-0-

MISCHER "B" WELL #: 1 RRCID -> 187563 COMPL. DATE 12/06/2001 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13402 - 13417

05	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	79	1	982	2	N	-0-					-0-
06	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	51	1	975	2	N	-0-					-0-
07	805	N	805	-0-	-0-	-0-	35	1	770	2	N	-0-					-0-
08	1054	N	1031	-0-	-23	-0-	63	1	968	2	N	-0-					-0-
09	1020	N	1009	-0-	-11	-0-	78	1	931	2	N	-0-					-0-
10	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	62	1	1018	2	N	-0-					-0-

REAGAN "A" WELL #: 2 RRCID -> 187574 COMPL. DATE 03/25/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	309	1	3825	2	N	-0-					-0-
06	4080	X	3634	-0-	-446	-0-	181	1	3453	2	N	-0-					-0-
07	4123	X	3812	-0-	-311	-0-	166	1	3646	2	N	-0-					-0-
08	4123	X	3507	-0-	-616	-0-	214	1	3293	2	N	-0-					-0-
09	4004	X	4004	-0-	-0-	-0-	309	1	3695	2	N	-0-					-0-
10	4123	X	4085	-0-	-38	-0-	236	1	3849	2	N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

REAGAN, CECIL WELL #: 2 RRCID -> 187686 COMPL. DATE 11/28/2001 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13346 - 13612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	549	N	549	-0-	-0-	-0-	41	1	508	2	N	-0-					-0-
06	530	N	530	-0-	-0-	-0-	26	1	504	2	N	-0-					-0-
07	542	N	542	-0-	-0-	-0-	24	1	518	2	N	-0-					-0-
08	558	N	539	-0-	-19	-0-	33	1	506	2	N	-0-					-0-
09	583	N	583	-0-	-0-	-0-	45	1	538	2	N	-0-					-0-
10	612	N	612	-0-	-0-	-0-	35	1	577	2	N	-0-					-0-

REAGAN "A" WELL #: 4 RRCID -> 187922 COMPL. DATE 01/03/2002 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12945 - 13006

05	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	295	1	3648	2	N	-0-					-0-
06	3810	X	3739	-0-	-71	-0-	187	1	3552	2	N	-0-					-0-
07	3906	X	3797	-0-	-109	-0-	166	1	3631	2	N	-0-					-0-
08	4061	X	3435	-0-	-626	-0-	209	1	3226	2	N	-0-					-0-
09	3930	X	3910	-0-	-20	-0-	302	1	3608	2	N	-0-					-0-
10	3937	X	3543	-0-	-394	-0-	205	1	3338	2	N	-0-					-0-

REAGAN "A" WELL #: 3 RRCID -> 187991 COMPL. DATE 01/24/2002 TOTAL DEPTH 13155 PERF.12925 - 13000

05	3348	X	3301	-0-	-47	-0-	247	1	3054	2	N	-0-					-0-
06	3270	X	3134	-0-	-136	-0-	156	1	2978	2	N	-0-					-0-
07	3441	X	3262	-0-	-179	-0-	142	1	3120	2	N	-0-					-0-
08	3441	X	3232	-0-	-209	-0-	197	1	3035	2	N	-0-					-0-
09	3330	X	3084	-0-	-246	-0-	238	1	2846	2	N	-0-					-0-
10	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	190	1	3099	2	N	-0-					-0-

RAINBOLT RANCH "A" WELL #: 1 RRCID -> 188289 COMPL. DATE 02/19/2002 TOTAL DEPTH 17980 PERF.14186 - 15810

05	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1	1	1944	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	3651	-0-	651	651	123	1	3528	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	3887	-0-	787	1438	161	1	3726	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	3882	-0-	782	2220	159	1	3723	2	N	-0-					-0-
09	4466	X	2246	-0-	-2220	-0-	98	1	2148	2	N	-0-					-0-
10	2382	X	2382	-0-	-0-	-0-	58	1	2324	2	N	-0-					-0-

MISCHER "A" WELL #: 2 RRCID -> 190311 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 14182 PERF. N/A

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

MERRYMAN "A" WELL #: 4 RRCID -> 191924 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 12960 PERF.12400 - 12770

05	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	122	1	1504	2	N	-0-					-0-
06	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	78	1	1493	2	N	-0-					-0-
07	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	49	1	1075	2	N	-0-					-0-
08	1209	N	176	-0-	-1033	-0-	11	1	165	2	N	-0-					-0-
09	1170	N	399	-0-	-771	-0-	31	1	368	2	N	-0-					-0-
10	1116	N	159	-0-	-957	-0-	9	1	150	2	N	-0-					-0-

MISCHER "C" WELL #: 1 RRCID -> 192096 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 13210 PERF.12643 - 12996

05	2666	X	2255	-0-	-411	-0-	169	1	2086	2	Y	-0-					-0-
06	2250	X	2221	-0-	-29	-0-	111	1	2110	2	Y	-0-					-0-
07	2325	X	2212	-0-	-113	-0-	96	1	2116	2	Y	-0-					-0-
08	2263	N	2186	-0-	-77	-0-	133	1	2053	2	Y	-0-					-0-
09	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	185	1	2212	2	Y	-0-					-0-
10	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	128	1	2091	2	Y	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

MISCHER "E" WELL #: 1 RRCID -> 192727 COMPL. DATE 01/04/2003 TOTAL DEPTH 13315 PERF.12778 - 13140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	110	1	1360	2	N	-0-					-0-
06	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	74	1	1402	2	N	-0-					-0-
07	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	63	1	1375	2	N	-0-					-0-
08	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	93	1	1436	2	N	-0-					-0-
09	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	123	1	1466	2	N	-0-					-0-
10	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	94	1	1530	2	N	-0-					-0-

REAGAN "G" WELL #: 1 RRCID -> 193033 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH 13021 PERF.12088 - 12469

05	747	N	747	-0-	-0-	-0-	56	1	691	2	N	-0-					-0-
06	729	N	729	-0-	-0-	-0-	36	1	693	2	N	-0-					-0-
07	764	N	764	-0-	-0-	-0-	33	1	731	2	N	-0-					-0-
08	744	N	723	-0-	-21	-0-	44	1	679	2	N	-0-					-0-
09	720	N	691	-0-	-29	-0-	53	1	638	2	N	-0-					-0-
10	744	N	698	-0-	-46	-0-	40	1	658	2	N	-0-					-0-

REAGAN "A" WELL #: 8 RRCID -> 194653 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 13225 PERF.12659 - 13018

05	3689	X	3624	-0-	-65	-0-	271	1	3353	2	N	-0-					-0-
06	3600	X	3438	-0-	-162	-0-	172	1	3266	2	N	-0-					-0-
07	3658	X	2035	-0-	-1623	-0-	89	1	1946	2	N	-0-					-0-
08	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	255	1	3935	2	N	-0-					-0-
09	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	300	1	3589	2	N	-0-					-0-
10	3627	X	3530	-0-	-97	-0-	204	1	3326	2	N	-0-					-0-

MERRYMAN "A" WELL #: 5 RRCID -> 195857 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 13037 PERF.12836 - 12888

05	3100	N	3767	-0-	667	667	282	1	3485	2	N	-0-					-0-
06	3719	X	3052	-0-	-667	-0-	152	1	2900	2	N	-0-					-0-
07	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	163	1	3576	2	N	-0-					-0-
08	4278	X	3383	-0-	-895	-0-	206	1	3177	2	N	-0-					-0-
09	3870	X	3374	-0-	-496	-0-	260	1	3114	2	N	-0-					-0-
10	3782	X	3272	-0-	-510	-0-	189	1	3083	2	N	-0-					-0-

REAGAN "A" WELL #: 10 RRCID -> 196284 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 13160 PERF.12938 - 12984

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REAGAN "A" WELL #: 7 RRCID -> 196288 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF.13024 - 13056

05	579	N	579	-0-	-0-	-0-	43	1	536	2	N	-0-					-0-
06	531	N	531	-0-	-0-	-0-	27	1	504	2	N	-0-					-0-
07	544	N	544	-0-	-0-	-0-	24	1	520	2	N	-0-					-0-
08	589	N	554	-0-	-35	-0-	34	1	520	2	N	-0-					-0-
09	543	N	543	-0-	-0-	-0-	42	1	501	2	N	-0-					-0-
10	558	N	533	-0-	-25	-0-	31	1	502	2	N	-0-					-0-

REAGAN, CECIL "D" WELL #: 2 RRCID -> 196331 COMPL. DATE 01/21/2003 TOTAL DEPTH 13255 PERF.12677 - 13676

05	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	148	1	1830	2	N	-0-					-0-
06	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	97	1	1844	2	N	-0-					-0-
07	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	87	1	1907	2	N	-0-					-0-
08	1984	N	1923	-0-	-61	-0-	117	1	1806	2	N	-0-					-0-
09	1950	N	1887	-0-	-63	-0-	146	1	1741	2	N	-0-					-0-
10	1984	N	1924	-0-	-60	-0-	111	1	1813	2	N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

REAGAN "B" WELL #: 4 RRCID -> 196332 COMPL. DATE 03/17/2003 TOTAL DEPTH 13131 PERF.12574 - 12927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	7	1	92	2	N	-0-					-0-
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	5	1	93	2	N	-0-					-0-
07	55	N	55	-0-	-0-	-0-	2	1	53	2	N	-0-					-0-
08	93	N	74	-0-	-19	-0-	5	1	69	2	N	-0-					-0-
09	90	N	75	-0-	-15	-0-	6	1	69	2	N	-0-					-0-
10	62	N	33	-0-	-29	-0-	2	1	31	2	N	-0-					-0-

REAGAN "C" WELL #: 4 RRCID -> 196335 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 13030 PERF.12482 - 12862

05	407	N	407	-0-	-0-	-0-	30	1	377	2	N	-0-					-0-
06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	8	1	143	2	N	-0-					-0-
07	175	N	175	-0-	-0-	-0-	8	1	167	2	N	-0-					-0-
08	403	N	90	-0-	-313	-0-	5	1	85	2	N	-0-					-0-
09	150	N	19	-0-	-131	-0-	1	1	18	2	N	-0-					-0-
10	214	N	214	-0-	-0-	-0-	12	1	202	2	N	-0-					-0-

REAGAN "A" WELL #: 9 RRCID -> 196398 COMPL. DATE 05/18/2003 TOTAL DEPTH 13275 PERF.12124 - 13082

05	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	279	1	3452	2	N	-0-					-0-
06	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	176	1	3356	2	N	-0-					-0-
07	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	159	1	3479	2	N	-0-					-0-
08	4247	X	2289	-0-	-1958	-0-	140	1	2149	2	N	-0-					-0-
09	4110	X	2331	-0-	-1779	-0-	180	1	2151	2	N	-0-					-0-
10	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	231	1	3778	2	N	-0-					-0-

MERRYMAN "A" WELL #: 6 RRCID -> 196944 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 13060 PERF.12830 - 12860

05	3782	X	3432	-0-	-350	-0-	257	1	3175	2	N	-0-					-0-
06	3600	X	3154	-0-	-446	-0-	157	1	2997	2	N	-0-					-0-
07	3627	X	3524	-0-	-103	-0-	154	1	3370	2	N	-0-					-0-
08	3565	X	3359	-0-	-206	-0-	205	1	3154	2	N	-0-					-0-
09	3450	X	3401	-0-	-49	-0-	262	1	3139	2	N	-0-					-0-
10	3534	X	3471	-0-	-63	-0-	200	1	3271	2	N	-0-					-0-

REAGAN "C" WELL #: 3 RRCID -> 197626 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 13190 PERF.11918 - 12320

05	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	124	1	1537	2	N	-0-					-0-
06	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	84	1	1596	2	N	-0-					-0-
07	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	81	1	1777	2	N	-0-					-0-
08	1674	N	1558	-0-	-116	-0-	95	1	1463	2	N	-0-					-0-
09	1680	N	1534	-0-	-146	-0-	118	1	1416	2	N	-0-					-0-
10	1798	N	1680	-0-	-118	-0-	97	1	1583	2	N	-0-					-0-

REAGAN "C" WELL #: 7 RRCID -> 197891 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 12945 PERF.12454 - 12800

05	2864	N	2864	-0-	-0-	-0-	214	1	2650	2	N	-0-					-0-
06	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-	137	1	2609	2	N	-0-					-0-
07	3069	X	2516	-0-	-553	-0-	110	1	2406	2	N	-0-					-0-
08	3131	X	2637	-0-	-494	-0-	161	1	2476	2	N	-0-					-0-
09	2850	X	2721	-0-	-129	-0-	210	1	2511	2	N	-0-					-0-
10	2852	X	2688	-0-	-164	-0-	155	1	2533	2	N	-0-					-0-

MERRYMAN "A" WELL #: 7 RRCID -> 197924 COMPL. DATE 09/18/2003 TOTAL DEPTH 12940 PERF.11908 - 12770

05	5270	X	4925	-0-	-345	-0-	368	1	4557	2	N	-0-					-0-
06	4950	X	4676	-0-	-274	-0-	233	1	4443	2	N	-0-					-0-
07	4960	X	4786	-0-	-174	-0-	209	1	4577	2	N	-0-					-0-
08	4929	X	4370	-0-	-559	-0-	266	1	4104	2	N	-0-					-0-
09	4770	X	4441	-0-	-329	-0-	343	1	4098	2	N	-0-					-0-
10	4929	X	4605	-0-	-324	-0-	266	1	4339	2	N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

MISCHER "C" WELL #: 2 RRCID -> 200061 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 13460 PERF.12816 - 12960

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	107	1	1320	2	Y	-0-			-0-
06	294 N	294	-0-	-0-	-0-	15	1	279	2	Y	-0-			-0-
07	158 N	158	-0-	-0-	-0-	7	1	151	2	Y	-0-			-0-
08	1426 N	919	-0-	-507	-0-	56	1	863	2	Y	-0-			-0-
09	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	107	1	1279	2	Y	-0-			-0-
10	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	82	1	1333	2	Y	-0-			-0-

MISCHER "C" WELL #: 4 RRCID -> 200197 COMPL. DATE 01/25/2004 TOTAL DEPTH 13265 PERF.12196 - 13072

05	1860 X	1489	-0-	-371	-0-	111	1	1378	2	Y	-0-			-0-
06	1800 X	1487	-0-	-313	-0-	74	1	1413	2	Y	-0-			-0-
07	1488 X	1321	-0-	-167	-0-	58	1	1263	2	Y	-0-			-0-
08	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	114	1	1751	2	Y	-0-			-0-
09	1500 N	1314	-0-	-186	-0-	101	1	1213	2	Y	-0-			-0-
10	1333 N	528	-0-	-805	-0-	30	1	498	2	Y	-0-			-0-

MISCHER "E" WELL #: 2 RRCID -> 200270 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 13355 PERF.12398 - 13164

05	2689 X	2689	-0-	-0-	-0-	201	1	2488	2	N	-0-			-0-
06	2690 X	2690	-0-	-0-	-0-	134	1	2556	2	N	-0-			-0-
07	3112 X	3112	-0-	-0-	-0-	136	1	2976	2	N	-0-			-0-
08	2914 N	2914	-0-	-0-	-0-	178	1	2736	2	N	-0-			-0-
09	2670 N	2594	-0-	-76	-0-	200	1	2394	2	N	-0-			-0-
10	2759 N	2469	-0-	-290	-0-	143	1	2326	2	N	-0-			-0-

REAGAN "B" WELL #: 3 RRCID -> 201535 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 13368 PERF.12916 - 13003

05	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	143	1	1773	2	N	-0-			-0-
06	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	85	1	1621	2	N	-0-			-0-
07	2425 N	2425	-0-	-0-	-0-	106	1	2319	2	N	-0-			-0-
08	2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	136	1	2091	2	N	-0-			-0-
09	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	140	1	1672	2	N	-0-			-0-
10	2418 N	2025	-0-	-393	-0-	117	1	1908	2	N	-0-			-0-

BONNER, BOBBY "A" WELL #: 3 RRCID -> 201695 COMPL. DATE 03/21/2004 TOTAL DEPTH 13098 PERF.12226 - 12892

05	596 N	596	-0-	-0-	-0-	45	1	551	2	N	-0-			-0-
06	384 N	384	-0-	-0-	-0-	19	1	365	2	N	-0-			-0-
07	435 N	435	-0-	-0-	-0-	19	1	416	2	N	-0-			-0-
08	589 N	351	-0-	-238	-0-	21	1	330	2	N	-0-			-0-
09	390 N	282	-0-	-108	-0-	22	1	260	2	N	-0-			-0-
10	434 N	264	-0-	-170	-0-	15	1	249	2	N	-0-			-0-

MERRYMAN "A" WELL #: 8 RRCID -> 201697 COMPL. DATE 04/03/2004 TOTAL DEPTH 13158 PERF.12970 - 12980

05	4092 X	3489	-0-	-603	-0-	261	1	3228	2	N	-0-			-0-
06	3840 X	3329	-0-	-511	-0-	166	1	3163	2	N	-0-			-0-
07	3875 X	3817	-0-	-58	-0-	166	1	3651	2	N	-0-			-0-
08	3844 X	3520	-0-	-324	-0-	215	1	3305	2	N	-0-			-0-
09	3703 X	3703	-0-	-0-	-0-	286	1	3417	2	N	-0-			-0-
10	3813 X	3807	-0-	-6	-0-	220	1	3587	2	N	-0-			-0-

REAGAN "C" WELL #: 8 RRCID -> 201828 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 12951 PERF.11804 - 12764

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

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

BONNER, BOBBY "A" WELL #: 2 RRCID -> 202175 COMPL. DATE 04/18/2004 TOTAL DEPTH 13001 PERF.12104 - 12775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	4458	X	4458	-0-	-0-	-0-	334	1	4124	2	N	-0-			-0-
06	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	228	1	4350	2	N	-0-			-0-
07	4245	X	4245	-0-	-0-	-0-	185	1	4060	2	N	-0-			-0-
08	3999	X	3283	-0-	-716	-0-	200	1	3083	2	N	-0-			-0-
09	3870	X	3314	-0-	-556	-0-	256	1	3058	2	N	-0-			-0-
10	3999	X	3563	-0-	-436	-0-	206	1	3357	2	N	-0-			-0-

MISCHER "C" WELL #: 5 RRCID -> 202826 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 13578 PERF.12623 - 13520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1891	X	1856	-0-	-35	-0-	139	1	1717	2	Y	-0-			-0-
06	1830	X	1556	-0-	-274	-0-	78	1	1478	2	Y	-0-			-0-
07	1829	X	1095	-0-	-734	-0-	48	1	1047	2	Y	-0-			-0-
08	1829	N	1357	-0-	-472	-0-	83	1	1274	2	Y	-0-			-0-
09	1560	N	1389	-0-	-171	-0-	107	1	1282	2	Y	-0-			-0-
10	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	86	1	1412	2	Y	-0-			-0-

REAGAN "B" WELL #: 7 RRCID -> 203008 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 13170 PERF.12119 - 13144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3565	X	3478	-0-	-87	-0-	260	1	3218	2	N	-0-			-0-
06	3420	X	3316	-0-	-104	-0-	165	1	3151	2	N	-0-			-0-
07	3441	X	3431	-0-	-10	-0-	150	1	3281	2	N	-0-			-0-
08	3441	X	3410	-0-	-31	-0-	208	1	3202	2	N	-0-			-0-
09	3330	X	2920	-0-	-410	-0-	225	1	2695	2	N	-0-			-0-
10	3441	X	3302	-0-	-139	-0-	191	1	3111	2	N	-0-			-0-

BONNER, BOBBY "B" WELL #: 1 RRCID -> 205534 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 13175 PERF.12824 - 12868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	229	1	2832	2	N	-0-			-0-
06	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	147	1	2806	2	N	-0-			-0-
07	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	123	1	2689	2	N	-0-			-0-
08	4251	X	4251	-0-	-0-	-0-	259	1	3992	2	N	-0-			-0-
09	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	256	1	3067	2	N	-0-			-0-
10	3100	N	3577	-0-	477	477	206	1	3371	2	N	-0-			-0-

REAGAN "C" WELL #: 6 RRCID -> 206070 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 12951 PERF.11804 - 12764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	592	N	592	-0-	-0-	-0-	44	1	548	2	N	-0-			-0-
06	666	N	666	-0-	-0-	-0-	33	1	633	2	N	-0-			-0-
07	455	N	455	-0-	-0-	-0-	20	1	435	2	N	-0-			-0-
08	589	N	499	-0-	-90	-0-	30	1	469	2	N	-0-			-0-
09	600	N	333	-0-	-267	-0-	26	1	307	2	N	-0-			-0-
10	465	N	169	-0-	-296	-0-	10	1	159	2	N	-0-			-0-

BONNER, BOBBY "A" WELL #: 4 RRCID -> 206506 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 13310 PERF.12406 - 13304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1674	X	760	-0-	-914	-0-	57	1	703	2	N	-0-			-0-
06	1620	X	1282	-0-	-338	-0-	64	1	1218	2	N	-0-			-0-
07	1674	X	1027	-0-	-647	-0-	45	1	982	2	N	-0-			-0-
08	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	70	1	1076	2	N	-0-			-0-
09	1290	N	978	-0-	-312	-0-	75	1	903	2	N	-0-			-0-
10	1023	N	892	-0-	-131	-0-	51	1	841	2	N	-0-			-0-

REAGAN "C" WELL #: 11 RRCID -> 206933 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 12948 PERF.12208 - 12785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	51	N	51	-0-	-0-	-0-	4	1	47	2	N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

REAGAN, CECIL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 218076 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 15606 PERF.12788 - 13919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	149	1	1839	2	N	-0-			-0-
06	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	99	1	1892	2	N	-0-			-0-
07	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	77	1	1678	2	N	-0-			-0-
08	1984	N	1562	-0-	-422	-0-	95	1	1467	2	N	-0-			-0-
09	1950	N	1352	-0-	-598	-0-	104	1	1248	2	N	-0-			-0-
10	1767	N	1648	-0-	-119	-0-	95	1	1553	2	N	-0-			-0-

BLAIR, JOHN WELL #: 5 RRCID -> 225546 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 13359 PERF.11592 - 11832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	58	1	1158	2	Y	-0-			-0-
06	48	N	48	-0-	-0-	-0-	3	1	45	2	Y	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-			-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BLAIR, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 225705 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 13280 PERF.11315 - 13116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3007	X	1987	-0-	-1020	-0-	95	1	1892	2	Y	-0-			-0-
06	3060	X	1862	-0-	-1198	-0-	107	1	1755	2	Y	-0-			-0-
07	3162	X	1287	-0-	-1875	-0-	30	1	1257	2	Y	-0-			-0-
08	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	208	1	3593	2	Y	-0-			-0-
09	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	384	1	2843	2	Y	-0-			-0-
10	2662	X	2662	-0-	-0-	-0-	119	1	2543	2	Y	-0-			-0-

BLAIR, JOHN WELL #: 4 RRCID -> 225715 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 13275 PERF.11214 - 13163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	4954	X	4954	-0-	-0-	-0-	238	1	4716	2	Y	-0-			-0-
06	4810	X	4810	-0-	-0-	-0-	277	1	4533	2	Y	-0-			-0-
07	4801	X	4801	-0-	-0-	-0-	113	1	4688	2	Y	-0-			-0-
08	4960	X	4287	-0-	-673	-0-	235	1	4052	2	Y	-0-			-0-
09	4800	X	4139	-0-	-661	-0-	493	1	3646	2	Y	-0-			-0-
10	4960	X	3961	-0-	-999	-0-	178	1	3783	2	Y	-0-			-0-

REAGAN "C" WELL #: 9 RRCID -> 226297 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 13003 PERF.11707 - 12786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	254	N	254	-0-	-0-	-0-	19	1	235	2	N	-0-			-0-
06	236	N	236	-0-	-0-	-0-	12	1	224	2	N	-0-			-0-
07	245	N	245	-0-	-0-	-0-	11	1	234	2	N	-0-			-0-
08	248	N	241	-0-	-7	-0-	15	1	226	2	N	-0-			-0-
09	240	N	228	-0-	-12	-0-	18	1	210	2	N	-0-			-0-
10	248	N	240	-0-	-8	-0-	14	1	226	2	N	-0-			-0-

REAGAN "B" WELL #: 6H RRCID -> 226902 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 13056 PERF.12464 - 13662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	6231	X	5801	-0-	-430	-0-	434	1	5367	2	N	-0-			-0-
06	6030	X	5553	-0-	-477	-0-	277	1	5276	2	N	-0-			-0-
07	6076	X	5776	-0-	-300	-0-	252	1	5524	2	N	-0-			-0-
08	6014	X	5638	-0-	-376	-0-	344	1	5294	2	N	-0-			-0-
09	5610	X	5520	-0-	-90	-0-	426	1	5094	2	N	-0-			-0-
10	5797	X	5591	-0-	-206	-0-	323	1	5268	2	N	-0-			-0-

BLAIR, JOHN WELL #: 7 RRCID -> 227147 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11342 - 13072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	232	N	232	-0-	-0-	-0-	11	1	221	2	Y	-0-			-0-
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-			-0-
09	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-			-0-
10	407	N	407	-0-	-0-	-0-	18	1	389	2	Y	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

BLAIR, JOHN WELL #: 18 RRCID -> 228607 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 13560 PERF.10984 - 13038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15079	X	5380	-0-	-9699	-0-	258	1	5122	2	Y	-0-					-0-
06	5268	X	5268	-0-	-0-	-0-	303	1	4965	2	Y	-0-					-0-
07	5314	X	5314	-0-	-0-	-0-	125	1	5189	2	Y	-0-					-0-
08	5642	X	4046	-0-	-1596	-0-	222	1	3824	2	Y	-0-					-0-
09	5460	X	2983	-0-	-2477	-0-	355	1	2628	2	Y	-0-					-0-
10	5456	X	4629	-0-	-827	-0-	208	1	4421	2	Y	-0-					-0-

BLAIR, JOHN WELL #: 25 RRCID -> 229991 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 13661 PERF.11400 - 11870

05	2449	X	2127	-0-	-322	-0-	102	1	2025	2	Y	-0-					-0-
06	2280	X	1630	-0-	-650	-0-	94	1	1536	2	Y	-0-					-0-
07	2325	X	1516	-0-	-809	-0-	36	1	1480	2	Y	-0-					-0-
08	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	123	1	2118	2	Y	-0-					-0-
09	1620	N	1214	-0-	-406	-0-	145	1	1069	2	Y	-0-					-0-
10	1519	N	1392	-0-	-127	-0-	62	1	1330	2	Y	-0-					-0-

BLAIR, JOHN WELL #: 3 RRCID -> 235641 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 13389 PERF.11328 - 13246

05	2563	X	2563	-0-	-0-	-0-	123	1	2440	2	Y	-0-					-0-
06	2734	X	2734	-0-	-0-	-0-	157	1	2577	2	Y	-0-					-0-
07	2418	X	2071	-0-	-347	-0-	49	1	2022	2	Y	-0-					-0-
08	3004	N	3004	-0-	-0-	-0-	165	1	2839	2	Y	-0-					-0-
09	3000	N	3111	-0-	111	111	371	1	2740	2	Y	-0-					-0-
10	2392	N	2281	-0-	-111	-0-	102	1	2179	2	Y	-0-					-0-

HULSEY, BUD WELL #: 2 RRCID -> 235828 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 16200 PERF.13697 - 13725

05	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			N	-0-					-0-
06	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	42	1	1214	2	N	-0-					-0-
07	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	52	1	1194	2	N	-0-					-0-
08	1426	N	1050	-0-	-376	-0-	43	1	1007	2	N	-0-					-0-
09	1260	N	1205	-0-	-55	-0-	53	1	1152	2	N	-0-					-0-
10	1240	N	1107	-0-	-133	-0-	27	1	1080	2	N	-0-					-0-

BLAIR, JOHN WELL #: 27 RRCID -> 235860 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11421 - 12356

05	448	N	448	-0-	-0-	-0-	21	1	427	2	Y	-0-					-0-
06	22	N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLAIR, JOHN WELL #: 37 RRCID -> 236076 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11434 - 12192

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

BLAIR, JOHN WELL #: 15 RRCID -> 236622 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 12660 PERF.11422 - 12508

05	4593	X	4593	-0-	-0-	-0-	220	1	4373	2	Y	-0-					-0-
06	4140	X	3971	-0-	-169	-0-	228	1	3743	2	Y	-0-					-0-
07	4278	X	3958	-0-	-320	-0-	93	1	3865	2	Y	-0-					-0-
08	4371	X	3821	-0-	-550	-0-	209	1	3612	2	Y	-0-					-0-
09	4230	X	3636	-0-	-594	-0-	433	1	3203	2	Y	-0-					-0-
10	4371	X	3771	-0-	-600	-0-	169	1	3602	2	Y	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

BLAIR, JOHN WELL #: 26 RRCID -> 237274 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 13334 PERF.11238 - 12284

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

BLAIR, JOHN WELL #: 16 RRCID -> 240312 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11360 - 12410

05	3379	X	1088	-0-	-2291	-0-	52	1	1036	2	Y	-0-					-0-
06	3270	X	820	-0-	-2450	-0-	47	1	773	2	Y	-0-					-0-
07	3255	X	1274	-0-	-1981	-0-	30	1	1244	2	Y	-0-					-0-
08	3007	X	1201	-0-	-1806	-0-	66	1	1135	2	Y	-0-					-0-
09	2526	X	2526	-0-	-0-	-0-	301	1	2225	2	Y	-0-					-0-
10	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	160	1	3399	2	Y	-0-					-0-

BLAIR, JOHN WELL #: 11 RRCID -> 241793 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 12660 PERF.11920 - 12536

05	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	189	1	3750	2	Y	-0-					-0-
06	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	213	1	3486	2	Y	-0-					-0-
07	3565	X	3486	-0-	-79	-0-	82	1	3404	2	Y	-0-					-0-
08	3565	X	2395	-0-	-1170	-0-	131	1	2264	2	Y	-0-					-0-
09	3450	X	2136	-0-	-1314	-0-	254	1	1882	2	Y	-0-					-0-
10	3565	X	2024	-0-	-1541	-0-	91	1	1933	2	Y	-0-					-0-

BLAIR, JOHN WELL #: 28 RRCID -> 241890 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 12575 PERF.11394 - 12470

05	4371	X	3027	-0-	-1344	-0-	145	1	2882	2	Y	-0-					-0-
06	3990	X	1970	-0-	-2020	-0-	113	1	1857	2	Y	-0-					-0-
07	5438	X	5438	-0-	-0-	-0-	128	1	5310	2	Y	-0-					-0-
08	4396	X	4396	-0-	-0-	-0-	241	1	4155	2	Y	-0-					-0-
09	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	486	1	3593	2	Y	-0-					-0-
10	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	185	1	3938	2	Y	-0-					-0-

BLAIR, JOHN WELL #: 9 RRCID -> 241891 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 12710 PERF.11362 - 12112

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

BLAIR, JOHN WELL #: 14 RRCID -> 243021 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 12640 PERF.11482 - 12586

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

BLAIR, JOHN WELL #: 12 RRCID -> 243463 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 12590 PERF.11438 - 12210

05	696	N	696	-0-	-0-	-0-	33	1	663	2	Y	-0-					-0-
06	28	N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	2	Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	29	-0-	-1	-0-	3	1	26	2	Y	-0-					-0-
10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

BLAIR, JOHN WELL #: 13 RRCID -> 243465 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11558 - 12340

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

BLAIR, JOHN WELL #: 29 RRCID -> 244073 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11464 - 12368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7037	X	4516	-0-	-2521	-0-	217	1	4299	2	Y	-0-					-0-
06	5153	X	5153	-0-	-0-	-0-	296	1	4857	2	Y	-0-					-0-
07	5023	X	5023	-0-	-0-	-0-	118	1	4905	2	Y	-0-					-0-
08	4836	X	4245	-0-	-591	-0-	233	1	4012	2	Y	-0-					-0-
09	4680	X	4499	-0-	-181	-0-	536	1	3963	2	Y	-0-					-0-
10	4836	X	4552	-0-	-284	-0-	204	1	4348	2	Y	-0-					-0-

BLAIR, JOHN WELL #: 17 RRCID -> 244314 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 13465 PERF.11268 - 13093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	558	N	558	-0-	-0-	-0-	27	1	531	2	Y	-0-					-0-
06	23	N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLAIR, JOHN "A" WELL #: 21 RRCID -> 244320 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11654 - 12615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	475	1	3100	2	Y	-0-					-0-
06	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	445	1	3185	2	Y	-0-					-0-
07	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	563	1	3093	2	Y	-0-					-0-
08	3286	X	2240	-0-	-1046	-0-	2240	2			Y	-0-					-0-
09	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	595	1	3098	2	Y	-0-					-0-
10	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	765	1	2840	2	Y	-0-					-0-

BLAIR, JOHN "A" WELL #: 20 RRCID -> 247687 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 12760 PERF.11598 - 12550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	305	N	305	-0-	-0-	-0-	41	1	264	2	Y	-0-					-0-
06	363	N	363	-0-	-0-	-0-	45	1	318	2	Y	-0-					-0-
07	481	N	481	-0-	-0-	-0-	74	1	407	2	Y	-0-					-0-
08	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			Y	-0-					-0-
09	424	N	424	-0-	-0-	-0-	68	1	356	2	Y	-0-					-0-
10	496	N	353	-0-	-143	-0-	75	1	278	2	Y	-0-					-0-

BLAIR, JOHN WELL #: 48 RRCID -> 247794 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 12375 PERF.11172 - 11956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	607	N	607	-0-	-0-	-0-	29	1	578	2	Y	-0-					-0-
06	605	N	605	-0-	-0-	-0-	35	1	570	2	Y	-0-					-0-
07	666	N	666	-0-	-0-	-0-	16	1	650	2	Y	-0-					-0-
08	781	N	781	-0-	-0-	-0-	43	1	738	2	Y	-0-					-0-
09	764	N	764	-0-	-0-	-0-	91	1	673	2	Y	-0-					-0-
10	753	N	753	-0-	-0-	-0-	34	1	719	2	Y	-0-					-0-

BLAIR, JOHN "A" WELL #: 24 RRCID -> 250587 COMPL. DATE 03/15/2009 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11464 - 12506

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

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
HORSESHOE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265622 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 16128 PERF.15006 - 15388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6944	X	6860	-0-	-84	-0-	158	1	6702	2	N	-0-					-0-
06	7036	X	7036	-0-	-0-	-0-	176	1	6860	2	N	-0-					-0-
07	6974	X	6974	-0-	-0-	-0-	276	1	6698	2	N	-0-					-0-
08	7081	X	7081	-0-	-0-	-0-	180	1	6901	2	N	-0-					-0-
09	6717	X	6717	-0-	-0-	-0-	49	1	6668	2	N	-0-					-0-
10	7038	X	7038	-0-	-0-	-0-	256	1	6782	2	N	-0-					-0-

BR/WOHLEB WELL #: 1 RRCID -> 282069 COMPL. DATE 02/27/2017 TOTAL DEPTH 14548 PERF.11680 - 12022

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

WILLIAMS WELL #: 3 RRCID -> 282216 COMPL. DATE 08/25/2016 TOTAL DEPTH 12540 PERF.11299 - 11436

05	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
09	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

T-BAR X SMITHERMAN WELL #: 1 RRCID -> 282968 COMPL. DATE 06/17/2017 TOTAL DEPTH 16000 PERF.13315 - 13529

05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
09	6	N	1	-0-	-5	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-

EAGLE OIL & GAS CO. 238634
DESTEFANO WELL #: 1 RRCID -> 220092 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 13192 PERF.10162 - 11902

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

TXU WELL #: 1 RRCID -> 230253 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 11125 PERF. 9768 - 10260

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

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634
MENTZEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230650 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10739 - 11467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	713	N	638	-0-	-75	-0-	32	1	606	3	N	-0-					-0-
06	690	N	600	-0-	-90	-0-	27	1	573	3	N	-0-					-0-
07	651	N	593	-0-	-58	-0-	20	1	573	3	N	-0-					-0-
08	651	N	589	-0-	-62	-0-	28	1	561	3	N	-0-					-0-
09	600	N	566	-0-	-34	-0-	30	1	536	3	N	-0-					-0-
10	589	N	537	-0-	-52	-0-	32	1	505	3	N	-0-					-0-

DEVON FEE 6 WELL #: 1 RRCID -> 233107 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10110 - 11194

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

DEVON FEE 3 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233692 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10177 - 11942

05	2294	X	2037	-0-	-257	-0-	102	1	1935	3	N	-0-					18
06	2220	X	1916	-0-	-304	-0-	92	1	1824	3	N	-0-					18
07	2294	X	1914	-0-	-380	-0-	90	1	1824	3	N	-0-					18
08	2232	X	1953	-0-	-279	-0-	100	1	1853	3	N	-0-					18
09	2010	X	1871	-0-	-139	-0-	107	1	1764	3	N	-0-					18
10	2060	X	2060	-0-	-0-	-0-	131	1	1929	3	N	-0-					18

TXU NORTH WELL #: 1 RRCID -> 234739 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 12261 PERF.10052 - 11685

05	1395	X	756	-0-	-639	-0-	38	1	718	3	N	-0-					-0-
06	1350	X	406	-0-	-944	-0-	20	1	386	3	N	-0-					-0-
07	1395	X	599	-0-	-796	-0-	213	1	386	3	N	-0-					-0-
08	992	X	49	-0-	-943	-0-	3	1	46	3	N	-0-					-0-
09	960	X	153	-0-	-807	-0-	9	1	144	3	N	-0-					-0-
10	744	X	230	-0-	-514	-0-	15	1	215	3	N	-0-					-0-

TULLOS WELL #: 1 RRCID -> 237233 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10208 - 11988

05	465	N	463	-0-	-2	-0-	23	1	440	3	N	-0-					-0-
06	828	N	828	-0-	-0-	-0-	11	1	817	3	N	-0-					-0-
07	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	193	1	817	3	N	-0-					-0-
08	465	N	414	-0-	-51	-0-	7	1	407	3	N	-0-					-0-
09	840	N	301	-0-	-539	-0-	7	1	294	3	N	-0-					-0-
10	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-

TXU SOUTH WELL #: 1 RRCID -> 240304 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 12068 PERF.11737 - 11831

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

TXU NORTH WELL #: 2 RRCID -> 241416 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 12018 PERF.10020 - 11794

05	6727	X	1345	-0-	-5382	-0-	67	1	1278	3	N	-0-					-0-
06	4650	X	718	-0-	-3932	-0-	36	1	682	3	N	-0-					-0-
07	4774	X	975	-0-	-3799	-0-	293	1	682	3	N	-0-					-0-
08	4774	X	1192	-0-	-3582	-0-	64	1	1128	3	N	-0-					-0-
09	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	195	1	3095	3	N	-0-					-0-
10	1333	X	550	-0-	-783	-0-	36	1	514	3	N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634
WHITE WELL #: 1 RRCID -> 241481 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10249 - 12046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	1572	-0-	-1528	185	78	1	1494	3	N	-0-					53
06	2621	N	2436	-0-	-185	-0-	171	1	2265	3	N	-0-					53
07	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	42	1	2265	3	N	-0-					53
08	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	170	1	2130	3	N	-0-					53
09	2430	N	2251	-0-	-179	-0-	179	1	2072	3	N	-0-					53
10	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	200	1	2128	3	N	-0-					53

TROJACEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241582 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 12443 PERF.10488 - 12276

05	1705	N	611	-0-	-1094	-0-	30	1	581	3	N	-0-					74
06	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	48	1	1451	3	N	-0-					74
07	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	373	1	1451	3	N	-0-					74
08	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	62	1	1683	3	N	-0-					74
09	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	70	1	1628	3	N	-0-					74
10	1829	N	1597	-0-	-232	-0-	77	1	1520	3	N	-0-					74

TXU SOUTH WELL #: 2 RRCID -> 241607 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 12412 PERF.10150 - 11954

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

REYNOLDS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241815 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10196 - 12135

05	2015	X	1509	-0-	-506	-0-	75	1	1434	3	N	-0-					-0-
06	1950	X	1370	-0-	-580	-0-	77	1	1293	3	N	-0-					-0-
07	2015	X	1555	-0-	-460	-0-	262	1	1293	3	N	-0-					-0-
08	1984	X	1665	-0-	-319	-0-	100	1	1565	3	N	-0-					-0-
09	1533	X	1533	-0-	-0-	-0-	101	1	1432	3	N	-0-					-0-
10	1848	X	1848	-0-	-0-	-0-	133	1	1715	3	N	-0-					-0-

KOEHLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241909 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 12105 PERF.10022 - 11706

05	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEVON FEE 2 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243482 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 12150 PERF.10096 - 11986

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

TXU NORTH WELL #: 3 RRCID -> 243490 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 12204 PERF.10106 - 11814

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

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634
TXU 4 WELL #: 1 RRCID -> 244047 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 11895 PERF. 9698 - 11734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1873	N	1655	-0-	-218	-0-	83	1	1572	3	N	-0-					57
06	1770	N	1517	-0-	-253	-0-	76	1	1441	3	N	-0-					57
07	1705	N	1454	-0-	-251	-0-	13	1	1441	3	N	-0-					57
08	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	95	1	1662	3	N	-0-					57
09	1530	N	1483	-0-	-47	-0-	89	1	1394	3	N	-0-					57
10	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	109	1	1533	3	N	-0-					57

LONDON WELL #: 1 RRCID -> 244071 COMPL. DATE 08/16/2009 TOTAL DEPTH 12520 PERF.10728 - 10914

05	2790	X	2588	-0-	-202	-0-	129	1	2459	3	N	-0-					48
06	2700	X	2452	-0-	-248	-0-	129	1	2323	3	N	-0-					48
07	2728	X	2491	-0-	-237	-0-	168	1	2323	3	N	-0-					48
08	2697	X	2477	-0-	-220	-0-	139	1	2338	3	N	-0-					48
09	2550	X	2375	-0-	-175	-0-	147	1	2228	3	N	-0-					48
10	2573	X	2436	-0-	-137	-0-	166	1	2270	3	N	-0-					48

DEVON FEE 4 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244966 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 12297 PERF.10048 - 12135

05	232	N	232	-0-	-0-	-0-	12	1	220	3	N	-0-					-0-
06	210	N	198	-0-	-12	-0-	8	1	190	3	N	-0-					-0-
07	310	N	197	-0-	-113	-0-	7	1	190	3	N	-0-					-0-
08	269	N	269	-0-	-0-	-0-	12	1	257	3	N	-0-					-0-
09	306	N	306	-0-	-0-	-0-	15	1	291	3	N	-0-					-0-
10	240	N	240	-0-	-0-	-0-	13	1	227	3	N	-0-					-0-

REYNOLDS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 247690 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 12426 PERF.11752 - 11910

05	2883	X	2809	-0-	-74	-0-	140	1	2669	3	N	-0-					-0-
06	2850	X	2705	-0-	-145	-0-	176	1	2529	3	N	-0-					-0-
07	2945	X	2548	-0-	-397	-0-	19	1	2529	3	N	-0-					-0-
08	2945	X	2622	-0-	-323	-0-	180	1	2442	3	N	-0-					-0-
09	2790	X	2517	-0-	-273	-0-	187	1	2330	3	N	-0-					-0-
10	2821	X	2522	-0-	-299	-0-	204	1	2318	3	N	-0-					-0-

DEVON FEE 7 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247796 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 12425 PERF.11226 - 11915

05	264	N	264	-0-	-0-	-0-	13	1	251	3	N	-0-					-0-
06	258	N	258	-0-	-0-	-0-	10	1	248	3	N	-0-					-0-
07	291	N	291	-0-	-0-	-0-	43	1	248	3	N	-0-					-0-
08	314	N	314	-0-	-0-	-0-	13	1	301	3	N	-0-					-0-
09	169	N	169	-0-	-0-	-0-	8	1	161	3	N	-0-					-0-
10	280	N	280	-0-	-0-	-0-	16	1	264	3	N	-0-					-0-

DEVON FEE 5 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247833 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 12332 PERF.10938 - 11885

05	10695	X	9205	-0-	-1490	-0-	459	1	8746	3	N	-0-					21
06	10350	X	7770	-0-	-2580	-0-	201	1	7569	3	N	-0-					21
07	9827	X	7958	-0-	-1869	-0-	389	1	7569	3	N	-0-					21
08	9579	X	7770	-0-	-1809	-0-	230	1	7540	3	N	-0-					21
09	9270	X	6942	-0-	-2328	-0-	246	1	6696	3	N	-0-					21
10	9207	X	7240	-0-	-1967	-0-	305	1	6935	3	N	-0-					21

DEVON FEE 3 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 249222 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 12120 PERF.10116 - 12004

05	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	3			N	-0-					43
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					43
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634
WHITE WELL #: 2 RRCID -> 250634 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11738 - 11914

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78

WALL WELL #: 1 RRCID -> 251740 COMPL. DATE 04/12/2009 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11816 - 11935

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

TXU 4 WELL #: 2 RRCID -> 252368 COMPL. DATE 04/28/2009 TOTAL DEPTH 11955 PERF. 9940 - 11590

05	3782 X	3686	-0-	-96	-0-	184	1	3502	3	N	-0-					-0-
06	3660 X	3524	-0-	-136	-0-	172	1	3352	3	N	-0-					-0-
07	3782 X	3559	-0-	-223	-0-	207	1	3352	3	N	-0-					-0-
08	3782 X	3207	-0-	-575	-0-	168	1	3039	3	N	-0-					-0-
09	3660 X	3237	-0-	-423	-0-	188	1	3049	3	N	-0-					-0-
10	3689 X	3373	-0-	-316	-0-	219	1	3154	3	N	-0-					-0-

MOREHEAD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253411 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 12293 PERF.10714 - 10678

05	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	55	1	1043	3	N	-0-					-0-
06	739 N	739	-0-	-0-	-0-	30	1	709	3	N	-0-					-0-
07	762 N	762	-0-	-0-	-0-	53	1	709	3	N	-0-					-0-
08	806 N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
09	750 N	652	-0-	-98	-0-	33	1	619	3	N	-0-					-0-
10	775 N	657	-0-	-118	-0-	37	1	620	3	N	-0-					-0-

MENTZEL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257671 COMPL. DATE 02/06/2016 TOTAL DEPTH 13012 PERF.12346 - 12386

05	5570 X	5570	-0-	-0-	-0-	278	1	5292	3	N	-0-					43
06	4871 X	4871	-0-	-0-	-0-	222	1	4649	3	N	-0-					43
07	5050 X	5050	-0-	-0-	-0-	401	1	4649	3	N	-0-					43
08	4727 X	4727	-0-	-0-	-0-	232	1	4495	3	N	-0-					43
09	3962 X	3962	-0-	-0-	-0-	218	1	3744	3	N	-0-					43
10	4463 X	4463	-0-	-0-	-0-	275	1	4188	3	N	-0-					43

DEVON FEE 8 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 258876 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 12322 PERF.10018 - 10196

05	223 N	223	-0-	-0-	-0-	11	1	212	3	N	-0-					78
06	96 N	96	-0-	-0-	-0-	2	1	94	3	N	-0-					78
07	116 N	116	-0-	-0-	-0-	22	1	94	3	N	-0-					78
08	110 N	110	-0-	-0-	-0-	2	1	108	3	N	-0-					78
09	244 N	244	-0-	-0-	-0-	6	1	238	3	N	-0-					78
10	191 N	191	-0-	-0-	-0-	6	1	185	3	N	-0-					78

DEVON FEE 6 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 259808 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 12360 PERF.10471 - 12110

05	3100 N	2756	-0-	-344	5441	138	1	2618	3	N	-0-					-0-
06	3000 N	2414	-0-	-586	4855	108	1	2306	3	N	-0-					-0-
07	3100 N	2698	-0-	-402	4453	392	1	2306	3	N	-0-					-0-
08	3100 N	2682	-0-	-418	4035	129	1	2553	3	N	-0-					-0-
09	3000 N	2590	-0-	-410	3625	140	1	2450	3	N	-0-					-0-
10	3100 N	2519	-0-	-581	3044	153	1	2366	3	N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634
DEVON FEE 5 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 259900 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 12135 PERF.10887 - 10897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-			16
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	1	1	41	3	N	-0-			16
07	69	N	69	-0-	-0-	-0-	28	1	41	3	N	-0-			16
08	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-			16
09	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	3			N	-0-			16
10	62	N	12	-0-	-50	-0-	1	1	11	3	N	-0-			16

TXU 8 WELL #: 1 RRCID -> 261872 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10983 - 10993

05	24893	X	19932	-0-	-4961	-0-	995	1	18937	3	N	-0-			31
06	24090	X	17295	-0-	-6795	-0-	416	1	16879	3	N	-0-			31
07	22413	X	17824	-0-	-4589	-0-	945	1	16879	3	N	-0-			31
08	22413	X	17394	-0-	-5019	-0-	483	1	16911	3	N	-0-			31
09	20040	X	16334	-0-	-3706	-0-	549	1	15785	3	N	-0-			31
10	19933	X	17674	-0-	-2259	-0-	714	1	16960	3	N	-0-			31

TXU 7 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261874 COMPL. DATE 02/02/2014 TOTAL DEPTH 12230 PERF.10802 - 10878

05	47368	X	30654	-0-	-16714	-0-	1530	1	29124	3	N	-0-			18
06	45840	X	27342	-0-	-18498	-0-	675	1	26667	3	N	-0-			18
07	31465	X	27786	-0-	-3679	-0-	1119	1	26667	3	N	-0-			18
08	31465	X	28855	-0-	-2610	-0-	819	1	28036	3	N	-0-			18
09	30450	X	28492	-0-	-1958	-0-	976	1	27516	3	N	-0-			18
10	36514	X	36514	-0-	-0-	-0-	1498	1	35016	3	N	-0-			18

TXU 5 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 262609 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 11980 PERF. 9846 - 11716

05	3100	N	2024	-0-	-1076	938	101	1	1923	3	N	-0-			-0-
06	2862	N	1924	-0-	-938	-0-	85	1	1839	3	N	-0-			-0-
07	2046	N	1982	-0-	-64	-0-	143	1	1839	3	N	-0-			-0-
08	2015	N	1995	-0-	-20	-0-	95	1	1900	3	N	-0-			-0-
09	1920	N	1866	-0-	-54	-0-	100	1	1766	3	N	-0-			-0-
10	1984	N	1893	-0-	-91	-0-	114	1	1779	3	N	-0-			-0-

TXU 9 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262637 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 12105 PERF.10772 - 10780

05	35743	X	26433	-0-	-9310	-0-	1319	1	25114	3	N	-0-			23
06	34590	X	21936	-0-	-12654	-0-	580	1	21356	3	N	-0-			23
07	28024	X	22200	-0-	-5824	-0-	844	1	21356	3	N	-0-			23
08	28827	X	28827	-0-	-0-	-0-	868	1	27959	3	N	-0-			23
09	28269	X	28269	-0-	-0-	-0-	1017	1	27252	3	N	-0-			23
10	26895	X	26895	-0-	-0-	-0-	1149	1	25746	3	N	-0-			23

KOEHLER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 262638 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 12040 PERF.11532 - 11707

05	1147	N	1101	-0-	-46	-0-	55	1	1046	3	N	-0-			-0-
06	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	56	1	1040	3	N	-0-			-0-
07	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	23	1	1040	3	N	-0-			-0-
08	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	62	1	1068	3	N	-0-			-0-
09	1110	N	1009	-0-	-101	-0-	61	1	948	3	N	-0-			-0-
10	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	72	1	1007	3	N	-0-			-0-

TXU 10 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264445 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 12568 PERF.11558 - 11990

05	155	N	103	-0-	-52	-0-	5	1	98	3	N	-0-			6
06	180	N	166	-0-	-14	-0-	3	1	163	3	N	-0-			6
07	383	N	383	-0-	-0-	-0-	220	1	163	3	N	-0-			6
08	93	N	88	-0-	-5	-0-	2	1	86	3	N	-0-			6
09	180	N	74	-0-	-106	-0-	2	1	72	3	N	-0-			6
10	393	N	393	-0-	-0-	-0-	13	1	380	3	N	-0-			6

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634
DUNN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264761 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 12034 PERF. 9474 - 9495

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

TROJACEK DEVON FEE 246 WELL #: 1H RRCID -> 284107 COMPL. DATE 10/21/2017 TOTAL DEPTH 12292 PERF.13193 - 21513

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		23
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		23
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		23
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		23
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		23
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		23

DEVON FEE UNIT 46 WELL #: 1H RRCID -> 284861 COMPL. DATE 11/12/2017 TOTAL DEPTH 11300 PERF.12260 - 20091

05	19034	X	13102	-0-	-5932	-0-	654	1	12448	3	N	-0-			40
06	18420	X	12426	-0-	-5994	-0-	775	1	11651	3	N	-0-			40
07	15035	X	11852	-0-	-3183	-0-	201	1	11651	3	N	-0-			40
08	14787	X	12060	-0-	-2727	-0-	795	1	11265	3	N	-0-			40
09	12690	X	11809	-0-	-881	-0-	845	1	10964	3	N	-0-			40
10	13113	X	11924	-0-	-1189	-0-	931	1	10993	3	N	-0-			40

TNDN (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 285485 COMPL. DATE 01/22/2018 TOTAL DEPTH 11824 PERF.11880 - 16973

05	9703	X	9370	-0-	-333	-0-	468	1	8902	3	N	-0-			15
06	10753	X	10753	-0-	-0-	-0-	390	1	10363	3	N	-0-			15
07	11028	X	11028	-0-	-0-	-0-	665	1	10363	3	N	-0-			15
08	11191	X	11191	-0-	-0-	-0-	447	1	10744	3	N	-0-			15
09	10740	X	10713	-0-	-27	-0-	490	1	10223	3	N	-0-			15
10	11098	X	10580	-0-	-518	-0-	555	1	10025	3	N	-0-			15

DFW 53 WELL #: 1H RRCID -> 285746 COMPL. DATE 04/10/2018 TOTAL DEPTH 11320 PERF.11986 - 19486

05	16895	X	12291	-0-	-4604	-0-	614	1	11677	3	N	-0-			35
06	16170	X	9868	-0-	-6302	-0-	518	1	9350	3	N	-0-			35
07	14322	X	11387	-0-	-2935	-0-	2037	1	9350	3	N	-0-			35
08	13950	X	11054	-0-	-2896	-0-	620	1	10434	3	N	-0-			35
09	13500	X	10832	-0-	-2668	-0-	670	1	10162	3	N	-0-			35
10	14090	X	14090	-0-	-0-	-0-	964	1	13126	3	N	-0-			35

DEVON FEE 7 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 294013 COMPL. DATE 09/26/2022 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10868 - 10937

05	149978	X	40688	-0-	-109290	-0-	2031	1	38657	3	N	-0-			-0-
06	139710	X	37205	-0-	-102505	-0-	783	1	36422	3	N	-0-			-0-
07	60822	X	37858	-0-	-22964	-0-	1436	1	36422	3	N	-0-			-0-
08	40703	X	38806	-0-	-1897	-0-	961	1	37845	3	N	-0-			-0-
09	42280	X	42280	-0-	-0-	-0-	1296	1	40984	3	N	-0-			-0-
10	107647	X	107647	-0-	-0-	-0-	4031	1	103616	3	N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
FINALY RESOURCES LLC 268323
VARVEL WELL #: 1 RRCID -> 188965 COMPL. DATE 05/08/2002 TOTAL DEPTH 12836 PERF.12544 - 12552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					56
06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					56
07	155	N	111	-0-	-44	-0-	111	3			N	-0-					56
08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					56
09	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					56
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56

VARVEL WELL #: 2 RRCID -> 190141 COMPL. DATE 08/24/2016 TOTAL DEPTH 12633 PERF.11970 - 12048

05	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					28
06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					28
07	155	N	111	-0-	-44	-0-	111	3			N	-0-					28
08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					28
09	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					28
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

FLETCHER OPERATING, LLC 273611
MOORE, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 191588 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12000 PERF.11433 - 11466

05	430	N	430	-0-	-0-	-0-	87	1	343	2	N	-0-					-0-
06	387	N	387	-0-	-0-	-0-	61	1	326	2	N	-0-					-0-
07	373	N	373	-0-	-0-	-0-	77	1	296	2	N	-0-					-0-
08	434	N	341	-0-	-93	-0-	73	1	268	2	N	-0-					-0-
09	390	N	313	-0-	-77	-0-	48	1	265	2	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUMINANT MINING COMPANY LLC 512777
SHIPPER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196047 COMPL. DATE 05/10/2003 TOTAL DEPTH 13108 PERF.10071 - 11537

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

OVINTIV USA INC. 628658
REAGAN, GENEVA WELL #: 3 RRCID -> 209015 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12312 PERF.11574 - 11832

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

REAGAN, GENEVA WELL #: 2 RRCID -> 210124 COMPL. DATE 11/16/2004 TOTAL DEPTH 12370 PERF.11966 - 11976

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

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
OVINTIV USA INC. //CONT.// 628658
REAGAN, GENEVA WELL #: 1 RRCID -> 210276 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 14025 PERF.11048 - 12105

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

SDG OPERATING COMPANY, INC 740176
WILLIAMS, LLOYD WELL #: 1 RRCID -> 102841 COMPL. DATE 09/29/1982 TOTAL DEPTH 12319 PERF. 9889 - 10004

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

SAXET OPERATING CO.,INC. 749525
SIMMONS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 209283 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 11705 PERF. 5508 - 5554

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

SHELBY BOSWELL OPERATOR, LLC 773665
BOSWELL WELL #: 1 RRCID -> 243496 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 16473 PERF.15850 - 15876

05	158782 X	140634	-0-	-18148	-0-	140634	2		N	-0-			-0-
06	149610 X	136861	-0-	-12749	-0-	136861	2		N	-0-			-0-
07	146976 X	146976	-0-	-0-	-0-	146976	2		N	-0-			-0-
08	159133 X	159133	-0-	-0-	-0-	159133	2		N	-0-			-0-
09	158337 X	158337	-0-	-0-	-0-	158337	2		N	-0-			-0-
10	159955 X	159955	-0-	-0-	-0-	159955	2		N	-0-			-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
MILSTEAD WELL #: 1 RRCID -> 212894 COMPL. DATE 06/10/2017 TOTAL DEPTH 13387 PERF.11230 - 13070

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			28
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			28

VARNER WELL #: 1 RRCID -> 216564 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 13370 PERF. N/A

05	3436 X	818	-0-	-2618	-0-	818	2		Y	-0-			25
06	930 N	865	-0-	-65	-0-	865	2		Y	-0-			25
07	558 N	197	-0-	-361	-0-	197	2		Y	-0-			25
08	775 N	689	-0-	-86	-0-	689	2		Y	-0-			25
09	750 N	602	-0-	-148	-0-	602	2		Y	-0-			25
10	872 N	872	-0-	-0-	-0-	872	2		Y	-0-			25

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. 945936
DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 071063 COMPL. DATE 10/14/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10917 - 13001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1302	N	996	-0-	-306	-0-	996	2			N	-0-					-0-
06	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2			N	-0-					-0-
07	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2			N	-0-					-0-
08	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			N	-0-					-0-
09	1290	N	811	-0-	-479	-0-	811	2			N	-0-					-0-
10	1395	N	331	-0-	-1064	-0-	331	2			N	-0-					-0-

MERRYMAN, JAMES L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 074731 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 13265 PERF.11004 - 13034

05	3100	N	1900	-0-	-1200	3436	1900	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	1843	-0-	-1157	2279	1843	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	1768	-0-	-1332	947	1768	2			N	-0-					-0-
08	2654	N	1707	-0-	-947	-0-	1707	2			N	-0-					-0-
09	1830	N	1669	-0-	-161	-0-	1669	2			N	-0-					-0-
10	1767	N	1765	-0-	-2	-0-	1765	2			N	-0-					-0-

MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 083410 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 13434 PERF.10998 - 12965

05	3100	N	4579	-0-	1479	5864	4579	2			N	-0-					-0-
06	9862	X	3998	-0-	-5864	-0-	3998	2			N	-0-					-0-
07	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	3981	2			N	-0-					-0-
08	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	3707	2			N	-0-					-0-
09	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	3365	2			N	-0-					-0-
10	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	3049	2			N	-0-					-0-

TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 088712 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10880 - 12976

05	186	N	72	-0-	-114	-0-	72	2			N	-0-					-0-
06	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
07	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
08	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
09	240	N	144	-0-	-96	-0-	144	2			N	-0-					-0-
10	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	2			N	-0-					-0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093787 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10478 - 12852

05	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
06	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
07	186	N	158	-0-	-28	-0-	158	2			N	-0-					-0-
08	217	N	138	-0-	-79	-0-	138	2			N	-0-					-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
10	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-

BAULCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095962 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10592 - 11616

05	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/28/2023

MITCHELL, J. H. I WELL #: 1 RRCID -> 096327 COMPL. DATE 02/08/2014 TOTAL DEPTH 13196 PERF.10196 - 12735

05	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	3635	2			N	-0-					-0-
06	3150	X	454	-0-	-2696	-0-	454	2			N	-0-					-0-
07	3379	X	323	-0-	-3056	-0-	323	2			N	-0-					-0-
08	3627	X	890	-0-	-2737	-0-	890	2			N	-0-					-0-
09	3510	X	-0-	-0-	-3510	-0-					N	-0-					-0-
10	3627	X	1897	-0-	-1730	-0-	1897	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 113466 COMPL. DATE 03/02/2002 TOTAL DEPTH 13138 PERF.10629 - 12721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1432	N	1260	-0-	-172	-0-	1260	2			N	-0-					-0-
06	1260	N	1224	-0-	-36	-0-	1224	2			N	-0-					-0-
07	1271	N	1194	-0-	-77	-0-	1194	2			N	-0-					-0-
08	1271	N	1148	-0-	-123	-0-	1148	2			N	-0-					-0-
09	1230	N	1201	-0-	-29	-0-	1201	2			N	-0-					-0-
10	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			N	-0-					-0-

MITCHELL UNIT III WELL #: 1 RRCID -> 114946 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 13148 PERF.10420 - 10658

05	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-
06	150	N	96	-0-	-54	-0-	96	2			N	-0-					-0-
07	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-
08	279	N	77	-0-	-202	-0-	77	2			N	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	279	N	191	-0-	-88	-0-	191	2			N	-0-					-0-

PACE "A" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 118327 COMPL. DATE 07/21/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10909 - 11740

05	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			N	-0-					-0-
06	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-					-0-
07	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					-0-
08	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			N	-0-					-0-
09	780	N	692	-0-	-88	-0-	692	2			N	-0-					-0-
10	775	N	551	-0-	-224	-0-	551	2			N	-0-					-0-

MITCHELL, J. H. I WELL #: 2 RRCID -> 120795 COMPL. DATE 02/04/2001 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10876 - 12734

05	3100	N	2290	-0-	-810	6467	2290	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	2409	-0-	-591	5876	2409	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	2543	-0-	-557	5319	2543	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	2330	-0-	-770	4549	2330	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	-0-	-0-	-3000	1549					N	-0-					-0-
10	3100	N	2618	-0-	-482	1067	2618	2			N	-0-					-0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 121819 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 13151 PERF.10902 - 12790

05	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			N	-0-					-0-
06	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2			N	-0-					-0-
07	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2			N	-0-					-0-
08	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2			N	-0-					-0-
09	1320	N	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-					-0-
10	1333	N	1087	-0-	-246	-0-	1087	2			N	-0-					-0-

MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 125143 COMPL. DATE 07/29/2004 TOTAL DEPTH 13170 PERF.10989 - 12942

05	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			N	-0-					-0-
06	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					-0-
07	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			N	-0-					-0-
08	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			N	-0-					-0-
09	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					-0-
10	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			N	-0-					-0-

MITCHELL UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 126862 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10240 - 12704

05	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					-0-
06	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					-0-
07	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-					-0-
08	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					-0-
09	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
10	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

MITCHELL UNIT III WELL #: 2 RRCID -> 129029 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 13023 PERF.10361 - 12754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3875	X	2370	-0-	-1505	-0-	2370	2			N	-0-					-0-
06	2970	X	1585	-0-	-1385	-0-	1585	2			N	-0-					-0-
07	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	3399	2			N	-0-					-0-
08	3100	X	1676	-0-	-1424	-0-	1676	2			N	-0-					-0-
09	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	3030	2			N	-0-					-0-
10	3410	X	3296	-0-	-114	-0-	3296	2			N	-0-					-0-

MITCHELL UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 133578 COMPL. DATE 05/25/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10565 - 12888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
06	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
09	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
10	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	2			N	-0-					-0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 135768 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10960 - 12804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	1777	-0-	-1323	574	1777	2			N	-0-					-0-
06	2275	N	1701	-0-	-574	-0-	1701	2			N	-0-					-0-
07	1736	N	1728	-0-	-8	-0-	1728	2			N	-0-					-0-
08	1767	N	1738	-0-	-29	-0-	1738	2			N	-0-					-0-
09	1710	N	-0-	-0-	-1710	-0-					N	-0-					-0-
10	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	2			N	-0-					-0-

MITCHELL I WELL #: 3 RRCID -> 135815 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 13405 PERF.11085 - 13061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	3975	2			N	-0-					-0-
06	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	2880	2			N	-0-					-0-
07	2728	X	2647	-0-	-81	-0-	2647	2			N	-0-					-0-
08	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	2835	2			N	-0-					-0-
09	2640	X	-0-	-0-	-2640	-0-					N	-0-					-0-
10	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	3230	2			N	-0-					-0-

MITCHELL I WELL #: 4 RRCID -> 136004 COMPL. DATE 10/13/2000 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10948 - 12786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3906	X	3375	-0-	-531	-0-	3375	2			N	-0-					-0-
06	3750	X	2952	-0-	-798	-0-	2952	2			N	-0-					-0-
07	3627	X	3436	-0-	-191	-0-	3436	2			N	-0-					-0-
08	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	3740	2			N	-0-					-0-
09	3360	X	-0-	-0-	-3360	-0-					N	-0-					-0-
10	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	3629	2			N	-0-					-0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 139844 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10902 - 12968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2065	X	2065	-0-	-0-	-0-	2065	2			N	-0-					-0-
06	1290	X	912	-0-	-378	-0-	912	2			N	-0-					-0-
07	1333	X	547	-0-	-786	-0-	547	2			N	-0-					-0-
08	1333	X	733	-0-	-600	-0-	733	2			N	-0-					-0-
09	1290	X	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-					-0-
10	1333	X	737	-0-	-596	-0-	737	2			N	-0-					-0-

MILSTEAD WELL #: 1 RRCID -> 140088 COMPL. DATE 08/31/2000 TOTAL DEPTH 13126 PERF.11079 - 12888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	4102	2			N	-0-					-0-
06	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	3912	2			N	-0-					-0-
07	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	3947	2			N	-0-					-0-
08	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	3964	2			N	-0-					-0-
09	3030	X	-0-	-0-	-3030	-0-					N	-0-					-0-
10	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	3680	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MITCHELL UNIT III WELL #: 3 RRCID -> 140752 COMPL. DATE 10/21/2012 TOTAL DEPTH 12885 PERF.10340 - 12670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4216	X	3671	-0-	-545	-0-	3671	2			N	-0-					-0-
06	4080	X	4053	-0-	-27	-0-	4053	2			N	-0-					-0-
07	3844	X	3280	-0-	-564	-0-	3280	2			N	-0-					-0-
08	3782	X	3701	-0-	-81	-0-	3701	2			N	-0-					-0-
09	4050	X	-0-	-0-	-4050	-0-					N	-0-					-0-
10	4185	X	3815	-0-	-370	-0-	3815	2			N	-0-					-0-

BEAL ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 141093 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10789 - 13005

05	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					-0-
06	1050	N	589	-0-	-461	-0-	589	2			N	-0-					-0-
07	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					-0-
08	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	2			N	-0-					-0-
09	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
10	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2			N	-0-					-0-

MITCHELL UNIT III WELL #: 4 RRCID -> 141427 COMPL. DATE 07/02/2012 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10342 - 12883

05	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					-0-
06	390	N	308	-0-	-82	-0-	308	2			N	-0-					-0-
07	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
08	434	N	427	-0-	-7	-0-	427	2			N	-0-					-0-
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
10	372	N	365	-0-	-7	-0-	365	2			N	-0-					-0-

BEAL ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 142835 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11165 - 12078

05	3039	N	3039	-0-	-0-	-0-	3039	2			N	-0-					-0-
06	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			N	-0-					-0-
07	1116	N	890	-0-	-226	-0-	890	2			N	-0-					-0-
08	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			N	-0-					-0-
09	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					-0-
10	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			N	-0-					-0-

MITCHELL UNIT II WELL #: 5 RRCID -> 142939 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10617 - 13034

05	651	N	522	-0-	-129	-0-	522	2			N	-0-					-0-
06	300	N	44	-0-	-256	-0-	44	2			N	-0-					-0-
07	372	N	208	-0-	-164	-0-	208	2			N	-0-					-0-
08	527	N	9	-0-	-518	-0-	9	2			N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-

MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 142950 COMPL. DATE 10/13/1992 TOTAL DEPTH 13118 PERF.12948 - 12968

05	2342	N	1039	-0-	-1303	-0-	1039	2			N	-0-					-0-
06	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-					-0-
07	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					-0-
08	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					-0-
09	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-					-0-
10	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					-0-

MITCHELL I WELL #: 5 RRCID -> 143038 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11022 - 12838

05	5797	X	3885	-0-	-1912	-0-	3885	2			N	-0-					-0-
06	5610	X	3778	-0-	-1832	-0-	3778	2			N	-0-					-0-
07	3875	X	3727	-0-	-148	-0-	3727	2			N	-0-					-0-
08	3875	X	3794	-0-	-81	-0-	3794	2			N	-0-					-0-
09	3780	X	-0-	-0-	-3780	-0-					N	-0-					-0-
10	3906	X	3704	-0-	-202	-0-	3704	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

MITCHELL I WELL #: 6 RRCID -> 143932 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11004 - 13202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3782	X	3404	-0-	-378	-0-	3404	2			N	-0-					-0-
06	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	3724	2			N	-0-					-0-
07	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	4835	2			N	-0-					-0-
08	3782	X	3585	-0-	-197	-0-	3585	2			N	-0-					-0-
09	3660	X	-0-	-0-	-3660	-0-					N	-0-					-0-
10	3782	X	3422	-0-	-360	-0-	3422	2			N	-0-					-0-

MITCHELL II WELL #: 6 RRCID -> 144576 COMPL. DATE 01/28/2013 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10276 - 12708

05	341	N	90	-0-	-251	-0-	90	2			N	-0-					-0-
06	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-
07	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					-0-
08	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					-0-
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
10	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-

BEAL ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 146460 COMPL. DATE 09/15/2002 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11067 - 13014

05	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-					-0-
06	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
07	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
08	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-

MITCHELL I WELL #: 8 RRCID -> 146947 COMPL. DATE 10/15/2000 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10938 - 12754

05	3100	N	1707	-0-	-1393	1141	1707	2			N	-0-					-0-
06	2881	N	1740	-0-	-1141	-0-	1740	2			N	-0-					-0-
07	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	2			N	-0-					-0-
08	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	2			N	-0-					-0-
09	1740	N	-0-	-0-	-1740	-0-					N	-0-					-0-
10	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	2			N	-0-					-0-

MITCHELL UNIT I WELL #: 9 RRCID -> 158680 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 10794 PERF.10214 - 10578

05	10901	X	4754	-0-	-6147	-0-	4754	2			N	-0-					-0-
06	5174	X	5174	-0-	-0-	-0-	5174	2			N	-0-					-0-
07	5059	X	5059	-0-	-0-	-0-	5059	2			N	-0-					-0-
08	4813	X	4813	-0-	-0-	-0-	4813	2			N	-0-					-0-
09	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	4679	X	4679	-0-	-0-	-0-	4679	2			N	-0-					-0-

JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 163730 COMPL. DATE 07/09/2006 TOTAL DEPTH 13221 PERF.11023 - 12004

05	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					-0-
06	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					-0-
07	558	N	528	-0-	-30	-0-	528	2			N	-0-					-0-
08	527	N	517	-0-	-10	-0-	517	2			N	-0-					-0-
09	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					-0-
10	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					-0-

CARTER GAS UNIT NO.1 WELL #: 2 RRCID -> 167421 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 13061 PERF.10464 - 11798

05	3100	N	1821	-0-	-1279	4171	1821	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	1800	-0-	-1200	2971	1800	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	2192	-0-	-908	2063	2192	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	2340	-0-	-760	1303	2340	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	2103	-0-	-897	406	2103	2			N	-0-					-0-
10	2414	N	2008	-0-	-406	-0-	2008	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 172762 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 13106 PERF.10310 - 12884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	N	143	-0-	-198	-0-	143	2			N	-0-					-0-
06	540	N	513	-0-	-27	-0-	513	2			N	-0-					-0-
07	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					-0-
08	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					-0-
09	510	N	380	-0-	-130	-0-	380	2			N	-0-					-0-
10	713	N	248	-0-	-465	-0-	248	2			N	-0-					-0-

REAGAN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 175553 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 11667 PERF.10558 - 11549

05	2668	N	652	-0-	-2016	-0-	652	2			N	-0-					-0-
06	960	N	288	-0-	-672	-0-	288	2			N	-0-					-0-
07	992	N	35	-0-	-957	-0-	35	2			N	-0-					-0-
08	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-

ROLKE, DAVID WELL #: 1 RRCID -> 177322 COMPL. DATE 04/21/2000 TOTAL DEPTH 17440 PERF.13421 - 13757

05	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					-0-
06	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					-0-
07	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			N	-0-					-0-
08	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			N	-0-					-0-
09	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			N	-0-					-0-
10	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			N	-0-					-0-

MITCHELL II WELL #: 4 RRCID -> 179061 COMPL. DATE 01/25/2012 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10682 - 12118

05	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					-0-
06	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-					-0-
07	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					-0-
08	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					-0-
09	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					-0-
10	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			N	-0-					-0-

KELLOGG WELL #: 1 RRCID -> 181963 COMPL. DATE 02/19/2001 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12850 - 13466

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

ROLKE-CALDWELL WELL #: 1 RRCID -> 183893 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 14100 PERF.11936 - 14020

05	2877	N	1971	-0-	-906	-0-	1971	2			N	-0-					-0-
06	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	2			N	-0-					-0-
07	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	2			N	-0-					-0-
08	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	2			N	-0-					-0-
09	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	2			N	-0-					-0-
10	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 184245 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10486 - 12924

05	4991	X	4755	-0-	-236	-0-	4755	2			N	-0-					-0-
06	5490	X	3949	-0-	-1541	-0-	3949	2			N	-0-					-0-
07	5673	X	5316	-0-	-357	-0-	5316	2			N	-0-					-0-
08	5673	X	4422	-0-	-1251	-0-	4422	2			N	-0-					-0-
09	5490	X	4867	-0-	-623	-0-	4867	2			N	-0-					-0-
10	5301	X	4889	-0-	-412	-0-	4889	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MITCHELL I WELL #: 10 RRCID -> 184518 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 13138 PERF.10454 - 13030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	2412	-0-	-688	7287	2412	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	2326	-0-	-674	6613	2326	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	1534	-0-	-1566	5047	1534	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	1594	-0-	-1506	3541	1594	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	-0-	-0-	-3000	541					N	-0-					-0-
10	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					-0-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 185462 COMPL. DATE 08/05/2001 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10993 - 12958

05	3503	X	2367	-0-	-1136	-0-	2367	2			N	-0-					-0-
06	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	3433	2			N	-0-					-0-
07	3503	X	3330	-0-	-173	-0-	3330	2			N	-0-					-0-
08	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	3302	2			N	-0-					-0-
09	3420	X	3292	-0-	-128	-0-	3292	2			N	-0-					-0-
10	3534	X	2695	-0-	-839	-0-	2695	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 185517 COMPL. DATE 03/24/2013 TOTAL DEPTH 13217 PERF.10346 - 13060

05	6637	X	6637	-0-	-0-	-0-	6637	2			N	-0-					-0-
06	1889	X	1889	-0-	-0-	-0-	1889	2			N	-0-					-0-
07	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	4784	2			N	-0-					-0-
08	5224	X	5224	-0-	-0-	-0-	5224	2			N	-0-					-0-
09	2315	X	2315	-0-	-0-	-0-	2315	2			N	-0-					-0-
10	5145	X	5145	-0-	-0-	-0-	5145	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 186075 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10357 - 12785

05	3162	X	2843	-0-	-319	-0-	2843	2			N	-0-					-0-
06	3060	X	2862	-0-	-198	-0-	2862	2			N	-0-					-0-
07	3472	X	1966	-0-	-1506	-0-	1966	2			N	-0-					-0-
08	3472	X	3116	-0-	-356	-0-	3116	2			N	-0-					-0-
09	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	3415	2			N	-0-					-0-
10	2945	X	2541	-0-	-404	-0-	2541	2			N	-0-					-0-

CARTER GAS UNIT NO.1 WELL #: 3 RRCID -> 186098 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10493 - 12978

05	713	N	448	-0-	-265	-0-	448	2			N	-0-					-0-
06	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
07	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					-0-
08	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					-0-
09	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-
10	589	N	424	-0-	-165	-0-	424	2			N	-0-					-0-

ZIEGLSCHMID WELL #: 2 RRCID -> 186106 COMPL. DATE 09/17/2001 TOTAL DEPTH 13011 PERF.10588 - 12827

05	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-					-0-
06	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			N	-0-					-0-
07	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2			N	-0-					-0-
08	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			N	-0-					-0-
09	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2			N	-0-					-0-
10	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			N	-0-					-0-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 186424 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 13230 PERF.11047 - 13075

05	3100	N	1797	-0-	-1303	54	1797	2			N	-0-					-0-
06	1873	N	1819	-0-	-54	-0-	1819	2			N	-0-					-0-
07	2108	N	1826	-0-	-282	-0-	1826	2			N	-0-					-0-
08	1798	N	1382	-0-	-416	-0-	1382	2			N	-0-					-0-
09	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	2			N	-0-					-0-
10	1829	N	1445	-0-	-384	-0-	1445	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BEAL ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 186591 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 13067 PERF.11065 - 12970

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3286 X	1996	-0-	-1290	-0-	1996	2		N	-0-			-0-
06	3180 X	1909	-0-	-1271	-0-	1909	2		N	-0-			-0-
07	2728 X	2129	-0-	-599	-0-	2129	2		N	-0-			-0-
08	2728 X	1830	-0-	-898	-0-	1830	2		N	-0-			-0-
09	1920 X	1760	-0-	-160	-0-	1760	2		N	-0-			-0-
10	2139 X	1940	-0-	-199	-0-	1940	2		N	-0-			-0-

TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 186622 COMPL. DATE 11/12/2001 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10809 - 12943

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

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 187154 COMPL. DATE 09/06/2012 TOTAL DEPTH 13209 PERF.10496 - 11893

05	3100 N	2471	-0-	-629	6913	2471	2		N	-0-			-0-
06	3000 N	2463	-0-	-537	6376	2463	2		N	-0-			-0-
07	3100 N	2527	-0-	-573	5803	2527	2		N	-0-			-0-
08	3100 N	2084	-0-	-1016	4787	2084	2		N	-0-			-0-
09	3000 N	2113	-0-	-887	3900	2113	2		N	-0-			-0-
10	3100 N	2475	-0-	-625	3275	2475	2		N	-0-			-0-

MITCHELL UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 187173 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 13029 PERF.10590 - 12264

05	1437 N	1315	-0-	-122	-0-	1315	2		N	-0-			-0-
06	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2		N	-0-			-0-
07	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2		N	-0-			-0-
08	1302 N	1222	-0-	-80	-0-	1222	2		N	-0-			-0-
09	1260 N	-0-	-0-	-1260	-0-				N	-0-			-0-
10	1271 N	726	-0-	-545	-0-	726	2		N	-0-			-0-

BEAL ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 187177 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 13030 PERF.11062 - 12903

05	3100 N	1798	-0-	-1302	1988	1798	2		N	-0-			-0-
06	3000 N	1435	-0-	-1565	423	1435	2		N	-0-			-0-
07	1748 N	1325	-0-	-423	-0-	1325	2		N	-0-			-0-
08	1798 N	1457	-0-	-341	-0-	1457	2		N	-0-			-0-
09	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2		N	-0-			-0-
10	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	2		N	-0-			-0-

BAULCH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 187567 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 13038 PERF.10443 - 11501

05	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2		N	-0-			-0-
06	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2		N	-0-			-0-
07	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2		N	-0-			-0-
08	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2		N	-0-			-0-
09	180 N	119	-0-	-61	-0-	119	2		N	-0-			-0-
10	186 N	178	-0-	-8	-0-	178	2		N	-0-			-0-

MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 187683 COMPL. DATE 10/15/2012 TOTAL DEPTH 13170 PERF.10404 - 12980

05	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2		N	-0-			-0-
06	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2		N	-0-			-0-
07	186 N	145	-0-	-41	-0-	145	2		N	-0-			-0-
08	186 N	82	-0-	-104	-0-	82	2		N	-0-			-0-
09	150 N	68	-0-	-82	-0-	68	2		N	-0-			-0-
10	155 N	55	-0-	-100	-0-	55	2		N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 187951 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 13170 PERF.11109 - 13059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4061	X	3436	-0-	-625	-0-	3436	2			N	-0-					-0-
06	3360	X	3334	-0-	-26	-0-	3334	2			N	-0-					-0-
07	3379	X	3138	-0-	-241	-0-	3138	2			N	-0-					-0-
08	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	3538	2			N	-0-					-0-
09	3330	X	3329	-0-	-1	-0-	3329	2			N	-0-					-0-
10	3441	X	3087	-0-	-354	-0-	3087	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 187952 COMPL. DATE 11/06/2012 TOTAL DEPTH 13115 PERF.10336 - 12916

05	3472	X	3449	-0-	-23	-0-	3449	2			N	-0-					-0-
06	3360	X	2049	-0-	-1311	-0-	2049	2			N	-0-					-0-
07	3472	X	1636	-0-	-1836	-0-	1636	2			N	-0-					-0-
08	3472	X	1250	-0-	-2222	-0-	1250	2			N	-0-					-0-
09	3360	X	-0-	-0-	-3360	-0-					N	-0-					-0-
10	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 188036 COMPL. DATE 01/18/2013 TOTAL DEPTH 13170 PERF.10588 - 13080

05	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					-0-
06	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					-0-
07	713	N	592	-0-	-121	-0-	592	2			N	-0-					-0-
08	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					-0-
09	690	N	535	-0-	-155	-0-	535	2			N	-0-					-0-
10	589	N	406	-0-	-183	-0-	406	2			N	-0-					-0-

CARTER GAS UNIT NO.1 WELL #: 5 RRCID -> 188151 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10470 - 12971

05	3317	X	2449	-0-	-868	-0-	2449	2			N	-0-					-0-
06	3210	X	3040	-0-	-170	-0-	3040	2			N	-0-					-0-
07	3317	X	2896	-0-	-421	-0-	2896	2			N	-0-					-0-
08	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	3359	2			N	-0-					-0-
09	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	3440	2			N	-0-					-0-
10	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	4093	2			N	-0-					-0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 188338 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 13025 PERF.10332 - 12776

05	155	N	51	-0-	-104	-0-	51	2			N	-0-					-0-
06	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-
07	124	N	64	-0-	-60	-0-	64	2			N	-0-					-0-
08	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
09	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
10	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 188477 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 13125 PERF.10512 - 10876

05	1612	X	420	-0-	-1192	-0-	420	2			N	-0-					-0-
06	1020	X	601	-0-	-419	-0-	601	2			N	-0-					-0-
07	806	X	611	-0-	-195	-0-	611	2			N	-0-					-0-
08	744	X	549	-0-	-195	-0-	549	2			N	-0-					-0-
09	720	X	510	-0-	-210	-0-	510	2			N	-0-					-0-
10	620	X	287	-0-	-333	-0-	287	2			N	-0-					-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188481 COMPL. DATE 12/21/2013 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10080 - 12673

05	620	X	461	-0-	-159	-0-	461	2			N	-0-					-0-
06	600	X	55	-0-	-545	-0-	55	2			N	-0-					-0-
07	341	N	321	-0-	-20	-0-	321	2			N	-0-					-0-
08	465	N	440	-0-	-25	-0-	440	2			N	-0-					-0-
09	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					-0-
10	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 188574 COMPL. DATE 03/30/2002 TOTAL DEPTH 13185 PERF.10951 - 13021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					-0-
06	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					-0-
07	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					-0-
08	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					-0-
09	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					-0-
10	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					-0-

MITCHELL UNIT III WELL #: 9 RRCID -> 188768 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10310 - 12773

05	5491	X	5491	-0-	-0-	-0-	5491	2			N	-0-					-0-
06	5915	X	5915	-0-	-0-	-0-	5915	2			N	-0-					-0-
07	5962	X	5962	-0-	-0-	-0-	5962	2			N	-0-					-0-
08	2681	X	2681	-0-	-0-	-0-	2681	2			N	-0-					-0-
09	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
10	7420	X	7420	-0-	-0-	-0-	7420	2			N	-0-					-0-

MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 188906 COMPL. DATE 04/20/2002 TOTAL DEPTH 13040 PERF.10709 - 12898

05	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	2			N	-0-					-0-
06	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2			N	-0-					-0-
07	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	2			N	-0-					-0-
08	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			N	-0-					-0-
09	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			N	-0-					-0-
10	1178	N	1110	-0-	-68	-0-	1110	2			N	-0-					-0-

FRIER, R.H. GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 188999 COMPL. DATE 05/04/2002 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10856 - 13046

05	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	2464	2			N	-0-					-0-
06	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	2230	2			N	-0-					-0-
07	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	2442	2			N	-0-					-0-
08	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	2406	2			N	-0-					-0-
09	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	2209	2			N	-0-					-0-
10	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	2			N	-0-					-0-

REAGAN HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 189027 COMPL. DATE 05/15/2002 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10893 - 12860

05	3100	N	3201	-0-	101	3189	3201	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	3873	-0-	873	4062	3873	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	4221	-0-	1121	5183	4221	2			N	-0-					-0-
08	9406	X	4223	-0-	-5183	-0-	4223	2			N	-0-					-0-
09	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	3422	2			N	-0-					-0-
10	2581	X	2581	-0-	-0-	-0-	2581	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 189288 COMPL. DATE 04/19/2002 TOTAL DEPTH 12724 PERF.10536 - 12724

05	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-
06	90	N	51	-0-	-39	-0-	51	2			N	-0-					-0-
07	62	N	14	-0-	-48	-0-	14	2			N	-0-					-0-
08	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
09	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
10	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-

TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 189501 COMPL. DATE 05/26/2002 TOTAL DEPTH 13105 PERF.10826 - 12956

05	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
06	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					-0-
07	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-
08	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					-0-
09	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-
10	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 189589 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10284 - 12903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1488	N	1163	-0-	-325	-0-	1163	2			N	-0-					-0-
06	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			N	-0-					-0-
07	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			N	-0-					-0-
08	1178	N	758	-0-	-420	-0-	758	2			N	-0-					-0-
09	1290	N	652	-0-	-638	-0-	652	2			N	-0-					-0-
10	1085	N	671	-0-	-414	-0-	671	2			N	-0-					-0-

BEAL ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 189700 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 13160 PERF.11100 - 12997

05	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-					-0-
06	1290	N	887	-0-	-403	-0-	887	2			N	-0-					-0-
07	1271	N	818	-0-	-453	-0-	818	2			N	-0-					-0-
08	868	N	622	-0-	-246	-0-	622	2			N	-0-					-0-
09	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					-0-
10	806	N	731	-0-	-75	-0-	731	2			N	-0-					-0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 189859 COMPL. DATE 06/06/2002 TOTAL DEPTH 13010 PERF.10518 - 12894

05	3100	N	9355	-0-	6255	19631	9355	2			N	-0-					-0-
06	28010	X	8379	-0-	-19631	-0-	8379	2			N	-0-					-0-
07	7714	X	7714	-0-	-0-	-0-	7714	2			N	-0-					-0-
08	7088	X	7088	-0-	-0-	-0-	7088	2			N	-0-					-0-
09	8264	X	8264	-0-	-0-	-0-	8264	2			N	-0-					-0-
10	6658	X	6658	-0-	-0-	-0-	6658	2			N	-0-					-0-

CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 190085 COMPL. DATE 08/04/2013 TOTAL DEPTH 13245 PERF.10384 - 13145

05	2635	X	2374	-0-	-261	-0-	2374	2			N	-0-					-0-
06	3540	X	2438	-0-	-1102	-0-	2438	2			N	-0-					-0-
07	3658	X	3138	-0-	-520	-0-	3138	2			N	-0-					-0-
08	3658	X	3123	-0-	-535	-0-	3123	2			N	-0-					-0-
09	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	3741	2			N	-0-					-0-
10	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	4130	2			N	-0-					-0-

CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 190086 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 13170 PERF.10467 - 13006

05	4653	X	4653	-0-	-0-	-0-	4653	2			N	-0-					-0-
06	1170	X	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					-0-
07	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					-0-
08	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					-0-
09	1170	X	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					-0-
10	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 9 RRCID -> 190546 COMPL. DATE 08/10/2002 TOTAL DEPTH 13020 PERF.10437 - 12938

05	2976	X	2565	-0-	-411	-0-	2565	2			N	-0-					-0-
06	3090	X	2251	-0-	-839	-0-	2251	2			N	-0-					-0-
07	3224	X	2906	-0-	-318	-0-	2906	2			N	-0-					-0-
08	3224	X	3062	-0-	-162	-0-	3062	2			N	-0-					-0-
09	3120	X	2853	-0-	-267	-0-	2853	2			N	-0-					-0-
10	2914	X	2681	-0-	-233	-0-	2681	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 190547 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 13600 PERF.10406 - 13056

05	3224	X	275	-0-	-2949	-0-	275	2			N	-0-					-0-
06	1050	X	67	-0-	-983	-0-	67	2			N	-0-					-0-
07	2308	X	2308	-0-	-0-	-0-	2308	2			N	-0-					-0-
08	420	X	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					-0-
09	591	X	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					-0-
10	2294	X	1665	-0-	-629	-0-	1665	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 190552 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11025 - 12884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2175	N	1437	-0-	-738	-0-	1437	2			N	-0-					-0-
06	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			N	-0-					-0-
07	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2			N	-0-					-0-
08	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			N	-0-					-0-
09	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2			N	-0-					-0-
10	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2			N	-0-					-0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 190620 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 13315 PERF.11322 - 13186

05	1395	N	1199	-0-	-196	-0-	1199	2			N	-0-					-0-
06	1500	N	760	-0-	-740	-0-	760	2			N	-0-					-0-
07	1178	N	954	-0-	-224	-0-	954	2			N	-0-					-0-
08	1209	N	903	-0-	-306	-0-	903	2			N	-0-					-0-
09	750	N	537	-0-	-213	-0-	537	2			N	-0-					-0-
10	961	N	332	-0-	-629	-0-	332	2			N	-0-					-0-

MITCHELL UNIT II WELL #: 9 RRCID -> 190639 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 12930 PERF.10836 - 12754

05	3100	N	1235	-0-	-1865	1698	1235	2			N	-0-					-0-
06	2949	N	1251	-0-	-1698	-0-	1251	2			N	-0-					-0-
07	1395	N	1342	-0-	-53	-0-	1342	2			N	-0-					-0-
08	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2			N	-0-					-0-
09	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			N	-0-					-0-
10	1333	N	1193	-0-	-140	-0-	1193	2			N	-0-					-0-

MITCHELL UNIT III WELL #: 10 RRCID -> 190772 COMPL. DATE 09/01/2002 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10465 - 12834

05	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	3964	2			N	-0-					-0-
06	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	3762	2			N	-0-					-0-
07	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	3522	2			N	-0-					-0-
08	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	3877	2			N	-0-					-0-
09	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	3434	2			N	-0-					-0-
10	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	3425	2			N	-0-					-0-

BEAL ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 191262 COMPL. DATE 10/06/2013 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10456 - 13078

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

FRIER, R.H. GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 191267 COMPL. DATE 09/21/2002 TOTAL DEPTH 13001 PERF.10405 - 11739

05	5332	X	4800	-0-	-532	-0-	4800	2			N	-0-					-0-
06	5054	X	5054	-0-	-0-	-0-	5054	2			N	-0-					-0-
07	4185	X	434	-0-	-3751	-0-	434	2			N	-0-					-0-
08	4805	X	159	-0-	-4646	-0-	159	2			N	-0-					-0-
09	5040	X	71	-0-	-4969	-0-	71	2			N	-0-					-0-
10	5208	X	4274	-0-	-934	-0-	4274	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 191491 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11075 - 13031

05	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	3256	2			N	-0-					-0-
06	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	2982	2			N	-0-					-0-
07	3038	X	2987	-0-	-51	-0-	2987	2			N	-0-					-0-
08	3038	X	2908	-0-	-130	-0-	2908	2			N	-0-					-0-
09	2940	X	2710	-0-	-230	-0-	2710	2			N	-0-					-0-
10	3038	X	2774	-0-	-264	-0-	2774	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 191496 COMPL. DATE 10/31/2002 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10668 - 12962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2356	N	2003	-0-	-353	-0-	2003	2			N	-0-					-0-
06	1590	N	1005	-0-	-585	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
07	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	2296	2			N	-0-					-0-
08	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	2485	2			N	-0-					-0-
09	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	2301	2			N	-0-					-0-
10	2294	N	1474	-0-	-820	-0-	1474	2			N	-0-					-0-

MITCHELL UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 192337 COMPL. DATE 11/16/2002 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10273 - 12656

05	4668	X	4668	-0-	-0-	-0-	4668	2			N	-0-					-0-
06	4601	X	4601	-0-	-0-	-0-	4601	2			N	-0-					-0-
07	4771	X	4771	-0-	-0-	-0-	4771	2			N	-0-					-0-
08	4939	X	4939	-0-	-0-	-0-	4939	2			N	-0-					-0-
09	4636	X	4636	-0-	-0-	-0-	4636	2			N	-0-					-0-
10	4186	X	4186	-0-	-0-	-0-	4186	2			N	-0-					-0-

BEAL ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 192429 COMPL. DATE 12/25/2002 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11197 - 13070

05	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					-0-
06	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-
07	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-
08	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					-0-
09	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					-0-
10	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					-0-

REAGAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 192498 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 13095 PERF.10763 - 12940

05	3100	N	4280	-0-	1180	1180	4280	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	4608	-0-	1608	2788	4608	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	4473	-0-	1373	4161	4473	2			N	-0-					-0-
08	8459	X	4298	-0-	-4161	-0-	4298	2			N	-0-					-0-
09	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	4085	2			N	-0-					-0-
10	2759	X	2649	-0-	-110	-0-	2649	2			N	-0-					-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 11 RRCID -> 192524 COMPL. DATE 12/15/2002 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10221 - 12657

05	3100	N	3838	-0-	738	738	3838	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	2453	-0-	-547	191	2453	2			N	-0-					-0-
07	1890	N	1699	-0-	-191	-0-	1699	2			N	-0-					-0-
08	1572	X	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2			N	-0-					-0-
09	1613	X	1613	-0-	-0-	-0-	1613	2			N	-0-					-0-
10	1831	X	1831	-0-	-0-	-0-	1831	2			N	-0-					-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 12 RRCID -> 193307 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 12984 PERF.10455 - 12866

05	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	4026	2			N	-0-					-0-
06	4376	X	4376	-0-	-0-	-0-	4376	2			N	-0-					-0-
07	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	3650	2			N	-0-					-0-
08	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	3814	2			N	-0-					-0-
09	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	2910	2			N	-0-					-0-
10	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	3518	2			N	-0-					-0-

BILLY TURNER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193332 COMPL. DATE 02/09/2003 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10520 - 12892

05	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
06	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
07	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
08	310	N	212	-0-	-98	-0-	212	2			N	-0-					-0-
09	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
10	217	N	169	-0-	-48	-0-	169	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 7 RRCID -> 193469 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF.10708 - 13025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2635	X	2033	-0-	-602	-0-	2033	2			N	-0-					113
06	2598	X	2598	-0-	-0-	-0-	2598	2			N	-0-					113
07	2728	X	2466	-0-	-262	-0-	2466	2			N	-0-					113
08	2728	X	2594	-0-	-134	-0-	2594	2			N	-0-					113
09	2651	X	2651	-0-	-0-	-0-	2651	2			N	-0-					113
10	2697	X	2579	-0-	-118	-0-	2579	2			N	-0-					113

REAGAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193647 COMPL. DATE 03/14/2002 TOTAL DEPTH 13062 PERF.10755 - 12994

05	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			N	-0-					-0-
06	600	N	500	-0-	-100	-0-	500	2			N	-0-					-0-
07	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-					-0-
08	1116	N	595	-0-	-521	-0-	595	2			N	-0-					-0-
09	510	N	466	-0-	-44	-0-	466	2			N	-0-					-0-
10	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 193656 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 13045 PERF.10382 - 12907

05	5813	X	5813	-0-	-0-	-0-	5813	2			N	-0-					-0-
06	4320	X	2589	-0-	-1731	-0-	2589	2			N	-0-					-0-
07	4464	X	4453	-0-	-11	-0-	4453	2			N	-0-					-0-
08	5828	X	2739	-0-	-3089	-0-	2739	2			N	-0-					-0-
09	5640	X	1804	-0-	-3836	-0-	1804	2			N	-0-					-0-
10	5894	X	5894	-0-	-0-	-0-	5894	2			N	-0-					-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 14 RRCID -> 193806 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 12905 PERF.10368 - 12787

05	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	3171	2			N	-0-					-0-
06	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	3606	2			N	-0-					-0-
07	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	3856	2			N	-0-					-0-
08	2761	X	2761	-0-	-0-	-0-	2761	2			N	-0-					-0-
09	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	3475	2			N	-0-					-0-
10	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	3386	2			N	-0-					-0-

MITCHELL I WELL #: 13 RRCID -> 194087 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10641 - 12984

05	3100	N	9819	-0-	6719	31360	9819	2			N	-0-					-0-
06	41504	X	10144	-0-	-31360	-0-	10144	2			N	-0-					-0-
07	10777	X	10777	-0-	-0-	-0-	10777	2			N	-0-					-0-
08	9367	X	9367	-0-	-0-	-0-	9367	2			N	-0-					-0-
09	8555	X	8555	-0-	-0-	-0-	8555	2			N	-0-					-0-
10	8317	X	8317	-0-	-0-	-0-	8317	2			N	-0-					-0-

BEAL ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 194598 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 13122 PERF.10535 - 12953

05	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					-0-
06	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					-0-
07	403	N	380	-0-	-23	-0-	380	2			N	-0-					-0-
08	651	N	382	-0-	-269	-0-	382	2			N	-0-					-0-
09	450	N	420	-0-	-30	-0-	420	2			N	-0-					-0-
10	372	N	314	-0-	-58	-0-	314	2			N	-0-					-0-

JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194758 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 13248 PERF.10486 - 13068

05	1333	N	1039	-0-	-294	-0-	1039	2			N	-0-					-0-
06	1410	N	845	-0-	-565	-0-	845	2			N	-0-					-0-
07	1333	N	972	-0-	-361	-0-	972	2			N	-0-					-0-
08	1054	N	792	-0-	-262	-0-	792	2			N	-0-					-0-
09	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2			N	-0-					-0-
10	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 194918 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10533 - 12998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496	N	316	-0-	-180	-0-	316	2			N	-0-					-0-
06	510	N	403	-0-	-107	-0-	403	2			N	-0-					-0-
07	403	N	249	-0-	-154	-0-	249	2			N	-0-					-0-
08	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					-0-
09	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					-0-
10	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					-0-

KENNEDY, J.C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195983 COMPL. DATE 04/12/2003 TOTAL DEPTH 13225 PERF.11065 - 13106

05	3100	N	1592	-0-	-1508	668	1592	2			N	-0-					-0-
06	2237	N	1569	-0-	-668	-0-	1569	2			N	-0-					-0-
07	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	2			N	-0-					-0-
08	1581	N	1290	-0-	-291	-0-	1290	2			N	-0-					-0-
09	1560	N	850	-0-	-710	-0-	850	2			N	-0-					-0-
10	1581	N	391	-0-	-1190	-0-	391	2			N	-0-					-0-

FRIER, R.H. GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 196054 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 13400 PERF.10299 - 11658

05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-
07	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			N	-0-					-0-
08	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					-0-
09	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-
10	1147	N	685	-0-	-462	-0-	685	2			N	-0-					-0-

REAGAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 196065 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 13049 PERF.10787 - 12890

05	3100	N	2372	-0-	-728	4736	2372	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	1975	-0-	-1025	3711	1975	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	1664	-0-	-1436	2275	1664	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	1499	-0-	-1601	674	1499	2			N	-0-					-0-
09	1970	N	1296	-0-	-674	-0-	1296	2			N	-0-					-0-
10	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	2			N	-0-					-0-

CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 196276 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 13175 PERF.10462 - 13051

05	2604	X	1149	-0-	-1455	-0-	1149	2			N	-0-					-0-
06	2616	X	2616	-0-	-0-	-0-	2616	2			N	-0-					-0-
07	2703	X	2703	-0-	-0-	-0-	2703	2			N	-0-					-0-
08	2170	X	2170	-0-	-0-	-0-	2170	2			N	-0-					-0-
09	2610	X	2535	-0-	-75	-0-	2535	2			N	-0-					-0-
10	2805	X	2805	-0-	-0-	-0-	2805	2			N	-0-					-0-

TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 196278 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10801 - 12925

05	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			N	-0-					-0-
06	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2			N	-0-					-0-
07	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			N	-0-					-0-
08	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			N	-0-					-0-
09	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2			N	-0-					-0-
10	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	2			N	-0-					-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 196421 COMPL. DATE 07/26/2003 TOTAL DEPTH 12954 PERF.10845 - 12758

05	1333	N	980	-0-	-353	-0-	980	2			N	-0-					-0-
06	1050	N	738	-0-	-312	-0-	738	2			N	-0-					-0-
07	961	N	402	-0-	-559	-0-	402	2			N	-0-					-0-
08	992	N	643	-0-	-349	-0-	643	2			N	-0-					-0-
09	750	N	748	-0-	-2	-0-	748	2			N	-0-					-0-
10	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 196471 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10401 - 12981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	3021	2			N	-0-					-0-
06	3030	X	2786	-0-	-244	-0-	2786	2			N	-0-					-0-
07	3286	X	2588	-0-	-698	-0-	2588	2			N	-0-					-0-
08	3286	X	2043	-0-	-1243	-0-	2043	2			N	-0-					-0-
09	3180	X	2308	-0-	-872	-0-	2308	2			N	-0-					-0-
10	3007	X	2771	-0-	-236	-0-	2771	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 196472 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.10458 - 11806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	2626	-0-	-474	5938	2626	2			N	-0-					64
06	3000	N	2257	-0-	-743	5195	2257	2			N	-0-					64
07	3100	N	1478	-0-	-1622	3573	1478	2			N	-0-					64
08	3100	N	2788	-0-	-312	3261	2788	2			N	-0-					64
09	3000	N	2992	-0-	-8	3253	2992	2			N	-0-					64
10	3100	N	2826	-0-	-274	2979	2826	2			N	-0-					64

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 11 RRCID -> 196597 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 12988 PERF.10250 - 12833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4247	X	3761	-0-	-486	-0-	3761	2			N	-0-					-0-
06	4110	X	3199	-0-	-911	-0-	3199	2			N	-0-					-0-
07	3689	X	3525	-0-	-164	-0-	3525	2			N	-0-					-0-
08	3751	X	3442	-0-	-309	-0-	3442	2			N	-0-					-0-
09	3630	X	2869	-0-	-761	-0-	2869	2			N	-0-					-0-
10	3751	X	2490	-0-	-1261	-0-	2490	2			N	-0-					-0-

TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 196605 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 13035 PERF.10815 - 12878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	868	N	400	-0-	-468	-0-	400	2			N	-0-					-0-
06	720	N	632	-0-	-88	-0-	632	2			N	-0-					-0-
07	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			N	-0-					-0-
08	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			N	-0-					-0-
09	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					-0-
10	868	N	544	-0-	-324	-0-	544	2			N	-0-					-0-

REAGAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196630 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 13075 PERF.10666 - 12954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3379	X	2644	-0-	-735	-0-	2644	2			N	-0-					-0-
06	3270	X	2484	-0-	-786	-0-	2484	2			N	-0-					-0-
07	3379	X	1528	-0-	-1851	-0-	1528	2			N	-0-					-0-
08	3193	X	2738	-0-	-455	-0-	2738	2			N	-0-					-0-
09	3090	X	2766	-0-	-324	-0-	2766	2			N	-0-					-0-
10	2635	X	1953	-0-	-682	-0-	1953	2			N	-0-					-0-

JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 196952 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10999 - 12922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	1954	-0-	-1146	3790	1954	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	2575	-0-	-425	3365	2575	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	2570	-0-	-530	2835	2570	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	2719	-0-	-381	2454	2719	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	2077	-0-	-923	1531	2077	2			N	-0-					-0-
10	2907	N	1376	-0-	-1531	-0-	1376	2			N	-0-					-0-

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196991 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 12975 PERF.11408 - 11832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	N	350	-0-	-22	-0-	350	2			N	-0-					-0-
06	390	N	282	-0-	-108	-0-	282	2			N	-0-					-0-
07	341	N	266	-0-	-75	-0-	266	2			N	-0-					-0-
08	341	N	269	-0-	-72	-0-	269	2			N	-0-					-0-
09	270	N	216	-0-	-54	-0-	216	2			N	-0-					-0-
10	279	N	228	-0-	-51	-0-	228	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LINCECUM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 197951 COMPL. DATE 10/11/2003 TOTAL DEPTH 13550 PERF.10861 - 11624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
06	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-					-0-
07	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
08	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-
09	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 197953 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11064 - 13054

05	248	N	224	-0-	-24	-0-	224	2			N	-0-					-0-
06	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
07	248	N	200	-0-	-48	-0-	200	2			N	-0-					-0-
08	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	2			N	-0-					-0-
09	210	N	171	-0-	-39	-0-	171	2			N	-0-					-0-
10	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-

BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198111 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 13278 PERF.10913 - 13098

05	1023	N	702	-0-	-321	-0-	702	2			N	-0-					-0-
06	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			N	-0-					-0-
07	1023	N	756	-0-	-267	-0-	756	2			N	-0-					-0-
08	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2			N	-0-					-0-
09	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	2			N	-0-					-0-
10	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2			N	-0-					-0-

PACE "A" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198790 COMPL. DATE 11/08/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10823 - 12937

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

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 198794 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 13019 PERF.10886 - 12909

05	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					-0-
06	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-
07	713	N	337	-0-	-376	-0-	337	2			N	-0-					-0-
08	744	N	164	-0-	-580	-0-	164	2			N	-0-					-0-
09	300	N	55	-0-	-245	-0-	55	2			N	-0-					-0-
10	341	N	89	-0-	-252	-0-	89	2			N	-0-					-0-

BALDWIN, CLARA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199203 COMPL. DATE 11/19/2003 TOTAL DEPTH 13675 PERF.10656 - 11591

05	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
06	210	N	106	-0-	-104	-0-	106	2			N	-0-					-0-
07	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

ZIEGLSCHMID WELL #: 4 RRCID -> 199263 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 12905 PERF.10640 - 12696

05	1751	N	1007	-0-	-744	-0-	1007	2			N	-0-					-0-
06	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					-0-
07	889	X	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-					-0-
08	682	X	577	-0-	-105	-0-	577	2			N	-0-					-0-
09	758	X	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					-0-
10	682	X	502	-0-	-180	-0-	502	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

REAGAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 199267 COMPL. DATE 12/21/2003 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10711 - 12939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			N	-0-					-0-
06	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			N	-0-					-0-
07	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			N	-0-					-0-
08	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			N	-0-					-0-
09	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			N	-0-					-0-
10	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			N	-0-					-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 199617 COMPL. DATE 11/18/2003 TOTAL DEPTH 12955 PERF.10737 - 12740

05	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-					-0-
06	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-					-0-
07	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-					-0-
08	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			N	-0-					-0-
09	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2			N	-0-					-0-
10	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2			N	-0-					-0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 199622 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 13155 PERF.11147 - 12975

05	3689	X	2031	-0-	-1658	-0-	2031	2			N	-0-					-0-
06	3570	X	1808	-0-	-1762	-0-	1808	2			N	-0-					-0-
07	3007	X	1656	-0-	-1351	-0-	1656	2			N	-0-					-0-
08	2542	X	1652	-0-	-890	-0-	1652	2			N	-0-					-0-
09	2460	X	-0-	-0-	-2460	-0-					N	-0-					-0-
10	2046	X	1198	-0-	-848	-0-	1198	2			N	-0-					-0-

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 199724 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11201 - 12785

05	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			N	-0-					-0-
06	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			N	-0-					-0-
07	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			N	-0-					-0-
08	992	N	856	-0-	-136	-0-	856	2			N	-0-					-0-
09	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			N	-0-					-0-
10	992	N	955	-0-	-37	-0-	955	2			N	-0-					-0-

LINDLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199840 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 13790 PERF.10473 - 11320

05	217	N	108	-0-	-109	-0-	108	2			N	-0-					-0-
06	210	N	114	-0-	-96	-0-	114	2			N	-0-					-0-
07	186	N	139	-0-	-47	-0-	139	2			N	-0-					-0-
08	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
09	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
10	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-

LINCECUM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 199841 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 13345 PERF.11036 - 11900

05	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2			N	-0-					-0-
06	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			N	-0-					-0-
07	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2			N	-0-					-0-
08	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	2			N	-0-					-0-
09	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	2			N	-0-					-0-
10	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2			N	-0-					-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 200028 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 12860 PERF.10769 - 12716

05	2356	N	1406	-0-	-950	-0-	1406	2			N	-0-					-0-
06	1440	N	1280	-0-	-160	-0-	1280	2			N	-0-					-0-
07	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2			N	-0-					-0-
08	1395	N	1348	-0-	-47	-0-	1348	2			N	-0-					-0-
09	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	2416	2			N	-0-					-0-
10	1488	N	1136	-0-	-352	-0-	1136	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200212 COMPL. DATE 01/25/2004 TOTAL DEPTH 12967 PERF.10931 - 12843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2610	N	1497	-0-	-1113	-0-	1497	2			N	-0-					-0-
06	1410	N	1394	-0-	-16	-0-	1394	2			N	-0-					-0-
07	1457	N	1373	-0-	-84	-0-	1373	2			N	-0-					-0-
08	1488	N	1284	-0-	-204	-0-	1284	2			N	-0-					-0-
09	1380	N	1375	-0-	-5	-0-	1375	2			N	-0-					-0-
10	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			N	-0-					-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200634 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 13027 PERF.10734 - 12717

05	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			N	-0-					-0-
06	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			N	-0-					-0-
07	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			N	-0-					-0-
08	1209	N	1023	-0-	-186	-0-	1023	2			N	-0-					-0-
09	1230	N	1174	-0-	-56	-0-	1174	2			N	-0-					-0-
10	1209	N	1011	-0-	-198	-0-	1011	2			N	-0-					-0-

BARNETT, CECIL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200855 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 13037 PERF.10219 - 12392

05	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	2			N	-0-					-0-
06	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			N	-0-					-0-
07	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			N	-0-					-0-
08	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2			N	-0-					-0-
09	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			N	-0-					-0-
10	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2			N	-0-					-0-

REAGAN HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 200862 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10355 - 12884

05	2037	X	2037	-0-	-0-	-0-	2037	2			N	-0-					-0-
06	1350	N	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-					-0-
07	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					-0-
08	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 14 RRCID -> 200988 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 13400 PERF.10962 - 11677

05	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	3054	2			N	-0-					-0-
06	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	2996	2			N	-0-					-0-
07	3348	X	2927	-0-	-421	-0-	2927	2			N	-0-					-0-
08	3348	X	3269	-0-	-79	-0-	3269	2			N	-0-					-0-
09	3240	X	2976	-0-	-264	-0-	2976	2			N	-0-					-0-
10	3100	X	2758	-0-	-342	-0-	2758	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 15 RRCID -> 200989 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 13460 PERF.11000 - 11719

05	3100	N	1311	-0-	-1789	1198	1311	2			N	-0-					-0-
06	2479	N	1281	-0-	-1198	-0-	1281	2			N	-0-					-0-
07	1581	N	1401	-0-	-180	-0-	1401	2			N	-0-					-0-
08	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			N	-0-					-0-
09	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2			N	-0-					-0-
10	1395	N	1330	-0-	-65	-0-	1330	2			N	-0-					-0-

PACE "A" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 201147 COMPL. DATE 03/14/2004 TOTAL DEPTH 13265 PERF.10806 - 11813

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

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 201148 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 13122 PERF.10824 - 12931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	775	N	768	-0-	-7	-0-	768	2			N	-0-					-0-
06	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					-0-
07	744	N	734	-0-	-10	-0-	734	2			N	-0-					-0-
08	775	N	655	-0-	-120	-0-	655	2			N	-0-					-0-
09	720	N	675	-0-	-45	-0-	675	2			N	-0-					-0-
10	744	N	706	-0-	-38	-0-	706	2			N	-0-					-0-

FRIER, R.H. GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 201563 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 13203 PERF.10241 - 11468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3193	X	2317	-0-	-876	-0-	2317	2			N	-0-					-0-
06	2640	X	676	-0-	-1964	-0-	676	2			N	-0-					-0-
07	1922	X	786	-0-	-1136	-0-	786	2			N	-0-					-0-
08	2325	X	900	-0-	-1425	-0-	900	2			N	-0-					-0-
09	2250	X	948	-0-	-1302	-0-	948	2			N	-0-					-0-
10	2325	X	553	-0-	-1772	-0-	553	2			N	-0-					-0-

FRIER, R.H. GAS UNIT II WELL #: 5 RRCID -> 201726 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 11974 PERF.10347 - 11573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN/MITCHELL I GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202066 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 12982 PERF.11025 - 12928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	589	N	491	-0-	-98	-0-	491	2			N	-0-					-0-
06	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					-0-
07	496	N	476	-0-	-20	-0-	476	2			N	-0-					-0-
08	496	N	475	-0-	-21	-0-	475	2			N	-0-					-0-
09	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
10	465	N	451	-0-	-14	-0-	451	2			N	-0-					-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 202101 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10999 - 12937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	620	N	181	-0-	-439	-0-	181	2			N	-0-					-0-
06	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					-0-
07	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					-0-
08	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					-0-
09	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	2			N	-0-					-0-
10	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-					-0-

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202102 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 13010 PERF.10810 - 12744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					-0-
06	450	N	320	-0-	-130	-0-	320	2			N	-0-					-0-
07	465	N	302	-0-	-163	-0-	302	2			N	-0-					-0-
08	465	N	239	-0-	-226	-0-	239	2			N	-0-					-0-
09	330	N	294	-0-	-36	-0-	294	2			N	-0-					-0-
10	310	N	276	-0-	-34	-0-	276	2			N	-0-					-0-

BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202109 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 13330 PERF.10892 - 11920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					-0-
06	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					-0-
07	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					-0-
08	651	N	601	-0-	-50	-0-	601	2			N	-0-					-0-
09	660	N	576	-0-	-84	-0-	576	2			N	-0-					-0-
10	682	N	579	-0-	-103	-0-	579	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LINCECUM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 202260 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10778 - 12844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
07	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
09	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	2			N	-0-					-0-
10	62	N	4	-0-	-58	-0-	4	2			N	-0-					-0-

WHALEY, T.W. JR. WELL #: 2 RRCID -> 202396 COMPL. DATE 05/16/2004 TOTAL DEPTH 13350 PERF.10419 - 13110

05	7294	X	7294	-0-	-0-	-0-	7294	2			N	-0-					-0-
06	6498	X	6498	-0-	-0-	-0-	6498	2			N	-0-					-0-
07	6663	X	6663	-0-	-0-	-0-	6663	2			N	-0-					-0-
08	6504	X	6504	-0-	-0-	-0-	6504	2			N	-0-					-0-
09	6410	X	6410	-0-	-0-	-0-	6410	2			N	-0-					-0-
10	6071	X	6071	-0-	-0-	-0-	6071	2			N	-0-					-0-

MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 202625 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 13075 PERF.10795 - 12943

05	3100	N	1998	-0-	-1102	2057	1998	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	1846	-0-	-1154	903	1846	2			N	-0-					-0-
07	2968	N	2065	-0-	-903	-0-	2065	2			N	-0-					-0-
08	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	2			N	-0-					-0-
09	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	2011	2			N	-0-					-0-
10	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	2226	2			N	-0-					-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202634 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10388 - 12925

05	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	3350	2			N	-0-					-0-
06	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	2990	2			N	-0-					-0-
07	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	3257	2			N	-0-					-0-
08	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	2875	2			N	-0-					-0-
09	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	3693	2			N	-0-					-0-
10	9200	X	9200	-0-	-0-	-0-	9200	2			N	-0-					-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202830 COMPL. DATE 06/13/2004 TOTAL DEPTH 12905 PERF.10756 - 12743

05	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	2846	2			N	-0-					-0-
06	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	3050	2			N	-0-					-0-
07	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	3181	2			N	-0-					-0-
08	2452	X	2452	-0-	-0-	-0-	2452	2			N	-0-					-0-
09	1710	X	1256	-0-	-454	-0-	1256	2			N	-0-					-0-
10	1767	X	1545	-0-	-222	-0-	1545	2			N	-0-					-0-

BLACK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 203149 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 13226 PERF.10595 - 11597

05	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			N	-0-					-0-
06	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					-0-
07	496	N	157	-0-	-339	-0-	157	2			N	-0-					-0-
08	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					-0-
09	480	N	333	-0-	-147	-0-	333	2			N	-0-					-0-
10	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-

ZIEGLSCHMID WELL #: 3 RRCID -> 203151 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 12925 PERF.10616 - 12836

05	3100	N	1708	-0-	-1392	2549	1708	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	1700	-0-	-1300	1249	1700	2			N	-0-					-0-
07	2843	N	1594	-0-	-1249	-0-	1594	2			N	-0-					-0-
08	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2			N	-0-					-0-
09	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	2			N	-0-					-0-
10	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

KENNEDY, J.C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203154 COMPL. DATE 10/29/2013 TOTAL DEPTH 13320 PERF.10622 - 13065

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3410 X	2566	-0-	-844	-0-	2566	2			N	-0-					-0-
06	3300 X	1831	-0-	-1469	-0-	1831	2			N	-0-					-0-
07	3255 X	2076	-0-	-1179	-0-	2076	2			N	-0-					-0-
08	2573 X	2540	-0-	-33	-0-	2540	2			N	-0-					-0-
09	2490 X	1787	-0-	-703	-0-	1787	2			N	-0-					-0-
10	2573 X	843	-0-	-1730	-0-	843	2			N	-0-					-0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 203208 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 13020 PERF.10918 - 12836

05	1240 N	918	-0-	-322	-0-	918	2			N	-0-					-0-
06	960 N	911	-0-	-49	-0-	911	2			N	-0-					-0-
07	944 N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			N	-0-					-0-
08	936 N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			N	-0-					-0-
09	900 N	752	-0-	-148	-0-	752	2			N	-0-					-0-
10	930 N	793	-0-	-137	-0-	793	2			N	-0-					-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 16 RRCID -> 203897 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 13225 PERF.10652 - 12045

05	2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	2058	2			N	-0-					-0-
06	2470 N	2470	-0-	-0-	-0-	2470	2			N	-0-					-0-
07	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	2			N	-0-					-0-
08	1891 N	1545	-0-	-346	-0-	1545	2			N	-0-					-0-
09	1830 N	-0-	-0-	-1830	-0-					N	-0-					-0-
10	1891 N	562	-0-	-1329	-0-	562	2			N	-0-					-0-

CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 203899 COMPL. DATE 10/22/2009 TOTAL DEPTH 13193 PERF.10508 - 10754

05	1550 X	1382	-0-	-168	-0-	1382	2			N	-0-					-0-
06	1500 X	1465	-0-	-35	-0-	1465	2			N	-0-					-0-
07	1900 X	1900	-0-	-0-	-0-	1900	2			N	-0-					-0-
08	1550 X	1050	-0-	-500	-0-	1050	2			N	-0-					-0-
09	1470 N	1069	-0-	-401	-0-	1069	2			N	-0-					-0-
10	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	2			N	-0-					-0-

REAGAN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 204100 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 13025 PERF.10745 - 12936

05	2097 N	1335	-0-	-762	-0-	1335	2			N	-0-					-0-
06	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2			N	-0-					-0-
07	1426 N	1396	-0-	-30	-0-	1396	2			N	-0-					-0-
08	1333 N	1327	-0-	-6	-0-	1327	2			N	-0-					-0-
09	1410 N	1354	-0-	-56	-0-	1354	2			N	-0-					-0-
10	1395 N	1327	-0-	-68	-0-	1327	2			N	-0-					-0-

REAGAN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 204379 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10671 - 12906

05	3153 X	3153	-0-	-0-	-0-	3153	2			N	-0-					-0-
06	2880 X	2610	-0-	-270	-0-	2610	2			N	-0-					-0-
07	2976 X	2722	-0-	-254	-0-	2722	2			N	-0-					-0-
08	2976 X	2921	-0-	-55	-0-	2921	2			N	-0-					-0-
09	2880 X	2260	-0-	-620	-0-	2260	2			N	-0-					-0-
10	2976 X	2530	-0-	-446	-0-	2530	2			N	-0-					-0-

REAGAN HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 204534 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 13070 PERF.10801 - 12847

05	3100 N	1896	-0-	-1204	3757	1896	2			N	-0-					-0-
06	3000 N	1840	-0-	-1160	2597	1840	2			N	-0-					-0-
07	3100 N	2094	-0-	-1006	1591	2094	2			N	-0-					-0-
08	3100 N	2128	-0-	-972	619	2128	2			N	-0-					-0-
09	2974 N	2355	-0-	-619	-0-	2355	2			N	-0-					-0-
10	2108 N	2102	-0-	-6	-0-	2102	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 204827 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 13925 PERF.11570 - 13792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	2536	2			N	-0-					-0-
06	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			N	-0-					-0-
07	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2			N	-0-					-0-
08	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2			N	-0-					-0-
09	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	3598	-0-	498	498	3598	2			N	-0-					-0-

JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 204828 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 13225 PERF.10594 - 13043

05	3317	X	2498	-0-	-819	-0-	2498	2			N	-0-					-0-
06	3210	X	2974	-0-	-236	-0-	2974	2			N	-0-					-0-
07	3317	X	3006	-0-	-311	-0-	3006	2			N	-0-					-0-
08	3317	X	2827	-0-	-490	-0-	2827	2			N	-0-					-0-
09	2970	X	2799	-0-	-171	-0-	2799	2			N	-0-					-0-
10	3069	X	2371	-0-	-698	-0-	2371	2			N	-0-					-0-

FRIER, R.H. GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 205151 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 13365 PERF.10901 - 11755

05	1903	N	1745	-0-	-158	-0-	1745	2			N	-0-					-0-
06	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	2			N	-0-					-0-
07	1643	N	1583	-0-	-60	-0-	1583	2			N	-0-					-0-
08	1736	N	1510	-0-	-226	-0-	1510	2			N	-0-					-0-
09	1770	N	1750	-0-	-20	-0-	1750	2			N	-0-					-0-
10	1581	N	1472	-0-	-109	-0-	1472	2			N	-0-					-0-

JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 205506 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 13218 PERF.11081 - 13034

05	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2			N	-0-					-0-
06	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2			N	-0-					-0-
07	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2			N	-0-					-0-
08	1519	N	1371	-0-	-148	-0-	1371	2			N	-0-					-0-
09	1560	N	1230	-0-	-330	-0-	1230	2			N	-0-					-0-
10	1581	N	945	-0-	-636	-0-	945	2			N	-0-					-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 205507 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 12947 PERF.10775 - 12724

05	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	2107	2			N	-0-					-0-
06	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	2383	2			N	-0-					-0-
07	2779	N	2779	-0-	-0-	-0-	2779	2			N	-0-					-0-
08	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	2286	2			N	-0-					-0-
09	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2			N	-0-					-0-
10	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 205562 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 13264 PERF.10948 - 11742

05	2641	X	2641	-0-	-0-	-0-	2641	2			N	-0-					18
06	2737	X	2737	-0-	-0-	-0-	2737	2			N	-0-					18
07	2170	X	1533	-0-	-637	-0-	1533	2			N	-0-					18
08	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	3969	2			N	-0-					18
09	2326	X	2326	-0-	-0-	-0-	2326	2			N	-0-					18
10	2170	X	2130	-0-	-40	-0-	2130	2			N	-0-					18

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 206181 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 12925 PERF.10751 - 12716

05	3100	N	1860	-0-	-1240	3178	1860	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	1829	-0-	-1171	2007	1829	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	1759	-0-	-1341	666	1759	2			N	-0-					-0-
08	1789	N	1123	-0-	-666	-0-	1123	2			N	-0-					-0-
09	1440	N	945	-0-	-495	-0-	945	2			N	-0-					-0-
10	1488	N	1022	-0-	-466	-0-	1022	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WHALEY, T.W. JR. WELL #: 1 RRCID -> 206795 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 13325 PERF.11080 - 13131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434	N	392	-0-	-42	-0-	392	2			N	-0-					-0-
06	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			N	-0-					-0-
07	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	2721	2			N	-0-					-0-
08	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2125	2			N	-0-					-0-
09	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			N	-0-					-0-
10	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2			N	-0-					-0-

MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 207041 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 13209 PERF.11073 - 12999

05	3100	N	1647	-0-	-1453	166	1647	2			N	-0-					-0-
06	1590	N	1340	-0-	-250	-0-	1340	2			N	-0-					-0-
07	1550	N	1449	-0-	-101	-0-	1449	2			N	-0-					-0-
08	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	2			N	-0-					-0-
09	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2			N	-0-					-0-
10	1457	N	1419	-0-	-38	-0-	1419	2			N	-0-					-0-

PLATT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207042 COMPL. DATE 11/14/2004 TOTAL DEPTH 13665 PERF.10914 - 11646

05	341	N	257	-0-	-84	-0-	257	2			N	-0-					-0-
06	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
07	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					-0-
08	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-
09	300	N	283	-0-	-17	-0-	283	2			N	-0-					-0-
10	434	N	278	-0-	-156	-0-	278	2			N	-0-					-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 207043 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 13177 PERF.10988 - 13019

05	3100	N	2022	-0-	-1078	4713	2022	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	2036	-0-	-964	3749	2036	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	2186	-0-	-914	2835	2186	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	1964	-0-	-1136	1699	1964	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	1799	-0-	-1201	498	1799	2			N	-0-					-0-
10	2335	N	1837	-0-	-498	-0-	1837	2			N	-0-					-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 207182 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 13065 PERF.10904 - 12843

05	3100	N	2331	-0-	-769	5192	2331	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	2177	-0-	-823	4369	2177	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	2431	-0-	-669	3700	2431	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	2478	-0-	-622	3078	2478	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	2536	-0-	-464	2614	2536	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	2266	-0-	-834	1780	2266	2			N	-0-					-0-

ZIEGLSCHMID WELL #: 5 RRCID -> 207353 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 13085 PERF.10504 - 11537

05	3100	N	2192	-0-	-908	4967	2192	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	1966	-0-	-1034	3933	1966	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	1945	-0-	-1155	2778	1945	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	1845	-0-	-1255	1523	1845	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	1959	-0-	-1041	482	1959	2			N	-0-					-0-
10	2061	N	1579	-0-	-482	-0-	1579	2			N	-0-					-0-

LINDLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207362 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 11635 PERF.10546 - 11374

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

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EUBANK, K. J. WELL #: 1 RRCID -> 207363 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 13345 PERF.10928 - 12962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2015	X	1637	-0-	-378	-0-	1637	2			N	-0-					-0-
06	1950	X	846	-0-	-1104	-0-	846	2			N	-0-					-0-
07	2015	X	276	-0-	-1739	-0-	276	2			N	-0-					-0-
08	2015	X	191	-0-	-1824	-0-	191	2			N	-0-					-0-
09	1590	X	722	-0-	-868	-0-	722	2			N	-0-					-0-
10	1643	X	905	-0-	-738	-0-	905	2			N	-0-					-0-

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 207459 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 12985 PERF.10835 - 12760

05	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					-0-
06	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					-0-
07	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
08	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-
09	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					-0-
10	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-

MITCHELL I WELL #: 11 RRCID -> 208054 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 12822 PERF.10916 - 12787

05	3100	N	2289	-0-	-811	5391	2289	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	2344	-0-	-656	4735	2344	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	2336	-0-	-764	3971	2336	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	2368	-0-	-732	3239	2368	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	-0-	-0-	-3000	239					N	-0-					-0-
10	2603	N	2364	-0-	-239	-0-	2364	2			N	-0-					-0-

TC & C REAL ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 208092 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 13485 PERF.11012 - 13453

05	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	2503	2			N	-0-					-0-
06	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2265	2			N	-0-					-0-
07	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	2444	2			N	-0-					-0-
08	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	2466	2			N	-0-					-0-
09	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2206	2			N	-0-					-0-
10	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	2363	2			N	-0-					-0-

BAULCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208096 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 13014 PERF.10618 - 12820

05	3100	N	2247	-0-	-853	1641	2247	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	2014	-0-	-986	655	2014	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	2807	-0-	-293	362	2807	2			N	-0-					-0-
08	3041	N	2679	-0-	-362	-0-	2679	2			N	-0-					-0-
09	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	2129	2			N	-0-					-0-
10	2139	N	1994	-0-	-145	-0-	1994	2			N	-0-					-0-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 208097 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 14342 PERF.11315 - 14218

05	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			N	-0-					-0-
06	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					-0-
07	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					-0-
08	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					-0-
09	420	N	388	-0-	-32	-0-	388	2			N	-0-					-0-
10	434	N	199	-0-	-235	-0-	199	2			N	-0-					-0-

REAGAN HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 208098 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 12920 PERF.10728 - 12601

05	2038	N	1360	-0-	-678	-0-	1360	2			N	-0-					-0-
06	1530	N	1191	-0-	-339	-0-	1191	2			N	-0-					-0-
07	1364	N	1107	-0-	-257	-0-	1107	2			N	-0-					-0-
08	1364	N	768	-0-	-596	-0-	768	2			N	-0-					-0-
09	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			N	-0-					-0-
10	1116	N	949	-0-	-167	-0-	949	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

LINCECUM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 208668 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 13125 PERF.10953 - 12964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2660	X	2660	-0-	-0-	-0-	2660	2			N	-0-					-0-
06	2573	X	2573	-0-	-0-	-0-	2573	2			N	-0-					-0-
07	2952	N	2952	-0-	-0-	-0-	2952	2			N	-0-					-0-
08	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	2460	2			N	-0-					-0-
09	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	2617	2			N	-0-					-0-
10	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	2450	2			N	-0-					-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 13 RRCID -> 209021 COMPL. DATE 11/11/2013 TOTAL DEPTH 12824 PERF.10280 - 12630

05	3193	X	2425	-0-	-768	-0-	2425	2			N	-0-					-0-
06	3090	X	2887	-0-	-203	-0-	2887	2			N	-0-					-0-
07	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	3290	2			N	-0-					-0-
08	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	3766	2			N	-0-					-0-
09	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	3411	2			N	-0-					-0-
10	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	3276	2			N	-0-					-0-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 209595 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 14110 PERF.11430 - 13802

05	1178	N	681	-0-	-497	-0-	681	2			N	-0-					-0-
06	900	N	503	-0-	-397	-0-	503	2			N	-0-					-0-
07	837	N	412	-0-	-425	-0-	412	2			N	-0-					-0-
08	682	N	421	-0-	-261	-0-	421	2			N	-0-					-0-
09	510	N	352	-0-	-158	-0-	352	2			N	-0-					-0-
10	403	N	309	-0-	-94	-0-	309	2			N	-0-					-0-

FRIER, R.H. GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 209927 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 13249 PERF.10120 - 12744

05	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	3589	2			N	-0-					-0-
06	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	4183	2			N	-0-					-0-
07	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	3751	2			N	-0-					-0-
08	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	3823	2			N	-0-					-0-
09	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	2968	2			N	-0-					-0-
10	2179	X	2179	-0-	-0-	-0-	2179	2			N	-0-					-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 210882 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 13164 PERF.11052 - 12974

05	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2			N	-0-					-0-
06	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2			N	-0-					-0-
07	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	2			N	-0-					-0-
08	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			N	-0-					-0-
09	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2			N	-0-					-0-
10	1364	N	1273	-0-	-91	-0-	1273	2			N	-0-					-0-

MITCHELL UNIT II WELL #: 13 RRCID -> 210912 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 13411 PERF.10790 - 10962

05	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2			N	-0-					-0-
06	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			N	-0-					-0-
07	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	2			N	-0-					-0-
08	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	2			N	-0-					-0-
09	1290	N	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-					-0-
10	1984	N	665	-0-	-1319	-0-	665	2			N	-0-					-0-

HEAD, GLADYS WELL #: 1 RRCID -> 211429 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 15000 PERF.10866 - 14426

05	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
06	60	N	35	-0-	-25	-0-	35	2			N	-0-					-0-
07	93	N	13	-0-	-80	-0-	13	2			N	-0-					-0-
08	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-					-0-
09	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
10	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

FRIER, R.H. GAS UNIT II WELL #: 9 RRCID -> 211679 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10664 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6823	X	5434	-0-	-1389	-0-	5434	2			N	-0-					-0-
06	1950	X	1376	-0-	-574	-0-	1376	2			N	-0-					-0-
07	2015	X	1482	-0-	-533	-0-	1482	2			N	-0-					-0-
08	2015	X	1441	-0-	-574	-0-	1441	2			N	-0-					-0-
09	1950	X	1150	-0-	-800	-0-	1150	2			N	-0-					-0-
10	2015	X	966	-0-	-1049	-0-	966	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 211761 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 12165 PERF.10910 - 11770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3968	X	2542	-0-	-1426	-0-	2542	2			N	-0-					17
06	3990	X	963	-0-	-3027	-0-	963	2			N	-0-					17
07	4123	X	1312	-0-	-2811	-0-	1312	2			N	-0-					17
08	4123	X	3307	-0-	-816	-0-	3307	2			N	-0-					17
09	4788	X	4788	-0-	-0-	-0-	4788	2			N	-0-					17
10	4626	X	4626	-0-	-0-	-0-	4626	2			N	-0-					17

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 211772 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 13863 PERF.10970 - 12960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			N	-0-					-0-
06	1050	N	780	-0-	-270	-0-	780	2			N	-0-					-0-
07	744	N	495	-0-	-249	-0-	495	2			N	-0-					-0-
08	1116	N	827	-0-	-289	-0-	827	2			N	-0-					-0-
09	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			N	-0-					-0-
10	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-					-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 211775 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 13677 PERF.10692 - 12770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					-0-
06	510	N	353	-0-	-157	-0-	353	2			N	-0-					-0-
07	527	N	424	-0-	-103	-0-	424	2			N	-0-					-0-
08	527	N	463	-0-	-64	-0-	463	2			N	-0-					-0-
09	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					-0-
10	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	2			N	-0-					-0-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212351 COMPL. DATE 05/30/2018 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11718 - 12727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	3560	2			N	-0-					-0-
06	2023	X	2023	-0-	-0-	-0-	2023	2			N	-0-					-0-
07	2196	X	2196	-0-	-0-	-0-	2196	2			N	-0-					-0-
08	1209	X	1103	-0-	-106	-0-	1103	2			N	-0-					-0-
09	1170	X	1050	-0-	-120	-0-	1050	2			N	-0-					-0-
10	5766	X	5766	-0-	-0-	-0-	5766	2			N	-0-					-0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 213332 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 13116 PERF.10928 - 12926

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

REAGAN HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 214630 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 13024 PERF.10800 - 12750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1803	N	1529	-0-	-274	-0-	1529	2			N	-0-					-0-
06	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2			N	-0-					-0-
07	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	2			N	-0-					-0-
08	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	2023	2			N	-0-					-0-
09	1620	N	1008	-0-	-612	-0-	1008	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	5132	-0-	2032	2032	5132	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 215162 COMPL. DATE 07/13/2005 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11114 - 13092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434	N	367	-0-	-67	-0-	367	2			N	-0-					-0-
06	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-
07	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
08	372	N	171	-0-	-201	-0-	171	2			N	-0-					-0-
09	390	N	348	-0-	-42	-0-	348	2			N	-0-					-0-
10	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-

JONES, H. M. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 215527 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 13294 PERF.11124 - 13084

05	1829	X	1750	-0-	-79	-0-	1750	2			N	-0-					-0-
06	1770	X	616	-0-	-1154	-0-	616	2			N	-0-					-0-
07	2009	X	2009	-0-	-0-	-0-	2009	2			N	-0-					-0-
08	2520	X	2520	-0-	-0-	-0-	2520	2			N	-0-					-0-
09	2467	X	2467	-0-	-0-	-0-	2467	2			N	-0-					-0-
10	2225	X	2225	-0-	-0-	-0-	2225	2			N	-0-					-0-

LINCECUM, HOMER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215529 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10880 - 12792

05	1671	N	1185	-0-	-486	-0-	1185	2			N	-0-					-0-
06	1320	N	1239	-0-	-81	-0-	1239	2			N	-0-					-0-
07	1302	N	1259	-0-	-43	-0-	1259	2			N	-0-					-0-
08	1178	N	1170	-0-	-8	-0-	1170	2			N	-0-					-0-
09	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2			N	-0-					-0-
10	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			N	-0-					-0-

MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 215789 COMPL. DATE 08/14/2005 TOTAL DEPTH 13140 PERF.11002 - 12950

05	961	N	678	-0-	-283	-0-	678	2			N	-0-					-0-
06	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-					-0-
07	868	N	865	-0-	-3	-0-	865	2			N	-0-					-0-
08	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-					-0-
09	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					-0-
10	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 216689 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 13789 PERF.10662 - 13652

05	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	2			N	-0-					-0-
06	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	2			N	-0-					-0-
07	1581	N	1509	-0-	-72	-0-	1509	2			N	-0-					-0-
08	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2			N	-0-					-0-
09	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	2			N	-0-					-0-
10	1519	N	1186	-0-	-333	-0-	1186	2			N	-0-					-0-

ZIEGLSCHMID WELL #: 10 RRCID -> 216701 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 13182 PERF.10480 - 12650

05	3100	N	2371	-0-	-729	9002	2371	2			N	-0-					-0-
06	11024	X	2022	-0-	-9002	-0-	2022	2			N	-0-					-0-
07	2306	X	2306	-0-	-0-	-0-	2306	2			N	-0-					-0-
08	2285	X	2285	-0-	-0-	-0-	2285	2			N	-0-					-0-
09	2501	X	2501	-0-	-0-	-0-	2501	2			N	-0-					-0-
10	2344	X	2344	-0-	-0-	-0-	2344	2			N	-0-					-0-

LINCECUM GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 216764 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10260 - 11888

05	3627	X	3286	-0-	-341	-0-	3286	2			N	-0-					-0-
06	3390	X	3131	-0-	-259	-0-	3131	2			N	-0-					-0-
07	4946	X	4946	-0-	-0-	-0-	4946	2			N	-0-					-0-
08	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	4205	2			N	-0-					-0-
09	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	3777	2			N	-0-					-0-
10	3627	X	3483	-0-	-144	-0-	3483	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BEAL ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 216767 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 13295 PERF.11136 - 13050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			N	-0-					-0-
06	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2			N	-0-					-0-
07	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2			N	-0-					-0-
08	1209	N	1141	-0-	-68	-0-	1141	2			N	-0-					-0-
09	1230	N	1116	-0-	-114	-0-	1116	2			N	-0-					-0-
10	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2			N	-0-					-0-

BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216858 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 13543 PERF.10960 - 13504

05	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					-0-
06	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-					-0-
07	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-					-0-
08	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-					-0-
09	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-					-0-
10	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					-0-

FRAZIER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217100 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 13480 PERF.11260 - 13204

05	1209	N	867	-0-	-342	-0-	867	2			N	-0-					-0-
06	1230	N	1058	-0-	-172	-0-	1058	2			N	-0-					-0-
07	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			N	-0-					-0-
08	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			N	-0-					-0-
09	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2			N	-0-					-0-
10	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2			N	-0-					-0-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217226 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 15007 PERF.11726 - 14184

05	3100	N	1696	-0-	-1404	1175	1696	2			N	-0-					-0-
06	2864	N	1689	-0-	-1175	-0-	1689	2			N	-0-					-0-
07	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	2			N	-0-					-0-
08	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	2			N	-0-					-0-
09	900	N	547	-0-	-353	-0-	547	2			N	-0-					-0-
10	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			N	-0-					-0-

KENNEDY, J.C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217559 COMPL. DATE 10/19/2013 TOTAL DEPTH 13314 PERF.10628 - 13070

05	3007	X	2324	-0-	-683	-0-	2324	2			N	-0-					-0-
06	2910	X	2381	-0-	-529	-0-	2381	2			N	-0-					-0-
07	3007	X	1875	-0-	-1132	-0-	1875	2			N	-0-					-0-
08	2325	X	2229	-0-	-96	-0-	2229	2			N	-0-					-0-
09	2412	X	2412	-0-	-0-	-0-	2412	2			N	-0-					-0-
10	2449	X	2339	-0-	-110	-0-	2339	2			N	-0-					-0-

FRAZIER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217610 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 13580 PERF.10608 - 13550

05	775	X	237	-0-	-538	-0-	237	2			N	-0-					-0-
06	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
07	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
08	248	N	200	-0-	-48	-0-	200	2			N	-0-					-0-
09	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
10	248	N	170	-0-	-78	-0-	170	2			N	-0-					-0-

FRAZIER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217611 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 13404 PERF.11126 - 12180

05	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2			N	-0-					-0-
06	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			N	-0-					-0-
07	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			N	-0-					-0-
08	1271	N	1182	-0-	-89	-0-	1182	2			N	-0-					-0-
09	1290	N	1180	-0-	-110	-0-	1180	2			N	-0-					-0-
10	1271	N	1135	-0-	-136	-0-	1135	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217637 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 13342 PERF.11220 - 13036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2647	X	2647	-0-	-0-	-0-	2647	2			N	-0-					-0-
06	2523	X	2523	-0-	-0-	-0-	2523	2			N	-0-					-0-
07	2484	X	2484	-0-	-0-	-0-	2484	2			N	-0-					-0-
08	2743	N	2743	-0-	-0-	-0-	2743	2			N	-0-					-0-
09	2866	N	2866	-0-	-0-	-0-	2866	2			N	-0-					-0-
10	2895	N	2895	-0-	-0-	-0-	2895	2			N	-0-					-0-

PLATT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 217648 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 12270 PERF.10874 - 12072

05	589	N	549	-0-	-40	-0-	549	2			N	-0-					-0-
06	540	N	527	-0-	-13	-0-	527	2			N	-0-					-0-
07	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					-0-
08	558	N	521	-0-	-37	-0-	521	2			N	-0-					-0-
09	540	N	535	-0-	-5	-0-	535	2			N	-0-					-0-
10	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					-0-

PLATT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 217649 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10630 - 11844

05	3100	N	1750	-0-	-1350	2120	1750	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	1781	-0-	-1219	901	1781	2			N	-0-					-0-
07	2745	N	1844	-0-	-901	-0-	1844	2			N	-0-					-0-
08	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1947	2			N	-0-					-0-
09	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	2			N	-0-					-0-
10	1829	N	1744	-0-	-85	-0-	1744	2			N	-0-					-0-

LINCECUM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217986 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 13077 PERF.10838 - 12814

05	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			N	-0-					-0-
06	1200	N	1104	-0-	-96	-0-	1104	2			N	-0-					-0-
07	1302	N	1231	-0-	-71	-0-	1231	2			N	-0-					-0-
08	1209	N	1034	-0-	-175	-0-	1034	2			N	-0-					-0-
09	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			N	-0-					-0-
10	1240	N	1140	-0-	-100	-0-	1140	2			N	-0-					-0-

MITCHELL I WELL #: 12 RRCID -> 217991 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 13345 PERF.11164 - 13130

05	5177	X	2376	-0-	-2801	-0-	2376	2			N	-0-					-0-
06	5010	X	2162	-0-	-2848	-0-	2162	2			N	-0-					-0-
07	5177	X	1891	-0-	-3286	-0-	1891	2			N	-0-					-0-
08	4588	X	1932	-0-	-2656	-0-	1932	2			N	-0-					-0-
09	4440	X	-0-	-0-	-4440	-0-					N	-0-					-0-
10	2387	X	1468	-0-	-919	-0-	1468	2			N	-0-					-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 218041 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 13280 PERF.11120 - 13002

05	3100	N	1662	-0-	-1438	802	1662	2			N	-0-					-0-
06	2386	N	1584	-0-	-802	-0-	1584	2			N	-0-					-0-
07	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2			N	-0-					-0-
08	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			N	-0-					-0-
09	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2			N	-0-					-0-
10	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2			N	-0-					-0-

THOMAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218086 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 13611 PERF.11220 - 13160

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

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

STEELE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218097 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 16320 PERF.12140 - 15116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	3635	2			N	-0-					-0-
06	4961	X	4961	-0-	-0-	-0-	4961	2			N	-0-					-0-
07	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	3354	2			N	-0-					-0-
08	4963	X	4963	-0-	-0-	-0-	4963	2			N	-0-					-0-
09	5770	X	5770	-0-	-0-	-0-	5770	2			N	-0-					-0-
10	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	4419	2			N	-0-					-0-

NEYLAND, KEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218098 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 13520 PERF.11026 - 13200

05	1950	N	1339	-0-	-611	-0-	1339	2			N	-0-					-0-
06	1230	N	1221	-0-	-9	-0-	1221	2			N	-0-					-0-
07	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2			N	-0-					-0-
08	1333	N	1264	-0-	-69	-0-	1264	2			N	-0-					-0-
09	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			N	-0-					-0-
10	1488	N	981	-0-	-507	-0-	981	2			N	-0-					-0-

NEYLAND, KEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218236 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 13662 PERF.11036 - 13344

05	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					-0-
06	780	N	727	-0-	-53	-0-	727	2			N	-0-					-0-
07	713	N	700	-0-	-13	-0-	700	2			N	-0-					-0-
08	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-					-0-
09	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					-0-
10	713	N	501	-0-	-212	-0-	501	2			N	-0-					-0-

HOLMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218266 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 13582 PERF.10926 - 12590

05	3100	N	1658	-0-	-1442	2898	1658	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	695	-0-	-2305	593	695	2			N	-0-					-0-
07	1423	N	830	-0-	-593	-0-	830	2			N	-0-					-0-
08	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					-0-
09	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					-0-
10	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					-0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 218291 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 13045 PERF.10780 - 12926

05	2356	X	1390	-0-	-966	-0-	1390	2			N	-0-					-0-
06	2280	X	2224	-0-	-56	-0-	2224	2			N	-0-					-0-
07	2187	X	2187	-0-	-0-	-0-	2187	2			N	-0-					-0-
08	1968	X	1968	-0-	-0-	-0-	1968	2			N	-0-					-0-
09	2220	X	1929	-0-	-291	-0-	1929	2			N	-0-					-0-
10	2294	X	1849	-0-	-445	-0-	1849	2			N	-0-					-0-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 218301 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11066 - 12987

05	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	3447	2			N	-0-					-0-
06	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	2954	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	3566	-0-	466	466	3566	2			N	-0-					-0-
08	2914	X	2194	-0-	-720	-0-	2194	2			N	-0-					-0-
09	2820	X	2301	-0-	-519	-0-	2301	2			N	-0-					-0-
10	2914	X	1549	-0-	-1365	-0-	1549	2			N	-0-					-0-

ZIEGLSCHMID WELL #: 7 RRCID -> 218302 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 13110 PERF.10570 - 12926

05	2979	N	2979	-0-	-0-	-0-	2979	2			N	-0-					-0-
06	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	2645	2			N	-0-					-0-
07	2822	N	2822	-0-	-0-	-0-	2822	2			N	-0-					-0-
08	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	2397	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	3230	-0-	230	230	3230	2			N	-0-					-0-
10	2957	N	2727	-0-	-230	-0-	2727	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

PHILLIPS, THOMAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219350 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 13850 PERF.11480 - 12613

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403 N	245	-0-	-158	-0-	245	2			N	-0-					-0-
06	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
07	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					-0-
08	248 N	182	-0-	-66	-0-	182	2			N	-0-					-0-
09	240 N	184	-0-	-56	-0-	184	2			N	-0-					-0-
10	341 N	60	-0-	-281	-0-	60	2			N	-0-					-0-

LINCECUM, HOMER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219842 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10874 - 13089

05	3100 N	1442	-0-	-1658	1739	1442	2			N	-0-					-0-
06	3000 N	1383	-0-	-1617	122	1383	2			N	-0-					-0-
07	2157 N	2035	-0-	-122	-0-	2035	2			N	-0-					-0-
08	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	2			N	-0-					-0-
09	1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	1947	2			N	-0-					-0-
10	2046 N	1978	-0-	-68	-0-	1978	2			N	-0-					-0-

INGRAM, G. H. GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 220089 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 13916 PERF.11372 - 13736

05	961 N	800	-0-	-161	-0-	800	2			N	-0-					-0-
06	870 N	728	-0-	-142	-0-	728	2			N	-0-					-0-
07	825 N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-					-0-
08	806 N	680	-0-	-126	-0-	680	2			N	-0-					-0-
09	720 N	634	-0-	-86	-0-	634	2			N	-0-					-0-
10	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			N	-0-					-0-

CONNELL, F. D. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 220198 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 9718 - 10457

05	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-
06	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-
07	310 N	308	-0-	-2	-0-	308	2			N	-0-					-0-
08	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
09	300 N	257	-0-	-43	-0-	257	2			N	-0-					-0-
10	310 N	309	-0-	-1	-0-	309	2			N	-0-					-0-

REAGAN, L. C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220650 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 13285 PERF.10934 - 13156

05	1240 N	1198	-0-	-42	-0-	1198	2			N	-0-					-0-
06	1200 N	1158	-0-	-42	-0-	1158	2			N	-0-					-0-
07	1209 N	1140	-0-	-69	-0-	1140	2			N	-0-					-0-
08	1209 N	1074	-0-	-135	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
09	1170 N	1106	-0-	-64	-0-	1106	2			N	-0-					-0-
10	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 12 RRCID -> 221032 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 13335 PERF.10918 - 13187

05	3255 X	2602	-0-	-653	-0-	2602	2			N	-0-					-0-
06	3307 X	3307	-0-	-0-	-0-	3307	2			N	-0-					-0-
07	3007 X	2897	-0-	-110	-0-	2897	2			N	-0-					-0-
08	3007 X	2961	-0-	-46	-0-	2961	2			N	-0-					-0-
09	3300 X	2522	-0-	-778	-0-	2522	2			N	-0-					-0-
10	3410 X	2376	-0-	-1034	-0-	2376	2			N	-0-					-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222505 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 12987 PERF.10712 - 12730

05	3286 X	2014	-0-	-1272	-0-	2014	2			N	-0-					-0-
06	3150 X	1609	-0-	-1541	-0-	1609	2			N	-0-					-0-
07	2852 X	1492	-0-	-1360	-0-	1492	2			N	-0-					-0-
08	2294 X	1921	-0-	-373	-0-	1921	2			N	-0-					-0-
09	2757 X	2757	-0-	-0-	-0-	2757	2			N	-0-					-0-
10	2165 X	2165	-0-	-0-	-0-	2165	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 222622 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 13070 PERF.10934 - 12940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	527	N	355	-0-	-172	-0-	355	2			N	-0-					-0-
06	420	N	294	-0-	-126	-0-	294	2			N	-0-					-0-
07	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-
08	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-
09	300	N	232	-0-	-68	-0-	232	2			N	-0-					-0-
10	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-

JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222637 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 13263 PERF.11054 - 13010

05	1717	N	1559	-0-	-158	-0-	1559	2			N	-0-					-0-
06	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2			N	-0-					-0-
07	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	2			N	-0-					-0-
08	1488	N	1437	-0-	-51	-0-	1437	2			N	-0-					-0-
09	1440	N	1434	-0-	-6	-0-	1434	2			N	-0-					-0-
10	1488	N	1300	-0-	-188	-0-	1300	2			N	-0-					-0-

LINDLEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222639 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10646 - 12835

05	682	N	662	-0-	-20	-0-	662	2			N	-0-					-0-
06	690	N	638	-0-	-52	-0-	638	2			N	-0-					-0-
07	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-					-0-
08	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-					-0-
09	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-					-0-
10	899	N	856	-0-	-43	-0-	856	2			N	-0-					-0-

BEAL ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 222829 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 13170 PERF.10490 - 13001

05	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2			N	-0-					-0-
06	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2			N	-0-					-0-
07	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2			N	-0-					-0-
08	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			N	-0-					-0-
09	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					-0-
10	558	N	403	-0-	-155	-0-	403	2			N	-0-					-0-

HOLMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222971 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 13012 PERF.10886 - 12510

05	1922	N	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					-0-
06	1140	N	165	-0-	-975	-0-	165	2			N	-0-					-0-
07	1054	N	139	-0-	-915	-0-	139	2			N	-0-					-0-
08	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
09	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-
10	2886	N	2886	-0-	-0-	-0-	2886	2			N	-0-					-0-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 223845 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 14623 PERF.11568 - 13928

05	806	N	589	-0-	-217	-0-	589	2			N	-0-					-0-
06	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					-0-
07	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					-0-
08	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			N	-0-					-0-
09	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					-0-
10	744	N	431	-0-	-313	-0-	431	2			N	-0-					-0-

THOMAS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 224366 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11242 - 12126

05	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					-0-
06	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					-0-
07	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					-0-
08	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					-0-
09	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-					-0-
10	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 224802 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 13215 PERF.10786 - 13074

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3224 X	2789	-0-	-435	-0-	2789	2		N	-0-			-0-
06	3030 X	2975	-0-	-55	-0-	2975	2		N	-0-			-0-
07	3071 X	3071	-0-	-0-	-0-	3071	2		N	-0-			-0-
08	3024 X	3024	-0-	-0-	-0-	3024	2		N	-0-			-0-
09	2970 X	2658	-0-	-312	-0-	2658	2		N	-0-			-0-
10	3069 X	2729	-0-	-340	-0-	2729	2		N	-0-			-0-

TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 225645 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 13216 PERF.11014 - 12986

05	3438 X	3438	-0-	-0-	-0-	3438	2		N	-0-			-0-
06	3133 X	3133	-0-	-0-	-0-	3133	2		N	-0-			-0-
07	3130 X	3130	-0-	-0-	-0-	3130	2		N	-0-			-0-
08	2870 X	2870	-0-	-0-	-0-	2870	2		N	-0-			-0-
09	2903 X	2903	-0-	-0-	-0-	2903	2		N	-0-			-0-
10	3222 X	3222	-0-	-0-	-0-	3222	2		N	-0-			-0-

PYE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226287 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 15059 PERF.11684 - 14107

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

SANDERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226512 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 15530 PERF.11450 - 11834

05	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793	2		N	-0-			-0-
06	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2		N	-0-			-0-
07	899 N	830	-0-	-69	-0-	830	2		N	-0-			-0-
08	806 N	717	-0-	-89	-0-	717	2		N	-0-			-0-
09	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2		N	-0-			-0-
10	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2		N	-0-			-0-

TROCKI, J.R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227159 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12004 - 14502

05	992 N	892	-0-	-100	-0-	892	2		N	-0-			-0-
06	960 N	847	-0-	-113	-0-	847	2		N	-0-			-0-
07	871 N	871	-0-	-0-	-0-	871	2		N	-0-			-0-
08	899 N	790	-0-	-109	-0-	790	2		N	-0-			-0-
09	840 N	769	-0-	-71	-0-	769	2		N	-0-			-0-
10	919 N	919	-0-	-0-	-0-	919	2		N	-0-			-0-

CALLAWAY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227296 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 13616 PERF.11106 - 13028

05	894 N	894	-0-	-0-	-0-	894	2		N	-0-			-0-
06	870 N	735	-0-	-135	-0-	735	2		N	-0-			-0-
07	899 N	837	-0-	-62	-0-	837	2		N	-0-			-0-
08	899 N	824	-0-	-75	-0-	824	2		N	-0-			-0-
09	750 N	711	-0-	-39	-0-	711	2		N	-0-			-0-
10	906 N	906	-0-	-0-	-0-	906	2		N	-0-			-0-

CONNELL, F.D. GAS UNIT NO.1 WELL #: 4 RRCID -> 227298 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 11934 PERF. 9716 - 10446

05	1178 N	899	-0-	-279	-0-	899	2		N	-0-			-0-
06	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2		N	-0-			-0-
07	999 N	999	-0-	-0-	-0-	999	2		N	-0-			-0-
08	899 N	325	-0-	-574	-0-	325	2		N	-0-			-0-
09	1320 N	804	-0-	-516	-0-	804	2		N	-0-			-0-
10	992 N	569	-0-	-423	-0-	569	2		N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WALLINGFORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228076 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 14938 PERF.10790 - 11916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
09	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

HILL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228079 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 13490 PERF.10344 - 12850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			N	-0-					-0-
06	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
07	124	N	83	-0-	-41	-0-	83	2			N	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	120	N	58	-0-	-62	-0-	58	2			N	-0-					-0-
10	93	N	26	-0-	-67	-0-	26	2			N	-0-					-0-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 228129 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 15100 PERF.11750 - 14966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2			N	-0-					-0-
06	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					-0-
07	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			N	-0-					-0-
08	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-					-0-
09	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			N	-0-					-0-
10	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2			N	-0-					-0-

MITCHELL UNIT II WELL #: 17 RRCID -> 228539 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 12975 PERF.10914 - 12732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	1601	-0-	-1499	1934	1601	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	1376	-0-	-1624	310	1376	2			N	-0-					-0-
07	1767	N	1438	-0-	-329	-0-	1438	2			N	-0-					-0-
08	1612	N	1188	-0-	-424	-0-	1188	2			N	-0-					-0-
09	1380	N	913	-0-	-467	-0-	913	2			N	-0-					-0-
10	1426	N	1002	-0-	-424	-0-	1002	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 229194 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 13362 PERF.11078 - 12978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	1832	-0-	-1268	1736	1832	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	1751	-0-	-1249	487	1751	2			N	-0-					-0-
07	2260	N	1773	-0-	-487	-0-	1773	2			N	-0-					-0-
08	1829	N	1761	-0-	-68	-0-	1761	2			N	-0-					-0-
09	1740	N	1708	-0-	-32	-0-	1708	2			N	-0-					-0-
10	1767	N	1656	-0-	-111	-0-	1656	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 16 RRCID -> 229722 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 13550 PERF.10610 - 10955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
06	90	N	50	-0-	-40	-0-	50	2			N	-0-					-0-
07	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					-0-
08	93	N	56	-0-	-37	-0-	56	2			N	-0-					-0-
09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
10	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 17 RRCID -> 229838 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 13325 PERF.10904 - 13260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4960	X	4799	-0-	-161	-0-	4799	2			N	-0-					-0-
06	4680	X	4678	-0-	-2	-0-	4678	2			N	-0-					-0-
07	4805	X	4718	-0-	-87	-0-	4718	2			N	-0-					-0-
08	4805	X	4441	-0-	-364	-0-	4441	2			N	-0-					-0-
09	4690	X	4690	-0-	-0-	-0-	4690	2			N	-0-					-0-
10	4836	X	4396	-0-	-440	-0-	4396	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

REAGAN GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 229848 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 13080 PERF.10784 - 12710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	2075	-0-	-1025	2148	2075	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	1744	-0-	-1256	892	1744	2			N	-0-					-0-
07	2799	N	1907	-0-	-892	-0-	1907	2			N	-0-					-0-
08	2077	N	1617	-0-	-460	-0-	1617	2			N	-0-					-0-
09	1740	N	1676	-0-	-64	-0-	1676	2			N	-0-					-0-
10	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2			N	-0-					-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 21 RRCID -> 229850 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 12955 PERF.10368 - 12742

05	11104	X	1558	-0-	-9546	-0-	1558	2			N	-0-					-0-
06	1890	X	1751	-0-	-139	-0-	1751	2			N	-0-					-0-
07	1953	X	1646	-0-	-307	-0-	1646	2			N	-0-					-0-
08	1953	X	1796	-0-	-157	-0-	1796	2			N	-0-					-0-
09	1740	X	1023	-0-	-717	-0-	1023	2			N	-0-					-0-
10	1798	X	973	-0-	-825	-0-	973	2			N	-0-					-0-

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 229864 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10866 - 12830

05	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					-0-
06	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	2			N	-0-					-0-
07	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			N	-0-					-0-
08	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			N	-0-					-0-
09	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			N	-0-					-0-
10	1147	N	465	-0-	-682	-0-	465	2			N	-0-					-0-

PARKER, G. B. & SONS WELL #: 4 RRCID -> 229932 COMPL. DATE 07/01/2016 TOTAL DEPTH 11485 PERF.10272 - 11336

05	3100	N	3034	-0-	-66	9855	3034	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	2519	-0-	-481	9374	2519	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	2732	-0-	-368	9006	2732	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	2722	-0-	-378	8628	2722	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	2599	-0-	-401	8227	2599	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	2854	-0-	-246	7981	2854	2			N	-0-					-0-

BARNETT, ELVIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229933 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 14905 PERF.11786 - 14822

05	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	4485	2			N	-0-					-0-
06	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	3081	2			N	-0-					-0-
07	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	3077	2			N	-0-					-0-
08	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	4170	2			N	-0-					-0-
09	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	2970	2			N	-0-					-0-
10	4932	X	4932	-0-	-0-	-0-	4932	2			N	-0-					-0-

HANCOCK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229947 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 14911 PERF.12690 - 14500

05	558	N	526	-0-	-32	-0-	526	2			N	-0-					-0-
06	540	N	464	-0-	-76	-0-	464	2			N	-0-					-0-
07	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					-0-
08	527	N	505	-0-	-22	-0-	505	2			N	-0-					-0-
09	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					-0-
10	527	N	495	-0-	-32	-0-	495	2			N	-0-					-0-

CONNELL, F. D. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 230027 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 12043 PERF.10196 - 11834

05	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
07	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
08	217	N	184	-0-	-33	-0-	184	2			N	-0-					-0-
09	180	N	177	-0-	-3	-0-	177	2			N	-0-					-0-
10	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

JOHNSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230647 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 15665 PERF.12314 - 13497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			N	-0-					-0-
06	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					-0-
07	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-					-0-
08	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-					-0-
09	660	N	618	-0-	-42	-0-	618	2			N	-0-					-0-
10	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-					-0-

STEELE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230719 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 16300 PERF.12170 - 15798

05	3100	N	738	-0-	-2362	333	738	2			N	-0-					-0-
06	1226	N	893	-0-	-333	-0-	893	2			N	-0-					-0-
07	1395	N	876	-0-	-519	-0-	876	2			N	-0-					-0-
08	744	N	513	-0-	-231	-0-	513	2			N	-0-					-0-
09	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1968	2			N	-0-					-0-
10	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	2			N	-0-					-0-

NORTH AMERICAN COAL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231881 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 13140 PERF.10444 - 12712

05	3100	N	2446	-0-	-654	9475	2446	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	2919	-0-	-81	9394	2919	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	1812	-0-	-1288	8106	1812	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	2346	-0-	-754	7352	2346	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	2134	-0-	-866	6486	2134	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	2453	-0-	-647	5839	2453	2			N	-0-					-0-

GAAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232486 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 14874 PERF.13626 - 14475

05	7967	X	7225	-0-	-742	-0-	7225	2			N	-0-					-0-
06	7710	X	6926	-0-	-784	-0-	6926	2			N	-0-					-0-
07	7719	X	7138	-0-	-581	-0-	7138	2			N	-0-					-0-
08	7783	X	7783	-0-	-0-	-0-	7783	2			N	-0-					-0-
09	7751	X	7751	-0-	-0-	-0-	7751	2			N	-0-					-0-
10	7440	X	7440	-0-	-0-	-0-	7440	2			N	-0-					-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 17 RRCID -> 233020 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10388 - 12726

05	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					-0-
06	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-
07	496	N	452	-0-	-44	-0-	452	2			N	-0-					-0-
08	434	N	397	-0-	-37	-0-	397	2			N	-0-					-0-
09	420	N	391	-0-	-29	-0-	391	2			N	-0-					-0-
10	465	N	320	-0-	-145	-0-	320	2			N	-0-					-0-

KING, MARY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233239 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 14331 PERF.11718 - 12792

05	496	N	448	-0-	-48	-0-	448	2			N	-0-					-0-
06	870	N	524	-0-	-346	-0-	524	2			N	-0-					-0-
07	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					-0-
08	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					-0-
09	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-					-0-
10	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					-0-

HANCOCK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233319 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 15709 PERF.14775 - 15709

05	1829	N	600	-0-	-1229	-0-	600	2			N	-0-					-0-
06	1200	N	465	-0-	-735	-0-	465	2			N	-0-					-0-
07	1829	N	739	-0-	-1090	-0-	739	2			N	-0-					-0-
08	589	N	581	-0-	-8	-0-	581	2			N	-0-					-0-
09	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					-0-
10	744	N	468	-0-	-276	-0-	468	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

REAGAN, OLENE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 233480 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 15290 PERF.12096 - 14832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	868	N	851	-0-	-17	-0-	851	2			N	-0-					-0-
06	870	N	804	-0-	-66	-0-	804	2			N	-0-					-0-
07	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-					-0-
08	837	N	646	-0-	-191	-0-	646	2			N	-0-					-0-
09	810	N	736	-0-	-74	-0-	736	2			N	-0-					-0-
10	961	N	823	-0-	-138	-0-	823	2			N	-0-					-0-

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 233616 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 13073 PERF.10834 - 12802

05	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2			N	-0-					-0-
06	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2			N	-0-					-0-
07	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2			N	-0-					-0-
08	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			N	-0-					-0-
09	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2			N	-0-					-0-
10	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2			N	-0-					-0-

MORGAN CREEK VILLAGE INC. #1 GU WELL #: 1 RRCID -> 233716 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 15208 PERF.11848 - 14274

05	3100	N	2790	-0-	-310	4545	2790	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	3513	-0-	513	5058	3513	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	2606	-0-	-494	4564	2606	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	2236	-0-	-864	3700	2236	2			N	-0-					-0-
09	6717	X	3017	-0-	-3700	-0-	3017	2			N	-0-					-0-
10	2604	X	2539	-0-	-65	-0-	2539	2			N	-0-					-0-

REAGAN, OLENE GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 233793 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 14135 PERF.11506 - 12410

05	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-					-0-
06	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-					-0-
07	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			N	-0-					-0-
08	806	N	627	-0-	-179	-0-	627	2			N	-0-					-0-
09	780	N	535	-0-	-245	-0-	535	2			N	-0-					-0-
10	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2			N	-0-					-0-

KARRAKER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234066 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 13505 PERF.11698 - 12982

05	186	N	84	-0-	-102	-0-	84	2			N	-0-					-0-
06	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
07	155	N	80	-0-	-75	-0-	80	2			N	-0-					-0-
08	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
09	150	N	80	-0-	-70	-0-	80	2			N	-0-					-0-
10	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-

TAYLOR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234068 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 13825 PERF.11450 - 13410

05	3100	N	1525	-0-	-1575	2244	1525	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	1198	-0-	-1802	442	1198	2			N	-0-					-0-
07	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					-0-
08	2867	N	2867	-0-	-0-	-0-	2867	2			N	-0-					-0-
09	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	2			N	-0-					-0-
10	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2087	2			N	-0-					-0-

DOSS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234075 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 16244 PERF.11900 - 15914

05	403	N	358	-0-	-45	-0-	358	2			N	-0-					-0-
06	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-
07	496	N	385	-0-	-111	-0-	385	2			N	-0-					-0-
08	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
09	480	N	365	-0-	-115	-0-	365	2			N	-0-					-0-
10	372	N	275	-0-	-97	-0-	275	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 234847 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 13025 PERF.10830 - 12892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	1661	-0-	-1439	1550	1661	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	1549	-0-	-1451	99	1549	2			N	-0-					-0-
07	1798	N	1666	-0-	-132	-0-	1666	2			N	-0-					-0-
08	1674	N	1521	-0-	-153	-0-	1521	2			N	-0-					-0-
09	1560	N	1507	-0-	-53	-0-	1507	2			N	-0-					-0-
10	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	2			N	-0-					-0-

SULLIVAN, R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 235762 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 15800 PERF.11186 - 11432

05	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	4113	2			N	-0-					-0-
06	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	2929	2			N	-0-					-0-
07	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	3047	2			N	-0-					-0-
08	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	3029	2			N	-0-					-0-
09	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	2863	2			N	-0-					-0-
10	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	3265	2			N	-0-					-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 235948 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 13043 PERF.10736 - 12770

05	2676	N	1496	-0-	-1180	-0-	1496	2			N	-0-					-0-
06	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	2			N	-0-					-0-
07	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			N	-0-					-0-
08	1488	N	1209	-0-	-279	-0-	1209	2			N	-0-					-0-
09	1710	N	1030	-0-	-680	-0-	1030	2			N	-0-					-0-
10	1364	N	809	-0-	-555	-0-	809	2			N	-0-					-0-

COCHRAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 237226 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 15721 PERF.11872 - 14488

05	1302	N	605	-0-	-697	-0-	605	2			N	-0-					-0-
06	1680	N	787	-0-	-893	-0-	787	2			N	-0-					-0-
07	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					-0-
08	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			N	-0-					-0-
09	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-					-0-
10	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-					-0-

HANHART GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 240331 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 14790 PERF. 8690 - 11064

05	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			N	-0-					-0-
06	870	N	784	-0-	-86	-0-	784	2			N	-0-					-0-
07	837	N	740	-0-	-97	-0-	740	2			N	-0-					-0-
08	930	N	853	-0-	-77	-0-	853	2			N	-0-					-0-
09	780	N	575	-0-	-205	-0-	575	2			N	-0-					-0-
10	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			N	-0-					-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 240355 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 13320 PERF.11102 - 13064

05	1444	X	1444	-0-	-0-	-0-	1444	2			N	-0-					-0-
06	1295	X	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			N	-0-					-0-
07	1408	X	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			N	-0-					-0-
08	1240	X	955	-0-	-285	-0-	955	2			N	-0-					-0-
09	1938	X	1938	-0-	-0-	-0-	1938	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	3372	-0-	272	272	3372	2			N	-0-					-0-

BEAL ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 240365 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 13390 PERF.11118 - 13020

05	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2			N	-0-					-0-
06	1650	N	926	-0-	-724	-0-	926	2			N	-0-					-0-
07	1116	N	889	-0-	-227	-0-	889	2			N	-0-					-0-
08	1519	N	912	-0-	-607	-0-	912	2			N	-0-					-0-
09	930	N	849	-0-	-81	-0-	849	2			N	-0-					-0-
10	899	N	750	-0-	-149	-0-	750	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 240487 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 13320 PERF.10670 - 12730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5423	X	5423	-0-	-0-	-0-	5423	2			N	-0-					-0-
06	5446	X	5446	-0-	-0-	-0-	5446	2			N	-0-					-0-
07	5515	X	5515	-0-	-0-	-0-	5515	2			N	-0-					-0-
08	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	4132	2			N	-0-					-0-
09	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	4211	2			N	-0-					-0-
10	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	4578	2			N	-0-					-0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 240492 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 13550 PERF.11348 - 13180

05	3100	N	3108	-0-	8	8	3108	2			N	-0-					-0-
06	2531	N	2523	-0-	-8	-0-	2523	2			N	-0-					-0-
07	2752	N	2752	-0-	-0-	-0-	2752	2			N	-0-					-0-
08	2916	N	2916	-0-	-0-	-0-	2916	2			N	-0-					-0-
09	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	2040	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	3302	-0-	202	202	3302	2			N	-0-					-0-

LINCECUM, HOMER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 240541 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 13234 PERF.10889 - 12972

05	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					-0-
06	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					-0-
07	496	N	439	-0-	-57	-0-	439	2			N	-0-					-0-
08	465	N	416	-0-	-49	-0-	416	2			N	-0-					-0-
09	480	N	453	-0-	-27	-0-	453	2			N	-0-					-0-
10	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					-0-

BUMPURS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 240583 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 14841 PERF.11954 - 14310

05	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			N	-0-					-0-
06	1200	N	968	-0-	-232	-0-	968	2			N	-0-					-0-
07	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			N	-0-					-0-
08	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			N	-0-					-0-
09	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			N	-0-					-0-
10	1209	N	1017	-0-	-192	-0-	1017	2			N	-0-					-0-

MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 241169 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 13380 PERF.11062 - 13068

05	3100	N	1483	-0-	-1617	449	1483	2			N	-0-					-0-
06	1947	N	1498	-0-	-449	-0-	1498	2			N	-0-					-0-
07	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	2			N	-0-					-0-
08	1488	N	1487	-0-	-1	-0-	1487	2			N	-0-					-0-
09	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2			N	-0-					-0-
10	1550	N	1527	-0-	-23	-0-	1527	2			N	-0-					-0-

GRIFFITHS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 241171 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 12510 PERF. 9790 - 12544

05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
06	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					-0-
07	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
08	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
09	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 241172 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 13261 PERF.10870 - 12810

05	1908	X	1908	-0-	-0-	-0-	1908	2			N	-0-					-0-
06	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	3174	2			N	-0-					-0-
07	1469	X	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2			N	-0-					-0-
08	2147	X	2147	-0-	-0-	-0-	2147	2			N	-0-					-0-
09	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	3086	2			N	-0-					-0-
10	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	3254	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GARWOOD, CARLEEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241351 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 15467 PERF.13278 - 15194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4202	X	4202	-0-	-0-	-0-	4202	2			N	-0-					-0-
06	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	4037	2			N	-0-					-0-
07	4147	X	4147	-0-	-0-	-0-	4147	2			N	-0-					-0-
08	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	3418	2			N	-0-					-0-
09	4461	X	4461	-0-	-0-	-0-	4461	2			N	-0-					-0-
10	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-

BYRD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241534 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 13598 PERF.10436 - 11556

05	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
06	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
09	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-

CORRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241593 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 14700 PERF.11748 - 14088

05	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	3643	2			N	-0-					-0-
06	2425	X	2425	-0-	-0-	-0-	2425	2			N	-0-					-0-
07	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	4175	2			N	-0-					-0-
08	3658	X	3271	-0-	-387	-0-	3271	2			N	-0-					-0-
09	3540	X	2538	-0-	-1002	-0-	2538	2			N	-0-					-0-
10	4185	X	2519	-0-	-1666	-0-	2519	2			N	-0-					-0-

STEGALL GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 241651 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10736 - 12610

05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
07	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
08	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
10	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					-0-

HAWKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241662 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 15945 PERF.12014 - 15458

05	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					-0-
06	660	N	632	-0-	-28	-0-	632	2			N	-0-					-0-
07	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					-0-
08	682	N	288	-0-	-394	-0-	288	2			N	-0-					-0-
09	630	N	292	-0-	-338	-0-	292	2			N	-0-					-0-
10	682	N	343	-0-	-339	-0-	343	2			N	-0-					-0-

STEGALL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 241663 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10310 - 12506

05	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					-0-
06	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					-0-
07	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					-0-
08	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					-0-
09	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					-0-
10	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					-0-

STEGALL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 241664 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11272 - 12830

05	279	N	259	-0-	-20	-0-	259	2			N	-0-					-0-
06	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					-0-
07	279	N	264	-0-	-15	-0-	264	2			N	-0-					-0-
08	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
09	300	N	198	-0-	-102	-0-	198	2			N	-0-					-0-
10	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BILSING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241670 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 13270 PERF.11189 - 12664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1302	X	392	-0-	-910	-0-	392	2			N	-0-					-0-
06	930	X	329	-0-	-601	-0-	329	2			N	-0-					-0-
07	930	X	596	-0-	-334	-0-	596	2			N	-0-					-0-
08	1104	X	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			N	-0-					-0-
09	1177	X	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			N	-0-					-0-
10	1399	X	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2			N	-0-					-0-

MITCHELL I WELL #: 21 RRCID -> 241775 COMPL. DATE 10/23/2012 TOTAL DEPTH 13210 PERF.10488 - 12824

05	2325	N	120	-0-	-2205	-0-	120	2			N	-0-					-0-
06	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			N	-0-					-0-
07	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			N	-0-					-0-
08	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	2			N	-0-					-0-
09	1410	N	1147	-0-	-263	-0-	1147	2			N	-0-					-0-
10	1147	N	42	-0-	-1105	-0-	42	2			N	-0-					-0-

HANCOCK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 241782 COMPL. DATE 09/15/2018 TOTAL DEPTH 15683 PERF.12026 - 12959

05	3813	X	1865	-0-	-1948	-0-	1865	2			N	-0-					-0-
06	4230	X	1945	-0-	-2285	-0-	1945	2			N	-0-					-0-
07	4371	X	2816	-0-	-1555	-0-	2816	2			N	-0-					-0-
08	4371	X	3448	-0-	-923	-0-	3448	2			N	-0-					-0-
09	3000	X	1757	-0-	-1243	-0-	1757	2			N	-0-					-0-
10	2821	X	888	-0-	-1933	-0-	888	2			N	-0-					-0-

MITCHELL UNIT II WELL #: 11 RRCID -> 241820 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 12550 PERF.10216 - 11634

05	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					-0-
06	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
07	496	N	405	-0-	-91	-0-	405	2			N	-0-					-0-
08	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					-0-
09	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					-0-
10	403	N	366	-0-	-37	-0-	366	2			N	-0-					-0-

KENNEDY, J.C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 241823 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11221 - 13322

05	2144	X	2144	-0-	-0-	-0-	2144	2			N	-0-					-0-
06	1920	X	1386	-0-	-534	-0-	1386	2			N	-0-					-0-
07	2021	X	2021	-0-	-0-	-0-	2021	2			N	-0-					-0-
08	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	3614	2			N	-0-					-0-
09	1920	X	1727	-0-	-193	-0-	1727	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	3541	-0-	441	441	3541	2			N	-0-					-0-

STEELE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 241824 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 15249 PERF.12140 - 14654

05	620	N	336	-0-	-284	-0-	336	2			N	-0-					-0-
06	750	N	179	-0-	-571	-0-	179	2			N	-0-					-0-
07	713	N	439	-0-	-274	-0-	439	2			N	-0-					-0-
08	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					-0-
09	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
10	434	N	190	-0-	-244	-0-	190	2			N	-0-					-0-

BILSING GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 241895 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10500 - 11776

05	3255	X	1488	-0-	-1767	-0-	1488	2			N	-0-					-0-
06	3240	X	1432	-0-	-1808	-0-	1432	2			N	-0-					-0-
07	3348	X	1499	-0-	-1849	-0-	1499	2			N	-0-					-0-
08	3348	X	2156	-0-	-1192	-0-	2156	2			N	-0-					-0-
09	2640	X	1854	-0-	-786	-0-	1854	2			N	-0-					-0-
10	2392	X	2392	-0-	-0-	-0-	2392	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

JONES, H. M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 242949 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 13370 PERF.10446 - 13171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3379	X	2066	-0-	-1313	-0-	2066	2			N	-0-					-0-
06	3270	X	1740	-0-	-1530	-0-	1740	2			N	-0-					-0-
07	2790	X	1085	-0-	-1705	-0-	1085	2			N	-0-					-0-
08	4723	X	4723	-0-	-0-	-0-	4723	2			N	-0-					-0-
09	2335	X	2335	-0-	-0-	-0-	2335	2			N	-0-					-0-
10	4728	X	4728	-0-	-0-	-0-	4728	2			N	-0-					-0-

REAGAN, OLENE GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 243022 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 14839 PERF.11124 - 12754

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

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 15 RRCID -> 243425 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 13292 PERF.10936 - 12849

05	2481	N	1153	-0-	-1328	-0-	1153	2			N	-0-					-0-
06	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-					-0-
07	2077	N	598	-0-	-1479	-0-	598	2			N	-0-					-0-
08	1147	N	435	-0-	-712	-0-	435	2			N	-0-					-0-
09	900	N	404	-0-	-496	-0-	404	2			N	-0-					-0-
10	589	N	459	-0-	-130	-0-	459	2			N	-0-					-0-

FRIER, R. H. GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 243438 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 13480 PERF.11262 - 13126

05	3658	X	3540	-0-	-118	-0-	3540	2			N	-0-					27
06	3510	X	3402	-0-	-108	-0-	3402	2			N	-0-					27
07	3565	X	3428	-0-	-137	-0-	3428	2			N	-0-					27
08	3534	X	3469	-0-	-65	-0-	3469	2			N	-0-					27
09	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	3706	2			N	-0-					27
10	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	3732	2			N	-0-					27

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 243524 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 13125 PERF.10728 - 12722

05	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	3477	2			N	-0-					-0-
06	2850	X	2663	-0-	-187	-0-	2663	2			N	-0-					-0-
07	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	3292	2			N	-0-					-0-
08	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	3488	2			N	-0-					-0-
09	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	3544	2			N	-0-					-0-
10	3472	X	3093	-0-	-379	-0-	3093	2			N	-0-					-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 243525 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10806 - 12754

05	3131	X	2984	-0-	-147	-0-	2984	2			N	-0-					-0-
06	3030	X	2816	-0-	-214	-0-	2816	2			N	-0-					-0-
07	3131	X	2855	-0-	-276	-0-	2855	2			N	-0-					-0-
08	2976	X	2688	-0-	-288	-0-	2688	2			N	-0-					-0-
09	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	2959	2			N	-0-					-0-
10	2976	X	2719	-0-	-257	-0-	2719	2			N	-0-					-0-

INGRAM, G. H. GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 243526 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 13920 PERF.11344 - 13860

05	1395	N	982	-0-	-413	-0-	982	2			N	-0-					-0-
06	1140	N	1006	-0-	-134	-0-	1006	2			N	-0-					-0-
07	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			N	-0-					-0-
08	992	N	936	-0-	-56	-0-	936	2			N	-0-					-0-
09	1020	N	953	-0-	-67	-0-	953	2			N	-0-					-0-
10	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GUERRERO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243532 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 15120 PERF.10920 - 12760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			N	-0-					-0-
06	120	N	76	-0-	-44	-0-	76	2			N	-0-					-0-
07	186	N	129	-0-	-57	-0-	129	2			N	-0-					-0-
08	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-
09	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					-0-
10	124	N	84	-0-	-40	-0-	84	2			N	-0-					-0-

YOUNG GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 244051 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 13820 PERF.11156 - 12878

05	3099	N	833	-0-	-2266	-0-	833	2			N	-0-					-0-
06	1110	N	1015	-0-	-95	-0-	1015	2			N	-0-					-0-
07	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2			N	-0-					-0-
08	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	2431	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	3001	-0-	1	1	3001	2			N	-0-					-0-
10	2611	N	2610	-0-	-1	-0-	2610	2			N	-0-					-0-

MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 244053 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11022 - 12990

05	2015	X	884	-0-	-1131	-0-	884	2			N	-0-					-0-
06	1950	X	761	-0-	-1189	-0-	761	2			N	-0-					-0-
07	2015	X	709	-0-	-1306	-0-	709	2			N	-0-					-0-
08	2015	X	536	-0-	-1479	-0-	536	2			N	-0-					-0-
09	1920	X	474	-0-	-1446	-0-	474	2			N	-0-					-0-
10	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2A RRCID -> 244063 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 13340 PERF.11052 - 13034

05	1302	N	834	-0-	-468	-0-	834	2			N	-0-					-0-
06	900	N	821	-0-	-79	-0-	821	2			N	-0-					-0-
07	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					-0-
08	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-					-0-
09	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			N	-0-					-0-
10	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-					-0-

BILSING GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 244355 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10624 - 12882

05	3007	X	2855	-0-	-152	-0-	2855	2			N	-0-					-0-
06	2910	X	2831	-0-	-79	-0-	2831	2			N	-0-					-0-
07	2945	X	2875	-0-	-70	-0-	2875	2			N	-0-					-0-
08	2945	X	2911	-0-	-34	-0-	2911	2			N	-0-					-0-
09	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	2838	2			N	-0-					-0-
10	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	3033	2			N	-0-					-0-

WALLINGFORD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244952 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 14677 PERF.11686 - 13750

05	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	3944	2			N	-0-					-0-
06	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	3440	2			N	-0-					-0-
07	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	3638	2			N	-0-					-0-
08	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	4132	2			N	-0-					-0-
09	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	3885	2			N	-0-					-0-
10	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	3608	2			N	-0-					-0-

REAGAN, EMMA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244956 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 14520 PERF.11668 - 12453

05	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					-0-
06	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					-0-
07	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-
08	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					-0-
09	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
10	248	N	199	-0-	-49	-0-	199	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BYRD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244962 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 13390 PERF.10508 - 12998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3875	X	2452	-0-	-1423	-0-	2452	2			N	-0-					-0-
06	3750	X	2737	-0-	-1013	-0-	2737	2			N	-0-					-0-
07	3875	X	3130	-0-	-745	-0-	3130	2			N	-0-					-0-
08	3875	X	2842	-0-	-1033	-0-	2842	2			N	-0-					-0-
09	3750	X	2795	-0-	-955	-0-	2795	2			N	-0-					-0-
10	3131	X	2943	-0-	-188	-0-	2943	2			N	-0-					-0-

SNAPDRAGON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245113 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12002 - 14799

05	372	N	318	-0-	-54	-0-	318	2			N	-0-					-0-
06	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					-0-
07	341	N	313	-0-	-28	-0-	313	2			N	-0-					-0-
08	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					-0-
09	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					-0-
10	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					-0-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 246802 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 14801 PERF.11618 - 14128

05	6586	X	6586	-0-	-0-	-0-	6586	2			N	-0-					-0-
06	4530	X	4242	-0-	-288	-0-	4242	2			N	-0-					-0-
07	4681	X	3333	-0-	-1348	-0-	3333	2			N	-0-					-0-
08	4681	X	3755	-0-	-926	-0-	3755	2			N	-0-					-0-
09	4735	X	4735	-0-	-0-	-0-	4735	2			N	-0-					-0-
10	5997	X	5997	-0-	-0-	-0-	5997	2			N	-0-					-0-

FELDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 246819 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 15255 PERF.11334 - 12052

05	3100	N	1402	-0-	-1698	1087	1402	2			N	-0-					-0-
06	1996	N	909	-0-	-1087	-0-	909	2			N	-0-					-0-
07	1209	N	1201	-0-	-8	-0-	1201	2			N	-0-					-0-
08	1395	N	1095	-0-	-300	-0-	1095	2			N	-0-					-0-
09	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			N	-0-					-0-
10	1209	N	767	-0-	-442	-0-	767	2			N	-0-					-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 25 RRCID -> 247405 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 13095 PERF.10538 - 12908

05	2263	X	1602	-0-	-661	-0-	1602	2			N	-0-					-0-
06	2190	X	1625	-0-	-565	-0-	1625	2			N	-0-					-0-
07	2463	X	2463	-0-	-0-	-0-	2463	2			N	-0-					-0-
08	2145	X	2145	-0-	-0-	-0-	2145	2			N	-0-					-0-
09	1907	X	1907	-0-	-0-	-0-	1907	2			N	-0-					-0-
10	2449	X	1770	-0-	-679	-0-	1770	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 247410 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11138 - 13090

05	2821	X	2193	-0-	-628	-0-	2193	2			N	-0-					-0-
06	2730	X	2003	-0-	-727	-0-	2003	2			N	-0-					-0-
07	2821	X	2038	-0-	-783	-0-	2038	2			N	-0-					-0-
08	2480	X	2025	-0-	-455	-0-	2025	2			N	-0-					-0-
09	2235	X	2235	-0-	-0-	-0-	2235	2			N	-0-					-0-
10	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	3397	2			N	-0-					-0-

TXU MINING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247464 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11540 - 12450

05	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2			N	-0-					-0-
06	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	2			N	-0-					-0-
07	310	N	239	-0-	-71	-0-	239	2			N	-0-					-0-
08	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-
09	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					-0-
10	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 19 RRCID -> 247468 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 13320 PERF.11204 - 13084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2511	X	2365	-0-	-146	-0-	2365	2			N	-0-					-0-
06	2430	X	1765	-0-	-665	-0-	1765	2			N	-0-					-0-
07	2511	X	2067	-0-	-444	-0-	2067	2			N	-0-					-0-
08	2356	X	2316	-0-	-40	-0-	2316	2			N	-0-					-0-
09	1770	N	-0-	-0-	-1770	-0-					N	-0-					-0-
10	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2199	2			N	-0-					-0-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 247834 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 14231 PERF.11550 - 13692

05	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	3215	2			N	-0-					-0-
06	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	3030	2			N	-0-					-0-
07	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	3133	2			N	-0-					-0-
08	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	3169	2			N	-0-					-0-
09	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	3225	2			N	-0-					-0-
10	2543	X	2543	-0-	-0-	-0-	2543	2			N	-0-					-0-

WALSTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247839 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 13485 PERF. 9434 - 12773

05	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2			N	-0-					-0-
06	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2			N	-0-					-0-
07	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					-0-
08	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					-0-
09	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					-0-
10	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247843 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 14100 PERF.10950 - 12450

05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
06	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
07	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-
08	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
09	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
10	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-

BEAL ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 248001 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 13290 PERF.11154 - 12990

05	13655	X	1597	-0-	-12058	-0-	1597	2			N	-0-					-0-
06	1410	X	1200	-0-	-210	-0-	1200	2			N	-0-					-0-
07	1457	X	1211	-0-	-246	-0-	1211	2			N	-0-					-0-
08	1457	X	1310	-0-	-147	-0-	1310	2			N	-0-					-0-
09	1410	X	1186	-0-	-224	-0-	1186	2			N	-0-					-0-
10	1457	X	1181	-0-	-276	-0-	1181	2			N	-0-					-0-

HILL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 248102 COMPL. DATE 04/20/2015 TOTAL DEPTH 13325 PERF.10832 - 12065

05	3224	X	3182	-0-	-42	-0-	3182	2			N	-0-					-0-
06	3300	X	3068	-0-	-232	-0-	3068	2			N	-0-					-0-
07	3410	X	3071	-0-	-339	-0-	3071	2			N	-0-					-0-
08	3410	X	2684	-0-	-726	-0-	2684	2			N	-0-					-0-
09	3300	X	2382	-0-	-918	-0-	2382	2			N	-0-					-0-
10	3193	X	3027	-0-	-166	-0-	3027	2			N	-0-					-0-

TC & C REAL ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 248104 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 13318 PERF.11094 - 13238

05	3100	N	2154	-0-	-946	5521	2154	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	2166	-0-	-834	4687	2166	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	1821	-0-	-1279	3408	1821	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	2476	-0-	-624	2784	2476	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	1708	-0-	-1292	1492	1708	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	2311	-0-	-789	703	2311	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BARNETT, ELVIN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 248107 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 15030 PERF.12018 - 14858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1603	X	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2			N	-0-					-0-
06	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	2373	2			N	-0-					-0-
07	1271	N	868	-0-	-403	-0-	868	2			N	-0-					-0-
08	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	2498	2			N	-0-					-0-
09	1230	N	578	-0-	-652	-0-	578	2			N	-0-					-0-
10	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			N	-0-					-0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248190 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 13350 PERF.10950 - 11482

05	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					-0-
06	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
07	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
08	403	N	265	-0-	-138	-0-	265	2			N	-0-					-0-
09	150	N	129	-0-	-21	-0-	129	2			N	-0-					-0-
10	186	N	140	-0-	-46	-0-	140	2			N	-0-					-0-

MITCHELL I WELL #: 15 RRCID -> 248191 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 13429 PERF.11286 - 11988

05	3100	N	2113	-0-	-987	6695	2113	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	1327	-0-	-1673	5022	1327	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	1213	-0-	-1887	3135	1213	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	2863	-0-	-237	2898	2863	2			N	-0-					-0-
09	2898	N	-0-	-0-	-2898	-0-					N	-0-					-0-
10	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	2450	2			N	-0-					-0-

GRIFFIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248215 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 16252 PERF.11590 - 14734

05	2449	X	2406	-0-	-43	-0-	2406	2			N	-0-					-0-
06	2580	X	2210	-0-	-370	-0-	2210	2			N	-0-					-0-
07	2666	X	2078	-0-	-588	-0-	2078	2			N	-0-					-0-
08	2666	X	2385	-0-	-281	-0-	2385	2			N	-0-					-0-
09	2460	X	2005	-0-	-455	-0-	2005	2			N	-0-					-0-
10	2418	X	2390	-0-	-28	-0-	2390	2			N	-0-					-0-

CITY OF FRANKLIN WELL #: 1 RRCID -> 250762 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 15900 PERF.15000 - 15090

05	2601	X	2601	-0-	-0-	-0-	2601	2			N	-0-					-0-
06	540	X	263	-0-	-277	-0-	263	2			N	-0-					-0-
07	558	X	163	-0-	-395	-0-	163	2			N	-0-					-0-
08	558	X	441	-0-	-117	-0-	441	2			N	-0-					-0-
09	540	X	131	-0-	-409	-0-	131	2			N	-0-					-0-
10	558	X	226	-0-	-332	-0-	226	2			N	-0-					-0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 250763 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11250 - 13062

05	3100	N	1925	-0-	-1175	1858	1925	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	1891	-0-	-1109	749	1891	2			N	-0-					-0-
07	2691	N	1942	-0-	-749	-0-	1942	2			N	-0-					-0-
08	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	2			N	-0-					-0-
09	1890	N	1174	-0-	-716	-0-	1174	2			N	-0-					-0-
10	1953	N	1326	-0-	-627	-0-	1326	2			N	-0-					-0-

REAGAN HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 250764 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10768 - 12858

05	3379	X	2824	-0-	-555	-0-	2824	2			N	-0-					-0-
06	3270	X	2710	-0-	-560	-0-	2710	2			N	-0-					-0-
07	3193	X	2464	-0-	-729	-0-	2464	2			N	-0-					-0-
08	3007	X	2486	-0-	-521	-0-	2486	2			N	-0-					-0-
09	2850	X	2688	-0-	-162	-0-	2688	2			N	-0-					-0-
10	2821	X	2557	-0-	-264	-0-	2557	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HOLMAN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 250765 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 13582 PERF.10664 - 12530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			N	-0-					-0-
06	1200	N	1087	-0-	-113	-0-	1087	2			N	-0-					-0-
07	1240	N	1143	-0-	-97	-0-	1143	2			N	-0-					-0-
08	1209	N	1191	-0-	-18	-0-	1191	2			N	-0-					-0-
09	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			N	-0-					-0-
10	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			N	-0-					-0-

GAAS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 250795 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 14860 PERF.14228 - 14513

05	8432	X	7775	-0-	-657	-0-	7775	2			N	-0-					-0-
06	7945	X	7945	-0-	-0-	-0-	7945	2			N	-0-					-0-
07	8060	X	7714	-0-	-346	-0-	7714	2			N	-0-					-0-
08	7905	X	7850	-0-	-55	-0-	7850	2			N	-0-					-0-
09	7950	X	7333	-0-	-617	-0-	7333	2			N	-0-					-0-
10	8215	X	7666	-0-	-549	-0-	7666	2			N	-0-					-0-

DRUERY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250822 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 13458 PERF.10480 - 10814

05	806	N	570	-0-	-236	-0-	570	2			N	-0-					-0-
06	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					-0-
07	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
08	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

H. M. JONES GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 250823 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11068 - 13006

05	1707	N	1402	-0-	-305	-0-	1402	2			N	-0-					-0-
06	1230	N	857	-0-	-373	-0-	857	2			N	-0-					-0-
07	1426	N	937	-0-	-489	-0-	937	2			N	-0-					-0-
08	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	2			N	-0-					-0-
09	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	2			N	-0-					-0-
10	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-					-0-

MITCHELL UNIT NO. II WELL #: 12 RRCID -> 250862 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10978 - 12816

05	3193	X	2614	-0-	-579	-0-	2614	2			N	-0-					-0-
06	3090	X	1961	-0-	-1129	-0-	1961	2			N	-0-					-0-
07	2821	X	2310	-0-	-511	-0-	2310	2			N	-0-					-0-
08	2821	X	2712	-0-	-109	-0-	2712	2			N	-0-					-0-
09	2730	X	2652	-0-	-78	-0-	2652	2			N	-0-					-0-
10	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	3661	2			N	-0-					-0-

LUTZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 250883 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 13480 PERF.10890 - 13252

05	4154	X	853	-0-	-3301	-0-	853	2			N	-0-					-0-
06	4020	X	3124	-0-	-896	-0-	3124	2			N	-0-					-0-
07	3906	X	763	-0-	-3143	-0-	763	2			N	-0-					-0-
08	3906	X	1604	-0-	-2302	-0-	1604	2			N	-0-					-0-
09	3120	X	1354	-0-	-1766	-0-	1354	2			N	-0-					-0-
10	3224	X	1908	-0-	-1316	-0-	1908	2			N	-0-					-0-

STEELE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 250888 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 14965 PERF.14947 - 14965

05	31806	X	30937	-0-	-869	-0-	30937	2			N	-0-					-0-
06	30780	X	25719	-0-	-5061	-0-	25719	2			N	-0-					-0-
07	32612	X	27339	-0-	-5273	-0-	27339	2			N	-0-					-0-
08	32612	X	16078	-0-	-16534	-0-	16078	2			N	-0-					-0-
09	31560	X	31142	-0-	-418	-0-	31142	2			N	-0-					-0-
10	31547	X	31547	-0-	-0-	-0-	31547	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LEE MARTIN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 250895 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 13194 PERF.10968 - 12994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1271	X	518	-0-	-753	-0-	518	2			N	-0-					-0-
06	1230	X	104	-0-	-1126	-0-	104	2			N	-0-					-0-
07	434	X	114	-0-	-320	-0-	114	2			N	-0-					-0-
08	527	X	313	-0-	-214	-0-	313	2			N	-0-					-0-
09	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
10	124	N	64	-0-	-60	-0-	64	2			N	-0-					-0-

R. SULLIVAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 251017 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 15732 PERF.12592 - 15404

05	1116	X	1114	-0-	-2	-0-	1114	2			N	-0-					-0-
06	2400	X	2222	-0-	-178	-0-	2222	2			N	-0-					-0-
07	2480	X	2105	-0-	-375	-0-	2105	2			N	-0-					-0-
08	2480	X	1906	-0-	-574	-0-	1906	2			N	-0-					-0-
09	2220	X	1958	-0-	-262	-0-	1958	2			N	-0-					-0-
10	2294	X	1834	-0-	-460	-0-	1834	2			N	-0-					-0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251018 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 13462 PERF.11202 - 12981

05	3348	X	903	-0-	-2445	-0-	903	2			N	-0-					-0-
06	3210	X	3079	-0-	-131	-0-	3079	2			N	-0-					-0-
07	3317	X	2068	-0-	-1249	-0-	2068	2			N	-0-					-0-
08	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	2864	2			N	-0-					-0-
09	3090	X	770	-0-	-2320	-0-	770	2			N	-0-					-0-
10	3193	X	683	-0-	-2510	-0-	683	2			N	-0-					-0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 251023 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 13444 PERF.10716 - 13202

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

KENNEDY, J.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251026 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 13303 PERF.10620 - 13050

05	1953	X	301	-0-	-1652	-0-	301	2			N	-0-					-0-
06	1350	X	428	-0-	-922	-0-	428	2			N	-0-					-0-
07	1395	X	259	-0-	-1136	-0-	259	2			N	-0-					-0-
08	2411	X	2411	-0-	-0-	-0-	2411	2			N	-0-					-0-
09	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-	2715	2			N	-0-					-0-
10	1118	X	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			N	-0-					-0-

MITCHELL UNIT NO. II WELL #: 14 RRCID -> 251251 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 13425 PERF.10656 - 12200

05	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			N	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
07	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
08	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KARRAKER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 251269 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 9168 - 11786

05	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-					-0-
06	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					-0-
07	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
08	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					-0-
10	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

JACKSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251271 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 13205 PERF.10878 - 10934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-					-0-
06	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					-0-
07	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
08	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-

MITCHELL UNIT NO. II WELL #: 16 RRCID -> 251304 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 13470 PERF.11384 - 12334

05	1550	X	1548	-0-	-2	-0-	1548	2			N	-0-					-0-
06	1500	X	1397	-0-	-103	-0-	1397	2			N	-0-					-0-
07	1550	X	1283	-0-	-267	-0-	1283	2			N	-0-					-0-
08	1550	X	1334	-0-	-216	-0-	1334	2			N	-0-					-0-
09	1500	X	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-					-0-
10	1550	X	1370	-0-	-180	-0-	1370	2			N	-0-					-0-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251305 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 14900 PERF.11776 - 14180

05	2287	N	2270	-0-	-17	-0-	2270	2			N	-0-					-0-
06	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2			N	-0-					-0-
07	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			N	-0-					-0-
08	2263	N	822	-0-	-1441	-0-	822	2			N	-0-					-0-
09	1290	N	857	-0-	-433	-0-	857	2			N	-0-					-0-
10	1085	N	966	-0-	-119	-0-	966	2			N	-0-					-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251362 COMPL. DATE 03/25/2009 TOTAL DEPTH 13280 PERF.11161 - 13086

05	4307	X	4307	-0-	-0-	-0-	4307	2			N	-0-					-0-
06	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	3079	2			N	-0-					-0-
07	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	3684	2			N	-0-					-0-
08	4945	X	4945	-0-	-0-	-0-	4945	2			N	-0-					-0-
09	4933	X	4933	-0-	-0-	-0-	4933	2			N	-0-					-0-
10	3565	X	3259	-0-	-306	-0-	3259	2			N	-0-					-0-

HAWKINS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251363 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 14675 PERF.11832 - 14394

05	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			N	-0-					-0-
06	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			N	-0-					-0-
07	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			N	-0-					-0-
08	1178	N	860	-0-	-318	-0-	860	2			N	-0-					-0-
09	1050	N	621	-0-	-429	-0-	621	2			N	-0-					-0-
10	1023	N	595	-0-	-428	-0-	595	2			N	-0-					-0-

HAWKINS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 251423 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 14425 PERF.13456 - 13940

05	3100	N	1791	-0-	-1309	2433	1791	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	1610	-0-	-1390	1043	1610	2			N	-0-					-0-
07	2723	N	1680	-0-	-1043	-0-	1680	2			N	-0-					-0-
08	1798	N	1704	-0-	-94	-0-	1704	2			N	-0-					-0-
09	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	2			N	-0-					-0-
10	1674	N	1629	-0-	-45	-0-	1629	2			N	-0-					-0-

PERRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251643 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 12720 PERF. 9626 - 11510

05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WEBB GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252018 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 14053 PERF.13146 - 13380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4996	X	4996	-0-	-0-	-0-	4996	2			N	-0-					-0-
06	4942	X	4942	-0-	-0-	-0-	4942	2			N	-0-					-0-
07	5269	X	5269	-0-	-0-	-0-	5269	2			N	-0-					-0-
08	5536	X	5536	-0-	-0-	-0-	5536	2			N	-0-					-0-
09	4744	X	4744	-0-	-0-	-0-	4744	2			N	-0-					-0-
10	5543	X	5543	-0-	-0-	-0-	5543	2			N	-0-					-0-

CORRY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252349 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 14450 PERF.11688 - 12727

05	3813	X	3213	-0-	-600	-0-	3213	2			N	-0-					-0-
06	3690	X	2410	-0-	-1280	-0-	2410	2			N	-0-					-0-
07	3689	X	984	-0-	-2705	-0-	984	2			N	-0-					-0-
08	3689	X	1157	-0-	-2532	-0-	1157	2			N	-0-					-0-
09	3360	X	858	-0-	-2502	-0-	858	2			N	-0-					-0-
10	3224	X	602	-0-	-2622	-0-	602	2			N	-0-					-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252360 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 15050 PERF.12050 - 13938

05	6479	X	2820	-0-	-3659	-0-	2820	2			N	-0-					-0-
06	6270	X	2598	-0-	-3672	-0-	2598	2			N	-0-					-0-
07	6450	X	6450	-0-	-0-	-0-	6450	2			N	-0-					-0-
08	6819	X	6819	-0-	-0-	-0-	6819	2			N	-0-					-0-
09	5930	X	5930	-0-	-0-	-0-	5930	2			N	-0-					-0-
10	6448	X	5649	-0-	-799	-0-	5649	2			N	-0-					-0-

CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 252361 COMPL. DATE 07/24/2009 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11056 - 13066

05	2201	X	1707	-0-	-494	-0-	1707	2			N	-0-					-0-
06	2130	X	1440	-0-	-690	-0-	1440	2			N	-0-					-0-
07	2201	X	1514	-0-	-687	-0-	1514	2			N	-0-					-0-
08	2201	X	1220	-0-	-981	-0-	1220	2			N	-0-					-0-
09	1440	N	1061	-0-	-379	-0-	1061	2			N	-0-					-0-
10	1519	N	814	-0-	-705	-0-	814	2			N	-0-					-0-

TROCKI, J.R. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 252411 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 14750 PERF.11830 - 12482

05	558	N	239	-0-	-319	-0-	239	2			N	-0-					-0-
06	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					-0-
07	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					-0-
08	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
09	660	N	368	-0-	-292	-0-	368	2			N	-0-					-0-
10	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					-0-

GARWOOD, CARLEEN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 252423 COMPL. DATE 05/10/2016 TOTAL DEPTH 15257 PERF.12322 - 13656

05	7967	X	6116	-0-	-1851	-0-	6116	2			N	-0-					-0-
06	6600	X	6571	-0-	-29	-0-	6571	2			N	-0-					-0-
07	6696	X	6452	-0-	-244	-0-	6452	2			N	-0-					-0-
08	6138	X	6129	-0-	-9	-0-	6129	2			N	-0-					-0-
09	6570	X	5708	-0-	-862	-0-	5708	2			N	-0-					-0-
10	6789	X	-0-	-0-	-6789	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252439 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 13893 PERF.11341 - 12177

05	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
06	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
09	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 252441 COMPL. DATE 08/21/2017 TOTAL DEPTH 14948 PERF.11756 - 14068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2666	X	2347	-0-	-319	-0-	2347	2			N	-0-					-0-
06	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	3551	2			N	-0-					-0-
07	2666	X	2617	-0-	-49	-0-	2617	2			N	-0-					-0-
08	2666	X	1151	-0-	-1515	-0-	1151	2			N	-0-					-0-
09	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	3491	2			N	-0-					-0-
10	2666	X	2178	-0-	-488	-0-	2178	2			N	-0-					-0-

MITCHELL UNIT NO. II WELL #: 10 RRCID -> 252443 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10446 - 13006

05	3100	N	1729	-0-	-1371	1358	1729	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	1717	-0-	-1283	75	1717	2			N	-0-					-0-
07	1816	N	1741	-0-	-75	-0-	1741	2			N	-0-					-0-
08	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	2			N	-0-					-0-
09	1710	N	-0-	-0-	-1710	-0-					N	-0-					-0-
10	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	2			N	-0-					-0-

MCGREW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252839 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13098 - 13298

05	4216	X	3190	-0-	-1026	-0-	3190	2			N	-0-					-0-
06	4080	X	3836	-0-	-244	-0-	3836	2			N	-0-					-0-
07	4619	X	3109	-0-	-1510	-0-	3109	2			N	-0-					-0-
08	4619	X	2676	-0-	-1943	-0-	2676	2			N	-0-					-0-
09	4470	X	3674	-0-	-796	-0-	3674	2			N	-0-					-0-
10	3968	X	3373	-0-	-595	-0-	3373	2			N	-0-					-0-

CHAMBERLAIN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 252871 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 12828 PERF.10928 - 11640

05	465	N	339	-0-	-126	-0-	339	2			N	-0-					-0-
06	540	N	278	-0-	-262	-0-	278	2			N	-0-					-0-
07	744	N	307	-0-	-437	-0-	307	2			N	-0-					-0-
08	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					-0-
09	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					-0-
10	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					-0-

HILL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252872 COMPL. DATE 08/04/2009 TOTAL DEPTH 13645 PERF.11072 - 12396

05	3100	N	1721	-0-	-1379	3	1721	2			N	-0-					-0-
06	1798	N	1795	-0-	-3	-0-	1795	2			N	-0-					-0-
07	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	2			N	-0-					-0-
08	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	2			N	-0-					-0-
09	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	2010	2			N	-0-					-0-
10	1953	N	1788	-0-	-165	-0-	1788	2			N	-0-					-0-

JONES, H. M. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 252890 COMPL. DATE 03/30/2014 TOTAL DEPTH 13330 PERF.10536 - 13070

05	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	2770	2			N	-0-					-0-
06	2742	X	2742	-0-	-0-	-0-	2742	2			N	-0-					-0-
07	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	3381	2			N	-0-					-0-
08	2297	X	2297	-0-	-0-	-0-	2297	2			N	-0-					-0-
09	2412	X	2412	-0-	-0-	-0-	2412	2			N	-0-					-0-
10	2663	X	2663	-0-	-0-	-0-	2663	2			N	-0-					-0-

SULLIVAN, R. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 252916 COMPL. DATE 09/03/2009 TOTAL DEPTH 14997 PERF.12164 - 14278

05	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-					-0-
06	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					-0-
07	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					-0-
08	744	N	485	-0-	-259	-0-	485	2			N	-0-					-0-
09	690	N	191	-0-	-499	-0-	191	2			N	-0-					-0-
10	620	N	416	-0-	-204	-0-	416	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BARNETT, ELVIN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 252917 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 15130 PERF.11796 - 14420

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

KENNEDY, J. C. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 253242 COMPL. DATE 10/07/2009 TOTAL DEPTH 13510 PERF.11260 - 13072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2723	X	2723	-0-	-0-	-0-	2723	2			N	-0-					-0-
06	2760	X	2510	-0-	-250	-0-	2510	2			N	-0-					-0-
07	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	3168	2			N	-0-					-0-
08	2852	X	2642	-0-	-210	-0-	2642	2			N	-0-					-0-
09	2640	X	2084	-0-	-556	-0-	2084	2			N	-0-					-0-
10	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	3247	2			N	-0-					-0-

STEELE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 253260 COMPL. DATE 09/23/2011 TOTAL DEPTH 15592 PERF.11706 - 15496

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

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 10 RRCID -> 253278 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 13374 PERF.10478 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403	N	393	-0-	-10	-0-	393	2			N	-0-					-0-
06	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
07	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					-0-
08	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-
09	300	N	287	-0-	-13	-0-	287	2			N	-0-					-0-
10	403	N	376	-0-	-27	-0-	376	2			N	-0-					-0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 253414 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 13690 PERF.10990 - 12176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			N	-0-					-0-
06	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	2			N	-0-					-0-
07	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2068	2			N	-0-					-0-
08	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	2289	2			N	-0-					-0-
09	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	2425	2			N	-0-					-0-
10	1767	N	743	-0-	-1024	-0-	743	2			N	-0-					-0-

REAGAN HEIRS WELL #: 11 RRCID -> 253420 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 13025 PERF.10770 - 12726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	2615	-0-	-485	6389	2615	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	2434	-0-	-566	5823	2434	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	2252	-0-	-848	4975	2252	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	1246	-0-	-1854	3121	1246	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	1485	-0-	-1515	1606	1485	2			N	-0-					-0-
10	2762	N	1156	-0-	-1606	-0-	1156	2			N	-0-					-0-

HANCOCK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 253527 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 14819 PERF.12338 - 13312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4743	X	4289	-0-	-454	-0-	4289	2			N	-0-					-0-
06	4440	X	4426	-0-	-14	-0-	4426	2			N	-0-					-0-
07	4619	X	4494	-0-	-125	-0-	4494	2			N	-0-					-0-
08	4619	X	3951	-0-	-668	-0-	3951	2			N	-0-					-0-
09	4470	X	3864	-0-	-606	-0-	3864	2			N	-0-					-0-
10	4588	X	4014	-0-	-574	-0-	4014	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

R. SULLIVAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 254036 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 15155 PERF.12344 - 13334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2633	N	2077	-0-	-556	-0-	2077	2			N	-0-					-0-
06	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2			N	-0-					-0-
07	1240	N	1215	-0-	-25	-0-	1215	2			N	-0-					-0-
08	2077	N	1735	-0-	-342	-0-	1735	2			N	-0-					-0-
09	1560	N	1365	-0-	-195	-0-	1365	2			N	-0-					-0-
10	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	2			N	-0-					-0-

STEELE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 254359 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 14594 PERF.12098 - 13256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	1909	-0-	-1191	241	1909	2			N	-0-					-0-
06	1990	N	1749	-0-	-241	-0-	1749	2			N	-0-					-0-
07	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2			N	-0-					-0-
08	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2			N	-0-					-0-
09	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			N	-0-					-0-
10	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 254360 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 14518 PERF.11850 - 13614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1625	X	1625	-0-	-0-	-0-	1625	2			N	-0-					-0-
06	1380	X	1067	-0-	-313	-0-	1067	2			N	-0-					-0-
07	1426	X	1239	-0-	-187	-0-	1239	2			N	-0-					-0-
08	1426	X	745	-0-	-681	-0-	745	2			N	-0-					-0-
09	1380	X	1004	-0-	-376	-0-	1004	2			N	-0-					-0-
10	1426	X	1024	-0-	-402	-0-	1024	2			N	-0-					-0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 254489 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 13360 PERF.11196 - 13026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3193	X	1048	-0-	-2145	-0-	1048	2			N	-0-					-0-
06	2280	X	1667	-0-	-613	-0-	1667	2			N	-0-					-0-
07	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	3814	2			N	-0-					-0-
08	1550	X	732	-0-	-818	-0-	732	2			N	-0-					-0-
09	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	3992	2			N	-0-					-0-
10	3813	X	762	-0-	-3051	-0-	762	2			N	-0-					-0-

WALSTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 254637 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 13212 PERF.11070 - 12102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	1437	-0-	-1663	5953	1437	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	1505	-0-	-1495	4458	1505	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	1572	-0-	-1528	2930	1572	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	1503	-0-	-1597	1333	1503	2			N	-0-					-0-
09	2699	N	1366	-0-	-1333	-0-	1366	2			N	-0-					-0-
10	1581	N	1374	-0-	-207	-0-	1374	2			N	-0-					-0-

ANCHICKS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 255907 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 14770 PERF.10795 - 11198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	578					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	578					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	578					N	-0-					-0-
08	578	X	-0-	-0-	-578	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BILSING GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 255912 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10534 - 11770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	187	-0-	-2913	863	187	2			N	-0-					-0-
06	2750	N	1887	-0-	-863	-0-	1887	2			N	-0-					-0-
07	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	2			N	-0-					-0-
08	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					-0-
09	1890	N	-0-	-0-	-1890	-0-					N	-0-					-0-
10	1674	N	9	-0-	-1665	-0-	9	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HOLMAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 255931 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 13440 PERF.11154 - 12492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3131	X	3032	-0-	-99	-0-	3032	2			N	-0-					-0-
06	3030	X	2865	-0-	-165	-0-	2865	2			N	-0-					-0-
07	3131	X	2835	-0-	-296	-0-	2835	2			N	-0-					-0-
08	3131	X	2939	-0-	-192	-0-	2939	2			N	-0-					-0-
09	3000	X	2765	-0-	-235	-0-	2765	2			N	-0-					-0-
10	3038	X	2858	-0-	-180	-0-	2858	2			N	-0-					-0-

HORN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 255933 COMPL. DATE 12/24/2009 TOTAL DEPTH 14058 PERF.13100 - 13488

05	4805	X	4101	-0-	-704	-0-	4101	2			N	-0-					-0-
06	4610	X	4610	-0-	-0-	-0-	4610	2			N	-0-					-0-
07	4557	X	4374	-0-	-183	-0-	4374	2			N	-0-					-0-
08	4594	X	4594	-0-	-0-	-0-	4594	2			N	-0-					-0-
09	4620	X	4387	-0-	-233	-0-	4387	2			N	-0-					-0-
10	4774	X	4478	-0-	-296	-0-	4478	2			N	-0-					-0-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2A RRCID -> 255934 COMPL. DATE 11/04/2015 TOTAL DEPTH 13258 PERF.10524 - 13021

05	992	N	942	-0-	-50	-0-	942	2			N	-0-					-0-
06	960	N	888	-0-	-72	-0-	888	2			N	-0-					-0-
07	1023	N	937	-0-	-86	-0-	937	2			N	-0-					-0-
08	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			N	-0-					-0-
09	900	N	892	-0-	-8	-0-	892	2			N	-0-					-0-
10	930	N	887	-0-	-43	-0-	887	2			N	-0-					-0-

STEGALL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 255938 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 13305 PERF.11290 - 11510

05	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-					-0-
06	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					-0-
07	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					-0-
08	682	N	601	-0-	-81	-0-	601	2			N	-0-					-0-
09	600	N	571	-0-	-29	-0-	571	2			N	-0-					-0-
10	620	N	544	-0-	-76	-0-	544	2			N	-0-					-0-

TAYLOR GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 255939 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13272 - 13282

05	7360	X	7360	-0-	-0-	-0-	7360	2			N	-0-					-0-
06	5700	X	4571	-0-	-1129	-0-	4571	2			N	-0-					-0-
07	7547	X	7547	-0-	-0-	-0-	7547	2			N	-0-					-0-
08	8327	X	8327	-0-	-0-	-0-	8327	2			N	-0-					-0-
09	6312	X	6312	-0-	-0-	-0-	6312	2			N	-0-					-0-
10	6432	X	6432	-0-	-0-	-0-	6432	2			N	-0-					-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 26 RRCID -> 255944 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 13030 PERF.10444 - 12876

05	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	3529	2			N	-0-					-0-
06	3180	X	3088	-0-	-92	-0-	3088	2			N	-0-					-0-
07	3286	X	2777	-0-	-509	-0-	2777	2			N	-0-					-0-
08	3534	X	3247	-0-	-287	-0-	3247	2			N	-0-					-0-
09	3420	X	3297	-0-	-123	-0-	3297	2			N	-0-					-0-
10	3534	X	3099	-0-	-435	-0-	3099	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 24 RRCID -> 255961 COMPL. DATE 10/20/2013 TOTAL DEPTH 13081 PERF.10184 - 12818

05	3782	X	2778	-0-	-1004	-0-	2778	2			N	-0-					-0-
06	3660	X	3649	-0-	-11	-0-	3649	2			N	-0-					-0-
07	4851	X	4851	-0-	-0-	-0-	4851	2			N	-0-					-0-
08	3689	X	3215	-0-	-474	-0-	3215	2			N	-0-					-0-
09	3660	X	3315	-0-	-345	-0-	3315	2			N	-0-					-0-
10	4306	X	4306	-0-	-0-	-0-	4306	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

YOUNG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 255980 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11842 - 13442

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2356 X	1888	-0-	-468	-0-	1888	2			N	-0-					-0-
06	2280 X	2133	-0-	-147	-0-	2133	2			N	-0-					-0-
07	2356 X	2027	-0-	-329	-0-	2027	2			N	-0-					-0-
08	2356 X	1985	-0-	-371	-0-	1985	2			N	-0-					-0-
09	2280 X	1741	-0-	-539	-0-	1741	2			N	-0-					-0-
10	2201 X	1673	-0-	-528	-0-	1673	2			N	-0-					-0-

WEBB GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 255981 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 13867 PERF.13120 - 13312

05	3100 N	1536	-0-	-1564	648	1536	2			N	-0-					-0-
06	1612 N	964	-0-	-648	-0-	964	2			N	-0-					-0-
07	2496 N	2496	-0-	-0-	-0-	2496	2			N	-0-					-0-
08	3100 N	3572	-0-	472	472	3572	2			N	-0-					-0-
09	2218 N	1746	-0-	-472	-0-	1746	2			N	-0-					-0-
10	1457 N	1317	-0-	-140	-0-	1317	2			N	-0-					-0-

JACKSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 256863 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 13314 PERF.11176 - 12519

05	3100 N	2122	-0-	-978	4010	2122	2			N	-0-					-0-
06	3000 N	2106	-0-	-894	3116	2106	2			N	-0-					-0-
07	3100 N	2073	-0-	-1027	2089	2073	2			N	-0-					-0-
08	3100 N	2138	-0-	-962	1127	2138	2			N	-0-					-0-
09	3000 N	2033	-0-	-967	160	2033	2			N	-0-					-0-
10	2129 N	1969	-0-	-160	-0-	1969	2			N	-0-					-0-

MARY J. WATTS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 256913 COMPL. DATE 01/31/2010 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10838 - 12792

05	3968 X	3850	-0-	-118	-0-	3850	2			N	-0-					-0-
06	3840 X	3743	-0-	-97	-0-	3743	2			N	-0-					-0-
07	3689 X	3651	-0-	-38	-0-	3651	2			N	-0-					-0-
08	3892 X	3892	-0-	-0-	-0-	3892	2			N	-0-					-0-
09	3828 X	3828	-0-	-0-	-0-	3828	2			N	-0-					-0-
10	3875 X	3761	-0-	-114	-0-	3761	2			N	-0-					-0-

WALLINGFORD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 256914 COMPL. DATE 09/21/2018 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11504 - 11937

05	3100 N	1652	-0-	-1448	1677	1652	2			N	-0-					-0-
06	3000 N	1525	-0-	-1475	202	1525	2			N	-0-					-0-
07	1753 N	1551	-0-	-202	-0-	1551	2			N	-0-					-0-
08	1643 N	1509	-0-	-134	-0-	1509	2			N	-0-					-0-
09	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2			N	-0-					-0-
10	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2			N	-0-					-0-

WIESE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256962 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 13902 PERF.10828 - 11522

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

YOUNG GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 257023 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 13775 PERF.11048 - 12202

05	935 N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-					-0-
06	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2			N	-0-					-0-
07	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	2			N	-0-					-0-
08	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	2			N	-0-					-0-
09	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2			N	-0-					-0-
10	1302 N	1186	-0-	-116	-0-	1186	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

INGLISH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257025 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 14098 PERF.12658 - 13290

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	7883 X	7883	-0-	-0-	-0-	7883	2		N	-0-			-0-
06	7649 X	7649	-0-	-0-	-0-	7649	2		N	-0-			-0-
07	8592 X	8592	-0-	-0-	-0-	8592	2		N	-0-			-0-
08	7532 X	7532	-0-	-0-	-0-	7532	2		N	-0-			-0-
09	6506 X	6506	-0-	-0-	-0-	6506	2		N	-0-			-0-
10	5580 X	3326	-0-	-2254	-0-	3326	2		N	-0-			-0-

STEELE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 257071 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 15900 PERF.12120 - 15080

05	217 N	64	-0-	-153	-0-	64	2		N	-0-			-0-
06	210 N	66	-0-	-144	-0-	66	2		N	-0-			-0-
07	186 N	63	-0-	-123	-0-	63	2		N	-0-			-0-
08	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2		N	-0-			-0-
09	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2		N	-0-			-0-
10	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2		N	-0-			-0-

DOSS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257108 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 15741 PERF.11984 - 15654

05	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2		N	-0-			-0-
06	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2		N	-0-			-0-
07	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2		N	-0-			-0-
08	310 N	278	-0-	-32	-0-	278	2		N	-0-			-0-
09	300 N	153	-0-	-147	-0-	153	2		N	-0-			-0-
10	341 N	133	-0-	-208	-0-	133	2		N	-0-			-0-

PERRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257110 COMPL. DATE 01/22/2011 TOTAL DEPTH 12650 PERF. 9883 - 10084

05	124 N	120	-0-	-4	-0-	120	2		N	-0-			-0-
06	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2		N	-0-			-0-
07	124 N	112	-0-	-12	-0-	112	2		N	-0-			-0-
08	124 N	90	-0-	-34	-0-	90	2		N	-0-			-0-
09	120 N	60	-0-	-60	-0-	60	2		N	-0-			-0-
10	124 N	85	-0-	-39	-0-	85	2		N	-0-			-0-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 257220 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 14925 PERF.12002 - 14206

05	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2		N	-0-			-0-
06	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2		N	-0-			-0-
07	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2		N	-0-			-0-
08	1178 N	1063	-0-	-115	-0-	1063	2		N	-0-			-0-
09	1110 N	964	-0-	-146	-0-	964	2		N	-0-			-0-
10	1085 N	799	-0-	-286	-0-	799	2		N	-0-			-0-

R. H. FRIER GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 257466 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 13210 PERF.11157 - 13135

05	3184 X	3184	-0-	-0-	-0-	3184	2		N	-0-			67
06	3000 X	2935	-0-	-65	-0-	2935	2		N	-0-			67
07	3131 X	3009	-0-	-122	-0-	3009	2		N	-0-			67
08	3193 X	3016	-0-	-177	-0-	3016	2		N	-0-			67
09	3090 X	2876	-0-	-214	-0-	2876	2		N	-0-			67
10	3193 X	2903	-0-	-290	-0-	2903	2		N	-0-			67

R. H. FRIER GAS UNIT II WELL #: 14 RRCID -> 257470 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10988 - 11784

05	713 N	195	-0-	-518	-0-	195	2		N	-0-			-0-
06	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813	2		N	-0-			-0-
07	907 N	907	-0-	-0-	-0-	907	2		N	-0-			-0-
08	940 N	940	-0-	-0-	-0-	940	2		N	-0-			-0-
09	939 N	939	-0-	-0-	-0-	939	2		N	-0-			-0-
10	913 N	913	-0-	-0-	-0-	913	2		N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

DRUERY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257497 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 13995 PERF.11680 - 13298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434	N	361	-0-	-73	-0-	361	2			N	-0-				-0-
06	420	N	325	-0-	-95	-0-	325	2			N	-0-				-0-
07	403	N	373	-0-	-30	-0-	373	2			N	-0-				-0-
08	372	N	328	-0-	-44	-0-	328	2			N	-0-				-0-
09	330	N	235	-0-	-95	-0-	235	2			N	-0-				-0-
10	372	N	328	-0-	-44	-0-	328	2			N	-0-				-0-

HAWKINS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 257551 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 14665 PERF.11818 - 12624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-				-0-
06	720	N	627	-0-	-93	-0-	627	2			N	-0-				-0-
07	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-				-0-
08	806	N	642	-0-	-164	-0-	642	2			N	-0-				-0-
09	630	N	534	-0-	-96	-0-	534	2			N	-0-				-0-
10	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-				-0-

MORGAN CREEK VILLAGE INC NO 1 GU WELL #: 7 RRCID -> 257752 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 14374 PERF.14160 - 14320

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

BYRD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 258015 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10554 - 11712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6169	X	6144	-0-	-25	-0-	6144	2			N	-0-				-0-
06	6031	X	6031	-0-	-0-	-0-	6031	2			N	-0-				-0-
07	6168	X	6168	-0-	-0-	-0-	6168	2			N	-0-				-0-
08	6138	X	6073	-0-	-65	-0-	6073	2			N	-0-				-0-
09	6106	X	6106	-0-	-0-	-0-	6106	2			N	-0-				-0-
10	6231	X	6224	-0-	-7	-0-	6224	2			N	-0-				-0-

HANCOCK GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 258864 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12006 - 13070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	1814	-0-	-1286	2104	1814	2			N	-0-				-0-
06	3000	N	1758	-0-	-1242	862	1758	2			N	-0-				-0-
07	2623	N	1761	-0-	-862	-0-	1761	2			N	-0-				-0-
08	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	2			N	-0-				-0-
09	1770	N	1748	-0-	-22	-0-	1748	2			N	-0-				-0-
10	1767	N	1412	-0-	-355	-0-	1412	2			N	-0-				-0-

CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 259799 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11599 - 12978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2728	X	1879	-0-	-849	-0-	1879	2			N	-0-				-0-
06	2160	X	1992	-0-	-168	-0-	1992	2			N	-0-				-0-
07	2139	X	2090	-0-	-49	-0-	2090	2			N	-0-				-0-
08	1982	X	1982	-0-	-0-	-0-	1982	2			N	-0-				-0-
09	1980	N	1919	-0-	-61	-0-	1919	2			N	-0-				-0-
10	2077	N	1246	-0-	-831	-0-	1246	2			N	-0-				-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 259813 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 13225 PERF.10970 - 12998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3317	X	2257	-0-	-1060	-0-	2257	2			N	-0-				-0-
06	2790	X	1988	-0-	-802	-0-	1988	2			N	-0-				-0-
07	2852	X	2402	-0-	-450	-0-	2402	2			N	-0-				-0-
08	2852	X	2352	-0-	-500	-0-	2352	2			N	-0-				-0-
09	2760	X	2005	-0-	-755	-0-	2005	2			N	-0-				-0-
10	2602	X	2602	-0-	-0-	-0-	2602	2			N	-0-				-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CORRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 259882 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11816 - 13618

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3813 X	541	-0-	-3272	-0-	541	2			N	-0-					-0-
06	3690 X	416	-0-	-3274	-0-	416	2			N	-0-					-0-
07	1962 X	1962	-0-	-0-	-0-	1962	2			N	-0-					-0-
08	744 X	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					-0-
09	1308 X	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			N	-0-					-0-
10	1953 X	411	-0-	-1542	-0-	411	2			N	-0-					-0-

YOUNG GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 259896 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 13695 PERF.11594 - 13445

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100 N	8502	-0-	5402	15026	8502	2			N	-0-					-0-
06	23456 X	8430	-0-	-15026	-0-	8430	2			N	-0-					-0-
07	8425 X	8425	-0-	-0-	-0-	8425	2			N	-0-					-0-
08	7867 X	7867	-0-	-0-	-0-	7867	2			N	-0-					-0-
09	7012 X	7012	-0-	-0-	-0-	7012	2			N	-0-					-0-
10	4233 X	4233	-0-	-0-	-0-	4233	2			N	-0-					-0-

MORGAN CREEK VILLAGE INC NO 1 GU WELL #: 3 RRCID -> 259942 COMPL. DATE 01/09/2019 TOTAL DEPTH 14374 PERF.11818 - 14266

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3844 X	3345	-0-	-499	-0-	3345	2			N	-0-					-0-
06	3720 X	3610	-0-	-110	-0-	3610	2			N	-0-					-0-
07	3689 X	2747	-0-	-942	-0-	2747	2			N	-0-					-0-
08	3348 X	2911	-0-	-437	-0-	2911	2			N	-0-					-0-
09	3600 X	2662	-0-	-938	-0-	2662	2			N	-0-					-0-
10	3720 X	2816	-0-	-904	-0-	2816	2			N	-0-					-0-

BEAL ESTATE GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 259986 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11166 - 13008

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100 N	2430	-0-	-670	5645	2430	2			N	-0-					-0-
06	3000 N	2108	-0-	-892	4753	2108	2			N	-0-					-0-
07	3100 N	2459	-0-	-641	4112	2459	2			N	-0-					-0-
08	3100 N	2349	-0-	-751	3361	2349	2			N	-0-					-0-
09	3000 N	2342	-0-	-658	2703	2342	2			N	-0-					-0-
10	3100 N	2005	-0-	-1095	1608	2005	2			N	-0-					-0-

MARY J. WATTS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 260715 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 13075 PERF.10820 - 12772

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2234 N	1482	-0-	-752	-0-	1482	2			N	-0-					-0-
06	1440 N	1408	-0-	-32	-0-	1408	2			N	-0-					-0-
07	1457 N	1410	-0-	-47	-0-	1410	2			N	-0-					-0-
08	1488 N	1318	-0-	-170	-0-	1318	2			N	-0-					-0-
09	1410 N	1402	-0-	-8	-0-	1402	2			N	-0-					-0-
10	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 260768 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 12216 PERF.11466 - 11787

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100 N	2046	-0-	-1054	6628	2046	2			N	-0-					-0-
06	3000 N	2356	-0-	-644	5984	2356	2			N	-0-					-0-
07	3100 N	2367	-0-	-733	5251	2367	2			N	-0-					-0-
08	3100 N	2377	-0-	-723	4528	2377	2			N	-0-					-0-
09	3000 N	2229	-0-	-771	3757	2229	2			N	-0-					-0-
10	3100 N	2188	-0-	-912	2845	2188	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 260952 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 14206 PERF.11540 - 12950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	834 N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					-0-
06	780 N	761	-0-	-19	-0-	761	2			N	-0-					-0-
07	744 N	711	-0-	-33	-0-	711	2			N	-0-					-0-
08	837 N	742	-0-	-95	-0-	742	2			N	-0-					-0-
09	750 N	723	-0-	-27	-0-	723	2			N	-0-					-0-
10	713 N	656	-0-	-57	-0-	656	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BIGGS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 261218 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 12929 PERF.10822 - 12774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	2998	-0-	-102	6656	2998	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	3178	-0-	178	6834	3178	2			N	-0-					-0-
07	9289	X	2455	-0-	-6834	-0-	2455	2			N	-0-					-0-
08	2203	X	2203	-0-	-0-	-0-	2203	2			N	-0-					-0-
09	2187	X	2187	-0-	-0-	-0-	2187	2			N	-0-					-0-
10	2298	X	2298	-0-	-0-	-0-	2298	2			N	-0-					-0-

J. C. KENNEDY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 261246 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 13301 PERF.11260 - 13124

05	4668	X	4668	-0-	-0-	-0-	4668	2			N	-0-					-0-
06	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	3828	2			N	-0-					-0-
07	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	3700	2			N	-0-					-0-
08	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	3809	2			N	-0-					-0-
09	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	4578	2			N	-0-					-0-
10	5441	X	5441	-0-	-0-	-0-	5441	2			N	-0-					-0-

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 261269 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 12960 PERF.10844 - 12793

05	2852	X	1937	-0-	-915	-0-	1937	2			N	-0-					-0-
06	2760	X	1736	-0-	-1024	-0-	1736	2			N	-0-					-0-
07	2294	X	1761	-0-	-533	-0-	1761	2			N	-0-					-0-
08	1922	N	1590	-0-	-332	-0-	1590	2			N	-0-					-0-
09	1740	N	1680	-0-	-60	-0-	1680	2			N	-0-					-0-
10	1767	N	1730	-0-	-37	-0-	1730	2			N	-0-					-0-

BYRD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 261550 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 13475 PERF.10918 - 11818

05	6076	X	2798	-0-	-3278	-0-	2798	2			N	-0-					-0-
06	5880	X	4023	-0-	-1857	-0-	4023	2			N	-0-					-0-
07	6702	X	6702	-0-	-0-	-0-	6702	2			N	-0-					-0-
08	4867	X	4190	-0-	-677	-0-	4190	2			N	-0-					-0-
09	4440	X	3681	-0-	-759	-0-	3681	2			N	-0-					-0-
10	6107	X	3862	-0-	-2245	-0-	3862	2			N	-0-					-0-

TEMPLETON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261552 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 14030 PERF.13068 - 13344

05	11436	X	11436	-0-	-0-	-0-	11436	2			N	-0-					-0-
06	9120	X	8675	-0-	-445	-0-	8675	2			N	-0-					-0-
07	11419	X	11419	-0-	-0-	-0-	11419	2			N	-0-					-0-
08	10307	X	10307	-0-	-0-	-0-	10307	2			N	-0-					-0-
09	10373	X	10373	-0-	-0-	-0-	10373	2			N	-0-					-0-
10	10971	X	10971	-0-	-0-	-0-	10971	2			N	-0-					-0-

ELY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 261554 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 13520 PERF.11114 - 12862

05	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	3186	2			N	-0-					-0-
06	2820	X	2473	-0-	-347	-0-	2473	2			N	-0-					-0-
07	2914	X	2380	-0-	-534	-0-	2380	2			N	-0-					-0-
08	3162	X	2329	-0-	-833	-0-	2329	2			N	-0-					-0-
09	3060	X	2599	-0-	-461	-0-	2599	2			N	-0-					-0-
10	3162	X	2605	-0-	-557	-0-	2605	2			N	-0-					-0-

PYE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 261925 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11897 - 14093

05	930	N	903	-0-	-27	-0-	903	2			N	-0-					-0-
06	900	N	887	-0-	-13	-0-	887	2			N	-0-					-0-
07	899	N	889	-0-	-10	-0-	889	2			N	-0-					-0-
08	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-					-0-
09	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			N	-0-					-0-
10	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 18 RRCID -> 262317 COMPL. DATE 02/03/2011 TOTAL DEPTH 13087 PERF.10934 - 12798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	4027	2			N	-0-					-0-
06	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	3723	2			N	-0-					-0-
07	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	3634	2			N	-0-					-0-
08	4030	X	3432	-0-	-598	-0-	3432	2			N	-0-					-0-
09	3900	X	2849	-0-	-1051	-0-	2849	2			N	-0-					-0-
10	4030	X	3088	-0-	-942	-0-	3088	2			N	-0-					-0-

HART GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262694 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 13875 PERF.11370 - 13484

05	1085	N	781	-0-	-304	-0-	781	2			N	-0-					-0-
06	1200	N	1092	-0-	-108	-0-	1092	2			N	-0-					-0-
07	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2			N	-0-					-0-
08	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2			N	-0-					-0-
09	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2			N	-0-					-0-
10	1426	N	1343	-0-	-83	-0-	1343	2			N	-0-					-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 35 RRCID -> 262736 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 13008 PERF.11630 - 12844

05	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-					-0-
06	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			N	-0-					-0-
07	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			N	-0-					-0-
08	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2			N	-0-					-0-
09	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	2			N	-0-					-0-
10	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2			N	-0-					-0-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 262868 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 14856 PERF.12204 - 14403

05	2789	X	2789	-0-	-0-	-0-	2789	2			N	-0-					-0-
06	2687	X	2687	-0-	-0-	-0-	2687	2			N	-0-					-0-
07	2697	X	2303	-0-	-394	-0-	2303	2			N	-0-					-0-
08	2790	X	1989	-0-	-801	-0-	1989	2			N	-0-					-0-
09	2700	X	2454	-0-	-246	-0-	2454	2			N	-0-					-0-
10	2790	X	2268	-0-	-522	-0-	2268	2			N	-0-					-0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 263112 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 13125 PERF.11034 - 12881

05	3596	X	3301	-0-	-295	-0-	3301	2			N	-0-					-0-
06	3480	X	3378	-0-	-102	-0-	3378	2			N	-0-					-0-
07	3596	X	3312	-0-	-284	-0-	3312	2			N	-0-					-0-
08	3472	X	3456	-0-	-16	-0-	3456	2			N	-0-					-0-
09	3390	X	-0-	-0-	-3390	-0-					N	-0-					-0-
10	3503	X	3328	-0-	-175	-0-	3328	2			N	-0-					-0-

BARNETT, ELVIN UNIT WELL #: 9 RRCID -> 264327 COMPL. DATE 07/12/2014 TOTAL DEPTH 14225 PERF.11954 - 12760

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

INGLISH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 265651 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 13984 PERF.12113 - 13344

05	4247	X	3767	-0-	-480	-0-	3767	2			N	-0-					-0-
06	3900	X	3755	-0-	-145	-0-	3755	2			N	-0-					-0-
07	4154	X	3514	-0-	-640	-0-	3514	2			N	-0-					-0-
08	4154	X	3995	-0-	-159	-0-	3995	2			N	-0-					-0-
09	4020	X	3636	-0-	-384	-0-	3636	2			N	-0-					-0-
10	3875	X	3340	-0-	-535	-0-	3340	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CORRY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 266061 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 14055 PERF.11634 - 12642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	961	N	789	-0-	-172	-0-	789	2			N	-0-					-0-
06	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-					-0-
07	992	N	804	-0-	-188	-0-	804	2			N	-0-					-0-
08	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					-0-
09	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-					-0-
10	806	N	630	-0-	-176	-0-	630	2			N	-0-					-0-

REAGAN HEIRS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 266163 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 13018 PERF.11014 - 12756

05	5394	X	4538	-0-	-856	-0-	4538	2			N	-0-					-0-
06	5190	X	4698	-0-	-492	-0-	4698	2			N	-0-					-0-
07	4712	X	3771	-0-	-941	-0-	3771	2			N	-0-					-0-
08	4650	X	3819	-0-	-831	-0-	3819	2			N	-0-					-0-
09	4710	X	3013	-0-	-1697	-0-	3013	2			N	-0-					-0-
10	4867	X	2650	-0-	-2217	-0-	2650	2			N	-0-					-0-

BEAL ESTATE WELL #: 22 RRCID -> 266196 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 13101 PERF.11230 - 13136

05	3503	X	2640	-0-	-863	-0-	2640	2			N	-0-					-0-
06	3390	X	2696	-0-	-694	-0-	2696	2			N	-0-					-0-
07	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	2884	2			N	-0-					-0-
08	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	3020	2			N	-0-					-0-
09	2710	X	2710	-0-	-0-	-0-	2710	2			N	-0-					-0-
10	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	2965	2			N	-0-					-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 266210 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 12931 PERF.10816 - 12774

05	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	2907	2			N	-0-					-0-
06	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	2900	2			N	-0-					-0-
07	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	2942	2			N	-0-					-0-
08	2488	X	2488	-0-	-0-	-0-	2488	2			N	-0-					-0-
09	1828	X	1828	-0-	-0-	-0-	1828	2			N	-0-					-0-
10	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2248	2			N	-0-					-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 266244 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 13031 PERF.10766 - 12718

05	3100	N	2369	-0-	-731	5800	2369	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	2208	-0-	-792	5008	2208	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	2137	-0-	-963	4045	2137	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	1624	-0-	-1476	2569	1624	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	1986	-0-	-1014	1555	1986	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	1840	-0-	-1260	295	1840	2			N	-0-					-0-

TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 266253 COMPL. DATE 01/25/2017 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11340 - 13160

05	5611	X	5592	-0-	-19	-0-	5592	2			N	-0-					-0-
06	5430	X	5161	-0-	-269	-0-	5161	2			N	-0-					-0-
07	5811	X	5811	-0-	-0-	-0-	5811	2			N	-0-					-0-
08	5869	X	5869	-0-	-0-	-0-	5869	2			N	-0-					-0-
09	5610	X	4839	-0-	-771	-0-	4839	2			N	-0-					-0-
10	5797	X	5520	-0-	-277	-0-	5520	2			N	-0-					-0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 266317 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 13135 PERF.10240 - 11956

05	3472	X	3305	-0-	-167	-0-	3305	2			N	-0-					-0-
06	3360	X	3153	-0-	-207	-0-	3153	2			N	-0-					-0-
07	3224	X	3181	-0-	-43	-0-	3181	2			N	-0-					-0-
08	3317	X	2992	-0-	-325	-0-	2992	2			N	-0-					-0-
09	3210	X	-0-	-0-	-3210	-0-					N	-0-					-0-
10	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	3482	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 28 RRCID -> 266344 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 12837 PERF.10334 - 12700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	2327	-0-	-773	7745	2327	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	2337	-0-	-663	7082	2337	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	2359	-0-	-741	6341	2359	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	2420	-0-	-680	5661	2420	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	2384	-0-	-616	5045	2384	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	2294	-0-	-806	4239	2294	2			N	-0-					-0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 266345 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 13543 PERF.11306 - 13214

05	3999	X	579	-0-	-3420	-0-	579	2			N	-0-					-0-
06	3750	X	582	-0-	-3168	-0-	582	2			N	-0-					-0-
07	3751	X	543	-0-	-3208	-0-	543	2			N	-0-					-0-
08	2325	X	219	-0-	-2106	-0-	219	2			N	-0-					-0-
09	720	X	321	-0-	-399	-0-	321	2			N	-0-					-0-
10	589	X	427	-0-	-162	-0-	427	2			N	-0-					-0-

CORRY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 266436 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11684 - 12690

05	5053	X	2062	-0-	-2991	-0-	2062	2			N	-0-					-0-
06	4890	X	1910	-0-	-2980	-0-	1910	2			N	-0-					-0-
07	5053	X	1729	-0-	-3324	-0-	1729	2			N	-0-					-0-
08	3565	X	1057	-0-	-2508	-0-	1057	2			N	-0-					-0-
09	2700	X	2586	-0-	-114	-0-	2586	2			N	-0-					-0-
10	5694	X	5694	-0-	-0-	-0-	5694	2			N	-0-					-0-

BYRD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 266982 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 11862 PERF.10320 - 11514

05	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2			N	-0-					-0-
06	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	2			N	-0-					-0-
07	1488	N	1304	-0-	-184	-0-	1304	2			N	-0-					-0-
08	1488	N	1027	-0-	-461	-0-	1027	2			N	-0-					-0-
09	1440	N	1196	-0-	-244	-0-	1196	2			N	-0-					-0-
10	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2			N	-0-					-0-

MITCHELL I WELL #: 14 RRCID -> 267597 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 13350 PERF.10736 - 12152

05	1488	X	311	-0-	-1177	-0-	311	2			N	-0-					-0-
06	1440	X	792	-0-	-648	-0-	792	2			N	-0-					-0-
07	779	X	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					-0-
08	651	X	509	-0-	-142	-0-	509	2			N	-0-					-0-
09	780	X	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-
10	806	X	286	-0-	-520	-0-	286	2			N	-0-					-0-

ELY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 270550 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 13533 PERF.11168 - 12488

05	3100	N	2218	-0-	-882	5159	2218	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	2118	-0-	-882	4277	2118	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	2165	-0-	-935	3342	2165	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	2159	-0-	-941	2401	2159	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	2059	-0-	-941	1460	2059	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	2052	-0-	-1048	412	2052	2			N	-0-					-0-

BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 282933 COMPL. DATE 01/06/2017 TOTAL DEPTH 10922 PERF.11297 - 15289

05	4415	X	4415	-0-	-0-	-0-	4415	2			N	-0-					-0-
06	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	3946	2			N	-0-					-0-
07	3937	X	3585	-0-	-352	-0-	3585	2			N	-0-					-0-
08	3937	X	3408	-0-	-529	-0-	3408	2			N	-0-					-0-
09	3810	X	3765	-0-	-45	-0-	3765	2			N	-0-					-0-
10	3937	X	3242	-0-	-695	-0-	3242	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
ZARVONA ENERGY LLC 950523
TXU MINING CO. WELL #: 2 RRCID -> 233724 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 12117 PERF. 9736 - 10478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
08	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
09	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
10	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	3			N	-0-					-0-

TXU MINING COMPANY UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 237250 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 11755 PERF.11256 - 11536

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	3			N	-0-					-0-
08	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	3			N	-0-					-0-
09	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	3			N	-0-					-0-
10	930	N	854	-0-	-76	-0-	854	3			N	-0-					-0-

TXU MINING COMPANY NORTH WELL #: 2 RRCID -> 237727 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 12008 PERF. 9674 - 11534

05	2232	X	1678	-0-	-554	-0-	1678	3			N	-0-					-0-
06	1710	N	816	-0-	-894	-0-	816	3			N	-0-					-0-
07	1116	N	1001	-0-	-115	-0-	1001	3			N	-0-					-0-
08	1674	N	1001	-0-	-673	-0-	1001	3			N	-0-					-0-
09	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	3			N	-0-					-0-
10	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	2561	3			N	-0-					-0-

TXU MINING COMPANY NORTH WELL #: 3 RRCID -> 241908 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11370 - 11685

05	279	N	132	-0-	-147	-0-	132	3			N	-0-					-0-
06	180	N	155	-0-	-25	-0-	155	3			N	-0-					-0-
07	341	N	154	-0-	-187	-0-	154	3			N	-0-					-0-
08	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
09	150	N	112	-0-	-38	-0-	112	3			N	-0-					-0-
10	155	N	106	-0-	-49	-0-	106	3			N	-0-					-0-

TXU MINING COMPANY UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 241910 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11324 - 11435

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	3			N	-0-					-0-
08	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	3			N	-0-					-0-
09	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	3			N	-0-					-0-
10	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3			N	-0-					-0-

TXU MINING COMPANY UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 244652 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11310 - 11437

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
08	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
09	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
10	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	3			N	-0-					-0-

TXU MINING COMPANY WELL #: 4 RRCID -> 245130 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9947 - 11510

05	403	N	400	-0-	-3	-0-	400	3			N	-0-					-0-
06	390	N	291	-0-	-99	-0-	291	3			N	-0-					-0-
07	434	N	335	-0-	-99	-0-	335	3			N	-0-					-0-
08	403	N	335	-0-	-68	-0-	335	3			N	-0-					-0-
09	300	N	290	-0-	-10	-0-	290	3			N	-0-					-0-
10	341	N	312	-0-	-29	-0-	312	3			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
TXU MINING COMPANY UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 247921 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 12007 PERF.10220 - 11664

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

CHILDRENS HOME WELL #: 1 RRCID -> 248212 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 11368 PERF. 9365 - 11021

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

TXU MINING COMPANY UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 251054 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11530 - 11802

05	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	3			N	-0-			-0-
06	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	3			N	-0-			-0-
07	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	3			N	-0-			-0-
08	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	3			N	-0-			-0-
09	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	3			N	-0-			-0-
10	2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	2123	3			N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (PETTIT) 05190 725 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
SMITH, C C WELL #: 1 RRCID -> 261555 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 8455 - 8464

05	53 N	53	-0-	-0-	-0-	3	1	50	2	Y	-0-			-0-
06	18 N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	Y	-0-			-0-
07	37 N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	Y	-0-			-0-
08	62 N	5	-0-	-57	-0-	5	2			Y	-0-			-0-
09	30 N	5	-0-	-25	-0-	5	2			Y	-0-			-0-
10	31 N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	2	Y	-0-			-0-

MORGAN, HERCHEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267795 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 11566 PERF. 8598 - 8626

05	343 N	343	-0-	-0-	-0-	20	1	323	2	N	-0-			1
06	750 N	10	-0-	-740	-0-	1	1	9	2	N	-0-			1
07	930 N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-			1
08	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-			1
09	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-			1
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			1

XTO ENERGY INC. 945936
MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 8 RRCID -> 238293 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8006 - 8230

05	620 N	136	-0-	-484	-0-	136	2			N	-0-			-0-
06	600 N	78	-0-	-522	-0-	78	2			N	-0-			-0-
07	155 N	52	-0-	-103	-0-	52	2			N	-0-			-0-
08	124 N	96	-0-	-28	-0-	96	2			N	-0-			-0-
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-
10	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (TRAVIS PEAK) 05190 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. 945936
MITCHELL UNIT III WELL #: 8 RRCID -> 158556 COMPL. DATE 04/06/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8525 - 9420

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

BUCHANAN SWD WELL #: 1 RRCID -> 199581 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 6667 - 7473

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

FRANKLIN SWD WELL #: 1 RRCID -> 245333 COMPL. DATE 11/24/2021 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5866 - 5930

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

WALSTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252363 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 13485 PERF. 9434 - 9724

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

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 254115 COMPL. DATE 01/24/2020 TOTAL DEPTH 12877 PERF. 8456 - 10184

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

HANHART GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255177 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 14790 PERF. 8690 - 10198

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

CALLAWAY PARTNERSHIP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255918 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 13195 PERF. 9638 - 11064

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

BALD PRAIRIE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 05190 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FM 2096 SWD WELL #: 1 RRCID -> 260632 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7396 - 7762

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

KARRAKER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 267640 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 9168 - 9854

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

WIESE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 276308 COMPL. DATE 02/18/2015 TOTAL DEPTH 13902 PERF. 8597 - 9774

05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-
08	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2		N	-0-			-0-
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-
10	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			-0-

BANKS STOP (BOSSIER SAND) 05499 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
BONNER, BOBBY WELL #: 1 RRCID -> 179347 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 11944 PERF.10665 - 10780

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 182351 COMPL. DATE 03/29/2001 TOTAL DEPTH 11758 PERF.10627 - 10769

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60

BONNER, BOBBY WELL #: 2 RRCID -> 187282 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10555 - 10622

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
08	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-			13
09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			13
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13

BANKS STOP (BOSSIER SAND) //CONT.// 05499 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 190541 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 11840 PERF.10718 - 10848

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

BONNER, BOBBY WELL #: 6 RRCID -> 192490 COMPL. DATE 10/08/2002 TOTAL DEPTH 10863 PERF.10578 - 10644

05	682 N	646	-0-	-36	-0-	4	1	642	2	N	-0-					80
06	660 N	476	-0-	-184	-0-	3	1	473	2	N	-0-					80
07	682 N	633	-0-	-49	-0-	4	1	629	2	N	-0-					80
08	651 N	554	-0-	-97	-0-	554	2			N	-0-					80
09	620 N	620	-0-	-0-	-0-	4	1	616	2	N	-0-					80
10	722 N	722	-0-	-0-	-0-	5	1	717	2	N	-0-					-0-

BONNER, BOBBY WELL #: 8 RRCID -> 199021 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10500 - 10599

05	6981 X	6981	-0-	-0-	-0-	75	1	6906	2	N	-0-					80
06	6345 X	6345	-0-	-0-	-0-	71	1	6274	2	N	-0-					80
07	6207 X	6207	-0-	-0-	-0-	72	1	6135	2	N	-0-					80
08	5270 X	5047	-0-	-223	-0-	50	1	4997	2	N	-0-					80
09	6624 X	6624	-0-	-0-	-0-	75	1	6519	2	N	27					107
						30	9									
10	5270 X	4950	-0-	-320	-0-	64	1	4808	2	N	71	148	1			30
						78	9									

BONNER, BOBBY WELL #: 7 RRCID -> 199167 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10633 - 10696

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

BONNER, BOBBY WELL #: 5 RRCID -> 203976 COMPL. DATE 07/26/2004 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10690 - 10706

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

HOLLOWAY, J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 206067 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11461 - 11716

05	2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	45	1	2205	2	N	-0-					44
06	2040 X	2026	-0-	-14	-0-	43	1	1983	2	N	-0-					44
07	2108 X	1899	-0-	-209	-0-	44	1	1855	2	N	-0-					44
08	2108 X	1726	-0-	-382	-0-	50	1	1676	2	N	-0-					44
09	2068 X	2068	-0-	-0-	-0-	44	1	2024	2	N	-0-					44
10	2108 X	1887	-0-	-221	-0-	44	1	1843	2	N	-0-					-0-

BANKS STOP (BOSSIER SAND) //CONT.// 05499 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
BONNER, BOBBY WELL #: 9 RRCID -> 209017 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 11782 PERF.10739 - 10794

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

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 214884 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 11806 PERF.10400 - 11512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			20
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
09	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-			20
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215151 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 11860 PERF.10775 - 11568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
07	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	15	1	2311	2	N	-0-			57
08	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	2556	2			N	-0-			57
09	181	N	181	-0-	-0-	-0-	1	1	180	2	N	-0-			57
10	281	N	281	-0-	-0-	-0-	2	1	279	2	N	-0-			-0-

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 221090 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 11960 PERF.10763 - 11561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	876	N	876	-0-	-0-	-0-	5	1	871	2	N	-0-			267
06	708	N	708	-0-	-0-	-0-	5	1	703	2	N	-0-			267
07	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	12	1	1767	2	N	-0-			267
08	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			N	-0-			267
09	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	8	1	1164	2	N	-0-			267
10	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	8	1	1184	2	N	-0-			267

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 221378 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10874 - 11096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2139	N	1476	-0-	-663	-0-	9	1	1467	2	N	-0-			60
06	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	10	1	1534	2	N	-0-			60
07	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	11	1	1622	2	N	-0-			60
08	1457	N	949	-0-	-508	-0-	949	2			N	-0-			60
09	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	11	1	1656	2	N	-0-			60
10	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	10	1	1552	2	N	-0-			60

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 222490 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 12130 PERF.10905 - 11919

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

BANKS STOP (BOSSIER SAND) //CONT.// 05499 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 222664 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 12370 PERF.11153 - 12139

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	420 N	420	-0-	-0-	-0-	2	1	363	2	N	50					138
						55	9									
06	421 N	421	-0-	-0-	-0-	2	1	349	2	N	64					202
						70	9									
07	372 N	360	-0-	-12	-0-	2	1	358	2	N	-0-					202
08	434 N	396	-0-	-38	-0-	396	2			N	-0-					202
09	420 N	388	-0-	-32	-0-	3	1	385	2	N	-0-					202
10	470 N	470	-0-	-0-	-0-	3	1	467	2	N	-0-					202

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233775 COMPL. DATE 07/23/2006 TOTAL DEPTH 12081 PERF.10844 - 11844

05	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	10	1	1589	2	N	-0-					27
06	1650 N	1641	-0-	-9	-0-	11	1	1630	2	N	-0-					27
07	1643 N	1583	-0-	-60	-0-	10	1	1573	2	N	-0-					27
08	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	2			N	-0-					27
09	2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	14	1	2009	2	N	-0-					27
10	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	12	1	1826	2	N	-0-					27

JHP OPERATING, LLC 432463
MOORE WELL #: 1 RRCID -> 208426 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH 11367 PERF.11018 - 11092

05	837 N	344	-0-	-493	-0-	344	3			N	-0-					-0-
06	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					-0-
07	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					-0-
08	341 N	93	-0-	-248	-0-	93	3			N	-0-					-0-
09	420 N	153	-0-	-267	-0-	153	3			N	-0-					-0-
10	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
ORANSKY, M.B. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 195750 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 11850 PERF. N/A

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

BANKS STOP (COTTON VALLEY) 05499 212 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
BONNER, BOBBY WELL #: 5 RRCID -> 209673 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10242 - 10706

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

J HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 214885 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 11806 PERF.10400 - 10420

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

BANKS STOP (COTTON VALLEY) //CONT.// 05499 212 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
WOOD WELL #: 7 RRCID -> 215753 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10544 - 10573

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

BONNER, ANDY WELL #: 3 RRCID -> 217792 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 12227 PERF.10576 - 10698

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

BONNER, ANDY WELL #: 4 RRCID -> 220214 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 12158 PERF.10630 - 10759

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

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222657 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 11840 PERF.10334 - 10509

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				78
06	425	N	425	-0-	-0-	-0-	3	1	422	2	N	-0-				78
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				78
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				78
09	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-				78
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				78

WATSON, J. WELL #: 1 RRCID -> 227285 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10648 - 10746

05	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-				25
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-				25
07	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-				25
08	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-				25
09	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-				25
10	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	2			N	-0-				-0-

BANKS STOP (COTTON VALLEY LIME) 05499 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
BONNER, BOBBY WELL #: 9 RRCID -> 203903 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 11782 PERF.11458 - 11486

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

BANKS STOP (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 05499 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
ORANSKY, M.B. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 195749 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10728 - 11457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

BARRON (WOODBINE) 05844 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIMESTONE
WEST ENERGY DEVELOPERS, INC. 909658
BARRON, ETHEL B WELL #: 1 RRCID -> 015372 COMPL. DATE 03/12/1962 TOTAL DEPTH 3285 PERF. N/A

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/25/2023

BARRON, ETHEL WELL #: 1 RRCID -> 015373 COMPL. DATE 04/27/1961 TOTAL DEPTH 3300 PERF. N/A

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

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. 090870
T-BAR-X BEDSOLE WELL #: 1 RRCID -> 196382 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 17000 PERF.12813 - 12916

05	1771	X	1771	-0-	-0-	B	-0-	1768	3	3	9	N	3				19
06	1550	N	1550	-0-	-0-	B	-0-	1550	3			N	-0-				19
07	1306	N	1306	-0-	-0-	B	-0-	1304	3	2	9	N	2				21
08	1450	N	1450	-0-	-0-	B	-0-	1450	3			N	-0-				21
09	1306	N	1306	-0-	-0-	B	-0-	1304	3	2	9	N	2				21
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	B	-0-					N	NO RPT				21

CRATON OPERATING LLC 186717
MCMAHON, RICHARD L. WELL #: 1 RRCID -> 145041 COMPL. DATE 03/18/1993 TOTAL DEPTH 14830 PERF.13012 - 13106

05	1736	N	1636	-0-	-100	B	-0-	73	1	1563	2	Y	-0-				15
06	1253	N	1253	-0-	-0-	B	-0-	51	1	1202	2	Y	-0-				15
07	1968	N	1968	-0-	-0-	B	-0-	80	1	1888	2	Y	-0-				15
08	1643	N	1564	-0-	-79	B	-0-	64	1	1498	2	Y	2				17
								2	9								
09	1911	N	1911	-0-	-0-	B	-0-	81	1	1830	2	Y	-0-				17
10	1953	N	1795	-0-	-158	B	-0-	76	1	1719	2	Y	-0-				17

MCMAHON, RICHARD L. WELL #: 4 RRCID -> 168093 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 14558 PERF.14239 - 14228

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

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
MCMAHON, RICHARD L. WELL #: 5 RRCID -> 241375 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 13300 PERF. 9640 - 13202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	5528	X	5528	-0-	-0-	B	-0-	247	1	5281	2	Y	-0-			24
06	4994	X	4994	-0-	-0-	B	-0-	205	1	4789	2	Y	-0-			24
07	4788	X	4788	-0-	-0-	B	-0-	194	1	4594	2	Y	-0-			24
08	5518	X	4069	-0-	-1449	B	-0-	168	1	3901	2	Y	-0-			24
09	5340	X	2515	-0-	-2825	B	-0-	107	1	2408	2	Y	-0-			24
10	5518	X	3186	-0-	-2332	B	-0-	135	1	3051	2	Y	-0-			24

MCMAHON, RICHARD L. WELL #: 6 RRCID -> 241795 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 13348 PERF.13080 - 13090

05	1051	N	1051	-0-	-0-	B	-0-	47	1	1004	2	Y	-0-			18
06	653	N	653	-0-	-0-	B	-0-	27	1	626	2	Y	-0-			18
07	465	N	440	-0-	-25	B	-0-	18	1	422	2	Y	-0-			18
08	1054	N	597	-0-	-457	B	-0-	25	1	572	2	Y	-0-			18
09	856	N	856	-0-	-0-	B	-0-	36	1	820	2	Y	-0-			18
10	609	N	609	-0-	-0-	B	-0-	26	1	583	2	Y	-0-			18

BOTARD WELL #: 1 RRCID -> 266120 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 13178 PERF.12609 - 12870

05	1202	N	1202	-0-	-0-	B	-0-	1202	2			N	-0-			147
06	1102	N	1102	-0-	-0-	B	-0-	1102	2			N	-0-			147
07	1201	N	1201	-0-	-0-	B	-0-	1201	2			N	-0-			147
08	1209	N	1003	-0-	-206	B	-0-	1003	2			N	-0-			147
09	1110	N	903	-0-	-207	B	-0-	903	2			N	-0-			147
10	1209	N	-0-	-0-	-1209	B	-0-					N	-0-			147

SOUTHERN CROSS GU WELL #: 1 RRCID -> 266475 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 15250 PERF.12043 - 13205

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-6184					N	-0-			62
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-6184					N	-0-			62
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-6184					N	-0-			62
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-6184					N	-0-			62
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-6184					N	-0-			62
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-6184					N	-0-			62

DOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 266952 COMPL. DATE 01/03/2012 TOTAL DEPTH 15122 PERF. N/A

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-11476					N	-0-			73
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-11476					N	-0-			73
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-11476					N	-0-			73
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-11476					N	-0-			73
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-11476					N	-0-			73
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-11476					N	-0-			73

CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195617 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 15125 PERF.13080 - 13300

05	3565	X	3336	-0-	-229	B	-0-	98	1	3238	2	N	-0-			42
06	3450	X	3070	-0-	-380	B	-0-	88	1	2982	2	N	-0-			42
07	3565	X	2368	-0-	-1197	B	-0-	84	1	2284	2	N	-0-			42
08	3379	X	2631	-0-	-748	B	-0-	74	1	2557	2	N	-0-			42
09	3376	X	3376	-0-	-0-	B	-0-	97	1	3279	2	N	-0-			42
10	3348	X	2807	-0-	-541	B	-0-	98	1	2709	2	N	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198421 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 14965 PERF.14536 - 14598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3844	X	3724	-0-	-120	B	-14765	3724	2			N	-0-			-0-
06	3720	X	3606	-0-	-114	B	-14765	68	1	3538	2	N	-0-			-0-
07	3813	X	2515	-0-	-1298	B	-14765	56	1	2459	2	N	-0-			-0-
08	3813	X	3782	-0-	-31	B	-14765	62	1	3720	2	N	-0-			-0-
09	3600	X	3753	-0-	153	B	-14612	74	1	3679	2	N	-0-			-0-
10	3720	X	3941	-0-	221	B	-14391	3941	2			N	-0-			-0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200100 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13178 - 13192

05	5487	X	4953	-0-	-534	B	-269397	98	1	4855	2	N	-0-			34
06	5400	X	4640	-0-	-760	B	-269397	117	1	4523	2	N	-0-			34
07	5580	X	2109	-0-	-3471	B	-269397	78	1	2031	2	N	-0-			34
08	5580	X	4807	-0-	-773	B	-269397	110	1	4697	2	N	-0-			34
09	5400	X	1767	-0-	-3633	B	-269397	65	1	1702	2	N	-0-			34
10	4960	X	3760	-0-	-1200	B	-269397	98	1	3662	2	N	-0-			-0-

GOOSTREE WELL #: 1 RRCID -> 202257 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13096 - 14588

05	31	N	10	-0-	-21	B	-0-	10	2			N	-0-			10
06	30	N	6	-0-	-24	B	-0-	6	2			N	-0-			10
07	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-					N	-0-			10
08	10	N	-0-	-0-	-10	B	-0-					N	-0-			10
09	70	N	70	-0-	-0-	B	-0-	1	1	69	2	N	-0-			10
10	2	N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	2			N	-0-			-0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 203661 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 13675 PERF.13112 - 13246

05	3637	X	3637	-0-	-0-	B	-0-	98	1	3539	2	N	-0-			10
06	1792	X	1792	-0-	-0-	B	-0-	64	1	1728	2	N	-0-			10
07	2288	X	2288	-0-	-0-	B	-0-	82	1	2206	2	N	-0-			10
08	3570	X	3570	-0-	-0-	B	-0-	89	1	3481	2	N	-0-			10
09	3646	X	3646	-0-	-0-	B	-0-	102	1	3544	2	N	-0-			10
10	3913	X	3913	-0-	-0-	B	-0-	98	1	3815	2	N	-0-			-0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 5 RRCID -> 203871 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 13868 PERF.13300 - 13422

05	6107	X	5351	-0-	-756	B	-0-	98	1	5253	2	N	-0-			42
06	5310	X	4648	-0-	-662	B	-0-	117	1	4531	2	N	-0-			42
07	5301	X	4587	-0-	-714	B	-0-	133	1	4454	2	N	-0-			42
08	5363	X	5129	-0-	-234	B	-0-	115	1	5014	2	N	-0-			42
09	5190	X	4221	-0-	-969	B	-0-	113	1	4108	2	N	-0-			42
10	5363	X	3507	-0-	-1856	B	-0-	98	1	3409	2	N	-0-			-0-

GOOSTREE WELL #: 2 RRCID -> 205512 COMPL. DATE 09/28/2017 TOTAL DEPTH 13520 PERF.13050 - 13060

05	93	N	38	-0-	-55	B	-0-	38	2			N	-0-			-0-
06	60	N	40	-0-	-20	B	-0-	1	1	39	2	N	-0-			-0-
07	93	N	17	-0-	-76	B	-0-	17	2			N	-0-			-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-					N	-0-			-0-
09	66	N	66	-0-	-0-	B	-0-	1	1	65	2	N	-0-			-0-
10	31	N	18	-0-	-13	B	-0-	18	2			N	-0-			-0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 6 RRCID -> 205592 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 14900 PERF.14569 - 14581

05	1418	N	1418	-0-	-0-	B	-0-	1418	2			N	-0-			-0-
06	1350	N	1196	-0-	-154	B	-0-	22	1	1174	2	N	-0-			-0-
07	1880	N	1880	-0-	-0-	B	-0-	42	1	1838	2	N	-0-			-0-
08	2012	N	2012	-0-	-0-	B	-0-	33	1	1979	2	N	-0-			-0-
09	1200	N	609	-0-	-591	B	-0-	12	1	597	2	N	-0-			-0-
10	1395	N	831	-0-	-564	B	-0-	831	2			N	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 7 RRCID -> 206564 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 15057 PERF.14822 - 14832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	441	N	441	-0-	-0- B	-0-	98	1	343	2	N	-0-					-0-
06	391	N	391	-0-	-0- B	-0-	37	1	354	2	N	-0-					-0-
07	476	N	476	-0-	-0- B	-0-	42	1	434	2	N	-0-					-0-
08	635	N	635	-0-	-0- B	-0-	42	1	593	2	N	-0-					-0-
09	390	N	208	-0-	-182 B	-0-	34	1	174	2	N	-0-					-0-
10	465	N	369	-0-	-96 B	-0-	98	1	271	2	N	-0-					-0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 10 RRCID -> 212484 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 14011 PERF.13334 - 13480

05	1298	N	1298	-0-	-0- B	-0-	98	1	1200	2	N	-0-					-0-
06	1980	N	663	-0-	-1317 B	-0-	43	1	620	2	N	-0-					-0-
07	1296	N	1296	-0-	-0- B	-0-	60	1	1236	2	N	-0-					-0-
08	1302	N	983	-0-	-319 B	-0-	47	1	936	2	N	-0-					-0-
09	1446	N	1446	-0-	-0- B	-0-	59	1	1387	2	N	-0-					-0-
10	1989	N	1989	-0-	-0- B	-0-	98	1	1891	2	N	-0-					-0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 9 RRCID -> 214432 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 14860 PERF.13215 - 13265

05	1474	N	1474	-0-	-0- B	-0-	1474	2			N	-0-					-0-
06	1314	N	1314	-0-	-0- B	-0-	25	1	1289	2	N	-0-					-0-
07	1306	N	1306	-0-	-0- B	-0-	29	1	1277	2	N	-0-					-0-
08	1267	N	1267	-0-	-0- B	-0-	21	1	1246	2	N	-0-					-0-
09	1202	N	1202	-0-	-0- B	-0-	24	1	1178	2	N	-0-					-0-
10	1019	N	1019	-0-	-0- B	-0-	1019	2			N	-0-					-0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 11 RRCID -> 214436 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 14975 PERF.13238 - 14721

05	1990	N	1990	-0-	-0- B	-0-	1990	2			N	-0-					-0-
06	1142	N	1142	-0-	-0- B	-0-	21	1	1121	2	N	-0-					-0-
07	1059	N	1059	-0-	-0- B	-0-	24	1	1035	2	N	-0-					-0-
08	1553	N	1553	-0-	-0- B	-0-	25	1	1528	2	N	-0-					-0-
09	900	N	867	-0-	-33 B	-0-	17	1	850	2	N	-0-					-0-
10	930	N	450	-0-	-480 B	-0-	450	2			N	-0-					-0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 12 RRCID -> 214438 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 13640 PERF.12893 - 13084

05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-					-0-
07	11	N	-0-	-0-	-11 B	-0-					N	-0-					-0-
08	85	N	85	-0-	-0- B	-0-	1	1	84	2	N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	29	N	29	-0-	-0- B	-0-	29	2			N	-0-					-0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 13 RRCID -> 214888 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 13750 PERF.12320 - 13028

05	155	N	108	-0-	-47 B	-0-	108	2			N	-0-					-0-
06	180	N	30	-0-	-150 B	-0-	1	1	29	2	N	-0-					-0-
07	171	N	171	-0-	-0- B	-0-	4	1	167	2	N	-0-					-0-
08	167	N	167	-0-	-0- B	-0-	3	1	164	2	N	-0-					-0-
09	115	N	115	-0-	-0- B	-0-	2	1	113	2	N	-0-					-0-
10	186	N	119	-0-	-67 B	-0-	119	2			N	-0-					-0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 8 RRCID -> 215550 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 14930 PERF.13171 - 13300

05	1072	N	1072	-0-	-0- B	-0-	98	1	974	2	N	-0-					-0-
06	1629	N	1629	-0-	-0- B	-0-	61	1	1568	2	N	-0-					-0-
07	1178	N	924	-0-	-254 B	-0-	52	1	872	2	N	-0-					-0-
08	2035	N	2035	-0-	-0- B	-0-	64	1	1971	2	N	-0-					-0-
09	1666	N	1666	-0-	-0- B	-0-	63	1	1603	2	N	-0-					-0-
10	1471	N	1471	-0-	-0- B	-0-	98	1	1373	2	N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
ROLKE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 241747 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 16658 PERF.15530 - 16376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	10517	X	10517	-0-	-0- B	-0-	31	1	10486	2	N	-0-			-0-
06	9966	X	9966	-0-	-0- B	-0-	30	1	9936	2	N	-0-			-0-
07	9335	X	9335	-0-	-0- B	-0-	31	1	9304	2	N	-0-			-0-
08	8951	X	8951	-0-	-0- B	-0-	31	1	8920	2	N	-0-			-0-
09	8469	X	8469	-0-	-0- B	-0-	30	1	8439	2	N	-0-			-0-
10	8544	X	8544	-0-	-0- B	-0-	31	1	8513	2	N	-0-			-0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
WALKER, M. P. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093998 COMPL. DATE 03/29/1981 TOTAL DEPTH 15917 PERF.13307 - 13894

05	596	N	596	-0-	-0- B	-0-	96	1	500	2	N	-0-			-0-
06	172	N	172	-0-	-0- B	-0-	25	1	147	2	N	-0-			-0-
07	1102	N	1102	-0-	-0- B	-0-	641	1	461	2	N	-0-			-0-
08	589	N	345	-0-	-244 B	-0-	226	1	119	2	N	-0-			-0-
09	738	N	738	-0-	-0- B	-0-	39	1	699	2	N	-0-			-0-
10	837	N	705	-0-	-132 B	-0-	241	1	464	2	N	-0-			-0-

GRAYSON, DARWIN B. ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097182 COMPL. DATE 01/15/1982 TOTAL DEPTH 14049 PERF.13935 - 13965

05	364	N	364	-0-	-0- B	-0-	59	1	305	2	N	-0-			-0-
06	567	N	567	-0-	-0- B	-0-	82	1	485	2	N	-0-			-0-
07	436	N	436	-0-	-0- B	-0-	254	1	182	2	N	-0-			-0-
08	372	N	205	-0-	-167 B	-0-	134	1	71	2	N	-0-			-0-
09	570	N	529	-0-	-41 B	-0-	28	1	501	2	N	-0-			-0-
10	776	N	776	-0-	-0- B	-0-	265	1	511	2	N	-0-			-0-

SAVAGE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144621 COMPL. DATE 02/11/1993 TOTAL DEPTH 14908 PERF.14162 - 14816

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

FULLEN WELL #: 3 RRCID -> 145880 COMPL. DATE 06/12/1993 TOTAL DEPTH 14980 PERF.14143 - 14648

05	477	N	477	-0-	-0- B	-0-	32	1	445	2	N	-0-			-0-
06	T. A.		610	-0-	610 B	610	34	1	576	2	N	-0-			-0-
07	T. A.		644	-0-	644 B	1254	39	1	605	2	N	-0-			-0-
08	2053	X	799	-0-	-1254 B	-0-	33	1	766	2	N	-0-			-0-
09	986	X	986	-0-	-0- B	-0-	86	1	900	2	N	-0-			-0-
10	651	N	548	-0-	-103 B	-0-	63	1	485	2	N	-0-			-0-

BLANTON WELL #: 1 RRCID -> 163947 COMPL. DATE 11/26/1996 TOTAL DEPTH 14686 PERF.14175 - 14686

05	2376	N	2376	-0-	-0- B	-0-	158	1	2218	2	N	-0-			-0-
06	T. A.		2271	-0-	2271 B	2271	126	1	2145	2	N	-0-			-0-
07	T. A.		2267	-0-	2267 B	4538	137	1	2130	2	N	-0-			-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	4538					N	NO RPT			-0-
09	6630	X	2092	-0-	-4538 B	-0-	183	1	1909	2	N	-0-			-0-
10	2175	X	2175	-0-	-0- B	-0-	249	1	1926	2	N	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

COOK WELL #: 3 RRCID -> 165861 COMPL. DATE 04/21/1997 TOTAL DEPTH 15856 PERF.15185 - 15683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1381	N	1381	-0-	-0- B	-0-	92	1	1289	2	N	-0-					-0-
06	1208	N	1208	-0-	-0- B	-0-	67	1	1141	2	N	-0-					-0-
07	1568	N	1568	-0-	-0- B	-0-	95	1	1473	2	N	-0-					-0-
08	1490	N	1490	-0-	-0- B	-0-	61	1	1429	2	N	-0-					-0-
09	1420	N	1420	-0-	-0- B	-0-	124	1	1296	2	N	-0-					-0-
10	1581	N	1350	-0-	-231 B	-0-	154	1	1196	2	N	-0-					-0-

LEE, LAURA WELL #: 1 RRCID -> 166367 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 15150 PERF.14622 - 14906

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

LADD WELL #: 1 RRCID -> 168879 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 15100 PERF.14436 - 14821

05	554	N	554	-0-	-0- B	-0-	37	1	517	2	N	-0-					-0-
06	529	N	529	-0-	-0- B	-0-	29	1	500	2	N	-0-					-0-
07	542	N	542	-0-	-0- B	-0-	33	1	509	2	N	-0-					-0-
08	558	N	547	-0-	-11 B	-0-	22	1	525	2	N	-0-					-0-
09	540	N	532	-0-	-8 B	-0-	47	1	485	2	N	-0-					-0-
10	583	N	583	-0-	-0- B	-0-	67	1	516	2	N	-0-					-0-

BLAZEK WELL #: 3X RRCID -> 168944 COMPL. DATE 01/20/1998 TOTAL DEPTH 14840 PERF.14419 - 14699

05	1916	N	1916	-0-	-0- B	-0-	128	1	1788	2	N	-0-					-0-
06	T. A.		1878	-0-	1878 B	1878	104	1	1774	2	N	-0-					-0-
07	T. A.		1924	-0-	1924 B	3802	116	1	1808	2	N	-0-					-0-
08	5726	X	1924	-0-	-3802 B	-0-	79	1	1845	2	N	-0-					-0-
09	1867	X	1867	-0-	-0- B	-0-	164	1	1703	2	N	-0-					-0-
10	1922	N	1902	-0-	-20 B	-0-	217	1	1685	2	N	-0-					-0-

ADKINS WELL #: 1 RRCID -> 168945 COMPL. DATE 02/16/1998 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14550 - 14730

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

MCGREW WELL #: 1 RRCID -> 168971 COMPL. DATE 03/07/1998 TOTAL DEPTH 14830 PERF.14260 - 14730

05	312	N	312	-0-	-0- B	-0-	21	1	291	2	N	-0-					-0-
06	530	N	530	-0-	-0- B	-0-	29	1	501	2	N	-0-					-0-
07	633	N	633	-0-	-0- B	-0-	38	1	595	2	N	-0-					-0-
08	666	N	666	-0-	-0- B	-0-	27	1	639	2	N	-0-					-0-
09	549	N	549	-0-	-0- B	-0-	48	1	501	2	N	-0-					-0-
10	673	N	673	-0-	-0- B	-0-	77	1	596	2	N	-0-					-0-

KELLY "A" WELL #: 1L RRCID -> 180136 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12927 - 13071

05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	223	N	223	-0-	-0- B	-0-	12	1	211	2	Y	-0-					-0-
07	206	N	206	-0-	-0- B	-0-	12	1	194	2	Y	-0-					-0-
08	252	N	252	-0-	-0- B	-0-	10	1	242	2	Y	-0-					-0-
09	227	N	227	-0-	-0- B	-0-	20	1	207	2	Y	-0-					-0-
10	217	N	20	-0-	-197 B	-0-	2	1	18	2	Y	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

WEST "A" WELL #: 1 RRCID -> 181358 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 13475 PERF. 9170 - 12930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	X	2463	-0-	-637	B	-0-	164	1	2299	2	N	-0-					-0-
06	3570	X	2020	-0-	-1550	B	-0-	112	1	1908	2	N	-0-					-0-
07	3658	X	2946	-0-	-712	B	-0-	178	1	2768	2	N	-0-					-0-
08	3255	X	3103	-0-	-152	B	-0-	127	1	2976	2	N	-0-					-0-
09	3332	X	3332	-0-	-0-	B	-0-	292	1	3040	2	N	-0-					-0-
10	2989	X	2989	-0-	-0-	B	-0-	342	1	2647	2	N	-0-					-0-

WEST "B" WELL #: 1L RRCID -> 181721 COMPL. DATE 12/17/2015 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 9359 - 9946

05	1169	N	1169	-0-	-0-	B	-0-	78	1	1091	2	Y	-0-					-0-
06	956	N	956	-0-	-0-	B	-0-	53	1	903	2	Y	-0-					-0-
07	749	N	749	-0-	-0-	B	-0-	45	1	704	2	Y	-0-					-0-
08	1178	N	1050	-0-	-128	B	-0-	43	1	1007	2	Y	-0-					-0-
09	960	N	856	-0-	-104	B	-0-	75	1	781	2	Y	-0-					-0-
10	744	N	692	-0-	-52	B	-0-	79	1	613	2	Y	-0-					-0-

KELLY "A" WELL #: 5 RRCID -> 181791 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 13470 PERF. 9952 - 12844

05	2562	X	2562	-0-	-0-	B	-0-	171	1	2391	2	Y	-0-					-0-
06	2509	X	2509	-0-	-0-	B	-0-	140	1	2369	2	Y	-0-					-0-
07	2596	X	2596	-0-	-0-	B	-0-	157	1	2439	2	Y	-0-					-0-
08	2555	N	2555	-0-	-0-	B	-0-	104	1	2451	2	Y	-0-					-0-
09	2479	N	2479	-0-	-0-	B	-0-	217	1	2262	2	Y	-0-					-0-
10	2521	N	2521	-0-	-0-	B	-0-	288	1	2233	2	Y	-0-					-0-

KELLY "A" WELL #: 7 RRCID -> 181792 COMPL. DATE 12/16/2015 TOTAL DEPTH 13482 PERF. 9567 - 13122

05	3007	X	2741	-0-	-266	B	-0-	183	1	2558	2	Y	-0-					-0-
06	2970	X	2787	-0-	-183	B	-0-	155	1	2632	2	Y	-0-					-0-
07	3069	X	2879	-0-	-190	B	-0-	174	1	2705	2	Y	-0-					-0-
08	2766	N	2766	-0-	-0-	B	-0-	113	1	2653	2	Y	-0-					-0-
09	2790	N	2270	-0-	-520	B	-0-	199	1	2071	2	Y	-0-					-0-
10	2883	N	2311	-0-	-572	B	-0-	264	1	2047	2	Y	-0-					-0-

KELLY "B" WELL #: 1L RRCID -> 182180 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 13525 PERF.12892 - 13038

05	715	N	715	-0-	-0-	B	-0-	48	1	667	2	N	-0-					-0-
06	T. A.		688	-0-	688	B	688	38	1	650	2	N	-0-					-0-
07	T. A.		487	-0-	487	B	1175	29	1	458	2	N	-0-					-0-
08	1799	X	624	-0-	-1175	B	-0-	25	1	599	2	N	-0-					-0-
09	791	X	791	-0-	-0-	B	-0-	69	1	722	2	N	-0-					-0-
10	640	N	640	-0-	-0-	B	-0-	73	1	567	2	N	-0-					-0-

CARTER "A" WELL #: 1 RRCID -> 182291 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 17732 PERF.15738 - 15973

05	521	N	521	-0-	-0-	B	-0-	35	1	486	2	N	-0-					-0-
06	152	N	152	-0-	-0-	B	-0-	8	1	144	2	N	-0-					-0-
07	549	N	549	-0-	-0-	B	-0-	33	1	516	2	N	-0-					-0-
08	372	N	230	-0-	-142	B	-0-	9	1	221	2	N	-0-					-0-
09	491	N	491	-0-	-0-	B	-0-	43	1	448	2	N	-0-					-0-
10	372	N	7	-0-	-365	B	-0-	1	1	6	2	N	-0-					-0-

BLANTON WELL #: 2 RRCID -> 182894 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13068 - 13297

05	1417	N	1417	-0-	-0-	B	-0-	94	1	1323	2	N	-0-					-0-
06	1457	N	1457	-0-	-0-	B	-0-	81	1	1376	2	N	-0-					-0-
07	1516	N	1516	-0-	-0-	B	-0-	91	1	1425	2	N	-0-					-0-
08	1426	N	1265	-0-	-161	B	-0-	52	1	1213	2	N	-0-					-0-
09	1410	N	1017	-0-	-393	B	-0-	89	1	928	2	N	-0-					-0-
10	1457	N	1208	-0-	-249	B	-0-	138	1	1070	2	N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
WEST "B" WELL #: 3 RRCID -> 182907 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12796 - 12948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	527	N	527	-0-	-0- B	-0-	35	1	492	2	Y	-0-					-0-
06	11	N	11	-0-	-0- B	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
07	23	N	23	-0-	-0- B	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					-0-
08	527	N	26	-0-	-501 B	-0-	1	1	25	2	Y	-0-					-0-
09	642	N	642	-0-	-0- B	-0-	56	1	586	2	Y	-0-					-0-
10	773	N	773	-0-	-0- B	-0-	88	1	685	2	Y	-0-					-0-

HODGES "A" WELL #: 1 RRCID -> 183283 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 14047 PERF.12389 - 13530

05	2294	X	2024	-0-	-270 B	-0-	97	1	1927	2	Y	-0-					-0-
06	2220	X	2042	-0-	-178 B	-0-	124	1	1918	2	Y	-0-					-0-
07	2232	X	2133	-0-	-99 B	-0-	102	1	2031	2	Y	-0-					-0-
08	2153	N	2153	-0-	-0- B	-0-	101	1	2052	2	Y	-0-					-0-
09	2096	N	2096	-0-	-0- B	-0-	105	1	1991	2	Y	-0-					-0-
10	2266	N	2266	-0-	-0- B	-0-	111	1	2155	2	Y	-0-					-0-

KELLY "A" WELL #: 2 RRCID -> 183957 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 13520 PERF. 9480 - 12059

05	666	N	666	-0-	-0- B	-0-	44	1	622	2	Y	-0-					-0-
06	714	N	714	-0-	-0- B	-0-	40	1	674	2	Y	-0-					-0-
07	657	N	657	-0-	-0- B	-0-	40	1	617	2	Y	-0-					-0-
08	651	N	634	-0-	-17 B	-0-	26	1	608	2	Y	-0-					-0-
09	720	N	556	-0-	-164 B	-0-	49	1	507	2	Y	-0-					-0-
10	651	N	494	-0-	-157 B	-0-	56	1	438	2	Y	-0-					-0-

KELLY "A" WELL #: 4 RRCID -> 186120 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 9492 - 12580

05	1237	N	1237	-0-	-0- B	-0-	82	1	1155	2	Y	-0-					-0-
06	1048	N	1048	-0-	-0- B	-0-	58	1	990	2	Y	-0-					-0-
07	1222	N	1222	-0-	-0- B	-0-	74	1	1148	2	Y	-0-					-0-
08	1298	N	1298	-0-	-0- B	-0-	53	1	1245	2	Y	-0-					-0-
09	1189	N	1189	-0-	-0- B	-0-	104	1	1085	2	Y	-0-					-0-
10	1441	N	1441	-0-	-0- B	-0-	165	1	1276	2	Y	-0-					-0-

LEE ROY "A" WELL #: 2 RRCID -> 186432 COMPL. DATE 07/26/2001 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12822 - 13000

05	5920	X	5920	-0-	-0- B	-0-	394	1	5526	2	N	-0-					-0-
06	4865	X	4865	-0-	-0- B	-0-	271	1	4594	2	N	-0-					-0-
07	4343	X	4343	-0-	-0- B	-0-	262	1	4081	2	N	-0-					-0-
08	5270	X	3996	-0-	-1274 B	-0-	163	1	3833	2	N	-0-					-0-
09	5100	X	3952	-0-	-1148 B	-0-	346	1	3606	2	N	-0-					-0-
10	5270	X	4960	-0-	-310 B	-0-	567	1	4393	2	N	-0-					-0-

KELLY "A" WELL #: 8 RRCID -> 187312 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 13265 PERF. 9500 - 13066

05	327	N	327	-0-	-0- B	-0-	22	1	305	2	Y	-0-					-0-
06	445	N	445	-0-	-0- B	-0-	25	1	420	2	Y	-0-					-0-
07	203	N	203	-0-	-0- B	-0-	12	1	191	2	Y	-0-					-0-
08	360	N	360	-0-	-0- B	-0-	15	1	345	2	Y	-0-					-0-
09	737	N	737	-0-	-0- B	-0-	65	1	672	2	Y	-0-					-0-
10	658	N	658	-0-	-0- B	-0-	75	1	583	2	Y	-0-					-0-

WALKER, M.P. ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 187609 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13520 - 13898

05	4216	X	1216	-0-	-3000 B	-0-	196	1	1020	2	N	-0-					-0-
06	3900	X	500	-0-	-3400 B	-0-	73	1	427	2	N	-0-					-0-
07	2821	X	755	-0-	-2066 B	-0-	439	1	316	2	N	-0-					-0-
08	2821	X	655	-0-	-2166 B	-0-	429	1	226	2	N	-0-					-0-
09	2010	X	1755	-0-	-255 B	-0-	92	1	1663	2	N	-0-					-0-
10	1031	N	1031	-0-	-0- B	-0-	353	1	678	2	N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
GRAYSON, DARWIN B. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 187619 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 14120 PERF.13624 - 13964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18	N	18	-0-	-0- B	-0-	3	1	15	2	N	-0-					-0-
06	114	N	114	-0-	-0- B	-0-	17	1	97	2	N	-0-					-0-
07	169	N	169	-0-	-0- B	-0-	98	1	71	2	N	-0-					-0-
08	37	N	37	-0-	-0- B	-0-	24	1	13	2	N	-0-					-0-
09	120	N	56	-0-	-64 B	-0-	3	1	53	2	N	-0-					-0-
10	155	N	81	-0-	-74 B	-0-	28	1	53	2	N	-0-					-0-

LOVERING, E. H. "A" WELL #: 4 L RRCID -> 188766 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 13285 PERF.12915 - 13019

05	4236	X	4236	-0-	-0- B	-0-	282	1	3954	2	Y	-0-					-0-
06	4182	X	4182	-0-	-0- B	-0-	233	1	3949	2	Y	-0-					-0-
07	4309	X	4303	-0-	-6 B	-0-	260	1	4043	2	Y	-0-					-0-
08	4464	X	4060	-0-	-404 B	-0-	166	1	3894	2	Y	-0-					-0-
09	4320	X	3770	-0-	-550 B	-0-	330	1	3440	2	Y	-0-					-0-
10	4309	X	4112	-0-	-197 B	-0-	470	1	3642	2	Y	-0-					-0-

HODGES "A" WELL #: 2 RRCID -> 202178 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 13973 PERF.13520 - 13884

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

HODGES "A" WELL #: 3 RRCID -> 205518 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13312 - 13585

05	3100	X	2922	-0-	-178 B	-107563	140	1	2782	2	Y	-0-					-0-
06	3000	X	1552	-0-	-1448 B	-107563	94	1	1458	2	Y	-0-					-0-
07	2914	X	3153	-0-	239 B	-107324	151	1	3002	2	Y	-0-					-0-
08	2914	N	2676	-0-	-238 B	-107324	125	1	2551	2	Y	-0-					-0-
09	1560	N	2790	-0-	1230 B	-106094	139	1	2651	2	Y	-0-					-0-
10	2914	X	2314	-0-	-600 B	-106094	113	1	2201	2	Y	-0-					-0-

HODGES "A" WELL #: 4 RRCID -> 205530 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 14121 PERF.13398 - 13594

05	6076	X	5057	-0-	-1019 B	-0-	242	1	4815	2	Y	-0-					-0-
06	5610	X	4796	-0-	-814 B	-0-	291	1	4505	2	Y	-0-					-0-
07	4851	X	4851	-0-	-0- B	-0-	232	1	4619	2	Y	-0-					-0-
08	5146	X	4826	-0-	-320 B	-0-	226	1	4600	2	Y	-0-					-0-
09	5012	X	5012	-0-	-0- B	-0-	250	1	4762	2	Y	-0-					-0-
10	5053	X	3933	-0-	-1120 B	-0-	193	1	3740	2	Y	-0-					-0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 1 RRCID -> 205545 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13340 - 13618

05	1383	N	1383	-0-	-0- B	-0-	66	1	1317	2	N	-0-					-0-
06	1439	N	1439	-0-	-0- B	-0-	87	1	1352	2	N	-0-					-0-
07	1355	N	1355	-0-	-0- B	-0-	65	1	1290	2	N	-0-					-0-
08	1535	N	1535	-0-	-0- B	-0-	72	1	1463	2	N	-0-					-0-
09	1709	N	1709	-0-	-0- B	-0-	85	1	1624	2	N	-0-					-0-
10	1364	N	1287	-0-	-77 B	-0-	63	1	1224	2	N	-0-					-0-

MULLENAX, G. WELL #: 1 RRCID -> 206676 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13333 - 13389

05	334	N	334	-0-	-0- B	-0-	16	1	318	2	N	-0-					-0-
06	325	N	325	-0-	-0- B	-0-	20	1	305	2	N	-0-					-0-
07	329	N	329	-0-	-0- B	-0-	16	1	313	2	N	-0-					-0-
08	341	N	310	-0-	-31 B	-0-	15	1	295	2	N	-0-					-0-
09	330	N	322	-0-	-8 B	-0-	16	1	306	2	N	-0-					-0-
10	341	N	321	-0-	-20 B	-0-	16	1	305	2	N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

HODGES "A" WELL #: 7 RRCID -> 207010 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 14038 PERF.13452 - 13643

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5053 X	4854	-0-	-199 B	-20610	232	1	4622	2	Y	-0-					-0-
06	4890 X	4657	-0-	-233 B	-20610	282	1	4375	2	Y	-0-					-0-
07	4898 X	4860	-0-	-38 B	-20610	233	1	4627	2	Y	-0-					-0-
08	4898 X	4505	-0-	-393 B	-20610	211	1	4294	2	Y	-0-					-0-
09	4740 X	4703	-0-	-37 B	-20610	235	1	4468	2	Y	-0-					-0-
10	4867 X	4727	-0-	-140 B	-20610	232	1	4495	2	Y	-0-					-0-

ALFORD, R. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 207075 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13165 - 13219

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

HODGES "A" WELL #: 5 RRCID -> 208995 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13502 - 13870

05	5673 X	4997	-0-	-676 B	-0-	239	1	4758	2	Y	-0-					-0-
06	5190 X	4656	-0-	-534 B	-0-	282	1	4374	2	Y	-0-					-0-
07	5363 X	4228	-0-	-1135 B	-0-	203	1	4025	2	Y	-0-					-0-
08	5363 X	5301	-0-	-62 B	-0-	249	1	5052	2	Y	-0-					-0-
09	5221 X	5221	-0-	-0- B	-0-	261	1	4960	2	Y	-0-					-0-
10	4991 X	3624	-0-	-1367 B	-0-	178	1	3446	2	Y	-0-					-0-

GLANTON, THERESA "A" WELL #: 1 RRCID -> 211069 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13002 - 14410

05	3596 X	3358	-0-	-238 B	-0-	161	1	3197	2	N	-0-					-0-
06	3631 X	3631	-0-	-0- B	-0-	220	1	3411	2	N	-0-					-0-
07	3596 X	3401	-0-	-195 B	-0-	163	1	3238	2	N	-0-					-0-
08	3999 X	2980	-0-	-1019 B	-0-	140	1	2840	2	N	-0-					-0-
09	3630 X	3459	-0-	-171 B	-0-	173	1	3286	2	N	-0-					-0-
10	3751 X	3129	-0-	-622 B	-0-	153	1	2976	2	N	-0-					-0-

HODGES "A" WELL #: 6 RRCID -> 211849 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 14150 PERF.13572 - 13741

05	4836 X	4637	-0-	-199 B	-0-	222	1	4415	2	Y	-0-					-0-
06	4749 X	4749	-0-	-0- B	-0-	288	1	4461	2	Y	-0-					-0-
07	4773 X	4773	-0-	-0- B	-0-	229	1	4544	2	Y	-0-					-0-
08	4681 X	4422	-0-	-259 B	-0-	207	1	4215	2	Y	-0-					-0-
09	4530 X	4123	-0-	-407 B	-0-	206	1	3917	2	Y	-0-					-0-
10	4681 X	3372	-0-	-1309 B	-0-	165	1	3207	2	Y	-0-					-0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 4 RRCID -> 212453 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 14094 PERF.13208 - 13432

05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

H. JONES WELL #: 1 RRCID -> 212483 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 13630 PERF.11278 - 13480

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

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 3 RRCID -> 212509 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 14110 PERF.13297 - 13580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2271	N	2271	-0-	-0- B	-0-	109	1	2162	2	N	-0-			-0-
06	2119	N	2119	-0-	-0- B	-0-	128	1	1991	2	N	-0-			-0-
07	2185	N	2185	-0-	-0- B	-0-	105	1	2080	2	N	-0-			-0-
08	2263	N	1875	-0-	-388 B	-0-	88	1	1787	2	N	-0-			-0-
09	2266	N	2266	-0-	-0- B	-0-	113	1	2153	2	N	-0-			-0-
10	2170	N	1907	-0-	-263 B	-0-	93	1	1814	2	N	-0-			-0-

HODGES "A" WELL #: 11 RRCID -> 213241 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 14160 PERF.13550 - 13846

05	3193	X	3133	-0-	-60 B	-0-	150	1	2983	2	Y	-0-			-0-
06	3090	X	2952	-0-	-138 B	-0-	179	1	2773	2	Y	-0-			-0-
07	3173	X	3173	-0-	-0- B	-0-	152	1	3021	2	Y	-0-			-0-
08	3162	X	2750	-0-	-412 B	-0-	129	1	2621	2	Y	-0-			-0-
09	3030	X	2894	-0-	-136 B	-0-	145	1	2749	2	Y	-0-			-0-
10	3162	X	2656	-0-	-506 B	-0-	130	1	2526	2	Y	-0-			-0-

HODGES "A" WELL #: 8 RRCID -> 213984 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 14612 PERF.13510 - 14346

05	5146	X	4809	-0-	-337 B	-0-	230	1	4579	2	Y	-0-			-0-
06	5070	X	4461	-0-	-609 B	-0-	270	1	4191	2	Y	-0-			-0-
07	5208	X	3015	-0-	-2193 B	-0-	144	1	2871	2	Y	-0-			-0-
08	5208	X	3256	-0-	-1952 B	-0-	153	1	3103	2	Y	-0-			-0-
09	4740	X	4227	-0-	-513 B	-0-	211	1	4016	2	Y	-0-			-0-
10	4805	X	4722	-0-	-83 B	-0-	231	1	4491	2	Y	-0-			-0-

HODGES "A" WELL #: 12 RRCID -> 214629 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 14140 PERF.13554 - 13948

05	1643	X	1612	-0-	-31 B	-0-	77	1	1535	2	Y	-0-			-0-
06	1560	X	1483	-0-	-77 B	-0-	90	1	1393	2	Y	-0-			-0-
07	1581	X	1522	-0-	-59 B	-0-	73	1	1449	2	Y	-0-			-0-
08	1581	N	1364	-0-	-217 B	-0-	64	1	1300	2	Y	-0-			-0-
09	1470	N	1368	-0-	-102 B	-0-	68	1	1300	2	Y	-0-			-0-
10	1519	N	1405	-0-	-114 B	-0-	69	1	1336	2	Y	-0-			-0-

MULLENAX, G. WELL #: 2 RRCID -> 215777 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13290 - 13596

05	5146	X	4819	-0-	-327 B	-0-	231	1	4588	2	N	-0-			-0-
06	4962	X	4647	-0-	-315 B	-0-	282	1	4365	2	N	-0-			-0-
07	5084	X	4726	-0-	-358 B	-0-	226	1	4500	2	N	-0-			-0-
08	5022	X	4507	-0-	-515 B	-0-	211	1	4296	2	N	-0-			-0-
09	4800	X	4442	-0-	-358 B	-0-	222	1	4220	2	N	-0-			-0-
10	4805	X	4382	-0-	-423 B	-0-	215	1	4167	2	N	-0-			-0-

HODGES "A" WELL #: 10 RRCID -> 216608 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 14154 PERF.13468 - 13776

05	3596	X	3437	-0-	-159 B	-0-	164	1	3273	2	Y	-0-			-0-
06	3480	X	3192	-0-	-288 B	-0-	193	1	2999	2	Y	-0-			-0-
07	3597	X	3597	-0-	-0- B	-0-	172	1	3425	2	Y	-0-			-0-
08	3534	X	3497	-0-	-37 B	-0-	164	1	3333	2	Y	-0-			-0-
09	3439	X	3439	-0-	-0- B	-0-	172	1	3267	2	Y	-0-			-0-
10	3596	X	3372	-0-	-224 B	-0-	165	1	3207	2	Y	-0-			-0-

MULLENAX, G. WELL #: 3 RRCID -> 216672 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 14110 PERF.13258 - 13362

05	1280	N	1280	-0-	-0- B	-0-	61	1	1219	2	N	-0-			-0-
06	1118	N	1118	-0-	-0- B	-0-	68	1	1050	2	N	-0-			-0-
07	1942	N	1942	-0-	-0- B	-0-	93	1	1849	2	N	-0-			-0-
08	6346	X	6346	-0-	-0- B	-0-	298	1	6048	2	N	-0-			-0-
09	5776	X	5776	-0-	-0- B	-0-	288	1	5488	2	N	-0-			-0-
10	5063	X	5063	-0-	-0- B	-0-	248	1	4815	2	N	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
POLLARD, JEANETTE WELL #: 1 RRCID -> 216834 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 14033 PERF.13344 - 13830

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3866 X	3866	-0-	-0- B	-0-	185	1	3681	2	N	-0-					-0-
06	3665 X	3665	-0-	-0- B	-0-	222	1	3443	2	N	-0-					-0-
07	3686 X	3686	-0-	-0- B	-0-	177	1	3509	2	N	-0-					-0-
08	3968 X	3516	-0-	-452 B	-0-	165	1	3351	2	N	-0-					-0-
09	3840 X	2970	-0-	-870 B	-0-	148	1	2822	2	N	-0-					-0-
10	3875 X	1793	-0-	-2082 B	-0-	88	1	1705	2	N	-0-					-0-

LINCECUM, M. TRUST WELL #: 1 RRCID -> 216836 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 13610 PERF.13170 - 13510

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

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 2 RRCID -> 216935 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13282 - 13517

05	2649 N	2649	-0-	-0- B	-0-	127	1	2522	2	N	-0-					-0-
06	2451 N	2451	-0-	-0- B	-0-	149	1	2302	2	N	-0-					-0-
07	2543 N	2543	-0-	-0- B	-0-	122	1	2421	2	N	-0-					-0-
08	2635 N	2160	-0-	-475 B	-0-	101	1	2059	2	N	-0-					-0-
09	2465 N	2465	-0-	-0- B	-0-	123	1	2342	2	N	-0-					-0-
10	2542 N	2357	-0-	-185 B	-0-	116	1	2241	2	N	-0-					-0-

WEST "B" WELL #: 4 L RRCID -> 216936 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 13307 PERF.12834 - 12985

05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 5 RRCID -> 217277 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 14150 PERF.13120 - 13612

05	3633 X	3633	-0-	-0- B	-0-	174	1	3459	2	N	-0-					-0-
06	3735 X	3735	-0-	-0- B	-0-	226	1	3509	2	N	-0-					-0-
07	4125 X	4125	-0-	-0- B	-0-	198	1	3927	2	N	-0-					-0-
08	4309 X	3894	-0-	-415 B	-0-	183	1	3711	2	N	-0-					-0-
09	3990 X	3940	-0-	-50 B	-0-	197	1	3743	2	N	-0-					-0-
10	4123 X	3623	-0-	-500 B	-0-	178	1	3445	2	N	-0-					-0-

LEE ROY "A" WELL #: 3 L RRCID -> 217279 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12746 - 13590

05	4216 X	3723	-0-	-493 B	-0-	248	1	3475	2	N	-0-					-0-
06	3900 X	2814	-0-	-1086 B	-0-	157	1	2657	2	N	-0-					-0-
07	4216 X	2860	-0-	-1356 B	-0-	173	1	2687	2	N	-0-					-0-
08	4464 X	2399	-0-	-2065 B	-0-	98	1	2301	2	N	-0-					-0-
09	3600 X	3225	-0-	-375 B	-0-	283	1	2942	2	N	-0-					-0-
10	3720 X	3175	-0-	-545 B	-0-	363	1	2812	2	N	-0-					-0-

GROCE, D. WELL #: 1 RRCID -> 217281 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 13530 PERF.11670 - 12548

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

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

HODGES "A" WELL #: 9 RRCID -> 217622 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13260 - 13373

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

POLLARD, JEANETTE WELL #: 2 RRCID -> 217852 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13300 - 13786

05	3720 X	3401	-0-	-319	B	-0-	163	1	3238	2	N	-0-			-0-
06	3600 X	3250	-0-	-350	B	-0-	197	1	3053	2	N	-0-			-0-
07	3627 X	3397	-0-	-230	B	-0-	163	1	3234	2	N	-0-			-0-
08	3565 X	3382	-0-	-183	B	-0-	159	1	3223	2	N	-0-			-0-
09	3390 X	3215	-0-	-175	B	-0-	161	1	3054	2	N	-0-			-0-
10	3410 X	3360	-0-	-50	B	-0-	165	1	3195	2	N	-0-			-0-

THOMAS, W. WELL #: 1 RRCID -> 217912 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 13675 PERF.11978 - 12912

05	2945 X	2928	-0-	-17	B	-0-	140	1	2788	2	N	-0-			-0-
06	2873 X	2873	-0-	-0-	B	-0-	174	1	2699	2	N	-0-			-0-
07	2964 X	2964	-0-	-0-	B	-0-	142	1	2822	2	N	-0-			-0-
08	3033 N	3033	-0-	-0-	B	-0-	142	1	2891	2	N	-0-			-0-
09	2914 N	2914	-0-	-0-	B	-0-	146	1	2768	2	N	-0-			-0-
10	3136 X	3136	-0-	-0-	B	-0-	154	1	2982	2	N	-0-			-0-

MULLENAX, G. WELL #: 4 RRCID -> 217913 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 13920 PERF.13288 - 13400

05	2102 N	2102	-0-	-0-	B	-0-	101	1	2001	2	N	-0-			-0-
06	2062 N	2062	-0-	-0-	B	-0-	125	1	1937	2	N	-0-			-0-
07	2123 N	2123	-0-	-0-	B	-0-	102	1	2021	2	N	-0-			-0-
08	2291 N	2291	-0-	-0-	B	-0-	107	1	2184	2	N	-0-			-0-
09	2300 N	2300	-0-	-0-	B	-0-	115	1	2185	2	N	-0-			-0-
10	2294 N	2294	-0-	-0-	B	-0-	112	1	2182	2	N	-0-			-0-

HODGES "A" WELL #: 13 RRCID -> 218288 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 14025 PERF.13377 - 13695

05	5246 X	5246	-0-	-0-	B	-0-	251	1	4995	2	Y	-0-			-0-
06	5310 X	3830	-0-	-1480	B	-0-	232	1	3598	2	Y	-0-			-0-
07	5487 X	2344	-0-	-3143	B	-0-	112	1	2232	2	Y	-0-			-0-
08	5487 X	1005	-0-	-4482	B	-0-	47	1	958	2	Y	-0-			-0-
09	5100 X	669	-0-	-4431	B	-0-	33	1	636	2	Y	-0-			-0-
10	5239 X	591	-0-	-4648	B	-0-	29	1	562	2	Y	-0-			-0-

POLLARD, JEANETTE WELL #: 3 RRCID -> 219245 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 14133 PERF.13448 - 13935

05	4464 X	3779	-0-	-685	B	-0-	181	1	3598	2	N	-0-			-0-
06	4140 X	4124	-0-	-16	B	-0-	250	1	3874	2	N	-0-			-0-
07	4262 X	4262	-0-	-0-	B	-0-	204	1	4058	2	N	-0-			-0-
08	4185 X	4056	-0-	-129	B	-0-	190	1	3866	2	N	-0-			-0-
09	4210 X	4210	-0-	-0-	B	-0-	210	1	4000	2	N	-0-			-0-
10	4268 X	4268	-0-	-0-	B	-0-	209	1	4059	2	N	-0-			-0-

HODGES "A" WELL #: 14H RRCID -> 220488 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 13597 PERF.13733 - 16000

05	6231 X	6091	-0-	-140	B	-0-	291	1	5800	2	Y	-0-			-0-
06	6030 X	5561	-0-	-469	B	-0-	337	1	5224	2	Y	-0-			-0-
07	6355 X	5932	-0-	-423	B	-0-	284	1	5648	2	Y	-0-			-0-
08	6386 X	5951	-0-	-435	B	-0-	279	1	5672	2	Y	-0-			-0-
09	6180 X	5927	-0-	-253	B	-0-	296	1	5631	2	Y	-0-			-0-
10	6324 X	6324	-0-	-0-	B	-0-	310	1	6014	2	Y	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

POLLARD, JEANETTE WELL #: 4 RRCID -> 221638 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 14060 PERF.13400 - 13823

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2585 X	2585	-0-	-0- B	-0-	124	1	2461	2	N	-0-					-0-
06	2614 X	2614	-0-	-0- B	-0-	158	1	2456	2	N	-0-					-0-
07	2370 X	2370	-0-	-0- B	-0-	114	1	2256	2	N	-0-					-0-
08	2883 X	2476	-0-	-407 B	-0-	116	1	2360	2	N	-0-					-0-
09	2610 N	2270	-0-	-340 B	-0-	113	1	2157	2	N	-0-					-0-
10	2356 N	2287	-0-	-69 B	-0-	112	1	2175	2	N	-0-					-0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 7 RRCID -> 221641 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13295 - 13592

05	1986 N	1986	-0-	-0- B	-0-	95	1	1891	2	N	-0-					-0-
06	633 N	633	-0-	-0- B	-0-	38	1	595	2	N	-0-					-0-
07	1637 N	1637	-0-	-0- B	-0-	78	1	1559	2	N	-0-					-0-
08	1699 N	1699	-0-	-0- B	-0-	80	1	1619	2	N	-0-					-0-
09	1243 N	1243	-0-	-0- B	-0-	62	1	1181	2	N	-0-					-0-
10	1519 N	1266	-0-	-253 B	-0-	62	1	1204	2	N	-0-					-0-

WORTHY WELL #: 4 RRCID -> 222588 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 14333 PERF. 9372 - 12462

05	976 N	976	-0-	-0- B	-0-	65	1	911	2	N	-0-					-0-
06	944 N	944	-0-	-0- B	-0-	53	1	891	2	N	-0-					-0-
07	965 N	965	-0-	-0- B	-0-	58	1	907	2	N	-0-					-0-
08	961 N	949	-0-	-12 B	-0-	39	1	910	2	N	-0-					-0-
09	930 N	909	-0-	-21 B	-0-	80	1	829	2	N	-0-					-0-
10	961 N	922	-0-	-39 B	-0-	105	1	817	2	N	-0-					-0-

HODGES "A" WELL #: 18 RRCID -> 222640 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 14164 PERF.13505 - 13943

05	4129 X	4129	-0-	-0- B	-0-	198	1	3931	2	N	-0-					-0-
06	3876 X	3876	-0-	-0- B	-0-	235	1	3641	2	N	-0-					-0-
07	3727 X	3727	-0-	-0- B	-0-	179	1	3548	2	N	-0-					-0-
08	4526 X	2444	-0-	-2082 B	-0-	115	1	2329	2	N	-0-					-0-
09	4380 X	1568	-0-	-2812 B	-0-	78	1	1490	2	N	-0-					-0-
10	4123 X	2853	-0-	-1270 B	-0-	140	1	2713	2	N	-0-					-0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 6 RRCID -> 222660 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 13831 PERF.13268 - 13477

05	1087 N	1087	-0-	-0- B	-0-	52	1	1035	2	N	-0-					-0-
06	1034 N	1034	-0-	-0- B	-0-	63	1	971	2	N	-0-					-0-
07	1051 N	1051	-0-	-0- B	-0-	50	1	1001	2	N	-0-					-0-
08	1085 N	1029	-0-	-56 B	-0-	48	1	981	2	N	-0-					-0-
09	1020 N	1000	-0-	-20 B	-0-	50	1	950	2	N	-0-					-0-
10	1054 N	1030	-0-	-24 B	-0-	50	1	980	2	N	-0-					-0-

POLLARD, JEANETTE WELL #: 6 RRCID -> 222967 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 13870 PERF.12120 - 13676

05	5828 X	5576	-0-	-252 B	-0-	267	1	5309	2	N	-0-					-0-
06	5550 X	5336	-0-	-214 B	-0-	323	1	5013	2	N	-0-					-0-
07	5704 X	5527	-0-	-177 B	-0-	265	1	5262	2	N	-0-					-0-
08	5704 X	5248	-0-	-456 B	-0-	246	1	5002	2	N	-0-					-0-
09	5460 X	5425	-0-	-35 B	-0-	271	1	5154	2	N	-0-					-0-
10	5580 X	5380	-0-	-200 B	-0-	264	1	5116	2	N	-0-					-0-

O'NEAL, G. WELL #: 1 RRCID -> 222969 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 13930 PERF.13262 - 13755

05	3968 X	1324	-0-	-2644 B	-0-	63	1	1261	2	N	-0-					-0-
06	3780 X	1503	-0-	-2277 B	-0-	91	1	1412	2	N	-0-					-0-
07	3627 X	2242	-0-	-1385 B	-0-	107	1	2135	2	N	-0-					-0-
08	2883 X	2164	-0-	-719 B	-0-	101	1	2063	2	N	-0-					-0-
09	2296 X	2296	-0-	-0- B	-0-	115	1	2181	2	N	-0-					-0-
10	2417 X	2417	-0-	-0- B	-0-	118	1	2299	2	N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

WEST "A" WELL #: 7 RRCID -> 222988 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 14525 PERF.11700 - 13950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-12859					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-12859					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-12859					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-12859					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-12859					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-12859					N	-0-					-0-

MULLENAX, G. WELL #: 5 RRCID -> 223252 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 13605 PERF.12208 - 13370

05	3038	X	2813	-0-	-225	B	-0-	135	1	2678	2	N	-0-					-0-
06	2850	X	2676	-0-	-174	B	-0-	162	1	2514	2	N	-0-					-0-
07	2883	X	2848	-0-	-35	B	-0-	136	1	2712	2	N	-0-					-0-
08	2821	N	2812	-0-	-9	B	-0-	132	1	2680	2	N	-0-					-0-
09	2670	N	2620	-0-	-50	B	-0-	131	1	2489	2	N	-0-					-0-
10	2852	N	2798	-0-	-54	B	-0-	137	1	2661	2	N	-0-					-0-

WEST "A" WELL #: 4 RRCID -> 223600 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 13340 PERF.12772 - 12904

05	0	N	2239	-0-	2239	B	-48325	149	1	2090	2	N	-0-					-0-
06	0	N	69	-0-	69	B	-48256	4	1	65	2	N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-48256					N	-0-					-0-
08	1209	N	-0-	-0-	-1209	B	-48256					N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	B	-48256					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-48256					N	-0-					-0-

WEST "A" WELL #: 3 RRCID -> 225630 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 13702 PERF. 9166 - 13608

05	5022	X	4923	-0-	-99	B	-0-	328	1	4595	2	N	-0-					-0-
06	4860	X	4116	-0-	-744	B	-0-	229	1	3887	2	N	-0-					-0-
07	5115	X	4964	-0-	-151	B	-0-	299	1	4665	2	N	-0-					-0-
08	5115	X	4690	-0-	-425	B	-0-	191	1	4499	2	N	-0-					-0-
09	4920	X	4857	-0-	-63	B	-0-	426	1	4431	2	N	-0-					-0-
10	4960	X	4713	-0-	-247	B	-0-	539	1	4174	2	N	-0-					-0-

SAVAGE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 225692 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 14392 PERF. 9340 - 12943

05	2697	X	2452	-0-	-245	B	-0-	163	1	2289	2	Y	-0-					-0-
06	2580	X	2165	-0-	-415	B	-0-	120	1	2045	2	Y	-0-					-0-
07	2666	X	2308	-0-	-358	B	-0-	139	1	2169	2	Y	-0-					-0-
08	2449	N	2075	-0-	-374	B	-0-	85	1	1990	2	Y	-0-					-0-
09	2458	N	2458	-0-	-0-	B	-0-	215	1	2243	2	Y	-0-					-0-
10	2471	N	2471	-0-	-0-	B	-0-	283	1	2188	2	Y	-0-					-0-

PINNACLE WELL #: 6 RRCID -> 226284 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 13778 PERF.12512 - 13326

05	1190	N	1190	-0-	-0-	B	-0-	581	1	609	2	N	-0-					-0-
06	484	N	484	-0-	-0-	B	-0-	484	2			N	-0-					-0-
07	129	N	129	-0-	-0-	B	-0-	2	1	127	2	N	-0-					-0-
08	2257	N	2257	-0-	-0-	B	-0-	2257	2			N	-0-					-0-
09	538	N	538	-0-	-0-	B	-0-	538	2			N	-0-					-0-
10	1383	N	1383	-0-	-0-	B	-0-	58	1	1325	2	N	-0-					-0-

GLANTON, THERESA "A" WELL #: 2 RRCID -> 226286 COMPL. DATE 01/28/2007 TOTAL DEPTH 13914 PERF.13341 - 13634

05	3782	X	3706	-0-	-76	B	-0-	177	1	3529	2	N	-0-					-0-
06	3570	X	3522	-0-	-48	B	-0-	213	1	3309	2	N	-0-					-0-
07	3658	X	3567	-0-	-91	B	-0-	171	1	3396	2	N	-0-					-0-
08	3658	X	3426	-0-	-232	B	-0-	161	1	3265	2	N	-0-					-0-
09	3729	X	3729	-0-	-0-	B	-0-	186	1	3543	2	N	-0-					-0-
10	3658	X	3448	-0-	-210	B	-0-	169	1	3279	2	N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

WEST "A" WELL #: 2 RRCID -> 226899 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9172 - 12987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3565	X	2733	-0-	-832	B	-0-	182	1	2551	2	N	-0-					-0-
06	3450	X	2920	-0-	-530	B	-0-	162	1	2758	2	N	-0-					-0-
07	3100	X	2907	-0-	-193	B	-0-	175	1	2732	2	N	-0-					-0-
08	3100	X	2761	-0-	-339	B	-0-	113	1	2648	2	N	-0-					-0-
09	2910	X	2654	-0-	-256	B	-0-	233	1	2421	2	N	-0-					-0-
10	3007	X	2703	-0-	-304	B	-0-	309	1	2394	2	N	-0-					-0-

O'NEAL, G. WELL #: 2 RRCID -> 227143 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13393 - 13854

05	2697	X	2425	-0-	-272	B	-0-	116	1	2309	2	N	-0-					-0-
06	2565	X	2355	-0-	-210	B	-0-	143	1	2212	2	N	-0-					-0-
07	2542	X	2289	-0-	-253	B	-0-	110	1	2179	2	N	-0-					-0-
08	2562	X	2562	-0-	-0-	B	-0-	120	1	2442	2	N	-0-					-0-
09	2451	X	2451	-0-	-0-	B	-0-	122	1	2329	2	N	-0-					-0-
10	2307	N	2307	-0-	-0-	B	-0-	113	1	2194	2	N	-0-					-0-

SANDERS "A" WELL #: 1 RRCID -> 228030 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 17550 PERF.15832 - 16607

05	0	N	94	-0-	94	B	-710596	6	1	88	2	N	-0-					-0-
06	0	N	86	-0-	86	B	-710510	5	1	81	2	N	-0-					-0-
07	0	N	107	-0-	107	B	-710403	6	1	101	2	N	-0-					-0-
08	93	N	75	-0-	-18	B	-710403	3	1	72	2	N	-0-					-0-
09	90	N	150	-0-	60	B	-710343	13	1	137	2	N	-0-					-0-
10	93	N	155	-0-	62	B	-710281	18	1	137	2	N	-0-					-0-

POLLARD, JEANETTE WELL #: 12 RRCID -> 228599 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 13876 PERF.13150 - 13665

05	710	N	710	-0-	-0-	B	-0-	34	1	676	2	N	-0-					-0-
06	527	N	527	-0-	-0-	B	-0-	32	1	495	2	N	-0-					-0-
07	1167	N	1167	-0-	-0-	B	-0-	56	1	1111	2	N	-0-					-0-
08	713	N	606	-0-	-107	B	-0-	28	1	578	2	N	-0-					-0-
09	2656	N	2656	-0-	-0-	B	-0-	133	1	2523	2	N	-0-					-0-
10	2048	N	2048	-0-	-0-	B	-0-	100	1	1948	2	N	-0-					-0-

MULLENAX G."B" WELL #: 1 RRCID -> 228608 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12566 - 13373

05	4867	X	4838	-0-	-29	B	-0-	231	1	4607	2	N	-0-					-0-
06	4663	X	4663	-0-	-0-	B	-0-	283	1	4380	2	N	-0-					-0-
07	4867	X	4666	-0-	-201	B	-0-	224	1	4442	2	N	-0-					-0-
08	4867	X	4668	-0-	-199	B	-0-	219	1	4449	2	N	-0-					-0-
09	4710	X	4601	-0-	-109	B	-0-	230	1	4371	2	N	-0-					-0-
10	4836	X	4286	-0-	-550	B	-0-	210	1	4076	2	N	-0-					-0-

HODGES "A" WELL #: 15 RRCID -> 229191 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 14150 PERF.13558 - 13902

05	3933	X	3933	-0-	-0-	B	-0-	188	1	3745	2	Y	-0-					-0-
06	4015	X	4015	-0-	-0-	B	-0-	243	1	3772	2	Y	-0-					-0-
07	3668	X	3668	-0-	-0-	B	-0-	176	1	3492	2	Y	-0-					-0-
08	3471	X	3471	-0-	-0-	B	-0-	163	1	3308	2	Y	-0-					-0-
09	3517	X	3517	-0-	-0-	B	-0-	176	1	3341	2	Y	-0-					-0-
10	3464	X	3464	-0-	-0-	B	-0-	170	1	3294	2	Y	-0-					-0-

WORTHY "A" UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 229836 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 14555 PERF.12052 - 14360

05	2094	N	2094	-0-	-0-	B	-0-	139	1	1955	2	N	-0-					-0-
06	1407	N	1407	-0-	-0-	B	-0-	78	1	1329	2	N	-0-					-0-
07	2126	N	2126	-0-	-0-	B	-0-	128	1	1998	2	N	-0-					-0-
08	2108	N	2107	-0-	-1	B	-0-	86	1	2021	2	N	-0-					-0-
09	1410	N	1403	-0-	-7	B	-0-	123	1	1280	2	N	-0-					-0-
10	2139	N	1508	-0-	-631	B	-0-	172	1	1336	2	N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
WORTHY "A" UNIT WELL #: 4L RRCID -> 229884 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11668 - 13892

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

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 9L RRCID -> 230063 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 13970 PERF.12154 - 13928

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

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 8 RRCID -> 231877 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 14075 PERF.12380 - 13878

05	2051 N	2051	-0-	-0-	B	-0-	98	1	1953	2	N	-0-				-0-
06	2066 N	2066	-0-	-0-	B	-0-	125	1	1941	2	N	-0-				-0-
07	1953 N	1953	-0-	-0-	B	-0-	94	1	1859	2	N	-0-				-0-
08	2046 N	1383	-0-	-663	B	-0-	65	1	1318	2	N	-0-				-0-
09	1980 N	1498	-0-	-482	B	-0-	75	1	1423	2	N	-0-				-0-
10	2164 N	2164	-0-	-0-	B	-0-	106	1	2058	2	N	-0-				-0-

GLANTON, THERESA "A" WELL #: 5 RRCID -> 232115 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 14075 PERF.13420 - 13708

05	2793 X	2793	-0-	-0-	B	-0-	134	1	2659	2	N	-0-				-0-
06	3567 X	3567	-0-	-0-	B	-0-	216	1	3351	2	N	-0-				-0-
07	4108 X	4108	-0-	-0-	B	-0-	197	1	3911	2	N	-0-				-0-
08	3657 X	3657	-0-	-0-	B	-0-	171	1	3486	2	N	-0-				-0-
09	3192 X	3192	-0-	-0-	B	-0-	159	1	3033	2	N	-0-				-0-
10	3332 X	3332	-0-	-0-	B	-0-	163	1	3169	2	N	-0-				-0-

POLLARD, JEANETTE WELL #: 7 RRCID -> 232254 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 14070 PERF.13214 - 13706

05	543 N	543	-0-	-0-	B	-0-	26	1	517	2	N	-0-				-0-
06	222 N	222	-0-	-0-	B	-0-	13	1	209	2	N	-0-				-0-
07	654 N	654	-0-	-0-	B	-0-	31	1	623	2	N	-0-				-0-
08	558 N	233	-0-	-325	B	-0-	11	1	222	2	N	-0-				-0-
09	210 N	-0-	-0-	-210	B	-0-					N	-0-				-0-
10	651 N	31	-0-	-620	B	-0-	2	1	29	2	N	-0-				-0-

POLLARD, JEANETTE WELL #: 8 RRCID -> 232282 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13409 - 13852

05	429 N	429	-0-	-0-	B	-0-	21	1	408	2	N	-0-				-0-
06	395 N	395	-0-	-0-	B	-0-	24	1	371	2	N	-0-				-0-
07	415 N	415	-0-	-0-	B	-0-	20	1	395	2	N	-0-				-0-
08	434 N	366	-0-	-68	B	-0-	17	1	349	2	N	-0-				-0-
09	410 N	410	-0-	-0-	B	-0-	20	1	390	2	N	-0-				-0-
10	444 N	444	-0-	-0-	B	-0-	22	1	422	2	N	-0-				-0-

PINNACLE WELL #: 5 RRCID -> 233504 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 14775 PERF.13310 - 13370

05	2790 X	1354	-0-	-1436	B	-0-	661	1	693	2	N	-0-				-0-
06	3740 X	3740	-0-	-0-	B	-0-	3740	2			N	-0-				-0-
07	5172 X	5172	-0-	-0-	B	-0-	94	1	5078	2	N	-0-				-0-
08	7223 X	7223	-0-	-0-	B	-0-	1705	1	5518	2	N	-0-				-0-
09	5583 X	5583	-0-	-0-	B	-0-	5583	2			N	-0-				-0-
10	4836 X	4620	-0-	-216	B	-0-	195	1	4425	2	N	-0-				-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 13 RRCID -> 233903 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 13970 PERF.13124 - 13382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4971	X	4971	-0-	-0- B	-0-	238	1	4733	2	N	-0-					-0-
06	4770	X	4682	-0-	-88 B	-0-	284	1	4398	2	N	-0-					-0-
07	4929	X	4927	-0-	-2 B	-0-	236	1	4691	2	N	-0-					-0-
08	4929	X	4376	-0-	-553 B	-0-	205	1	4171	2	N	-0-					-0-
09	4770	X	4189	-0-	-581 B	-0-	209	1	3980	2	N	-0-					-0-
10	4929	X	4062	-0-	-867 B	-0-	199	1	3863	2	N	-0-					-0-

WORTHY WELL #: 8 RRCID -> 234062 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12208 - 14290

05	2325	X	1804	-0-	-521 B	-0-	120	1	1684	2	N	-0-					-0-
06	2703	N	2703	-0-	-0- B	-0-	150	1	2553	2	N	-0-					-0-
07	2370	N	2370	-0-	-0- B	-0-	143	1	2227	2	N	-0-					-0-
08	3466	X	3466	-0-	-0- B	-0-	141	1	3325	2	N	-0-					-0-
09	2640	N	2363	-0-	-277 B	-0-	207	1	2156	2	N	-0-					-0-
10	2919	N	2919	-0-	-0- B	-0-	334	1	2585	2	N	-0-					-0-

MULLENAX, G. WELL #: 6 RRCID -> 234540 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 13766 PERF.13336 - 13573

05	3336	X	3336	-0-	-0- B	-0-	160	1	3176	2	N	-0-					-0-
06	3030	X	2613	-0-	-417 B	-0-	158	1	2455	2	N	-0-					-0-
07	3131	X	1077	-0-	-2054 B	-0-	52	1	1025	2	N	-0-					-0-
08	3131	X	2625	-0-	-506 B	-0-	123	1	2502	2	N	-0-					-0-
09	3030	X	2040	-0-	-990 B	-0-	102	1	1938	2	N	-0-					-0-
10	3131	X	2097	-0-	-1034 B	-0-	103	1	1994	2	N	-0-					-0-

WORTHY WELL #: 5 RRCID -> 234746 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11742 - 13870

05	1276	N	1276	-0-	-0- B	-0-	85	1	1191	2	N	-0-					-0-
06	1317	N	1317	-0-	-0- B	-0-	73	1	1244	2	N	-0-					-0-
07	1376	N	1376	-0-	-0- B	-0-	83	1	1293	2	N	-0-					-0-
08	1327	N	1327	-0-	-0- B	-0-	54	1	1273	2	N	-0-					-0-
09	1290	N	1273	-0-	-17 B	-0-	112	1	1161	2	N	-0-					-0-
10	1333	N	1258	-0-	-75 B	-0-	144	1	1114	2	N	-0-					-0-

WORTHY "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 235611 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11730 - 13864

05	4500	X	4500	-0-	-0- B	-0-	300	1	4200	2	N	-0-					-0-
06	4590	X	4590	-0-	-0- B	-0-	255	1	4335	2	N	-0-					-0-
07	3521	X	3521	-0-	-0- B	-0-	212	1	3309	2	N	-0-					-0-
08	4715	X	4715	-0-	-0- B	-0-	192	1	4523	2	N	-0-					-0-
09	4500	X	4066	-0-	-434 B	-0-	356	1	3710	2	N	-0-					-0-
10	4650	X	3409	-0-	-1241 B	-0-	390	1	3019	2	N	-0-					-0-

WORTHY WELL #: 6 RRCID -> 235759 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11718 - 13880

05	3565	X	3419	-0-	-146 B	-0-	228	1	3191	2	N	-0-					-0-
06	3480	X	3099	-0-	-381 B	-0-	172	1	2927	2	N	-0-					-0-
07	3565	X	3466	-0-	-99 B	-0-	209	1	3257	2	N	-0-					-0-
08	3534	X	3381	-0-	-153 B	-0-	138	1	3243	2	N	-0-					-0-
09	3355	X	3355	-0-	-0- B	-0-	294	1	3061	2	N	-0-					-0-
10	3472	X	3155	-0-	-317 B	-0-	361	1	2794	2	N	-0-					-0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 10 RRCID -> 235764 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 13955 PERF.13402 - 13658

05	2094	N	2094	-0-	-0- B	-0-	100	1	1994	2	N	-0-					-0-
06	1873	N	1873	-0-	-0- B	-0-	114	1	1759	2	N	-0-					-0-
07	2305	N	2305	-0-	-0- B	-0-	110	1	2195	2	N	-0-					-0-
08	2188	N	2188	-0-	-0- B	-0-	103	1	2085	2	N	-0-					-0-
09	2183	N	2183	-0-	-0- B	-0-	109	1	2074	2	N	-0-					-0-
10	2294	N	2202	-0-	-92 B	-0-	108	1	2094	2	N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

MULLENAX, G. WELL #: 8 RRCID -> 241248 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 13590 PERF.13250 - 13368

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

O'NEAL, G. WELL #: 6 RRCID -> 241376 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 13975 PERF.13338 - 13824

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

WORTHY WELL #: 12 RRCID -> 241452 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 14640 PERF. 9394 - 13956

05	2697	X	2641	-0-	-56 B	-0-	176	1	2465	2	N	-0-					-0-
06	2610	X	2295	-0-	-315 B	-0-	128	1	2167	2	N	-0-					-0-
07	2791	X	2791	-0-	-0- B	-0-	168	1	2623	2	N	-0-					-0-
08	2821	X	2656	-0-	-165 B	-0-	108	1	2548	2	N	-0-					-0-
09	2747	N	2747	-0-	-0- B	-0-	241	1	2506	2	N	-0-					-0-
10	2790	N	2286	-0-	-504 B	-0-	261	1	2025	2	N	-0-					-0-

LOVERING, E. H. "A" WELL #: 5 RRCID -> 241525 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9288 - 14059

05	1736	X	1667	-0-	-69 B	-0-	111	1	1556	2	Y	-0-					-0-
06	1680	X	1626	-0-	-54 B	-0-	90	1	1536	2	Y	-0-					-0-
07	1701	X	1701	-0-	-0- B	-0-	103	1	1598	2	Y	-0-					-0-
08	1674	N	1457	-0-	-217 B	-0-	59	1	1398	2	Y	-0-					-0-
09	1620	N	1412	-0-	-208 B	-0-	124	1	1288	2	Y	-0-					-0-
10	1674	N	1564	-0-	-110 B	-0-	179	1	1385	2	Y	-0-					-0-

BLACK "A" WELL #: 4 RRCID -> 241563 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9332 - 11959

05	88	N	88	-0-	-0- B	-0-	3	1	85	2	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

WEST "A" WELL #: 5 RRCID -> 243508 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 14350 PERF. 9138 - 12864

05	1426	X	1275	-0-	-151 B	-0-	85	1	1190	2	N	-0-					-0-
06	1380	X	50	-0-	-1330 B	-0-	3	1	47	2	N	-0-					-0-
07	1426	X	-0-	-0-	-1426 B	-0-					N	-0-					-0-
08	1271	N	-0-	-0-	-1271 B	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

WORTHY WELL #: 2 RRCID -> 243512 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 14813 PERF. 9212 - 13910

05	4867	X	3912	-0-	-955 B	-0-	261	1	3651	2	N	-0-					-0-
06	5836	X	5836	-0-	-0- B	-0-	325	1	5511	2	N	-0-					-0-
07	4867	X	4695	-0-	-172 B	-0-	283	1	4412	2	N	-0-					-0-
08	4557	X	4038	-0-	-519 B	-0-	165	1	3873	2	N	-0-					-0-
09	5670	X	3636	-0-	-2034 B	-0-	319	1	3317	2	N	-0-					-0-
10	5859	X	4089	-0-	-1770 B	-0-	467	1	3622	2	N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

WORTHY WELL #: 9 RRCID -> 243563 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 14800 PERF. 9394 - 13888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2470	N	2470	-0-	-0- B	-0-	165	1	2305	2	N	-0-					-0-
06	2161	N	2161	-0-	-0- B	-0-	120	1	2041	2	N	-0-					-0-
07	3412	X	3412	-0-	-0- B	-0-	206	1	3206	2	N	-0-					-0-
08	2480	N	1925	-0-	-555 B	-0-	79	1	1846	2	N	-0-					-0-
09	2160	N	2043	-0-	-117 B	-0-	179	1	1864	2	N	-0-					-0-
10	2542	X	2081	-0-	-461 B	-0-	238	1	1843	2	N	-0-					-0-

WORTHY WELL #: 11 RRCID -> 244657 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 14821 PERF. 9366 - 13892

05	180	N	180	-0-	-0- B	-0-	12	1	168	2	N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

WORTHY "A" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 244668 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 9976 - 13822

05	870	N	870	-0-	-0- B	-0-	58	1	812	2	N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	713	N	-0-	-0-	-713 B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

KELLY "B" WELL #: 4 RRCID -> 244700 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 15020 PERF.10348 - 14680

05	4665	X	4665	-0-	-0- B	-0-	311	1	4354	2	N	-0-					-0-
06	T. A.		4300	-0-	4300 B	4300	239	1	4061	2	N	-0-					-0-
07	T. A.		4470	-0-	4470 B	8770	270	1	4200	2	N	-0-					-0-
08	13183	X	4413	-0-	-8770 B	-0-	180	1	4233	2	N	-0-					-0-
09	4263	X	4263	-0-	-0- B	-0-	373	1	3890	2	N	-0-					-0-
10	4443	X	4443	-0-	-0- B	-0-	508	1	3935	2	N	-0-					-0-

MINTER WELL #: 1 RRCID -> 246660 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 18415 PERF.17114 - 17844

05	678	N	678	-0-	-0- B	-0-	678	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	411	N	411	-0-	-0- B	-0-	411	2			N	-0-					-0-
08	171	N	171	-0-	-0- B	-0-	11	1	160	2	N	-0-					-0-
09	50	N	50	-0-	-0- B	-0-	3	1	47	2	N	-0-					-0-
10	99	N	99	-0-	-0- B	-0-	5	1	94	2	N	-0-					-0-

WORTHY WELL #: 7 RRCID -> 247466 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 14800 PERF.12100 - 13934

05	346	N	346	-0-	-0- B	-0-	23	1	323	2	N	-0-					-0-
06	355	N	355	-0-	-0- B	-0-	20	1	335	2	N	-0-					-0-
07	356	N	356	-0-	-0- B	-0-	21	1	335	2	N	-0-					-0-
08	346	N	346	-0-	-0- B	-0-	14	1	332	2	N	-0-					-0-
09	360	N	360	-0-	-0- B	-0-	32	1	328	2	N	-0-					-0-
10	418	N	418	-0-	-0- B	-0-	48	1	370	2	N	-0-					-0-

WORTHY WELL #: 13 RRCID -> 247571 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 14345 PERF. 9927 - 13922

05	1570	N	1570	-0-	-0- B	-0-	105	1	1465	2	N	-0-					-0-
06	1483	N	1483	-0-	-0- B	-0-	83	1	1400	2	N	-0-					-0-
07	1581	N	1581	-0-	-0- B	-0-	95	1	1486	2	N	-0-					-0-
08	1550	N	1467	-0-	-83 B	-0-	60	1	1407	2	N	-0-					-0-
09	1472	N	1472	-0-	-0- B	-0-	129	1	1343	2	N	-0-					-0-
10	1550	N	1463	-0-	-87 B	-0-	167	1	1296	2	N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

WEST "A" WELL #: 8 RRCID -> 248074 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 9371 - 13924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	4092	X	2844	-0-	-1248	B	-0-	189	1	2655	2	N	-0-			-0-
06	3960	X	2483	-0-	-1477	B	-0-	138	1	2345	2	N	-0-			-0-
07	5795	X	5795	-0-	-0-	B	-0-	350	1	5445	2	N	-0-			-0-
08	5470	X	5470	-0-	-0-	B	-0-	223	1	5247	2	N	-0-			-0-
09	5010	X	2215	-0-	-2795	B	-0-	194	1	2021	2	N	-0-			-0-
10	5177	X	3233	-0-	-1944	B	-0-	370	1	2863	2	N	-0-			-0-

WORTHY WELL #: 3 RRCID -> 250580 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 14390 PERF. 9378 - 12696

05	890	N	890	-0-	-0-	B	-0-	59	1	831	2	N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
08	899	N	-0-	-0-	-899	B	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-

KELLY "A" WELL #: 9 RRCID -> 250778 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 14674 PERF. 9712 - 13040

05	596	N	596	-0-	-0-	B	-0-	40	1	556	2	Y	-0-			-0-
06	582	N	582	-0-	-0-	B	-0-	32	1	550	2	Y	-0-			-0-
07	582	N	582	-0-	-0-	B	-0-	35	1	547	2	Y	-0-			-0-
08	646	N	646	-0-	-0-	B	-0-	26	1	620	2	Y	-0-			-0-
09	734	N	734	-0-	-0-	B	-0-	64	1	670	2	Y	-0-			-0-
10	575	N	575	-0-	-0-	B	-0-	66	1	509	2	Y	-0-			-0-

WORTHY "A" WELL #: 12 RRCID -> 251645 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 13140 PERF.10118 - 12864

05	1513	N	1513	-0-	-0-	B	-0-	101	1	1412	2	N	-0-			-0-
06	1447	N	1447	-0-	-0-	B	-0-	80	1	1367	2	N	-0-			-0-
07	1393	N	1393	-0-	-0-	B	-0-	84	1	1309	2	N	-0-			-0-
08	1519	N	1484	-0-	-35	B	-0-	61	1	1423	2	N	-0-			-0-
09	1440	N	1401	-0-	-39	B	-0-	123	1	1278	2	N	-0-			-0-
10	1475	N	1475	-0-	-0-	B	-0-	169	1	1306	2	N	-0-			-0-

WEST "B" WELL #: 6 RRCID -> 251647 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 9377 - 12768

05	4216	X	3961	-0-	-255	B	-0-	264	1	3697	2	Y	-0-			-0-
06	4170	X	4128	-0-	-42	B	-0-	230	1	3898	2	Y	-0-			-0-
07	4278	X	4207	-0-	-71	B	-0-	254	1	3953	2	Y	-0-			-0-
08	4051	X	4051	-0-	-0-	B	-0-	165	1	3886	2	Y	-0-			-0-
09	4140	X	3969	-0-	-171	B	-0-	348	1	3621	2	Y	-0-			-0-
10	4278	X	3877	-0-	-401	B	-0-	443	1	3434	2	Y	-0-			-0-

WEST "A" WELL #: 6 RRCID -> 251731 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 14312 PERF. 9502 - 12762

05	5437	X	5437	-0-	-0-	B	-0-	362	1	5075	2	N	-0-			-0-
06	5202	X	5202	-0-	-0-	B	-0-	289	1	4913	2	N	-0-			-0-
07	5146	X	4988	-0-	-158	B	-0-	301	1	4687	2	N	-0-			-0-
08	5394	X	4941	-0-	-453	B	-0-	202	1	4739	2	N	-0-			-0-
09	5220	X	3434	-0-	-1786	B	-0-	301	1	3133	2	N	-0-			-0-
10	5394	X	2963	-0-	-2431	B	-0-	339	1	2624	2	N	-0-			-0-

WORTHY "A" UNIT WELL #: 11 RRCID -> 252575 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 12938 PERF. 9569 - 12760

05	646	N	646	-0-	-0-	B	-0-	43	1	603	2	N	-0-			-0-
06	603	N	603	-0-	-0-	B	-0-	34	1	569	2	N	-0-			-0-
07	668	N	668	-0-	-0-	B	-0-	40	1	628	2	N	-0-			-0-
08	651	N	634	-0-	-17	B	-0-	26	1	608	2	N	-0-			-0-
09	600	N	422	-0-	-178	B	-0-	37	1	385	2	N	-0-			-0-
10	760	N	760	-0-	-0-	B	-0-	87	1	673	2	N	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
WORTHY "A" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 252920 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13860 - 13920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7857	X	7857	-0-	-0- B	-0-	523	1	7334	2	N	-0-					-0-
06	7671	X	7671	-0-	-0- B	-0-	427	1	7244	2	N	-0-					-0-
07	7812	X	7726	-0-	-86 B	-0-	466	1	7260	2	N	-0-					-0-
08	7812	X	7227	-0-	-585 B	-0-	295	1	6932	2	N	-0-					-0-
09	7560	X	6841	-0-	-719 B	-0-	599	1	6242	2	N	-0-					-0-
10	7812	X	7363	-0-	-449 B	-0-	842	1	6521	2	N	-0-					-0-

BEDDINGFIELD WELL #: 2 RRCID -> 272856 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13756 - 13778

05	4464	X	3013	-0-	-1451 B	-0-	42	1	2971	2	N	-0-					-0-
06	4260	X	1563	-0-	-2697 B	-0-	5	1	1558	2	N	-0-					-0-
07	4216	X	3994	-0-	-222 B	-0-	3994	2			N	-0-					-0-
08	4175	X	4175	-0-	-0- B	-0-	4175	2			N	-0-					-0-
09	3930	X	3929	-0-	-1 B	-0-	4	1	3925	2	N	-0-					-0-
10	3999	X	3848	-0-	-151 B	-0-	3848	2			N	-0-					-0-

FLETCHER OPERATING, LLC 273611
JOHNSON, A.B. WELL #: 3 RRCID -> 183238 COMPL. DATE 02/17/2001 TOTAL DEPTH 14020 PERF.13300 - 13568

05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	29					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	29					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	29					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	29					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	29					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0- B	29					Y	NO RPT					-0-

"CORBY" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183751 COMPL. DATE 07/09/2001 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13913 - 13950

05	1302	X	469	-0-	-833 B	-0-	202	1	267	2	Y	-0-					-0-
06	570	X	274	-0-	-296 B	-0-	133	1	141	2	Y	-0-					-0-
07	487	X	487	-0-	-0- B	-0-	244	1	243	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		483	-0-	483 B	483	194	1	289	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		1879	-0-	1879 B	2362	287	1	1592	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0- B	2362					Y	NO RPT					-0-

JOHNSON, A. B. WELL #: 6 RRCID -> 247912 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 15600 PERF.13822 - 13836

05	1068	N	1068	-0-	-0- B	-0-	329	1	739	2	N	-0-					-0-
06	1346	N	1346	-0-	-0- B	-0-	246	1	1100	2	N	-0-					-0-
07	1139	N	1139	-0-	-0- B	-0-	276	1	863	2	N	-0-					-0-
08	527	N	145	-0-	-382 B	-0-	57	1	88	2	N	-0-					-0-
*09	510	N	448	-0-	-62 B	-0-	92	1	356	2	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

FULLSPIKE ENERGY LLC 289935
NOEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215337 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13648 - 13938

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

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
GARRETT TRUST WELL #: 1 RRCID -> 219289 COMPL. DATE 04/15/2006 TOTAL DEPTH 16600 PERF.13794 - 14156

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

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
HOLMES "A" WELL #: 1 RRCID -> 147709 COMPL. DATE 12/11/1996 TOTAL DEPTH 14966 PERF. 9154 - 9398

05	868	N	840	-0-	-28 B	-0-	840	2			Y	-0-					8
06	905	N	905	-0-	-0- B	-0-	905	2			Y	-0-					8
07	991	N	991	-0-	-0- B	-0-	991	2			Y	-0-					8
08	931	N	931	-0-	-0- B	-0-	931	2			Y	-0-					8
09	887	N	887	-0-	-0- B	-0-	887	2			Y	-0-					8
10	1100	N	1100	-0-	-0- B	-0-	1100	2			Y	-0-					8

VINLAND TEXAS SERVICES LLC 886099
MCASHAN WELL #: 3 RRCID -> 131097 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 14822 PERF.14168 - 14474

05	7781	X	6065	-0-	-1716 B	-0-	6065	2			N	-0-					-0-
06	7530	X	3026	-0-	-4504 B	-0-	3026	2			N	-0-					-0-
07	7781	X	3138	-0-	-4643 B	-0-	3138	2			N	-0-					-0-
08	7781	X	4632	-0-	-3149 B	-0-	4632	2			N	-0-					-0-
09	7530	X	4546	-0-	-2984 B	-0-	4546	2			N	-0-					-0-
10	6076	X	3858	-0-	-2218 B	-0-	3858	2			N	-0-					-0-

HUNTER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 168947 COMPL. DATE 01/10/1998 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14572 - 14694

05	20979	X	20979	-0-	-0- B	-0-	20979	2			N	-0-					-0-
06	23192	X	23192	-0-	-0- B	-0-	23192	2			N	-0-					-0-
07	19146	X	19146	-0-	-0- B	-0-	19146	2			N	-0-					-0-
08	23202	X	23202	-0-	-0- B	-0-	23202	2			N	-0-					-0-
09	23367	X	23367	-0-	-0- B	-0-	23367	2			N	-0-					-0-
10	17789	X	17789	-0-	-0- B	-0-	17789	2			N	-0-					-0-

WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
BALDWIN WELL #: 1 RRCID -> 257350 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 16700 PERF.15459 - 16422

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

XTO ENERGY INC. 945936
KING, GAIL WELL #: 2 RRCID -> 084114 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 14950 PERF.12993 - 13428

05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	54	N	54	-0-	-0- B	-0-	54	2			N	-0-					-0-
08	67	N	67	-0-	-0- B	-0-	67	2			N	-0-					-0-
09	47	N	47	-0-	-0- B	-0-	47	2			N	-0-					-0-
10	62	N	57	-0-	-5 B	-0-	57	2			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VARIBUS WELL #: 3 RRCID -> 135488 COMPL. DATE 07/20/2013 TOTAL DEPTH 14760 PERF.11938 - 12996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1289	N	1289	-0-	-0-	B	-0-	1289	2			N	-0-					-0-
06	1066	N	1066	-0-	-0-	B	-0-	1066	2			N	-0-					-0-
07	1152	N	1152	-0-	-0-	B	-0-	1152	2			N	-0-					-0-
08	1137	N	1137	-0-	-0-	B	-0-	1137	2			N	-0-					-0-
09	1073	N	1073	-0-	-0-	B	-0-	1073	2			N	-0-					-0-
10	1116	N	1116	-0-	-0-	B	-0-	1116	2			N	-0-					-0-

HUNTER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140089 COMPL. DATE 10/01/2013 TOTAL DEPTH 14880 PERF.12053 - 13021

05	279	N	-0-	-0-	-279	B	-0-					N	-0-					-0-
06	374	N	374	-0-	-0-	B	-0-	374	2			N	-0-					-0-
07	372	N	213	-0-	-159	B	-0-	213	2			N	-0-					-0-
08	188	N	188	-0-	-0-	B	-0-	188	2			N	-0-					-0-
09	360	N	102	-0-	-258	B	-0-	102	2			N	-0-					-0-
10	217	N	176	-0-	-41	B	-0-	176	2			N	-0-					-0-

FOUNTAIN WELL #: 1 RRCID -> 159658 COMPL. DATE 04/21/1996 TOTAL DEPTH 14379 PERF.14238 - 14358

05	4736	X	4736	-0-	-0-	B	-0-	4736	2			N	-0-					-0-
06	4121	X	4121	-0-	-0-	B	-0-	4121	2			N	-0-					-0-
07	4189	X	4189	-0-	-0-	B	-0-	4189	2			N	-0-					-0-
08	4154	X	4134	-0-	-20	B	-0-	4134	2			N	-0-					-0-
09	4162	X	4162	-0-	-0-	B	-0-	4162	2			N	-0-					-0-
10	4154	X	4045	-0-	-109	B	-0-	4045	2			N	-0-					-0-

FOUNTAIN WELL #: 2 RRCID -> 166605 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 14728 PERF.14603 - 14728

05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	38	N	38	-0-	-0-	B	-0-	38	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-					N	-0-					-0-

BLAZEK WELL #: 5 RRCID -> 167520 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 15135 PERF.14687 - 15135

05	2263	X	-0-	-0-	-2263	B	-0-					N	-0-					-0-
06	3085	X	3085	-0-	-0-	B	-0-	98	1	2987	2	N	-0-					-0-
07	2399	X	2399	-0-	-0-	B	-0-	76	1	2323	2	N	-0-					-0-
08	2884	N	2884	-0-	-0-	B	-0-	94	1	2790	2	N	-0-					-0-
09	3465	X	3465	-0-	-0-	B	-0-	92	1	3373	2	N	-0-					-0-
10	3312	X	3312	-0-	-0-	B	-0-	86	1	3226	2	N	-0-					-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 173939 COMPL. DATE 06/29/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8747 - 12650

05	224	N	224	-0-	-0-	B	-0-	224	2			N	-0-					-0-
06	106	N	106	-0-	-0-	B	-0-	106	2			N	-0-					-0-
07	187	N	187	-0-	-0-	B	-0-	187	2			N	-0-					-0-
08	186	N	138	-0-	-48	B	-0-	138	2			N	-0-					-0-
09	125	N	125	-0-	-0-	B	-0-	125	2			N	-0-					-0-
10	186	N	93	-0-	-93	B	-0-	93	2			N	-0-					-0-

BLAZEK WELL #: 4 RRCID -> 174884 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 15073 PERF.12324 - 13570

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

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED "E" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 181552 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 12930 PERF. 8752 - 12725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1930	N	1930	-0-	-0- B	-0-	1930	2			N	-0-					-0-
06	2583	N	2583	-0-	-0- B	-0-	2583	2			N	-0-					-0-
07	2300	N	2300	-0-	-0- B	-0-	2300	2			N	-0-					-0-
08	2837	N	2837	-0-	-0- B	-0-	2837	2			N	-0-					-0-
09	3110	X	3110	-0-	-0- B	-0-	3110	2			N	-0-					-0-
10	2448	N	2448	-0-	-0- B	-0-	2448	2			N	-0-					-0-

COOK, LOUISE WELL #: 2 RRCID -> 187566 COMPL. DATE 12/28/2001 TOTAL DEPTH 13986 PERF.13349 - 13834

05	2233	X	2233	-0-	-0- B	-0-	2233	2			N	-0-					21
06	2159	X	2159	-0-	-0- B	-0-	2159	2			N	-0-					21
07	2034	X	2034	-0-	-0- B	-0-	2034	2			N	-0-					21
08	695	X	695	-0-	-0- B	-0-	695	2			N	-0-					21
09	277	X	277	-0-	-0- B	-0-	277	2			N	-0-					21
10	381	X	381	-0-	-0- B	-0-	381	2			N	-0-					21

EPPES WELL #: 2 RRCID -> 189053 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 13340 PERF.11748 - 12707

05	617	N	617	-0-	-0- B	-0-	617	2			N	-0-					-0-
06	540	N	536	-0-	-4 B	-0-	536	2			N	-0-					-0-
07	657	N	657	-0-	-0- B	-0-	657	2			N	-0-					-0-
08	620	N	428	-0-	-192 B	-0-	428	2			N	-0-					-0-
09	3994	X	3994	-0-	-0- B	-0-	3994	2			N	-0-					-0-
10	3487	X	3487	-0-	-0- B	-0-	3487	2			N	-0-					-0-

FULTON "A" WELL #: 3 RRCID -> 189577 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 13484 PERF. 9083 - 12909

05	2280	N	2280	-0-	-0- B	-0-	2259	2	21	9	N	19	19	8			-0-
06	2340	N	1998	-0-	-342 B	-0-	1972	2	26	9	N	24	24	8			-0-
07	2418	N	1919	-0-	-499 B	-0-	1907	2	12	9	N	11	11	8			-0-
08	2294	N	2064	-0-	-230 B	-0-	2050	2	14	9	N	13	13	8			-0-
09	2010	N	1981	-0-	-29 B	-0-	1968	2	13	9	N	12	12	8			-0-
10	1969	N	1969	-0-	-0- B	-0-	1961	2	8	9	N	7	7	8			-0-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 193340 COMPL. DATE 01/21/2003 TOTAL DEPTH 13155 PERF.11650 - 12880

05	1891	N	1616	-0-	-275 B	-0-	1616	2			N	-0-					-0-
06	1925	N	1925	-0-	-0- B	-0-	1925	2			N	-0-					-0-
07	2108	N	2052	-0-	-56 B	-0-	2052	2			N	-0-					-0-
08	1819	N	1819	-0-	-0- B	-0-	1819	2			N	-0-					-0-
09	1961	N	1961	-0-	-0- B	-0-	1961	2			N	-0-					-0-
10	2451	N	2451	-0-	-0- B	-0-	2451	2			N	-0-					-0-

HL&P GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 193452 COMPL. DATE 02/04/2003 TOTAL DEPTH 14270 PERF.10963 - 13970

05	3930	X	3930	-0-	-0- B	-0-	3910	2	20	9	N	18	18	8			-0-
06	5656	X	5656	-0-	-0- B	-0-	5616	2	40	9	N	36	36	8			-0-
07	5767	X	5767	-0-	-0- B	-0-	5750	2	17	9	N	15	15	8			-0-
08	3037	X	3037	-0-	-0- B	-0-	3026	2	11	9	N	10	10	8			-0-
09	1664	X	1664	-0-	-0- B	-0-	1661	2	3	9	N	3	3	8			-0-
10	1982	X	1982	-0-	-0- B	-0-	1976	2	6	9	N	5	5	8			-0-

FULTON 'A' WELL #: 4 RRCID -> 195967 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 13325 PERF. 8934 - 12899

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

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FULTON 'A' WELL #: 5 RRCID -> 197351 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 13128 PERF. 8800 - 12709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4190	X	4190	-0-	-0- B	-0-	4181	2	9	9	N	8	8	8			-0-
06	3660	X	3553	-0-	-107 B	-0-	3542	2	11	9	N	10	10	8			-0-
07	3870	X	3870	-0-	-0- B	-0-	3864	2	6	9	N	5	5	8			-0-
08	3782	X	3761	-0-	-21 B	-0-	3755	2	6	9	N	5	5	8			-0-
09	3660	X	3439	-0-	-221 B	-0-	3433	2	6	9	N	5	5	8			-0-
10	4028	X	4028	-0-	-0- B	-0-	4025	2	3	9	N	3	3	8			-0-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 198593 COMPL. DATE 08/02/2009 TOTAL DEPTH 13040 PERF. 8639 - 12582

05	824	X	824	-0-	-0- B	-0-	767	2	57	9	N	52	52	8			-0-
06	2036	X	2036	-0-	-0- B	-0-	1979	2	57	9	N	52	52	8			-0-
07	1595	N	1595	-0-	-0- B	-0-	1580	2	15	9	N	14	14	8			-0-
08	2978	N	2978	-0-	-0- B	-0-	2936	2	42	9	N	38	38	8			-0-
09	2310	N	2310	-0-	-0- B	-0-	2284	2	26	9	N	24	24	8			-0-
10	3285	X	3285	-0-	-0- B	-0-	3261	2	24	9	N	22	22	8			-0-

FULTON "A" WELL #: 7 RRCID -> 201562 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 14219 PERF.11550 - 13983

05	1426	N	1234	-0-	-192 B	-0-	1233	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	1260	N	1098	-0-	-162 B	-0-	1097	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	1271	N	1194	-0-	-77 B	-0-	1194	2			N	-0-					-0-
08	1240	N	1192	-0-	-48 B	-0-	1191	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	1110	N	991	-0-	-119 B	-0-	991	2			N	-0-					-0-
10	1209	N	1041	-0-	-168 B	-0-	1041	2			N	-0-					-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202956 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 14010 PERF.11539 - 13834

05	1674	N	1611	-0-	-63 B	-0-	1611	2			N	-0-					-0-
06	1545	N	1545	-0-	-0- B	-0-	1545	2			N	-0-					-0-
07	1612	N	1549	-0-	-63 B	-0-	1549	2			N	-0-					-0-
08	1612	N	1569	-0-	-43 B	-0-	1569	2			N	-0-					-0-
09	1586	N	1586	-0-	-0- B	-0-	1586	2			N	-0-					-0-
10	1638	N	1638	-0-	-0- B	-0-	1638	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 5 RRCID -> 203885 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 14970 PERF.13059 - 14634

05	2842	N	2842	-0-	-0- B	-0-	2842	2			N	-0-					-0-
06	2964	N	2964	-0-	-0- B	-0-	2964	2			N	-0-					-0-
07	4209	X	4209	-0-	-0- B	-0-	4209	2			N	-0-					-0-
08	5663	X	5663	-0-	-0- B	-0-	5663	2			N	-0-					-0-
09	5082	X	5082	-0-	-0- B	-0-	5082	2			N	-0-					-0-
10	4840	X	4840	-0-	-0- B	-0-	4840	2			N	-0-					-0-

HL&P GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204031 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 14368 PERF.11662 - 14020

05	3069	X	3047	-0-	-22 B	-0-	3044	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
06	3137	X	3137	-0-	-0- B	-0-	3133	2	4	9	Y	4	4	8			-0-
07	3069	X	2598	-0-	-471 B	-0-	2596	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
08	3633	X	3633	-0-	-0- B	-0-	3630	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
09	2970	X	2938	-0-	-32 B	-0-	2936	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
10	3087	X	3087	-0-	-0- B	-0-	3086	2	1	9	Y	1	1	8			-0-

KING, GAIL WELL #: 6 RRCID -> 206065 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 14834 PERF.12822 - 14498

05	664	N	664	-0-	-0- B	-0-	664	2			N	-0-					-0-
06	690	N	237	-0-	-453 B	-0-	237	2			N	-0-					-0-
07	744	N	332	-0-	-412 B	-0-	332	2			N	-0-					-0-
08	651	N	490	-0-	-161 B	-0-	490	2			N	-0-					-0-
09	406	N	406	-0-	-0- B	-0-	406	2			N	-0-					-0-
10	341	N	332	-0-	-9 B	-0-	332	2			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

KING, GAIL WELL #: 7 RRCID -> 207345 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13036 - 14586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	899	N	809	-0-	-90 B	-0-	809	2			N	-0-					-0-
06	570	N	570	-0-	-0- B	-0-	570	2			N	-0-					-0-
07	2120	N	2120	-0-	-0- B	-0-	2120	2			N	-0-					-0-
08	1346	N	1346	-0-	-0- B	-0-	1346	2			N	-0-					-0-
09	1238	N	1238	-0-	-0- B	-0-	1238	2			N	-0-					-0-
10	1860	N	1093	-0-	-767 B	-0-	1093	2			N	-0-					-0-

HOLMES "S" WELL #: 4 RRCID -> 207847 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 15220 PERF. 9341 - 13166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1085	N	1037	-0-	-48 B	-0-	1037	2			N	-0-					65
06	1483	N	1483	-0-	-0- B	-0-	1483	2			N	-0-					65
07	1178	N	804	-0-	-374 B	-0-	804	2			N	-0-					65
08	1118	N	1118	-0-	-0- B	-0-	1118	2			N	-0-					65
09	1470	N	413	-0-	-1057 B	-0-	413	2			N	-0-					65
10	806	N	658	-0-	-148 B	-0-	658	2			N	-0-					65

REED "E" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 209282 COMPL. DATE 09/04/2005 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11696 - 13839

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

HL & P GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 210366 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11631 - 14013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	961	N	925	-0-	-36 B	-0-	925	2			N	-0-					-0-
06	960	N	931	-0-	-29 B	-0-	931	2			N	-0-					-0-
07	937	N	937	-0-	-0- B	-0-	937	2			N	-0-					-0-
08	930	N	874	-0-	-56 B	-0-	874	2			N	-0-					-0-
09	939	N	939	-0-	-0- B	-0-	939	2			N	-0-					-0-
10	1046	N	1046	-0-	-0- B	-0-	1046	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 8 RRCID -> 211539 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 15145 PERF.13218 - 14808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6978	X	6978	-0-	-0- B	-0-	6978	2			N	-0-					-0-
06	4710	X	4210	-0-	-500 B	-0-	4210	2			N	-0-					-0-
07	4867	X	2434	-0-	-2433 B	-0-	2434	2			N	-0-					-0-
08	4867	X	3584	-0-	-1283 B	-0-	3584	2			N	-0-					-0-
09	4710	X	2491	-0-	-2219 B	-0-	2491	2			N	-0-					-0-
10	4867	X	3198	-0-	-1669 B	-0-	3198	2			N	-0-					-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 211687 COMPL. DATE 12/12/2014 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 8773 - 13882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4984	X	4984	-0-	-0- B	-0-	4956	2	28	9	Y	25	25	8			-0-
06	4952	X	4952	-0-	-0- B	-0-	4916	2	36	9	Y	33	33	8			-0-
07	4774	X	4529	-0-	-245 B	-0-	4514	2	15	9	Y	14	14	8			-0-
08	4867	X	4364	-0-	-503 B	-0-	4346	2	18	9	Y	16	16	8			-0-
09	4710	X	4427	-0-	-283 B	-0-	4412	2	15	9	Y	14	14	8			-0-
10	4867	X	4746	-0-	-121 B	-0-	4742	2	4	9	Y	4	4	8			-0-

HL&P GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 211762 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11638 - 14035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	837	N	693	-0-	-144 B	-0-	693	2			N	-0-					-0-
06	480	N	-0-	-0-	-480 B	-0-					N	-0-					-0-
07	294	N	294	-0-	-0- B	-0-	294	2			N	-0-					-0-
08	682	N	390	-0-	-292 B	-0-	390	2			N	-0-					-0-
09	81	N	81	-0-	-0- B	-0-	81	2			N	-0-					-0-
10	279	N	221	-0-	-58 B	-0-	221	2			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

REED "E" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 212492 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 14305 PERF. 8795 - 12837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	X	-0-	-0-	-310 B	-0-					N	-0-					-0-
06	868	X	868	-0-	-0- B	-0-	868	2			N	-0-					-0-
07	310	X	-0-	-0-	-310 B	-0-					N	-0-					-0-
08	310	X	44	-0-	-266 B	-0-	44	2			N	-0-					-0-
09	300	X	-0-	-0-	-300 B	-0-					N	-0-					-0-
10	310	X	62	-0-	-248 B	-0-	62	2			N	-0-					-0-

BLAZEK WELL #: 6 RRCID -> 212718 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 13751 PERF. 9148 - 13347

05	4588	X	4478	-0-	-110 B	-0-	4478	2			N	-0-					17
06	4440	X	4324	-0-	-116 B	-0-	4324	2			N	-0-					17
07	4571	X	4571	-0-	-0- B	-0-	4571	2			N	-0-					17
08	4583	X	4583	-0-	-0- B	-0-	4583	2			N	-0-					17
09	4376	X	4376	-0-	-0- B	-0-	4376	2			N	-0-					17
10	4557	X	4525	-0-	-32 B	-0-	4525	2			N	-0-					17

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 215136 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11336 - 13965

05	2757	X	2757	-0-	-0- B	-0-	2742	2	15	9	N	14	14	8			-0-
06	2520	X	1259	-0-	-1261 B	-0-	1250	2	9	9	N	8	8	8			-0-
07	3782	X	158	-0-	-3624 B	-0-	158	2			N	-0-					-0-
08	3782	X	411	-0-	-3371 B	-0-	409	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	3660	X	337	-0-	-3323 B	-0-	336	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	2759	X	436	-0-	-2323 B	-0-	436	2			N	-0-					-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 216731 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 14360 PERF.12624 - 13845

05	3223	X	3223	-0-	-0- B	-0-	3223	2			N	-0-					-0-
06	2677	X	2677	-0-	-0- B	-0-	2677	2			N	-0-					-0-
07	2744	X	2744	-0-	-0- B	-0-	2744	2			N	-0-					-0-
08	2906	X	2906	-0-	-0- B	-0-	2906	2			N	-0-					-0-
09	2818	X	2818	-0-	-0- B	-0-	2818	2			N	-0-					-0-
10	2668	X	2668	-0-	-0- B	-0-	2668	2			N	-0-					-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 216732 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11622 - 13816

05	2852	X	2788	-0-	-64 B	-0-	2781	2	7	9	N	6	6	8			-0-
06	2672	N	2672	-0-	-0- B	-0-	2664	2	8	9	N	7	7	8			-0-
07	2666	N	2510	-0-	-156 B	-0-	2507	2	3	9	N	3	3	8			-0-
08	2790	N	2591	-0-	-199 B	-0-	2587	2	4	9	N	4	4	8			-0-
09	2670	N	2555	-0-	-115 B	-0-	2552	2	3	9	N	3	3	8			-0-
10	2694	N	2694	-0-	-0- B	-0-	2693	2	1	9	N	1	1	8			-0-

KING, GAIL WELL #: 16 RRCID -> 216791 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 14841 PERF.12966 - 14540

05	2951	X	2951	-0-	-0- B	-0-	2951	2			N	-0-					-0-
06	2407	X	2407	-0-	-0- B	-0-	2407	2			N	-0-					-0-
07	2940	X	2940	-0-	-0- B	-0-	2940	2			N	-0-					-0-
08	2760	X	2760	-0-	-0- B	-0-	2760	2			N	-0-					-0-
09	3002	X	3002	-0-	-0- B	-0-	3002	2			N	-0-					-0-
10	3356	X	3356	-0-	-0- B	-0-	3356	2			N	-0-					-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 217081 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 14450 PERF. 9218 - 12927

05	5425	X	5058	-0-	-367 B	-0-	5058	2			N	-0-					-0-
06	5310	X	4175	-0-	-1135 B	-0-	4175	2			N	-0-					-0-
07	5642	X	3868	-0-	-1774 B	-0-	3868	2			N	-0-					-0-
08	5642	X	5464	-0-	-178 B	-0-	5464	2			N	-0-					-0-
09	5460	X	5300	-0-	-160 B	-0-	5300	2			N	-0-					-0-
10	5111	X	5111	-0-	-0- B	-0-	5111	2			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 217516 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11328 - 13958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4351	X	4351	-0-	-0- B	-0-	4341	2	10	9	N	9	9	8			-0-
06	3764	X	3764	-0-	-0- B	-0-	3752	2	12	9	N	11	11	8			-0-
07	3131	X	194	-0-	-2937 B	-0-	194	2			N	-0-					-0-
08	4340	X	-0-	-0-	-4340 B	-0-					N	-0-					-0-
09	4200	X	-0-	-0-	-4200 B	-0-					N	-0-					-0-
10	4340	X	-0-	-0-	-4340 B	-0-					N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 4 RRCID -> 217712 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 15110 PERF.13254 - 14816

05	1364	N	1297	-0-	-67 B	-0-	1297	2			N	-0-					-0-
06	1290	N	1237	-0-	-53 B	-0-	1237	2			N	-0-					-0-
07	1302	N	1222	-0-	-80 B	-0-	1222	2			N	-0-					-0-
08	1326	N	1326	-0-	-0- B	-0-	1326	2			N	-0-					-0-
09	1245	N	1245	-0-	-0- B	-0-	1245	2			N	-0-					-0-
10	1269	N	1269	-0-	-0- B	-0-	1269	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 17 RRCID -> 217713 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 14965 PERF.13001 - 14558

05	3104	X	3104	-0-	-0- B	-0-	3104	2			N	-0-					-0-
06	3386	X	3386	-0-	-0- B	-0-	3386	2			N	-0-					-0-
07	3756	X	3756	-0-	-0- B	-0-	3756	2			N	-0-					-0-
08	3915	X	3915	-0-	-0- B	-0-	3915	2			N	-0-					-0-
09	3133	X	3133	-0-	-0- B	-0-	3133	2			N	-0-					-0-
10	1995	X	1995	-0-	-0- B	-0-	1995	2			N	-0-					-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 217814 COMPL. DATE 07/17/2013 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11627 - 13849

05	341	N	329	-0-	-12 B	-0-	329	2			Y	-0-					-0-
06	330	N	314	-0-	-16 B	-0-	314	2			Y	-0-					-0-
07	341	N	299	-0-	-42 B	-0-	299	2			Y	-0-					-0-
08	341	N	291	-0-	-50 B	-0-	291	2			Y	-0-					-0-
09	300	N	291	-0-	-9 B	-0-	291	2			Y	-0-					-0-
10	311	N	311	-0-	-0- B	-0-	311	2			Y	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 21 RRCID -> 218103 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 14608 PERF. 8845 - 14385

05	217	N	225	-0-	8 B	-13297	225	2			N	-0-					32
06	210	N	213	-0-	3 B	-13294	213	2			N	-0-					32
07	217	N	217	-0-	-0- B	-13294	217	2			N	-0-					32
08	217	N	213	-0-	-4 B	-13294	213	2			N	-0-					32
09	210	N	196	-0-	-14 B	-13294	196	2			N	-0-					32
10	217	N	211	-0-	-6 B	-13294	211	2			N	-0-					32

FULTON "A" WELL #: 6 RRCID -> 218108 COMPL. DATE 08/11/2013 TOTAL DEPTH 14527 PERF. 8868 - 12859

05	1474	N	1474	-0-	-0- B	-0-	1470	2	4	9	N	4	4	8			-0-
06	1334	N	1334	-0-	-0- B	-0-	1327	2	7	9	N	6	6	8			-0-
07	1333	N	1228	-0-	-105 B	-0-	1225	2	3	9	N	3	3	8			-0-
08	1333	N	880	-0-	-453 B	-0-	878	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	1935	N	1935	-0-	-0- B	-0-	1931	2	4	9	N	4	4	8			-0-
10	1826	N	1826	-0-	-0- B	-0-	1824	2	2	9	N	2	2	8			-0-

KING, GAIL WELL #: 29 RRCID -> 218114 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 14800 PERF.14264 - 14559

05	1663	N	1663	-0-	-0- B	-0-	1663	2			N	-0-					-0-
06	2250	N	2250	-0-	-0- B	-0-	2250	2			N	-0-					-0-
07	2326	N	2326	-0-	-0- B	-0-	2326	2			N	-0-					-0-
08	2176	N	2176	-0-	-0- B	-0-	2176	2			N	-0-					-0-
09	2514	N	2514	-0-	-0- B	-0-	2514	2			N	-0-					-0-
10	2430	N	2430	-0-	-0- B	-0-	2430	2			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KING, GAIL WELL #: 18 RRCID -> 218116 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 14846 PERF.12992 - 14731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1054	N	624	-0-	-430 B	-0-	624	2			N	-0-					-0-
06	1020	N	712	-0-	-308 B	-0-	712	2			N	-0-					-0-
07	961	N	513	-0-	-448 B	-0-	513	2			N	-0-					-0-
08	620	N	2	-0-	-618 B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
09	720	N	309	-0-	-411 B	-0-	309	2			N	-0-					-0-
10	1139	N	1139	-0-	-0- B	-0-	1139	2			N	-0-					-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 218151 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14152 PERF.12591 - 13823

05	1395	N	1344	-0-	-51 B	-0-	1344	2			N	-0-					-0-
06	1307	N	1307	-0-	-0- B	-0-	1307	2			N	-0-					-0-
07	1271	N	1230	-0-	-41 B	-0-	1230	2			N	-0-					-0-
08	1333	N	1260	-0-	-73 B	-0-	1260	2			N	-0-					-0-
09	1320	N	1249	-0-	-71 B	-0-	1249	2			N	-0-					-0-
10	1240	N	1239	-0-	-1 B	-0-	1239	2			N	-0-					-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 218215 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 14286 PERF. 8763 - 13872

05	868	N	661	-0-	-207 B	-0-	661	2			N	-0-					-0-
06	870	N	731	-0-	-139 B	-0-	731	2			N	-0-					-0-
07	713	N	575	-0-	-138 B	-0-	575	2			N	-0-					-0-
08	651	N	394	-0-	-257 B	-0-	394	2			N	-0-					-0-
09	720	N	462	-0-	-258 B	-0-	462	2			N	-0-					-0-
10	679	N	679	-0-	-0- B	-0-	679	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 22H RRCID -> 218244 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 14327 PERF.11882 - 13323

05	310	X	-0-	-0-	-310 B	-78324					N	-0-					-0-
06	300	X	2585	-0-	2285 B	-76039	2585	2			N	-0-					-0-
07	310	X	1197	-0-	887 B	-75152	1197	2			N	-0-					-0-
08	310	X	2802	-0-	2492 B	-72660	2802	2			N	-0-					-0-
09	300	N	1648	-0-	1348 B	-71312	1648	2			N	-0-					-0-
10	310	N	2407	-0-	2097 B	-69215	2407	2			N	-0-					-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 218869 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12562 - 13960

05	3924	X	3924	-0-	-0- B	-0-	3923	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	2781	X	2781	-0-	-0- B	-0-	2780	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	3626	X	3626	-0-	-0- B	-0-	3626	2			N	-0-					-0-
08	3937	X	2928	-0-	-1009 B	-0-	2928	2			N	-0-					-0-
09	3810	X	1899	-0-	-1911 B	-0-	1899	2			N	-0-					-0-
10	4900	X	4900	-0-	-0- B	-0-	4900	2			N	-0-					-0-

HOLMES "S" WELL #: 8 RRCID -> 219144 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 15293 PERF. 9060 - 13553

05	3761	X	3761	-0-	-0- B	-0-	3761	2			N	-0-					21
06	3725	X	3725	-0-	-0- B	-0-	3725	2			N	-0-					21
07	3895	X	3895	-0-	-0- B	-0-	3895	2			N	-0-					21
08	3827	X	3827	-0-	-0- B	-0-	3827	2			N	-0-					21
09	3765	X	3765	-0-	-0- B	-0-	3765	2			N	-0-					21
10	3906	X	3593	-0-	-313 B	-0-	3593	2			N	-0-					21

HOLMES "S" WELL #: 6 RRCID -> 219839 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 15290 PERF.12218 - 13526

05	1736	X	622	-0-	-1114 B	-0-	622	2			N	-0-					58
06	2010	X	350	-0-	-1660 B	-0-	350	2			N	-0-					58
07	2077	X	540	-0-	-1537 B	-0-	540	2			N	-0-					58
08	2077	X	432	-0-	-1645 B	-0-	432	2			N	-0-					58
09	1410	X	323	-0-	-1087 B	-0-	323	2			N	-0-					58
10	916	X	916	-0-	-0- B	-0-	916	2			N	-0-					58

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KING, GAIL WELL #: 26 RRCID -> 220088 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 14960 PERF.13462 - 13721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1922	X	-0-	-0-	-1922 B	-0-					N	-0-					30
06	1860	X	-0-	-0-	-1860 B	-0-					N	-0-					30
07	1364	X	224	-0-	-1140 B	-0-	224	2			N	-0-					30
08	248	X	248	-0-	-0- B	-0-	248	2			N	-0-					30
09	162	X	162	-0-	-0- B	-0-	162	2			N	-0-					30
10	217	N	27	-0-	-190 B	-0-	27	2			N	-0-					30

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 220456 COMPL. DATE 01/24/2014 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11648 - 13894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	961	N	724	-0-	-237 B	-0-	721	2	3	9	N	3	3	8			-0-
06	870	N	392	-0-	-478 B	-0-	390	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	837	N	423	-0-	-414 B	-0-	422	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	713	N	507	-0-	-206 B	-0-	506	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	637	N	637	-0-	-0- B	-0-	635	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	683	N	683	-0-	-0- B	-0-	683	2			N	-0-					-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 220649 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 14284 PERF. 8761 - 13846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4063	X	4063	-0-	-0- B	-0-	4063	3			N	-0-					-0-
06	3613	X	3613	-0-	-0- B	-0-	3613	3			N	-0-					-0-
07	3857	X	3857	-0-	-0- B	-0-	3857	3			N	-0-					-0-
08	3611	X	3611	-0-	-0- B	-0-	3611	3			N	-0-					-0-
09	3484	X	3484	-0-	-0- B	-0-	3484	3			N	-0-					-0-
10	3295	X	3295	-0-	-0- B	-0-	3295	3			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 15 RRCID -> 221678 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 14894 PERF.11855 - 12961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	620	N	287	-0-	-333 B	-0-	287	2			N	-0-					-0-
06	600	N	416	-0-	-184 B	-0-	416	2			N	-0-					-0-
07	766	N	766	-0-	-0- B	-0-	766	2			N	-0-					-0-
08	478	N	478	-0-	-0- B	-0-	478	2			N	-0-					-0-
09	461	N	461	-0-	-0- B	-0-	461	2			N	-0-					-0-
10	713	N	501	-0-	-212 B	-0-	501	2			N	-0-					-0-

HOLMES "S" WELL #: 7 RRCID -> 221688 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 15390 PERF. 9034 - 13599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1767	N	1689	-0-	-78 B	-0-	1689	2			N	-0-					23
06	1740	N	1700	-0-	-40 B	-0-	1700	2			N	-0-					23
07	1767	N	1729	-0-	-38 B	-0-	1729	2			N	-0-					23
08	1680	N	1680	-0-	-0- B	-0-	1680	2			N	-0-					23
09	1710	N	1652	-0-	-58 B	-0-	1652	2			N	-0-					23
10	1736	N	1586	-0-	-150 B	-0-	1586	2			N	-0-					23

REED "E" GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 222066 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 14270 PERF. 8819 - 12721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1147	N	1078	-0-	-69 B	-0-	1078	2			N	-0-					-0-
06	1080	N	1016	-0-	-64 B	-0-	1016	2			N	-0-					-0-
07	1116	N	1053	-0-	-63 B	-0-	1053	2			N	-0-					-0-
08	1085	N	1047	-0-	-38 B	-0-	1047	2			N	-0-					-0-
09	1020	N	1019	-0-	-1 B	-0-	1019	2			N	-0-					-0-
10	1054	N	1046	-0-	-8 B	-0-	1046	2			N	-0-					-0-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 222975 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 14211 PERF. 8665 - 14048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4433	X	2776	-0-	-1657 B	-0-	2776	2			N	-0-					-0-
06	5294	X	5294	-0-	-0- B	-0-	5294	2			N	-0-					-0-
07	5574	X	5574	-0-	-0- B	-0-	5574	2			N	-0-					-0-
08	5414	X	5414	-0-	-0- B	-0-	5414	2			N	-0-					-0-
09	5280	X	4188	-0-	-1092 B	-0-	4188	2			N	-0-					-0-
10	5943	X	5943	-0-	-0- B	-0-	5943	2			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KING, GAIL WELL #: 23H RRCID -> 223580 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 14495 PERF.11934 - 13360

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

REED "E" GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 223588 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 14365 PERF.11696 - 13852

05	1829	N	1708	-0-	-121 B	-0-	1708	2			N	-0-					-0-
06	1770	N	1494	-0-	-276 B	-0-	1494	2			N	-0-					-0-
07	1736	N	1630	-0-	-106 B	-0-	1630	2			N	-0-					-0-
08	1705	N	1577	-0-	-128 B	-0-	1577	2			N	-0-					-0-
09	1500	N	1283	-0-	-217 B	-0-	1283	2			N	-0-					-0-
10	1643	N	1288	-0-	-355 B	-0-	1288	2			N	-0-					-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 225641 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14170 PERF.12619 - 13842

05	2914	X	2190	-0-	-724 B	-0-	2190	2			N	-0-					-0-
06	3527	X	3527	-0-	-0- B	-0-	3526	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	3844	X	3214	-0-	-630 B	-0-	3214	2			N	-0-					-0-
08	3844	X	2915	-0-	-929 B	-0-	2915	2			N	-0-					-0-
09	3720	X	2272	-0-	-1448 B	-0-	2272	2			N	-0-					-0-
10	3658	X	2210	-0-	-1448 B	-0-	2210	2			N	-0-					-0-

BEDDINGFIELD, JIMMY GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 225653 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 14800 PERF.14579 - 14619

05	3286	X	3234	-0-	-52 B	-0-	3234	2			N	-0-					36
06	3240	X	3142	-0-	-98 B	-0-	3142	2			N	-0-					36
07	3348	X	3219	-0-	-129 B	-0-	3219	2			N	-0-					36
08	3348	X	3120	-0-	-228 B	-0-	3120	2			N	-0-					36
09	3150	X	2943	-0-	-207 B	-0-	2943	2			N	-0-					36
10	3255	X	3053	-0-	-202 B	-0-	3053	2			N	-0-					36

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225710 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 14380 PERF. 8794 - 12686

05	5177	X	3545	-0-	-1632 B	-0-	3511	2	34	9	N	31	31	8			-0-
06	4080	X	3189	-0-	-891 B	-0-	3144	2	45	9	N	41	41	8			-0-
07	4216	X	3624	-0-	-592 B	-0-	3600	2	24	9	N	22	22	8			-0-
08	4030	X	3580	-0-	-450 B	-0-	3554	2	26	9	N	24	24	8			-0-
09	3720	X	2360	-0-	-1360 B	-0-	2343	2	17	9	N	15	15	8			-0-
10	3627	X	2908	-0-	-719 B	-0-	2896	2	12	9	N	11	11	8			-0-

FULTON "A" WELL #: 11 RRCID -> 226291 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 14370 PERF. 8801 - 14245

05	4402	X	4233	-0-	-169 B	-0-	4233	2			N	-0-					-0-
06	4260	X	3537	-0-	-723 B	-0-	3537	2			N	-0-					-0-
07	4402	X	4170	-0-	-232 B	-0-	4170	2			N	-0-					-0-
08	4247	X	3641	-0-	-606 B	-0-	3641	2			N	-0-					-0-
09	4110	X	4045	-0-	-65 B	-0-	4045	2			N	-0-					-0-
10	4247	X	3924	-0-	-323 B	-0-	3924	2			N	-0-					-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 227291 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11645 - 13932

05	2034	N	2034	-0-	-0- B	-0-	2028	2	6	9	N	5	5	8			-0-
06	1920	N	964	-0-	-956 B	-0-	961	2	3	9	N	3	3	8			-0-
07	1984	N	1271	-0-	-713 B	-0-	1269	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	2046	N	1992	-0-	-54 B	-0-	1988	2	4	9	N	4	4	8			-0-
09	1947	N	1947	-0-	-0- B	-0-	1944	2	3	9	N	3	3	8			-0-
10	2051	N	2051	-0-	-0- B	-0-	2050	2	1	9	N	1	1	8			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 229564 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 14340 PERF. 8811 - 14016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4340	X	4123	-0-	-217 B	-0-	4100	2	23	9	N	21	21	8			-0-
06	4200	X	3320	-0-	-880 B	-0-	3301	2	19	9	N	17	17	8			-0-
07	4340	X	2724	-0-	-1616 B	-0-	2716	2	8	9	N	7	7	8			-0-
08	4340	X	3783	-0-	-557 B	-0-	3759	2	24	9	N	22	22	8			-0-
09	4222	X	4222	-0-	-0- B	-0-	4193	2	29	9	N	26	26	8			-0-
10	4123	X	3712	-0-	-411 B	-0-	3698	2	14	9	N	13	13	8			-0-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 229857 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 14435 PERF. 8755 - 12738

05	3999	X	2124	-0-	-1875 B	-0-	2124	2			N	-0-					-0-
06	4058	X	4058	-0-	-0- B	-0-	4058	2			N	-0-					-0-
07	1953	X	1621	-0-	-332 B	-0-	1621	2			N	-0-					-0-
08	2139	X	1392	-0-	-747 B	-0-	1392	2			N	-0-					-0-
09	4050	X	861	-0-	-3189 B	-0-	861	2			N	-0-					-0-
10	4185	X	605	-0-	-3580 B	-0-	605	2			N	-0-					-0-

OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 230164 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 14697 PERF.14229 - 14298

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

KING, GAIL WELL #: 14 RRCID -> 230306 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 8916 - 12941

05	3531	X	3531	-0-	-0- B	-0-	3531	2			N	-0-					-0-
06	3973	X	3973	-0-	-0- B	-0-	3973	2			N	-0-					-0-
07	3971	X	3971	-0-	-0- B	-0-	3971	2			N	-0-					-0-
08	3960	X	3960	-0-	-0- B	-0-	3960	2			N	-0-					-0-
09	4022	X	4022	-0-	-0- B	-0-	4022	2			N	-0-					-0-
10	4049	X	4049	-0-	-0- B	-0-	4049	2			N	-0-					-0-

WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233218 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 14350 PERF.11726 - 14020

05	2956	X	2956	-0-	-0- B	-0-	2950	2	6	9	N	5	5	8			-0-
06	3470	X	3470	-0-	-0- B	-0-	3458	2	12	9	N	11	11	8			-0-
07	3038	X	2371	-0-	-667 B	-0-	2368	2	3	9	N	3	3	8			-0-
08	3397	X	3397	-0-	-0- B	-0-	3391	2	6	9	N	5	5	8			-0-
09	4488	X	4488	-0-	-0- B	-0-	4482	2	6	9	N	5	5	8			-0-
10	5006	X	5006	-0-	-0- B	-0-	5002	2	4	9	N	4	4	8			-0-

WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 233318 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 14439 PERF. 8816 - 13986

05	3658	X	2598	-0-	-1060 B	-0-	2580	2	18	9	N	16	16	8			-0-
06	3540	X	2699	-0-	-841 B	-0-	2673	2	26	9	N	24	24	8			-0-
07	2635	X	2443	-0-	-192 B	-0-	2431	2	12	9	N	11	11	8			-0-
08	2604	X	2360	-0-	-244 B	-0-	2348	2	12	9	N	11	11	8			-0-
09	2700	X	2064	-0-	-636 B	-0-	2054	2	10	9	N	9	9	8			-0-
10	2790	X	2371	-0-	-419 B	-0-	2363	2	8	9	N	7	7	8			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COVINGTON WELL #: 1 RRCID -> 233320 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11898 - 13585

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3186 X	3186	-0-	-0- B	-0-	137	1	3049	2	N	-0-					23
06	4437 X	4437	-0-	-0- B	-0-	191	1	4246	2	N	-0-					23
07	3598 X	3598	-0-	-0- B	-0-	154	1	3422	2	N	20					43
						22	9									
08	2100 X	2100	-0-	-0- B	-0-	90	1	2010	2	N	-0-					43
09	5065 X	5065	-0-	-0- B	-0-	218	1	4847	2	N	-0-					43
10	4148 X	4148	-0-	-0- B	-0-	179	1	3969	2	N	-0-					43

KING, GAIL WELL #: 39 RRCID -> 233476 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8909 - 12974

05	186 N	147	-0-	-39 B	-0-	147	2			N	-0-					-0-
06	90 N	59	-0-	-31 B	-0-	59	2			N	-0-					-0-
07	155 N	106	-0-	-49 B	-0-	106	2			N	-0-					-0-
08	155 N	52	-0-	-103 B	-0-	52	2			N	-0-					-0-
09	60 N	32	-0-	-28 B	-0-	32	2			N	-0-					-0-
10	93 N	33	-0-	-60 B	-0-	33	2			N	-0-					-0-

JENSEN "A" WELL #: 4 RRCID -> 233708 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 15740 PERF.15395 - 15469

05	837 N	518	-0-	-319 B	-0-	518	2			N	-0-					-0-
06	450 N	387	-0-	-63 B	-0-	387	2			N	-0-					-0-
07	527 N	499	-0-	-28 B	-0-	499	2			N	-0-					-0-
08	527 N	241	-0-	-286 B	-0-	241	2			N	-0-					-0-
09	390 N	171	-0-	-219 B	-0-	171	2			N	-0-					-0-
10	496 N	305	-0-	-191 B	-0-	305	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 20H RRCID -> 233720 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 14490 PERF.15030 - 17162

05	96 N	96	-0-	-0- B	-0-	96	2			N	-0-					-0-
06	106 N	106	-0-	-0- B	-0-	106	2			N	-0-					-0-
07	248 N	113	-0-	-135 B	-0-	113	2			N	-0-					-0-
08	96 N	96	-0-	-0- B	-0-	96	2			N	-0-					-0-
09	120 N	75	-0-	-45 B	-0-	75	2			N	-0-					-0-
10	152 N	152	-0-	-0- B	-0-	152	2			N	-0-					-0-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 5 RRCID -> 234842 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 14370 PERF.11604 - 14033

05	3720 X	2817	-0-	-903 B	-0-	2817	2			N	-0-					-0-
06	3600 X	3290	-0-	-310 B	-0-	3290	2			N	-0-					-0-
07	3348 X	2850	-0-	-498 B	-0-	2850	2			N	-0-					-0-
08	3414 X	3414	-0-	-0- B	-0-	3414	2			N	-0-					-0-
09	3300 X	2116	-0-	-1184 B	-0-	2116	2			N	-0-					-0-
10	3410 X	3076	-0-	-334 B	-0-	3076	2			N	-0-					-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 234843 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11496 - 13888

05	2961 X	2961	-0-	-0- B	-0-	2951	2	10	9	N	9	9	8			-0-
06	2951 X	2951	-0-	-0- B	-0-	2937	2	14	9	N	13	13	8			-0-
07	2871 X	2871	-0-	-0- B	-0-	2864	2	7	9	N	6	6	8			-0-
08	2976 X	2899	-0-	-77 B	-0-	2891	2	8	9	N	7	7	8			-0-
09	3066 X	3066	-0-	-0- B	-0-	3059	2	7	9	N	6	6	8			-0-
10	3107 X	3107	-0-	-0- B	-0-	3105	2	2	9	N	2	2	8			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FULTON "A" WELL #: 12 RRCID -> 234854 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 14328 PERF. 8826 - 14234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5087	X	5087	-0-	-0- B	-0-	5055	2	32	9	N	29	29	8			-0-
06	3577	X	3577	-0-	-0- B	-0-	3543	2	34	9	N	31	31	8			-0-
07	5175	X	5175	-0-	-0- B	-0-	5152	2	23	9	N	21	21	8			-0-
08	3317	X	3138	-0-	-179 B	-0-	3123	2	15	9	N	14	14	8			-0-
09	5416	X	5416	-0-	-0- B	-0-	5391	2	25	9	N	23	23	8			-0-
10	3317	X	2130	-0-	-1187 B	-0-	2123	2	7	9	N	6	6	8			-0-

KING, GAIL WELL #: 9 RRCID -> 234858 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 15070 PERF.13171 - 14710

05	3123	X	3123	-0-	-0- B	-0-	3123	2			N	-0-					-0-
06	2717	X	2717	-0-	-0- B	-0-	2717	2			N	-0-					-0-
07	2170	X	1677	-0-	-493 B	-0-	1677	2			N	-0-					-0-
08	3131	X	1694	-0-	-1437 B	-0-	1694	2			N	-0-					-0-
09	3652	X	3652	-0-	-0- B	-0-	3652	2			N	-0-					-0-
10	3131	X	2865	-0-	-266 B	-0-	2865	2			N	-0-					-0-

HOLMES "S" WELL #: 5 RRCID -> 234876 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 15400 PERF. 9114 - 15010

05	3479	X	3479	-0-	-0- B	-0-	3479	2			N	-0-					66
06	2820	X	2803	-0-	-17 B	-0-	2803	2			N	-0-					66
07	2573	X	2504	-0-	-69 B	-0-	2504	2			N	-0-					66
08	3472	X	3368	-0-	-104 B	-0-	3365	2	3	9	N	3					69
09	3360	X	2406	-0-	-954 B	-0-	2406	2			N	-0-					69
10	3472	X	1789	-0-	-1683 B	-0-	1789	2			N	-0-					69

FULTON "A" WELL #: 8 RRCID -> 236048 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8860 - 12879

05	930	N	846	-0-	-84 B	-0-	846	2			N	-0-					-0-
06	399	N	399	-0-	-0- B	-0-	399	2			N	-0-					-0-
07	659	N	659	-0-	-0- B	-0-	659	2			N	-0-					-0-
08	837	N	628	-0-	-209 B	-0-	628	2			N	-0-					-0-
09	435	N	435	-0-	-0- B	-0-	435	2			N	-0-					-0-
10	651	N	640	-0-	-11 B	-0-	640	2			N	-0-					-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 237737 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14250 PERF.12584 - 13830

05	1995	N	1995	-0-	-0- B	-0-	1994	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	583	N	583	-0-	-0- B	-0-	583	2			N	-0-					-0-
07	465	N	86	-0-	-379 B	-0-	86	2			N	-0-					-0-
08	4358	X	4358	-0-	-0- B	-0-	4357	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	3591	X	3591	-0-	-0- B	-0-	3590	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	1929	N	1929	-0-	-0- B	-0-	1929	2			N	-0-					-0-

FULTON "A" WELL #: 9 RRCID -> 240669 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11562 - 13915

05	979	N	979	-0-	-0- B	-0-	979	2			N	-0-					-0-
06	1200	N	882	-0-	-318 B	-0-	882	2			N	-0-					-0-
07	992	N	956	-0-	-36 B	-0-	956	2			N	-0-					-0-
08	6576	X	6576	-0-	-0- B	-0-	6576	2			N	-0-					-0-
09	2627	N	2627	-0-	-0- B	-0-	2627	2			N	-0-					-0-
10	961	N	907	-0-	-54 B	-0-	907	2			N	-0-					-0-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 240670 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 14450 PERF.12582 - 12723

05	2852	X	2324	-0-	-528 B	-0-	2317	2	7	9	N	6	6	8			-0-
06	2775	X	2775	-0-	-0- B	-0-	2766	2	9	9	N	8	8	8			-0-
07	2883	X	2342	-0-	-541 B	-0-	2339	2	3	9	N	3	3	8			-0-
08	3127	X	3127	-0-	-0- B	-0-	3121	2	6	9	N	5	5	8			-0-
09	2790	X	2116	-0-	-674 B	-0-	2108	2	8	9	N	7	7	8			-0-
10	2916	X	2916	-0-	-0- B	-0-	2914	2	2	9	N	2	2	8			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

KING, GAIL WELL #: 25H RRCID -> 241253 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 14457 PERF.15150 - 17005

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5890 X	5218	-0-	-672 B	-0-	5218	2			N	-0-					-0-
06	5700 X	4993	-0-	-707 B	-0-	4993	2			N	-0-					-0-
07	5673 X	5082	-0-	-591 B	-0-	5082	2			N	-0-					-0-
08	5673 X	5121	-0-	-552 B	-0-	5121	2			N	-0-					-0-
09	5190 X	4624	-0-	-566 B	-0-	4624	2			N	-0-					-0-
10	5353 X	5353	-0-	-0- B	-0-	5353	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 32H RRCID -> 241359 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12928 - 15963

05	3427 X	3427	-0-	-0- B	-0-	3427	2			N	-0-					-0-
06	4604 X	4604	-0-	-0- B	-0-	4604	2			N	-0-					-0-
07	1856 N	1856	-0-	-0- B	-0-	1856	2			N	-0-					-0-
08	1984 X	1847	-0-	-137 B	-0-	1847	2			N	-0-					-0-
09	1920 X	1296	-0-	-624 B	-0-	1296	2			N	-0-					-0-
10	2198 X	2198	-0-	-0- B	-0-	2198	2			N	-0-					-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 241450 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 14297 PERF. 8797 - 13902

05	3224 X	2952	-0-	-272 B	-0-	2952	2			N	-0-					-0-
06	3120 X	2845	-0-	-275 B	-0-	2845	2			N	-0-					-0-
07	3224 X	2783	-0-	-441 B	-0-	2783	2			N	-0-					-0-
08	2945 X	2850	-0-	-95 B	-0-	2850	2			N	-0-					-0-
09	2850 X	2779	-0-	-71 B	-0-	2779	2			N	-0-					-0-
10	3025 X	3025	-0-	-0- B	-0-	3025	2			N	-0-					-0-

FULTON "A" WELL #: 10 RRCID -> 241457 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 14420 PERF. 8746 - 14220

05	5374 X	5374	-0-	-0- B	-0-	5341	2	33	9	N	30	30	8			-0-
06	5700 X	4231	-0-	-1469 B	-0-	4195	2	36	9	N	33	33	8			-0-
07	5890 X	3218	-0-	-2672 B	-0-	3205	2	13	9	N	12	12	8			-0-
08	5890 X	4185	-0-	-1705 B	-0-	4165	2	20	9	N	18	18	8			-0-
09	6776 X	6776	-0-	-0- B	-0-	6746	2	30	9	N	27	27	8			-0-
10	5363 X	3484	-0-	-1879 B	-0-	3475	2	9	9	N	8	8	8			-0-

OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 241742 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 14924 PERF. 8759 - 14689

05	4963 X	4963	-0-	-0- B	-0-	4963	2			N	-0-					-0-
06	3840 X	3223	-0-	-617 B	-0-	3223	2			N	-0-					-0-
07	3968 X	3851	-0-	-117 B	-0-	3851	2			N	-0-					-0-
08	3968 X	3869	-0-	-99 B	-0-	3869	2			N	-0-					-0-
09	3840 X	3600	-0-	-240 B	-0-	3600	2			N	-0-					-0-
10	4089 X	4089	-0-	-0- B	-0-	4089	2			N	-0-					-0-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 242997 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 14390 PERF.11588 - 14041

05	4123 X	2028	-0-	-2095 B	-0-	2027	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	3990 X	2378	-0-	-1612 B	-0-	2376	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	3627 X	2136	-0-	-1491 B	-0-	2135	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	3627 X	2062	-0-	-1565 B	-0-	2061	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	3000 X	2202	-0-	-798 B	-0-	2201	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	3538 X	3538	-0-	-0- B	-0-	3537	2	1	9	N	1	1	8			-0-

OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 243008 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 15000 PERF. 8726 - 14515

05	2387 X	1313	-0-	-1074 B	-0-	1313	2			N	-0-					75
06	2310 X	1129	-0-	-1181 B	-0-	1129	2			N	-0-					75
07	2387 X	803	-0-	-1584 B	-0-	803	2			N	-0-					75
08	1519 X	754	-0-	-765 B	-0-	754	2			N	-0-					75
09	1320 X	529	-0-	-791 B	-0-	529	2			N	-0-					75
10	1302 X	800	-0-	-502 B	-0-	800	2			N	-0-					75

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 243023 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8740 - 14561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3636	X	3636	-0-	-0-	B	-0-	3636	2			N	-0-					55
06	3593	X	3593	-0-	-0-	B	-0-	3593	2			N	-0-					55
07	3751	X	3501	-0-	-250	B	-0-	3501	2			N	-0-					55
08	3983	X	3983	-0-	-0-	B	-0-	3983	2			N	-0-					55
09	3630	X	3131	-0-	-499	B	-0-	3131	2			N	-0-					55
10	3720	X	2707	-0-	-1013	B	-0-	2707	2			N	-0-					55

REED "E" GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 243030 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 14340 PERF.11555 - 14238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	266	N	266	-0-	-0-	B	-0-	266	2			N	-0-					-0-
06	264	N	264	-0-	-0-	B	-0-	264	2			N	-0-					-0-
07	1240	N	242	-0-	-998	B	-0-	242	2			N	-0-					-0-
08	279	N	158	-0-	-121	B	-0-	158	2			N	-0-					-0-
09	270	N	148	-0-	-122	B	-0-	148	2			N	-0-					-0-
10	329	N	329	-0-	-0-	B	-0-	329	2			N	-0-					-0-

WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 243422 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 14530 PERF. 8848 - 14166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5189	X	5189	-0-	-0-	B	-0-	5189	2			N	-0-					-0-
06	5400	X	4780	-0-	-620	B	-0-	4780	2			N	-0-					-0-
07	5580	X	5144	-0-	-436	B	-0-	5144	2			N	-0-					-0-
08	5580	X	5055	-0-	-525	B	-0-	5055	2			N	-0-					-0-
09	5160	X	4153	-0-	-1007	B	-0-	4153	2			N	-0-					-0-
10	5177	X	1864	-0-	-3313	B	-0-	1864	2			N	-0-					-0-

STARRETT BRANCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243527 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 15555 PERF.14922 - 15295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	173	N	173	-0-	-0-	B	-0-	173	2			N	-0-					-0-
06	240	N	131	-0-	-109	B	-0-	131	2			N	-0-					-0-
07	279	N	49	-0-	-230	B	-0-	49	2			N	-0-					-0-
08	186	N	97	-0-	-89	B	-0-	97	2			N	-0-					-0-
09	207	N	207	-0-	-0-	B	-0-	207	2			N	-0-					-0-
10	268	N	268	-0-	-0-	B	-0-	268	2			N	-0-					-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243830 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF. 8750 - 14190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	806	N	732	-0-	-74	B	-0-	732	2			N	-0-					-0-
06	480	N	369	-0-	-111	B	-0-	369	2			N	-0-					-0-
07	1564	N	1564	-0-	-0-	B	-0-	1564	2			N	-0-					-0-
08	1516	N	1516	-0-	-0-	B	-0-	1516	2			N	-0-					-0-
09	704	N	704	-0-	-0-	B	-0-	704	2			N	-0-					-0-
10	992	N	460	-0-	-532	B	-0-	460	2			N	-0-					-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 244671 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 14456 PERF.11641 - 12718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13299	X	12153	-0-	-1146	B	-0-	12135	2	18	9	N	16	16	8			-0-
06	12870	X	10922	-0-	-1948	B	-0-	10899	2	23	9	N	21	21	8			-0-
07	13299	X	11773	-0-	-1526	B	-0-	11761	2	12	9	N	11	11	8			-0-
08	12493	X	11599	-0-	-894	B	-0-	11586	2	13	9	N	12	12	8			-0-
09	11760	X	10983	-0-	-777	B	-0-	10971	2	12	9	N	11	11	8			-0-
10	12152	X	11370	-0-	-782	B	-0-	11362	2	8	9	N	7	7	8			-0-

KING, GAIL WELL #: 35 RRCID -> 244682 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 15150 PERF.13228 - 14850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3285	X	3285	-0-	-0-	B	-0-	3285	2			N	-0-					-0-
06	3605	X	3605	-0-	-0-	B	-0-	3605	2			N	-0-					-0-
07	2821	X	1781	-0-	-1040	B	-0-	1781	2			N	-0-					-0-
08	2821	X	2225	-0-	-596	B	-0-	2225	2			N	-0-					-0-
09	3418	X	3418	-0-	-0-	B	-0-	3418	2			N	-0-					-0-
10	3514	X	3514	-0-	-0-	B	-0-	3514	2			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EPPES UNIT WELL #: 13 RRCID -> 245125 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 14472 PERF.11635 - 14084

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1984 X	1804	-0-	-180 B	-0-	1804	2			N	-0-					-0-
06	1830 X	1768	-0-	-62 B	-0-	1768	2			N	-0-					-0-
07	1891 X	1645	-0-	-246 B	-0-	1645	2			N	-0-					-0-
08	2010 X	2010	-0-	-0- B	-0-	2010	2			N	-0-					-0-
09	2271 X	2271	-0-	-0- B	-0-	2271	2			N	-0-					-0-
10	2243 X	2243	-0-	-0- B	-0-	2243	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 28H RRCID -> 246801 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 14395 PERF.11842 - 13272

05	3069 X	2871	-0-	-198 B	-0-	2871	2			N	-0-					-0-
06	2970 X	2802	-0-	-168 B	-0-	2802	2			N	-0-					-0-
07	3069 X	2650	-0-	-419 B	-0-	2650	2			N	-0-					-0-
08	3069 X	2596	-0-	-473 B	-0-	2596	2			N	-0-					-0-
09	2790 X	1982	-0-	-808 B	-0-	1982	2			N	-0-					-0-
10	2883 X	2717	-0-	-166 B	-0-	2717	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 1AH RRCID -> 247402 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 17075 PERF.14950 - 16953

05	2914 X	2631	-0-	-283 B	-88769	2631	2			N	-0-					-0-
06	2880 X	1675	-0-	-1205 B	-88769	1675	2			N	-0-					-0-
07	3069 X	2384	-0-	-685 B	-88769	2384	2			N	-0-					-0-
08	3069 X	2644	-0-	-425 B	-88769	2644	2			N	-0-					-0-
09	2970 X	613	-0-	-2357 B	-88769	613	2			N	-0-					-0-
10	2635 X	207	-0-	-2428 B	-88769	207	2			N	-0-					-0-

ROBINSON, FERN V. WELL #: 3 RRCID -> 247820 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8806 - 13194

05	1798 X	1408	-0-	-390 B	-0-	1408	2			N	-0-					65
06	1740 X	1359	-0-	-381 B	-0-	1359	2			N	-0-					65
07	1457 X	1336	-0-	-121 B	-0-	1336	2			N	-0-					65
08	1396 N	1396	-0-	-0- B	-0-	1396	2			N	-0-					65
09	1350 N	1316	-0-	-34 B	-0-	1316	2			N	-0-					65
10	2459 N	2459	-0-	-0- B	-0-	2459	2			N	-0-					65

EPPES UNIT WELL #: 3 RRCID -> 248111 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 14350 PERF. 8768 - 12619

05	10367 X	10367	-0-	-0- B	-0-	10331	2	36	9	N	33	33	8			-0-
06	6030 X	3550	-0-	-2480 B	-0-	3531	2	19	9	N	17	17	8			-0-
07	9424 X	3566	-0-	-5858 B	-0-	3557	2	9	9	N	8	8	8			-0-
08	9579 X	2538	-0-	-7041 B	-0-	2529	2	9	9	N	8	8	8			-0-
09	9270 X	6978	-0-	-2292 B	-0-	6960	2	18	9	N	16	16	8			-0-
10	9579 X	9314	-0-	-265 B	-0-	9300	2	14	9	N	13	13	8			-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 251112 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 12998 PERF. 8758 - 12688

05	6494 X	6494	-0-	-0- B	-0-	6494	2			N	-0-					-0-
06	4348 X	4348	-0-	-0- B	-0-	4348	2			N	-0-					-0-
07	6758 X	6149	-0-	-609 B	-0-	6149	2			N	-0-					-0-
08	6758 X	6503	-0-	-255 B	-0-	6503	2			N	-0-					-0-
09	6540 X	6055	-0-	-485 B	-0-	6055	2			N	-0-					-0-
10	6479 X	6096	-0-	-383 B	-0-	6096	2			N	-0-					-0-

FULTON "A" WELL #: 13 RRCID -> 251277 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 13290 PERF.11660 - 12862

05	546 N	546	-0-	-0- B	-0-	546	2			N	-0-					-0-
06	479 N	479	-0-	-0- B	-0-	479	2			N	-0-					-0-
07	519 N	519	-0-	-0- B	-0-	519	2			N	-0-					-0-
08	558 N	537	-0-	-21 B	-0-	537	2			N	-0-					-0-
09	481 N	481	-0-	-0- B	-0-	481	2			N	-0-					-0-
10	527 N	482	-0-	-45 B	-0-	482	2			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JIMMY BEDDINGFIELD G.U. NO. II WELL #: 5H RRCID -> 251632 COMPL. DATE 06/09/2009 TOTAL DEPTH 17366 PERF.14825 - 17229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-707964					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-707964					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-707964					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-707964					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-707964					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-707964					N	-0-					-0-

HOLMES GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 251741 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 9931 - 14627

05	188	N	188	-0-	-0-	B	-0-	188	2			N	-0-					-0-
06	280	N	280	-0-	-0-	B	-0-	280	2			N	-0-					-0-
07	341	N	216	-0-	-125	B	-0-	216	2			N	-0-					-0-
08	234	N	234	-0-	-0-	B	-0-	234	2			N	-0-					-0-
09	270	N	147	-0-	-123	B	-0-	147	2			N	-0-					-0-
10	262	N	262	-0-	-0-	B	-0-	262	2			N	-0-					-0-

EPPES UNIT WELL #: 6 RRCID -> 251912 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8753 - 14066

05	4557	X	1820	-0-	-2737	B	-0-	1813	2	7	9	N	6	6	8			-0-
06	4410	X	2897	-0-	-1513	B	-0-	2883	2	14	9	N	13	13	8			-0-
07	3813	X	1723	-0-	-2090	B	-0-	1719	2	4	9	N	4	4	8			-0-
08	3813	X	2835	-0-	-978	B	-0-	2827	2	8	9	N	7	7	8			-0-
09	3690	X	1624	-0-	-2066	B	-0-	1620	2	4	9	N	4	4	8			-0-
10	3007	X	2864	-0-	-143	B	-0-	2860	2	4	9	N	4	4	8			-0-

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 252115 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11652 - 14016

05	4619	X	4134	-0-	-485	B	-0-	4125	2	9	9	N	8	8	8			-0-
06	4470	X	3920	-0-	-550	B	-0-	3908	2	12	9	N	11	11	8			-0-
07	4619	X	4152	-0-	-467	B	-0-	4145	2	7	9	N	6	6	8			-0-
08	4216	X	4012	-0-	-204	B	-0-	4005	2	7	9	N	6	6	8			-0-
09	4080	X	3839	-0-	-241	B	-0-	3832	2	7	9	N	6	6	8			-0-
10	4154	X	3681	-0-	-473	B	-0-	3678	2	3	9	N	3	3	8			-0-

HAYNIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252579 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 17648 PERF.14820 - 17240

05	558	N	441	-0-	-117	B	-0-	22	1	419	2	N	-0-					-0-
06	570	N	371	-0-	-199	B	-0-	19	1	352	2	N	-0-					-0-
07	558	N	485	-0-	-73	B	-0-	24	1	461	2	N	-0-					-0-
08	452	N	452	-0-	-0-	B	-0-	20	1	432	2	N	-0-					-0-
09	523	N	523	-0-	-0-	B	-0-	23	1	500	2	N	-0-					-0-
10	496	N	470	-0-	-26	B	-0-	17	1	453	2	N	-0-					-0-

HOLMES "S" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 252880 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 15500 PERF.11999 - 13837

05	1209	N	975	-0-	-234	B	-0-	975	2			N	-0-					20
06	1036	N	1036	-0-	-0-	B	-0-	1036	2			N	-0-					20
07	1054	N	756	-0-	-298	B	-0-	756	2			N	-0-					20
08	961	N	757	-0-	-204	B	-0-	757	2			N	-0-					20
09	1050	N	519	-0-	-531	B	-0-	519	2			N	-0-					20
10	744	N	736	-0-	-8	B	-0-	736	2			N	-0-					20

KING, GAIL WELL #: 41 RRCID -> 252881 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 15570 PERF.12101 - 14849

05	2728	X	1632	-0-	-1096	B	-0-	1632	2			N	-0-					15
06	2670	X	1436	-0-	-1234	B	-0-	1436	2			N	-0-					15
07	2759	X	1507	-0-	-1252	B	-0-	1507	2			N	-0-					15
08	2759	X	1351	-0-	-1408	B	-0-	1351	2			N	-0-					15
09	2100	X	1544	-0-	-556	B	-0-	1544	2			N	-0-					15
10	1643	X	1240	-0-	-403	B	-0-	1240	2			N	-0-					15

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
STARRETT BRANCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252892 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 15700 PERF.13404 - 15646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	27	-0-	-4 B	-0-	27	2			N	-0-					-0-
06	1020	N	121	-0-	-899 B	-0-	121	2			N	-0-					-0-
07	31	N	12	-0-	-19 B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
08	50	N	50	-0-	-0- B	-0-	50	2			N	-0-					-0-
09	120	N	78	-0-	-42 B	-0-	78	2			N	-0-					-0-
10	1302	N	1302	-0-	-0- B	-0-	1302	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 37H RRCID -> 253026 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 14562 PERF.14950 - 17652

05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	895	N	895	-0-	-0- B	-0-	895	2			N	-0-					-0-
07	155	N	155	-0-	-0- B	-0-	155	2			N	-0-					-0-
08	252	N	252	-0-	-0- B	-0-	252	2			N	-0-					-0-
09	630	N	18	-0-	-612 B	-0-	18	2			N	-0-					-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 253181 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11781 - 12838

05	4030	X	3550	-0-	-480 B	-0-	3525	2	25	9	N	23	23	8			-0-
06	3900	X	1551	-0-	-2349 B	-0-	1533	2	18	9	N	16	16	8			-0-
07	4030	X	2385	-0-	-1645 B	-0-	2374	2	11	9	N	10	10	8			-0-
08	3565	X	2550	-0-	-1015 B	-0-	2537	2	13	9	N	12	12	8			-0-
09	3450	X	2453	-0-	-997 B	-0-	2441	2	12	9	N	11	11	8			-0-
10	3565	X	2035	-0-	-1530 B	-0-	2028	2	7	9	N	6	6	8			-0-

EPPES UNIT WELL #: 4 RRCID -> 253253 COMPL. DATE 10/09/2009 TOTAL DEPTH 14446 PERF.11559 - 14010

05	3119	X	3119	-0-	-0- B	-0-	3094	2	25	9	N	23	23	8			-0-
06	2670	X	2558	-0-	-112 B	-0-	2528	2	30	9	N	27	27	8			-0-
07	2978	X	2978	-0-	-0- B	-0-	2961	2	17	9	N	15	15	8			-0-
08	2804	X	2804	-0-	-0- B	-0-	2787	2	17	9	N	15	15	8			-0-
09	2670	X	1755	-0-	-915 B	-0-	1745	2	10	9	N	9	9	8			-0-
10	2759	X	1920	-0-	-839 B	-0-	1913	2	7	9	N	6	6	8			-0-

EPPES UNIT WELL #: 5 RRCID -> 253430 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8738 - 14034

05	5332	X	3276	-0-	-2056 B	-0-	3276	2			N	-0-					-0-
06	5550	X	1571	-0-	-3979 B	-0-	1571	2			N	-0-					-0-
07	5828	X	4481	-0-	-1347 B	-0-	4481	2			N	-0-					-0-
08	5828	X	1231	-0-	-4597 B	-0-	1231	2			N	-0-					-0-
09	5640	X	905	-0-	-4735 B	-0-	905	2			N	-0-					-0-
10	4495	X	992	-0-	-3503 B	-0-	992	2			N	-0-					-0-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 9 RRCID -> 254049 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 14420 PERF.11650 - 14034

05	3379	X	2632	-0-	-747 B	-0-	2629	2	3	9	N	3	3	8			-0-
06	2760	X	2392	-0-	-368 B	-0-	2388	2	4	9	N	4	4	8			-0-
07	2604	X	2441	-0-	-163 B	-0-	2439	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	2660	X	2660	-0-	-0- B	-0-	2658	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	2550	X	2424	-0-	-126 B	-0-	2422	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	2961	X	2961	-0-	-0- B	-0-	2959	2	2	9	N	2	2	8			-0-

MCASHAN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 254525 COMPL. DATE 11/20/2009 TOTAL DEPTH 14885 PERF.12900 - 14254

05	3968	X	3967	-0-	-1 B	-0-	3967	2			N	-0-					-0-
06	3840	X	3654	-0-	-186 B	-0-	3654	2			N	-0-					-0-
07	3968	X	3764	-0-	-204 B	-0-	3764	2			N	-0-					-0-
08	3968	X	3768	-0-	-200 B	-0-	3768	2			N	-0-					-0-
09	3840	X	3745	-0-	-95 B	-0-	3745	2			N	-0-					-0-
10	3968	X	3850	-0-	-118 B	-0-	3850	2			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 254638 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 14400 PERF. 8751 - 12504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4495	X	3075	-0-	-1420 B	-0-	3071	2	4	9	N	4	4	8			-0-
06	4350	X	3067	-0-	-1283 B	-0-	3061	2	6	9	N	5	5	8			-0-
07	4495	X	3177	-0-	-1318 B	-0-	3175	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	4464	X	3126	-0-	-1338 B	-0-	3123	2	3	9	N	3	3	8			-0-
09	4200	X	3121	-0-	-1079 B	-0-	3118	2	3	9	N	3	3	8			-0-
10	3162	X	2812	-0-	-350 B	-0-	2810	2	2	9	N	2	2	8			-0-

SARANDOS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 254640 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 15300 PERF.12972 - 14824

05	6479	X	2411	-0-	-4068 B	-0-	2411	2			N	-0-					-0-
06	4500	X	1275	-0-	-3225 B	-0-	1275	2			N	-0-					-0-
07	4650	X	1183	-0-	-3467 B	-0-	1183	2			N	-0-					-0-
08	2418	X	1056	-0-	-1362 B	-0-	1056	2			N	-0-					-0-
09	2340	X	1256	-0-	-1084 B	-0-	1256	2			N	-0-					-0-
10	2418	X	1100	-0-	-1318 B	-0-	1100	2			N	-0-					-0-

VARIBUS WELL #: 7H RRCID -> 255962 COMPL. DATE 11/22/2009 TOTAL DEPTH 17460 PERF.14750 - 17354

05	560	N	560	-0-	-0- B	-0-	560	2			N	-0-					-0-
06	450	N	232	-0-	-218 B	-0-	232	2			N	-0-					-0-
07	372	N	296	-0-	-76 B	-0-	296	2			N	-0-					-0-
08	558	N	322	-0-	-236 B	-0-	322	2			N	-0-					-0-
09	2311	N	2311	-0-	-0- B	-0-	2311	2			N	-0-					-0-
10	868	N	868	-0-	-0- B	-0-	868	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 31H RRCID -> 255963 COMPL. DATE 12/29/2009 TOTAL DEPTH 14624 PERF.14985 - 18227

05	3599	X	3599	-0-	-0- B	-0-	3599	2			N	-0-					-0-
06	2122	X	2122	-0-	-0- B	-0-	2122	2			N	-0-					-0-
07	2635	N	2436	-0-	-199 B	-0-	2436	2			N	-0-					-0-
08	3100	X	2838	-0-	-262 B	-0-	2838	2			N	-0-					-0-
09	3000	X	2699	-0-	-301 B	-0-	2699	2			N	-0-					-0-
10	3100	X	2951	-0-	-149 B	-0-	2951	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 36H RRCID -> 256608 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 14607 PERF.14890 - 17747

05	3131	X	2026	-0-	-1105 B	-0-	2026	2			N	-0-					-0-
06	3030	X	1470	-0-	-1560 B	-0-	1470	2			N	-0-					-0-
07	3038	X	654	-0-	-2384 B	-0-	654	2			N	-0-					-0-
08	2914	X	2007	-0-	-907 B	-0-	2007	2			N	-0-					-0-
09	2820	X	288	-0-	-2532 B	-0-	288	2			N	-0-					-0-
10	2015	X	612	-0-	-1403 B	-0-	612	2			N	-0-					-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 256623 COMPL. DATE 03/27/2010 TOTAL DEPTH 14405 PERF.11629 - 13916

05	4805	X	3895	-0-	-910 B	-0-	3895	2			N	-0-					-0-
06	4650	X	3768	-0-	-882 B	-0-	3768	2			N	-0-					-0-
07	4464	X	2978	-0-	-1486 B	-0-	2978	2			N	-0-					-0-
08	4901	X	4901	-0-	-0- B	-0-	4901	2			N	-0-					-0-
09	4221	X	4221	-0-	-0- B	-0-	4221	2			N	-0-					-0-
10	3906	X	3559	-0-	-347 B	-0-	3559	2			N	-0-					-0-

WELDON COX GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256640 COMPL. DATE 01/29/2010 TOTAL DEPTH 17825 PERF.14760 - 1774

05	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	55	X	55	-0-	-0- B	-0-	2	1	53	2	N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	62	X	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FERN V. ROBINSON WELL #: 5 RRCID -> 256668 COMPL. DATE 10/22/2013 TOTAL DEPTH 14640 PERF. 8897 - 13299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1891	N	685	-0-	-1206 B	-0-	685	2			N	-0-					-0-
06	1050	N	572	-0-	-478 B	-0-	572	2			N	-0-					-0-
07	744	N	653	-0-	-91 B	-0-	653	2			N	-0-					-0-
08	897	N	897	-0-	-0- B	-0-	897	2			N	-0-					-0-
09	570	N	536	-0-	-34 B	-0-	536	2			N	-0-					-0-
10	651	N	118	-0-	-533 B	-0-	118	2			N	-0-					-0-

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 257018 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 14350 PERF.11690 - 12562

05	4650	X	4223	-0-	-427 B	-0-	4223	2			N	-0-					-0-
06	4500	X	3803	-0-	-697 B	-0-	3803	2			N	-0-					-0-
07	4154	X	3953	-0-	-201 B	-0-	3953	2			N	-0-					-0-
08	4216	X	3856	-0-	-360 B	-0-	3856	2			N	-0-					-0-
09	4080	X	3906	-0-	-174 B	-0-	3906	2			N	-0-					-0-
10	4216	X	3899	-0-	-317 B	-0-	3899	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 24H RRCID -> 257490 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 18362 PERF.15250 - 18229

05	2976	X	2756	-0-	-220 B	-0-	2756	2			N	-0-					-0-
06	2760	X	2064	-0-	-696 B	-0-	2064	2			N	-0-					-0-
07	2666	X	2327	-0-	-339 B	-0-	2327	2			N	-0-					-0-
08	2759	X	2462	-0-	-297 B	-0-	2462	2			N	-0-					-0-
09	2670	X	2264	-0-	-406 B	-0-	2264	2			N	-0-					-0-
10	2759	X	2118	-0-	-641 B	-0-	2118	2			N	-0-					-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 257610 COMPL. DATE 07/05/2010 TOTAL DEPTH 14420 PERF.12662 - 14050

05	2387	X	970	-0-	-1417 B	-0-	970	2			N	-0-					-0-
06	1440	X	603	-0-	-837 B	-0-	603	2			N	-0-					-0-
07	1488	X	790	-0-	-698 B	-0-	790	2			N	-0-					-0-
08	961	N	938	-0-	-23 B	-0-	938	2			N	-0-					-0-
09	4189	X	4189	-0-	-0- B	-0-	4188	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	3991	X	3991	-0-	-0- B	-0-	3990	2	1	9	N	1	1	8			-0-

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 257620 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 14390 PERF. 8788 - 14033

05	4216	X	3797	-0-	-419 B	-0-	3797	2			N	-0-					-0-
06	6294	X	6294	-0-	-0- B	-0-	6294	2			N	-0-					-0-
07	4216	X	2857	-0-	-1359 B	-0-	2857	2			N	-0-					-0-
08	4216	X	2859	-0-	-1357 B	-0-	2859	2			N	-0-					-0-
09	4080	X	2145	-0-	-1935 B	-0-	2145	2			N	-0-					-0-
10	4986	X	4986	-0-	-0- B	-0-	4986	2			N	-0-					-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 257750 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 12965 PERF. 8784 - 12698

05	4650	X	3570	-0-	-1080 B	-0-	3539	2	31	9	N	28	28	8			-0-
06	4500	X	2868	-0-	-1632 B	-0-	2829	2	39	9	N	35	35	8			-0-
07	4495	X	3615	-0-	-880 B	-0-	3594	2	21	9	N	19	19	8			-0-
08	3968	X	3509	-0-	-459 B	-0-	3487	2	22	9	N	20	20	8			-0-
09	3840	X	3484	-0-	-356 B	-0-	3462	2	22	9	N	20	20	8			-0-
10	3627	X	2433	-0-	-1194 B	-0-	2424	2	9	9	N	8	8	8			-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 257751 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 14420 PERF.12628 - 14005

05	2294	N	2272	-0-	-22 B	-0-	2271	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	2250	N	1709	-0-	-541 B	-0-	1707	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	2356	N	1486	-0-	-870 B	-0-	1485	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	2263	N	1993	-0-	-270 B	-0-	1992	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	2266	N	2266	-0-	-0- B	-0-	2265	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	2183	N	2183	-0-	-0- B	-0-	2182	2	1	9	N	1	1	8			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOLMES GAS UNIT NO. II WELL #: 2H RRCID -> 257857 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 14525 PERF.14850 - 18511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7688	X	6245	-0-	-1443 B	-1511017	6245	2			N	-0-					-0-
06	7440	X	6859	-0-	-581 B	-1511017	6859	2			N	-0-					-0-
07	7688	X	4682	-0-	-3006 B	-1511017	4682	2			N	-0-					-0-
08	7688	X	4521	-0-	-3167 B	-1511017	4521	2			N	-0-					-0-
09	7260	X	4509	-0-	-2751 B	-1511017	4509	2			N	-0-					-0-
10	7099	X	2631	-0-	-4468 B	-1511017	2631	2			N	-0-					-0-

FULTON "A" WELL #: 14 RRCID -> 257908 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11699 - 12919

05	2206	N	2206	-0-	-0- B	-0-	2198	2	8	9	N	7	7	8			-0-
06	2340	N	1868	-0-	-472 B	-0-	1858	2	10	9	N	9	9	8			-0-
07	1829	N	1805	-0-	-24 B	-0-	1801	2	4	9	N	4	4	8			-0-
08	2201	N	1301	-0-	-900 B	-0-	1298	2	3	9	N	3	3	8			-0-
09	1860	N	1209	-0-	-651 B	-0-	1206	2	3	9	N	3	3	8			-0-
10	1798	N	1412	-0-	-386 B	-0-	1410	2	2	9	N	2	2	8			-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 257909 COMPL. DATE 10/02/2013 TOTAL DEPTH 14195 PERF. 8735 - 14009

05	4774	X	4383	-0-	-391 B	-0-	4355	2	28	9	N	25	25	8			-0-
06	4470	X	4237	-0-	-233 B	-0-	4200	2	37	9	N	34	34	8			-0-
07	4340	X	4115	-0-	-225 B	-0-	4100	2	15	9	N	14	14	8			-0-
08	4371	X	4233	-0-	-138 B	-0-	4214	2	19	9	N	17	17	8			-0-
09	4557	X	4557	-0-	-0- B	-0-	4535	2	22	9	N	20	20	8			-0-
10	4371	X	3816	-0-	-555 B	-0-	3804	2	12	9	N	11	11	8			-0-

KING, GAIL WELL #: 33H RRCID -> 258020 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 16738 PERF.14930 - 16644

05	62	X	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
06	60	X	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-					-0-
07	62	X	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
08	22	X	22	-0-	-0- B	-0-	22	2			N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 258025 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 12958 PERF.11659 - 12780

05	2356	X	845	-0-	-1511 B	-0-	845	2			N	-0-					-0-
06	930	X	764	-0-	-166 B	-0-	764	2			N	-0-					-0-
07	961	X	892	-0-	-69 B	-0-	892	2			N	-0-					-0-
08	961	X	835	-0-	-126 B	-0-	835	2			N	-0-					-0-
09	810	X	672	-0-	-138 B	-0-	672	2			N	-0-					-0-
10	899	X	797	-0-	-102 B	-0-	797	2			N	-0-					-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 258463 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 14305 PERF.12588 - 13936

05	2240	N	2240	-0-	-0- B	-0-	2236	2	4	9	N	4	4	8			-0-
06	2026	N	2026	-0-	-0- B	-0-	2020	2	6	9	N	5	5	8			-0-
07	1728	N	1728	-0-	-0- B	-0-	1726	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	2232	N	2219	-0-	-13 B	-0-	2216	2	3	9	N	3	3	8			-0-
09	2040	N	1925	-0-	-115 B	-0-	1923	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	1736	N	1682	-0-	-54 B	-0-	1681	2	1	9	N	1	1	8			-0-

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 5 RRCID -> 259007 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 14252 PERF.11650 - 14070

05	4030	X	3645	-0-	-385 B	-0-	3645	2			N	-0-					-0-
06	3900	X	3518	-0-	-382 B	-0-	3518	2			N	-0-					-0-
07	4030	X	3520	-0-	-510 B	-0-	3520	2			N	-0-					-0-
08	3782	X	2554	-0-	-1228 B	-0-	2554	2			N	-0-					-0-
09	4137	X	4137	-0-	-0- B	-0-	4137	2			N	-0-					-0-
10	4407	X	4407	-0-	-0- B	-0-	4407	2			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MELVIN WALDRIP GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 259237 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11625 - 14066

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

VARIBUS WELL #: 8H RRCID -> 259258 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 13998 PERF.14865 - 18744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-770166					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-770166					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-770166					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-770166					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-770166					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-770166					N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 43 RRCID -> 259341 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 15009 PERF.13090 - 14654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5580	X	3172	-0-	-2408 B	-0-	3172	2			N	-0-					-0-
06	5400	X	2413	-0-	-2987 B	-0-	2413	2			N	-0-					-0-
07	4185	X	2326	-0-	-1859 B	-0-	2326	2			N	-0-					-0-
08	3813	X	2524	-0-	-1289 B	-0-	2524	2			N	-0-					-0-
09	3060	X	2329	-0-	-731 B	-0-	2329	2			N	-0-					-0-
10	3162	X	2610	-0-	-552 B	-0-	2610	2			N	-0-					-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 259843 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 12975 PERF.11806 - 12852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1271	N	481	-0-	-790 B	-0-	481	2			N	-0-					-0-
06	4692	X	4692	-0-	-0- B	-0-	4692	2			N	-0-					-0-
07	3965	X	3965	-0-	-0- B	-0-	3965	2			N	-0-					-0-
08	2306	N	2306	-0-	-0- B	-0-	2306	2			N	-0-					-0-
09	2281	X	2281	-0-	-0- B	-0-	2281	2			N	-0-					-0-
10	2747	X	2747	-0-	-0- B	-0-	2747	2			N	-0-					-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 259848 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 14120 PERF.11652 - 13941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	868	N	632	-0-	-236 B	-0-	631	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	750	N	270	-0-	-480 B	-0-	270	2			N	-0-					-0-
07	1054	N	713	-0-	-341 B	-0-	713	2			N	-0-					-0-
08	620	N	441	-0-	-179 B	-0-	441	2			N	-0-					-0-
09	323	N	323	-0-	-0- B	-0-	323	2			N	-0-					-0-
10	713	N	428	-0-	-285 B	-0-	428	2			N	-0-					-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 259876 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 14068 PERF.11253 - 12517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3811	X	3811	-0-	-0- B	-0-	3782	2	29	9	N	26	26	8			-0-
06	3480	X	2716	-0-	-764 B	-0-	2688	2	28	9	N	25	25	8			-0-
07	3596	X	2094	-0-	-1502 B	-0-	2084	2	10	9	N	9	9	8			-0-
08	3813	X	2511	-0-	-1302 B	-0-	2497	2	14	9	N	13	13	8			-0-
09	3690	X	1614	-0-	-2076 B	-0-	1606	2	8	9	N	7	7	8			-0-
10	3813	X	1499	-0-	-2314 B	-0-	1497	2	2	9	N	2	2	8			-0-

SPRING BRANCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259945 COMPL. DATE 12/07/2017 TOTAL DEPTH 15291 PERF.12139 - 14397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2263	X	826	-0-	-1437 B	-0-	27	1	799	2	N	-0-					-0-
06	360	X	198	-0-	-162 B	-0-	13	1	185	2	N	-0-					-0-
07	372	X	250	-0-	-122 B	-0-	12	1	238	2	N	-0-					-0-
08	837	X	262	-0-	-575 B	-0-	8	1	254	2	N	-0-					-0-
09	810	X	466	-0-	-344 B	-0-	16	1	450	2	N	-0-					-0-
10	837	X	324	-0-	-513 B	-0-	12	1	312	2	N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 260315 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 14125 PERF.12622 - 13944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9536	X	9536	-0-	-0- B	-0-	9532	2	4	9	N	4	4	8			-0-
06	9777	X	9777	-0-	-0- B	-0-	9771	2	6	9	N	5	5	8			-0-
07	11305	X	11305	-0-	-0- B	-0-	11302	2	3	9	N	3	3	8			-0-
08	10771	X	10771	-0-	-0- B	-0-	10768	2	3	9	N	3	3	8			-0-
09	8912	X	8912	-0-	-0- B	-0-	8910	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	8680	X	8083	-0-	-597 B	-0-	8082	2	1	9	N	1	1	8			-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 260707 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8730 - 12652

05	3565	X	3519	-0-	-46 B	-0-	3472	2	47	9	N	43	43	8			-0-
06	3450	X	2818	-0-	-632 B	-0-	2764	2	54	9	N	49	49	8			-0-
07	3565	X	3091	-0-	-474 B	-0-	3062	2	29	9	N	26	26	8			-0-
08	3565	X	3418	-0-	-147 B	-0-	3383	2	35	9	N	32	32	8			-0-
09	3450	X	2455	-0-	-995 B	-0-	2433	2	22	9	N	20	20	8			-0-
10	4397	X	4397	-0-	-0- B	-0-	4371	2	26	9	N	24	24	8			-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 260756 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8842 - 12749

05	1519	N	1342	-0-	-177 B	-0-	1333	2	9	9	N	8	8	8			-0-
06	1470	N	717	-0-	-753 B	-0-	709	2	8	9	N	7	7	8			-0-
07	1519	N	899	-0-	-620 B	-0-	895	2	4	9	N	4	4	8			-0-
08	1333	N	821	-0-	-512 B	-0-	817	2	4	9	N	4	4	8			-0-
09	720	N	605	-0-	-115 B	-0-	602	2	3	9	N	3	3	8			-0-
10	899	N	819	-0-	-80 B	-0-	817	2	2	9	N	2	2	8			-0-

EPPES UNIT WELL #: 12 RRCID -> 260772 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 14324 PERF.11648 - 14085

05	6281	X	6281	-0-	-0- B	-0-	6246	2	35	9	N	32	32	8			-0-
06	5635	X	5635	-0-	-0- B	-0-	5590	2	45	9	N	41	41	8			-0-
07	6020	X	6020	-0-	-0- B	-0-	5997	2	23	9	N	21	21	8			-0-
08	5878	X	5878	-0-	-0- B	-0-	5853	2	25	9	N	23	23	8			-0-
09	5556	X	5556	-0-	-0- B	-0-	5533	2	23	9	N	21	21	8			-0-
10	5605	X	5605	-0-	-0- B	-0-	5592	2	13	9	N	12	12	8			-0-

JOLLY WELL #: 1 RRCID -> 260937 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11894 - 12875

05	2798	X	2798	-0-	-0- B	-0-	2784	2	14	9	N	13	13	8			-0-
06	2694	X	2694	-0-	-0- B	-0-	2674	2	20	9	N	18	18	8			-0-
07	2851	X	2851	-0-	-0- B	-0-	2841	2	10	9	N	9	9	8			-0-
08	2810	X	2810	-0-	-0- B	-0-	2799	2	11	9	N	10	10	8			-0-
09	2651	X	2651	-0-	-0- B	-0-	2641	2	10	9	N	9	9	8			-0-
10	2602	X	2602	-0-	-0- B	-0-	2596	2	6	9	N	5	5	8			-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 260938 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11752 - 12821

05	3689	X	3592	-0-	-97 B	-0-	3582	2	10	9	N	9	9	8			-0-
06	3540	X	2931	-0-	-609 B	-0-	2919	2	12	9	N	11	11	8			-0-
07	3627	X	3442	-0-	-185 B	-0-	3435	2	7	9	N	6	6	8			-0-
08	3627	X	3622	-0-	-5 B	-0-	3614	2	8	9	N	7	7	8			-0-
09	3510	X	3451	-0-	-59 B	-0-	3444	2	7	9	N	6	6	8			-0-
10	3596	X	3500	-0-	-96 B	-0-	3496	2	4	9	N	4	4	8			-0-

KING, GAIL WELL #: 10H RRCID -> 261013 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 14206 PERF.14525 - 16806

05	2334	N	2334	-0-	-0- B	-0-	2334	2			N	-0-					-0-
06	1770	N	1565	-0-	-205 B	-0-	1565	2			N	-0-					-0-
07	2865	N	2865	-0-	-0- B	-0-	2865	2			N	-0-					-0-
08	2755	N	2755	-0-	-0- B	-0-	2755	2			N	-0-					-0-
09	2156	N	2156	-0-	-0- B	-0-	2156	2			N	-0-					-0-
10	2852	N	2196	-0-	-656 B	-0-	2196	2			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FULLEN GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261195 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 14285 PERF.14575 - 19078

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

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 261219 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 14116 PERF.12327 - 13924

05	1948	N	1948	-0-	-0- B	-0-	1947	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	2760	N	2760	-0-	-0- B	-0-	2758	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	2263	N	1622	-0-	-641 B	-0-	1621	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	2213	N	2213	-0-	-0- B	-0-	2212	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	2604	N	2604	-0-	-0- B	-0-	2603	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	2646	N	2646	-0-	-0- B	-0-	2646	2			N	-0-					-0-

VARIBUS WELL #: 15 RRCID -> 261236 COMPL. DATE 10/27/2015 TOTAL DEPTH 14933 PERF.12915 - 14546

05	620	N	429	-0-	-191 B	-0-	429	2			N	-0-					-0-
06	346	N	346	-0-	-0- B	-0-	346	2			N	-0-					-0-
07	879	N	879	-0-	-0- B	-0-	879	2			N	-0-					-0-
08	638	N	638	-0-	-0- B	-0-	638	2			N	-0-					-0-
09	382	N	382	-0-	-0- B	-0-	382	2			N	-0-					-0-
10	868	N	332	-0-	-536 B	-0-	332	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 50H RRCID -> 261237 COMPL. DATE 11/22/2010 TOTAL DEPTH 14324 PERF.14660 - 17703

05	2356	X	2896	-0-	540 B	-844473	2896	2			N	-0-					-0-
06	2280	X	5396	-0-	3116 B	-841357	5396	2			N	-0-					-0-
07	2356	X	5659	-0-	3303 B	-838054	5659	2			N	-0-					-0-
08	2356	X	5511	-0-	3155 B	-834899	5511	2			N	-0-					-0-
09	2280	X	3958	-0-	1678 B	-833221	3958	2			N	-0-					-0-
10	2356	X	4723	-0-	2367 B	-830854	4723	2			N	-0-					-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 261247 COMPL. DATE 03/11/2011 TOTAL DEPTH 14198 PERF.12378 - 14031

05	1921	N	1921	-0-	-0- B	-0-	1919	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	1891	N	1891	-0-	-0- B	-0-	1888	2	3	9	N	3	3	8			-0-
07	1891	N	1866	-0-	-25 B	-0-	1865	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	1922	N	1837	-0-	-85 B	-0-	1836	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	1890	N	1705	-0-	-185 B	-0-	1704	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	1860	N	1671	-0-	-189 B	-0-	1670	2	1	9	N	1	1	8			-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 261248 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 14151 PERF.12339 - 13979

05	1488	N	1209	-0-	-279 B	-0-	1209	2			N	-0-					-0-
06	1470	N	902	-0-	-568 B	-0-	902	2			N	-0-					-0-
07	1147	N	994	-0-	-153 B	-0-	994	2			N	-0-					-0-
08	1209	N	1026	-0-	-183 B	-0-	1026	2			N	-0-					-0-
09	1036	N	1036	-0-	-0- B	-0-	1036	2			N	-0-					-0-
10	992	N	877	-0-	-115 B	-0-	877	2			N	-0-					-0-

SAMET GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 261544 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 13973 PERF. 9228 - 13810

05	3501	X	3501	-0-	-0- B	-0-	88	1	3413	2	N	-0-					78
06	3090	X	1393	-0-	-1697 B	-0-	40	1	1353	2	N	-0-					78
07	3999	X	1433	-0-	-2566 B	-0-	44	1	1389	2	N	-0-					78
08	4200	X	4200	-0-	-0- B	-0-	157	1	4043	2	N	-0-					78
09	3870	X	3597	-0-	-273 B	-0-	109	1	3488	2	N	-0-					78
10	3503	X	3132	-0-	-371 B	-0-	111	1	3021	2	N	-0-					78

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

VARIBUS WELL #: 6H RRCID -> 261563 COMPL. DATE 07/14/2011 TOTAL DEPTH 14196 PERF.14475 - 18102

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

VARIBUS WELL #: 10HR RRCID -> 261570 COMPL. DATE 07/14/2011 TOTAL DEPTH 14037 PERF.14750 - 18753

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

VARIBUS WELL #: 11H RRCID -> 262446 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 13785 PERF.14405 - 18333

05	2945	X	2842	-0-	-103 B	-0-	2842	2			N	-0-					-0-
06	3492	X	3492	-0-	-0- B	-0-	3492	2			N	-0-					-0-
07	3472	X	3079	-0-	-393 B	-0-	3079	2			N	-0-					-0-
08	3472	X	3200	-0-	-272 B	-0-	3200	2			N	-0-					-0-
09	3360	X	2660	-0-	-700 B	-0-	2660	2			N	-0-					-0-
10	3472	X	2868	-0-	-604 B	-0-	2868	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 57 RRCID -> 262451 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 14936 PERF.12057 - 12252

05	2185	N	2185	-0-	-0- B	-0-	2185	2			N	-0-					-0-
06	2250	N	2087	-0-	-163 B	-0-	2087	2			N	-0-					-0-
07	2263	N	2112	-0-	-151 B	-0-	2112	2			N	-0-					-0-
08	2170	N	2118	-0-	-52 B	-0-	2118	2			N	-0-					-0-
09	2100	N	2031	-0-	-69 B	-0-	2031	2			N	-0-					-0-
10	2108	N	2049	-0-	-59 B	-0-	2049	2			N	-0-					-0-

VARIBUS WELL #: 12H RRCID -> 262459 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 14232 PERF.14435 - 19528

05	1953	X	1748	-0-	-205 B	-0-	1748	2			N	-0-					-0-
06	3647	X	3647	-0-	-0- B	-0-	3647	2			N	-0-					-0-
07	2470	X	2470	-0-	-0- B	-0-	2470	2			N	-0-					-0-
08	2014	X	2014	-0-	-0- B	-0-	2014	2			N	-0-					-0-
09	1890	X	1777	-0-	-113 B	-0-	1777	2			N	-0-					-0-
10	3139	X	3139	-0-	-0- B	-0-	3139	2			N	-0-					-0-

FULTON "A" WELL #: 15 RRCID -> 262469 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 13156 PERF. 8900 - 13142

05	2615	N	2615	-0-	-0- B	-0-	2605	2	10	9	N	9	9	8			-0-
06	2040	N	1915	-0-	-125 B	-0-	1904	2	11	9	N	10	10	8			-0-
07	2108	N	2075	-0-	-33 B	-0-	2069	2	6	9	N	5	5	8			-0-
08	2267	N	2267	-0-	-0- B	-0-	2260	2	7	9	N	6	6	8			-0-
09	1920	N	1707	-0-	-213 B	-0-	1703	2	4	9	N	4	4	8			-0-
10	2077	N	1275	-0-	-802 B	-0-	1273	2	2	9	N	2	2	8			-0-

EPPES UNIT WELL #: 16 RRCID -> 262546 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 14267 PERF. 8788 - 13994

05	8097	X	8097	-0-	-0- B	-0-	8097	2			N	-0-					-0-
06	7028	X	7028	-0-	-0- B	-0-	7028	2			N	-0-					-0-
07	7879	X	7879	-0-	-0- B	-0-	7879	2			N	-0-					-0-
08	7475	X	7475	-0-	-0- B	-0-	7475	2			N	-0-					-0-
09	6923	X	6923	-0-	-0- B	-0-	6923	2			N	-0-					-0-
10	7071	X	7071	-0-	-0- B	-0-	7071	2			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HARRELL "C" WELL #: 4 RRCID -> 262703 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 15200 PERF.13174 - 14914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	957	N	957	-0-	-0- B	-0-	55	1	902	2	N	-0-					-0-
06	750	N	555	-0-	-195 B	-0-	39	1	516	2	N	-0-					-0-
07	1550	N	771	-0-	-779 B	-0-	52	1	719	2	N	-0-					-0-
08	961	N	858	-0-	-103 B	-0-	98	1	760	2	N	-0-					-0-
09	2439	N	2439	-0-	-0- B	-0-	123	1	2316	2	N	-0-					-0-
10	1337	N	1337	-0-	-0- B	-0-	67	1	1270	2	N	-0-					-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 262734 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 12975 PERF. 8779 - 12705

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

KING, GAIL WELL #: 51H RRCID -> 262841 COMPL. DATE 02/03/2021 TOTAL DEPTH 14646 PERF.14470 - 18953

05	13440	X	13440	-0-	-0- B	-0-	13440	2			N	-0-					-0-
06	9810	X	5869	-0-	-3941 B	-0-	5869	2			N	-0-					-0-
07	10137	X	9109	-0-	-1028 B	-0-	9109	2			N	-0-					-0-
08	13454	X	13008	-0-	-446 B	-0-	13008	2			N	-0-					-0-
09	13020	X	8535	-0-	-4485 B	-0-	8535	2			N	-0-					-0-
10	13454	X	5703	-0-	-7751 B	-0-	5703	2			N	-0-					-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 262867 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 14359 PERF.12506 - 14021

05	2263	N	2231	-0-	-32 B	-0-	2230	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	2190	N	1913	-0-	-277 B	-0-	1911	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	2325	N	1915	-0-	-410 B	-0-	1914	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	2232	N	1941	-0-	-291 B	-0-	1940	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	1920	N	308	-0-	-1612 B	-0-	307	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	1922	N	1909	-0-	-13 B	-0-	1908	2	1	9	N	1	1	8			-0-

FULTON "A" WELL #: 16 RRCID -> 263130 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 13174 PERF. 8885 - 12881

05	1054	N	1009	-0-	-45 B	-0-	1009	2			N	-0-					-0-
06	954	N	954	-0-	-0- B	-0-	954	2			N	-0-					-0-
07	977	N	977	-0-	-0- B	-0-	977	2			N	-0-					-0-
08	1023	N	970	-0-	-53 B	-0-	970	2			N	-0-					-0-
09	960	N	773	-0-	-187 B	-0-	773	2			N	-0-					-0-
10	1058	N	1058	-0-	-0- B	-0-	1058	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 19H RRCID -> 264722 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 14252 PERF.14550 - 17401

05	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	8	N	-0-	-0-	-8 B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 264735 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 13023 PERF. 9001 - 12870

05	2542	X	1083	-0-	-1459 B	-0-	1065	2	18	9	N	16	16	8			-0-
06	2460	X	1815	-0-	-645 B	-0-	1772	2	43	9	N	39	39	8			-0-
07	4991	X	4991	-0-	-0- B	-0-	4934	2	57	9	N	52	52	8			-0-
08	3743	X	3743	-0-	-0- B	-0-	3697	2	46	9	N	42	42	8			-0-
09	3269	X	3269	-0-	-0- B	-0-	3229	2	40	9	N	36	36	8			-0-
10	3017	X	3017	-0-	-0- B	-0-	2995	2	22	9	N	20	20	8			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HOLMES GAS UNIT NO. II WELL #: 3H RRCID -> 264976 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 14166 PERF.14575 - 17953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	N	1500	-0-	1159	B	-103137	1500	2			N	-0-					-0-
06	1080	N	1665	-0-	585	B	-102552	1665	2			N	-0-					-0-
07	682	N	1226	-0-	544	B	-102008	1226	2			N	-0-					-0-
08	1209	N	1406	-0-	197	B	-101811	1406	2			N	-0-					-0-
09	1170	N	729	-0-	-441	B	-101811	729	2			N	-0-					-0-
10	1209	N	661	-0-	-548	B	-101811	661	2			N	-0-					-0-

PAT OAKES GAS UNIT II WELL #: 11H RRCID -> 264978 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 14026 PERF.14213 - 17315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	971	N	971	-0-	-0-	B	-0-	971	2			N	-0-					55
06	762	N	762	-0-	-0-	B	-0-	762	2			N	-0-					55
07	1116	N	1003	-0-	-113	B	-0-	1003	2			N	-0-					55
08	961	N	617	-0-	-344	B	-0-	617	2			N	-0-					55
09	765	N	765	-0-	-0-	B	-0-	765	2			N	-0-					55
10	992	N	833	-0-	-159	B	-0-	833	2			N	-0-					55

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 264983 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 14035 PERF.12639 - 13889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	961	N	957	-0-	-4	B	-0-	956	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	923	N	923	-0-	-0-	B	-0-	922	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	961	N	886	-0-	-75	B	-0-	886	2			N	-0-					-0-
08	961	N	895	-0-	-66	B	-0-	895	2			N	-0-					-0-
09	930	N	898	-0-	-32	B	-0-	898	2			N	-0-					-0-
10	941	N	941	-0-	-0-	B	-0-	941	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 57HR RRCID -> 265160 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 14311 PERF.14560 - 16653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3844	X	882	-0-	-2962	B	-0-	882	2			N	-0-					-0-
06	3720	X	2098	-0-	-1622	B	-0-	2098	2			N	-0-					-0-
07	3844	X	370	-0-	-3474	B	-0-	370	2			N	-0-					-0-
08	3844	X	443	-0-	-3401	B	-0-	443	2			N	-0-					-0-
09	2100	X	9	-0-	-2091	B	-0-	9	2			N	-0-					-0-
10	4837	X	4837	-0-	-0-	B	-0-	4837	2			N	-0-					-0-

HUNTER GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 265432 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 13120 PERF.13475 - 16133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10819	X	10791	-0-	-28	B	-0-	10791	2			N	-0-					57
06	10470	X	9165	-0-	-1305	B	-0-	9165	2			N	-0-					57
07	10819	X	10799	-0-	-20	B	-0-	10799	2			N	-0-					57
08	10788	X	7346	-0-	-3442	B	-0-	7346	2			N	-0-					57
09	10440	X	5406	-0-	-5034	B	-0-	5406	2			N	-0-					57
10	11617	X	11617	-0-	-0-	B	-0-	11617	2			N	-0-					57

VARIBUS WELL #: 9H RRCID -> 265433 COMPL. DATE 10/22/2011 TOTAL DEPTH 14465 PERF.14990 - 18553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2666	X	1498	-0-	-1168	B	-0-	1498	2			N	-0-					-0-
06	3198	X	3198	-0-	-0-	B	-0-	3198	2			N	-0-					-0-
07	3038	X	2546	-0-	-492	B	-0-	2546	2			N	-0-					-0-
08	6405	X	6405	-0-	-0-	B	-0-	6405	2			N	-0-					-0-
09	5807	X	5807	-0-	-0-	B	-0-	5807	2			N	-0-					-0-
10	4322	X	4322	-0-	-0-	B	-0-	4322	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 64H RRCID -> 265435 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 13226 PERF.13140 - 16260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5487	X	5239	-0-	-248	B	-0-	5239	2			N	-0-					-0-
06	6330	X	4768	-0-	-1562	B	-0-	4768	2			N	-0-					-0-
07	6541	X	4629	-0-	-1912	B	-0-	4629	2			N	-0-					-0-
08	6541	X	5227	-0-	-1314	B	-0-	5227	2			N	-0-					-0-
09	5070	X	4939	-0-	-131	B	-0-	4939	2			N	-0-					-0-
10	5239	X	4508	-0-	-731	B	-0-	4508	2			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KING, GAIL WELL #: 55H RRCID -> 265438 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 14568 PERF.14550 - 17785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7409	X	2689	-0-	-4720	B	-0-	2689	2			N	-0-					-0-
06	16074	X	16074	-0-	-0-	B	-0-	16074	2			N	-0-					-0-
07	9528	X	9528	-0-	-0-	B	-0-	9528	2			N	-0-					-0-
08	9761	X	9761	-0-	-0-	B	-0-	9761	2			N	-0-					-0-
09	8010	X	8010	-0-	-0-	B	-0-	8010	2			N	-0-					-0-
10	8551	X	8551	-0-	-0-	B	-0-	8551	2			N	-0-					-0-

FULTON "A" WELL #: 21 RRCID -> 266056 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 13433 PERF. 8889 - 12905

05	2511	X	1563	-0-	-948	B	-0-	1562	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	2310	X	1498	-0-	-812	B	-0-	1496	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	2511	X	1580	-0-	-931	B	-0-	1579	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	3559	X	3559	-0-	-0-	B	-0-	3557	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	2430	X	2092	-0-	-338	B	-0-	2091	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	3262	X	3262	-0-	-0-	B	-0-	3261	2	1	9	N	1	1	8			-0-

BLAZEK WELL #: 9H RRCID -> 266119 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 13406 PERF.13450 - 18903

05	43927	X	40408	-0-	-3519	B	-0-	40408	2			N	-0-					-0-
06	43740	X	37370	-0-	-6370	B	-0-	37370	2			N	-0-					-0-
07	45198	X	38694	-0-	-6504	B	-0-	38694	2			N	-0-					-0-
08	45198	X	37292	-0-	-7906	B	-0-	37292	2			N	-0-					-0-
09	40890	X	35961	-0-	-4929	B	-0-	35961	2			N	-0-					-0-
10	40393	X	39234	-0-	-1159	B	-0-	39234	2			N	-0-					-0-

HUNTER GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 266138 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 14275 PERF.14650 - 17153

05	808	X	808	-0-	-0-	B	-0-	808	2			N	-0-					-0-
06	1091	X	1091	-0-	-0-	B	-0-	1091	2			N	-0-					-0-
07	1437	X	1437	-0-	-0-	B	-0-	1437	2			N	-0-					-0-
08	1931	X	1931	-0-	-0-	B	-0-	1931	2			N	-0-					-0-
09	2244	X	2244	-0-	-0-	B	-0-	2244	2			N	-0-					-0-
10	2143	N	2143	-0-	-0-	B	-0-	2143	2			N	-0-					-0-

FITZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266160 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 16881 PERF. 0 - 15490

05	1829	N	778	-0-	-1051	B	-0-	778	2			N	-0-					-0-
06	1080	N	713	-0-	-367	B	-0-	713	2			N	-0-					-0-
07	1147	N	1056	-0-	-91	B	-0-	1056	2			N	-0-					-0-
08	1183	N	1183	-0-	-0-	B	-0-	1183	2			N	-0-					-0-
09	879	N	879	-0-	-0-	B	-0-	879	2			N	-0-					-0-
10	1054	N	394	-0-	-660	B	-0-	394	2			N	-0-					-0-

FULLEN GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 266162 COMPL. DATE 03/14/2016 TOTAL DEPTH 14255 PERF.14310 - 19063

05	25947	X	-0-	-0-	-25947	B	-0-					N	-0-					-0-
06	25110	X	8797	-0-	-16313	B	-0-	361	1	8436	2	N	-0-					-0-
07	16089	X	5777	-0-	-10312	B	-0-	240	1	5537	2	N	-0-					-0-
08	16089	X	4780	-0-	-11309	B	-0-	217	1	4563	2	N	-0-					-0-
09	8790	X	-0-	-0-	-8790	B	-0-					N	-0-					-0-
10	9083	X	-0-	-0-	-9083	B	-0-					N	-0-					-0-

EPPES UNIT WELL #: 11 RRCID -> 266180 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 13107 PERF. 8795 - 12685

05	3658	X	3421	-0-	-237	B	-0-	3421	2			N	-0-					-0-
06	3540	X	2188	-0-	-1352	B	-0-	2188	2			N	-0-					-0-
07	3658	X	3195	-0-	-463	B	-0-	3195	2			N	-0-					-0-
08	3410	X	3137	-0-	-273	B	-0-	3137	2			N	-0-					-0-
09	3300	X	2823	-0-	-477	B	-0-	2823	2			N	-0-					-0-
10	3410	X	2247	-0-	-1163	B	-0-	2247	2			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FULLEN GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 266191 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 14356 PERF.14445 - 17753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	457	X	457	-0-	-0- B	-0-	457	2			N	-0-					-0-
06	426	X	426	-0-	-0- B	-0-	426	2			N	-0-					-0-
07	403	X	72	-0-	-331 B	-0-	72	2			N	-0-					-0-
08	465	X	83	-0-	-382 B	-0-	83	2			N	-0-					-0-
09	450	X	-0-	-0-	-450 B	-0-					N	-0-					-0-
10	465	X	7	-0-	-458 B	-0-	7	2			N	-0-					-0-

JIMMY BEDDINGFIELD GAS UNIT NOII WELL #: 9H RRCID -> 266204 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 14427 PERF.14742 - 18390

05	11449	X	11449	-0-	-0- B	-0-	11449	2			N	-0-					-0-
06	5505	X	5505	-0-	-0- B	-0-	5505	2			N	-0-					-0-
07	9746	X	9746	-0-	-0- B	-0-	9746	2			N	-0-					-0-
08	5416	X	5416	-0-	-0- B	-0-	5416	2			N	-0-					-0-
09	12375	X	12375	-0-	-0- B	-0-	12375	2			N	-0-					-0-
10	8568	X	8568	-0-	-0- B	-0-	8568	2			N	-0-					-0-

RED RANCH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 266245 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 17000 PERF.13284 - 14769

05	3130	X	3130	-0-	-0- B	-0-	133	1	2997	2	N	-0-					-0-
06	3270	X	2695	-0-	-575 B	-0-	91	1	2604	2	N	-0-					-0-
07	3379	X	2378	-0-	-1001 B	-0-	90	1	2288	2	N	-0-					-0-
08	3379	X	2158	-0-	-1221 B	-0-	83	1	2075	2	N	-0-					-0-
09	3030	X	1518	-0-	-1512 B	-0-	45	1	1473	2	N	-0-					-0-
10	3131	X	2829	-0-	-302 B	-0-	127	1	2702	2	N	-0-					-0-

MCASHAN GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 266262 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 14073 PERF.14525 - 19363

05	6696	X	5630	-0-	-1066 B	-0-	5630	2			N	-0-					-0-
06	6030	X	5146	-0-	-884 B	-0-	5146	2			N	-0-					-0-
07	5890	X	5657	-0-	-233 B	-0-	5657	2			N	-0-					-0-
08	5890	X	5693	-0-	-197 B	-0-	5693	2			N	-0-					-0-
09	5700	X	5279	-0-	-421 B	-0-	5279	2			N	-0-					-0-
10	5696	X	5696	-0-	-0- B	-0-	5696	2			N	-0-					-0-

WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT II WELL #: 9 RRCID -> 266338 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 14298 PERF.11687 - 14036

05	4836	X	4370	-0-	-466 B	-0-	4368	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	4680	X	2607	-0-	-2073 B	-0-	2605	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	5109	X	5109	-0-	-0- B	-0-	5108	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	4371	X	2235	-0-	-2136 B	-0-	2234	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	4230	X	3013	-0-	-1217 B	-0-	3012	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	4836	X	3998	-0-	-838 B	-0-	3997	2	1	9	N	1	1	8			-0-

FOUNTAIN WELL #: 4 RRCID -> 266432 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 15122 PERF.12166 - 14770

05	2195	X	2195	-0-	-0- B	-0-	2195	2			N	-0-					-0-
06	3513	X	3513	-0-	-0- B	-0-	3513	2			N	-0-					-0-
07	3080	X	3080	-0-	-0- B	-0-	3080	2			N	-0-					-0-
08	2201	X	1649	-0-	-552 B	-0-	1649	2			N	-0-					-0-
09	3210	X	739	-0-	-2471 B	-0-	739	2			N	-0-					-0-
10	3317	X	835	-0-	-2482 B	-0-	835	2			N	-0-					-0-

MCASHAN GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 266474 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 14370 PERF.14725 - 19603

05	7234	X	7234	-0-	-0- B	-0-	7234	2			N	-0-					-0-
06	5985	X	5985	-0-	-0- B	-0-	5985	2			N	-0-					-0-
07	5518	X	3589	-0-	-1929 B	-0-	3589	2			N	-0-					-0-
08	7223	X	5628	-0-	-1595 B	-0-	5628	2			N	-0-					-0-
09	6990	X	5107	-0-	-1883 B	-0-	5107	2			N	-0-					-0-
10	7223	X	4846	-0-	-2377 B	-0-	4846	2			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FULLEN GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 266549 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 14187 PERF.14240 - 17468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4836	X	3537	-0-	-1299 B	-0-	3537	2			N	-0-					115
06	5167	X	5167	-0-	-0- B	-0-	5167	2			N	-0-					115
07	4927	X	4927	-0-	-0- B	-0-	4927	2			N	-0-					115
08	4038	X	4038	-0-	-0- B	-0-	4038	2			N	-0-					115
09	5160	X	3261	-0-	-1899 B	-0-	3261	2			N	-0-					115
10	5332	X	3954	-0-	-1378 B	-0-	3954	2			N	-0-					115

BLAZEK WELL #: 8H RRCID -> 266556 COMPL. DATE 12/26/2012 TOTAL DEPTH 13170 PERF.14300 - 19265

05	0	X	-0-	-0-	-0- B	-543164					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0- B	-543164					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0- B	-543164					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0- B	-543164					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0- B	-543164					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0- B	-543164					N	-0-					-0-

BLAZEK WELL #: 7 RRCID -> 266784 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 15710 PERF.12298 - 13543

05	1581	N	939	-0-	-642 B	-0-	939	2			N	-0-					78
06	1320	N	1320	-0-	-0- B	-0-	1320	2			N	-0-					78
07	1643	N	329	-0-	-1314 B	-0-	329	2			N	-0-					78
08	1559	N	1559	-0-	-0- B	-0-	1559	2			N	-0-					78
09	1320	N	1178	-0-	-142 B	-0-	1178	2			N	-0-					78
10	1338	N	1338	-0-	-0- B	-0-	1338	2			N	-0-					78

SARANDOS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 266788 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 15100 PERF.12814 - 12978

05	4650	X	1598	-0-	-3052 B	-0-	1598	2			N	-0-					-0-
06	4500	X	1778	-0-	-2722 B	-0-	1778	2			N	-0-					-0-
07	4650	X	1204	-0-	-3446 B	-0-	1204	2			N	-0-					-0-
08	3658	X	1150	-0-	-2508 B	-0-	1150	2			N	-0-					-0-
09	2400	X	156	-0-	-2244 B	-0-	156	2			N	-0-					-0-
10	1829	X	-0-	-0-	-1829 B	-0-					N	-0-					-0-

WELDON COX GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 267911 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 14934 PERF. 8968 - 12984

05	5828	X	3043	-0-	-2785 B	-0-	3043	2			N	-0-					-0-
06	8580	X	6298	-0-	-2282 B	-0-	6298	2			N	-0-					-0-
07	9571	X	9571	-0-	-0- B	-0-	9571	2			N	-0-					-0-
08	9113	X	9113	-0-	-0- B	-0-	9113	2			N	-0-					-0-
09	8570	X	8570	-0-	-0- B	-0-	8570	2			N	-0-					-0-
10	9579	X	9087	-0-	-492 B	-0-	9087	2			N	-0-					-0-

WELDON COX GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268082 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 14446 PERF.14825 - 18953

05	6448	X	4935	-0-	-1513 B	-0-	4935	2			N	-0-					-0-
06	8130	X	8130	-0-	-0- B	-0-	8130	2			N	-0-					-0-
07	6791	X	6791	-0-	-0- B	-0-	6791	2			N	-0-					-0-
08	6835	X	6835	-0-	-0- B	-0-	6835	2			N	-0-					-0-
09	8130	X	6269	-0-	-1861 B	-0-	6269	2			N	-0-					-0-
10	8401	X	5946	-0-	-2455 B	-0-	5946	2			N	-0-					-0-

FOUNTAIN UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 270585 COMPL. DATE 07/30/2013 TOTAL DEPTH 15115 PERF.12005 - 13129

05	1643	N	1548	-0-	-95 B	-0-	1548	2			N	-0-					23
06	1290	N	1249	-0-	-41 B	-0-	1249	2			N	-0-					23
07	1385	N	1385	-0-	-0- B	-0-	1385	2			N	-0-					23
08	1550	N	1279	-0-	-271 B	-0-	1279	2			N	-0-					23
09	1260	N	1194	-0-	-66 B	-0-	1194	2			N	-0-					23
10	1395	N	1355	-0-	-40 B	-0-	1355	2			N	-0-					23

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HARRIS-RICE UNIVERSITY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 270920 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 13255 PERF.11557 - 12598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	620	N	508	-0-	-112	B	-0-	508	2			N	-0-					-0-
06	540	N	461	-0-	-79	B	-0-	461	2			N	-0-					-0-
07	558	N	475	-0-	-83	B	-0-	475	2			N	-0-					-0-
08	496	N	449	-0-	-47	B	-0-	449	2			N	-0-					-0-
09	499	N	499	-0-	-0-	B	-0-	499	2			N	-0-					-0-
10	465	N	461	-0-	-4	B	-0-	461	2			N	-0-					-0-

EPPES, JOHN GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 271267 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 14402 PERF. 9224 - 13656

05	2635	X	1009	-0-	-1626	B	-0-	1009	2			N	-0-					107
06	2550	X	724	-0-	-1826	B	-0-	724	2			N	-0-					107
07	2356	X	570	-0-	-1786	B	-0-	570	2			N	-0-					107
08	2356	X	500	-0-	-1856	B	-0-	500	2			N	-0-					107
09	990	X	482	-0-	-508	B	-0-	482	2			N	-0-					107
10	1023	X	528	-0-	-495	B	-0-	522	2	6	9	N	5	86	1			26

HUNTER GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 271545 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 13050 PERF.13470 - 17003

05	24014	X	24014	-0-	-0-	B	-0-	24014	2			N	-0-					172
06	22289	X	22289	-0-	-0-	B	-0-	22289	2			N	-0-					172
07	19210	X	19210	-0-	-0-	B	-0-	19210	2			N	-0-					172
08	20062	X	20062	-0-	-0-	B	-0-	20062	2			N	-0-					172
09	19513	X	19513	-0-	-0-	B	-0-	19513	2			N	-0-					172
10	14446	X	13595	-0-	-851	B	-0-	13528	2	67	9	N	61	193	1			40

HUNTER GAS UNIT WELL #: 15H RRCID -> 271764 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 14285 PERF.14943 - 17453

05	3029	X	3029	-0-	-0-	B	-0-	3029	2			N	-0-					-0-
06	3097	X	3097	-0-	-0-	B	-0-	3097	2			N	-0-					-0-
07	2883	X	1654	-0-	-1229	B	-0-	1654	2			N	-0-					-0-
08	2883	X	2019	-0-	-864	B	-0-	2019	2			N	-0-					-0-
09	4699	X	4699	-0-	-0-	B	-0-	4699	2			N	-0-					-0-
10	2883	X	2073	-0-	-810	B	-0-	2073	2			N	-0-					-0-

HUNTER GAS UNIT WELL #: 13H RRCID -> 271860 COMPL. DATE 09/17/2018 TOTAL DEPTH 14715 PERF. 9080 - 12454

05	4371	X	4138	-0-	-233	B	-0-	4138	2			N	-0-					-0-
06	4080	X	3060	-0-	-1020	B	-0-	3060	2			N	-0-					-0-
07	3875	X	3472	-0-	-403	B	-0-	3472	2			N	-0-					-0-
08	4123	X	3832	-0-	-291	B	-0-	3832	2			N	-0-					-0-
09	4031	X	4031	-0-	-0-	B	-0-	4031	2			N	-0-					-0-
10	4249	X	4249	-0-	-0-	B	-0-	4249	2			N	-0-					-0-

HUNTER GAS UNIT WELL #: 14H RRCID -> 272078 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 13072 PERF.13490 - 17008

05	15214	X	15214	-0-	-0-	B	-0-	15214	2			N	-0-					90
06	9957	X	9957	-0-	-0-	B	-0-	9957	2			N	-0-					90
07	12172	X	12172	-0-	-0-	B	-0-	12172	2			N	-0-					90
08	15221	X	8025	-0-	-7196	B	-0-	8025	2			N	-0-					90
09	14730	X	5171	-0-	-9559	B	-0-	5171	2			N	-0-					90
10	15221	X	5831	-0-	-9390	B	-0-	5831	2			N	-0-					90

HUNTER GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 274172 COMPL. DATE 04/11/2020 TOTAL DEPTH 14344 PERF.13023 - 13282

05	8246	X	5827	-0-	-2419	B	-0-	5827	2			N	-0-					20
06	7710	X	4900	-0-	-2810	B	-0-	4900	2			N	-0-					20
07	7533	X	7045	-0-	-488	B	-0-	7045	2			N	-0-					20
08	6138	X	5982	-0-	-156	B	-0-	5982	2			N	-0-					20
09	6641	X	6641	-0-	-0-	B	-0-	6641	2			N	-0-					20
10	7042	X	7042	-0-	-0-	B	-0-	7042	2			N	-0-					20

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HUNTER GAS UNIT WELL #: 12H RRCID -> 275787 COMPL. DATE 09/25/2019 TOTAL DEPTH 14319 PERF.12654 - 13346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9610	X	8044	-0-	-1566 B	-0-	8044	2			N	-0-					-0-
06	8520	X	7607	-0-	-913 B	-0-	7607	2			N	-0-					-0-
07	8587	X	7506	-0-	-1081 B	-0-	7506	2			N	-0-					-0-
08	8587	X	7500	-0-	-1087 B	-0-	7500	2			N	-0-					-0-
09	8040	X	7442	-0-	-598 B	-0-	7442	2			N	-0-					-0-
10	8029	X	6825	-0-	-1204 B	-0-	6825	2			N	-0-					-0-

FULLEN GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 275923 COMPL. DATE 05/30/2015 TOTAL DEPTH 14544 PERF.14648 - 19200

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

HUNTER GAS UNIT WELL #: 16H RRCID -> 278113 COMPL. DATE 05/15/2020 TOTAL DEPTH 14742 PERF.13189 - 13280

05	6076	X	5455	-0-	-621 B	-0-	5455	2			N	-0-					-0-
06	5880	X	5198	-0-	-682 B	-0-	5198	2			N	-0-					-0-
07	6076	X	5214	-0-	-862 B	-0-	5214	2			N	-0-					-0-
08	5766	X	5521	-0-	-245 B	-0-	5521	2			N	-0-					-0-
09	5280	X	4840	-0-	-440 B	-0-	4840	2			N	-0-					-0-
10	5456	X	4915	-0-	-541 B	-0-	4915	2			N	-0-					-0-

MCASHAN GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 278200 COMPL. DATE 06/04/2015 TOTAL DEPTH 14123 PERF.14450 - 19325

05	14024	X	14024	-0-	-0- B	-0-	14024	2			N	-0-					-0-
06	35325	X	35325	-0-	-0- B	-0-	35325	2			N	-0-					-0-
07	27692	X	27692	-0-	-0- B	-0-	27692	2			N	-0-					-0-
08	18688	X	18688	-0-	-0- B	-0-	18688	2			N	-0-					-0-
09	7770	X	7770	-0-	-0- B	-0-	7770	2			N	-0-					-0-
10	6595	X	6595	-0-	-0- B	-0-	6595	2			N	-0-					-0-

FOUNTAIN II SARANDOS ALLOCATION WELL #: 3HR RRCID -> 284901 COMPL. DATE 08/07/2018 TOTAL DEPTH 13078 PERF.13754 - 19103

05	45167	X	39261	-0-	-5906 B	-0-	39261	2			N	-0-					-0-
06	42510	X	38740	-0-	-3770 B	-0-	38740	2			N	-0-					-0-
07	43927	X	34247	-0-	-9680 B	-0-	34247	2			N	-0-					-0-
08	43927	X	38525	-0-	-5402 B	-0-	38525	2			N	-0-					-0-
09	38730	X	36959	-0-	-1771 B	-0-	36959	2			N	-0-					-0-
10	40021	X	37229	-0-	-2792 B	-0-	37229	2			N	-0-					-0-

FOUNTAIN II SARANDOS ALLOCATION WELL #: 2H RRCID -> 285257 COMPL. DATE 08/01/2018 TOTAL DEPTH 13520 PERF.13580 - 19483

05	63364	X	57978	-0-	-5386 B	-0-	57978	2			N	-0-					47
06	61320	X	54923	-0-	-6397 B	-0-	54923	2			N	-0-					47
07	62062	X	54249	-0-	-7813 B	-0-	54249	2			N	-0-					47
08	61194	X	56964	-0-	-4230 B	-0-	56964	2			N	-0-					47
09	57450	X	53070	-0-	-4380 B	-0-	53070	2			N	-0-					47
10	57970	X	52448	-0-	-5522 B	-0-	52448	2			N	-0-					47

HUNTER-FOUNTAIN-SARANDOS ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 285979 COMPL. DATE 02/13/2019 TOTAL DEPTH 13410 PERF.13260 - 18543

05	46903	X	39462	-0-	-7441 B	-0-	39462	2			N	-0-					-0-
06	41850	X	39414	-0-	-2436 B	-0-	39414	2			N	-0-					-0-
07	42966	X	37303	-0-	-5663 B	-0-	37303	2			N	-0-					-0-
08	42966	X	33841	-0-	-9125 B	-0-	33841	2			N	-0-					-0-
09	39420	X	29506	-0-	-9914 B	-0-	29506	2			N	-0-					-0-
10	40734	X	24082	-0-	-16652 B	-0-	24082	2			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BLAZEK-LOUISE COOK 'A' WELL #: 1H RRCID -> 286479 COMPL. DATE 05/22/2019 TOTAL DEPTH 13811 PERF.13300 - 21474

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	87637 X	79137	-0-	-8500 B	-0-	79137 2		N	-0-			-0-
06	84810 X	75621	-0-	-9189 B	-0-	75621 2		N	-0-			-0-
07	85064 X	75419	-0-	-9645 B	-0-	75419 2		N	-0-			-0-
08	84754 X	72775	-0-	-11979 B	-0-	72775 2		N	-0-			-0-
09	79680 X	72029	-0-	-7651 B	-0-	72029 2		N	-0-			-0-
10	79143 X	74638	-0-	-4505 B	-0-	74638 2		N	-0-			-0-

GAIL KING WELL #: 70H RRCID -> 287521 COMPL. DATE 12/29/2020 TOTAL DEPTH 13040 PERF.13052 - 17894

05	24087 X	21029	-0-	-3058 B	-0-	21029 2		N	-0-			-0-
06	22860 X	18471	-0-	-4389 B	-0-	18471 2		N	-0-			-0-
07	23622 X	17965	-0-	-5657 B	-0-	17965 2		N	-0-			-0-
08	21049 X	18245	-0-	-2804 B	-0-	18245 2		N	-0-			-0-
09	20340 X	16487	-0-	-3853 B	-0-	16487 2		N	-0-			-0-
10	21018 X	16348	-0-	-4670 B	-0-	16348 2		N	-0-			-0-

BLAZEK-SPRING BRANCH-COOK WELL #: 1H RRCID -> 288210 COMPL. DATE 10/19/2019 TOTAL DEPTH 13689 PERF.13546 - 20434

05	126108 X	106843	-0-	-19265 B	-0-	106843 2		N	-0-			-0-
06	122040 X	103646	-0-	-18394 B	-0-	103646 2		N	-0-			-0-
07	114173 X	105845	-0-	-8328 B	-0-	105845 2		N	-0-			-0-
08	114173 X	105852	-0-	-8321 B	-0-	105852 2		N	-0-			-0-
09	109470 X	100851	-0-	-8619 B	-0-	100851 2		N	-0-			-0-
10	107105 X	102157	-0-	-4948 B	-0-	102157 2		N	-0-			-0-

SPRING BRANCH-LOUISE COOK WELL #: 1H RRCID -> 288858 COMPL. DATE 08/23/2019 TOTAL DEPTH 13189 PERF. N/A

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

BLAZEK-PULLEN WELL #: 2H RRCID -> 289140 COMPL. DATE 03/08/2020 TOTAL DEPTH 13603 PERF. N/A

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

BEAR GRASS (PETTIT) 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. 090870
CORBY #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 276032 COMPL. DATE 07/13/2014 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8693 - 8934

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

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
SAVAGE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 225289 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 9024 - 9049

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	337					N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	337					N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	337					N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	337					N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	337					N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	337					N	-0-			-0-

SAVAGE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233691 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 10008 PERF. 8857 - 8941

05	474 N	474	-0-	-0-	-0-	32	1	442	2	Y	-0-			-0-
06	365 N	365	-0-	-0-	-0-	20	1	345	2	Y	-0-			-0-
07	499 N	499	-0-	-0-	-0-	30	1	469	2	Y	-0-			-0-
08	496 N	496	-0-	-0-	-0-	20	1	476	2	Y	-0-			-0-
09	500 N	500	-0-	-0-	-0-	44	1	456	2	Y	-0-			-0-
10	496 N	494	-0-	-2	-0-	56	1	438	2	Y	-0-			-0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 9U RRCID -> 235885 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 13970 PERF. 8718 - 8755

05	4278 X	4019	-0-	-259	-0-	192	1	3827	2	N	-0-			-0-
06	4140 X	3463	-0-	-677	-0-	210	1	3253	2	N	-0-			-0-
07	4278 X	3596	-0-	-682	-0-	172	1	3424	2	N	-0-			-0-
08	4495 X	3671	-0-	-824	-0-	172	1	3499	2	N	-0-			-0-
09	4350 X	2372	-0-	-1978	-0-	118	1	2254	2	N	-0-			-0-
10	4030 X	3111	-0-	-919	-0-	152	1	2959	2	N	-0-			-0-

PRODUCTION GATHERING COMPANY, LP 680770
HOLIDAY RESOURCES "A" WELL #: 1 RRCID -> 148379 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 13895 PERF. 8312 - 8400

05	1116 N	910	-0-	-206	-0-	910	2			N	-0-			42
06	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-			42
07	1116 N	771	-0-	-345	-0-	771	2			N	-0-			42
08	1116 N	1029	-0-	-87	-0-	1029	2			N	-0-			42
09	1080 N	900	-0-	-180	-0-	900	2			N	-0-			42
10	1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT			42

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
ELLIS -B- WELL #: 1 RRCID -> 097935 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8778 - 9278

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

RUSSELL "A" WELL #: 2 RRCID -> 166889 COMPL. DATE 11/21/1997 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9122 - 9285

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

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 173943 COMPL. DATE 06/06/1999 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8920 - 9100

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

CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 174903 COMPL. DATE 09/04/1999 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8945 - 9132

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

GILLEN, IRA WELL #: 1 RRCID -> 176121 COMPL. DATE 11/09/1999 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8778 - 8908

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

ELLIS "B" WELL #: 2 RRCID -> 179495 COMPL. DATE 06/08/2000 TOTAL DEPTH 9504 PERF. 8644 - 8932

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

CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 179609 COMPL. DATE 07/13/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8901 - 9110

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

GILLEN, IRA WELL #: 2 RRCID -> 180076 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 8828 - 8956

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

LEWIS "B" WELL #: 2 RRCID -> 180421 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8989 - 9213

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

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
ELLIS "B" WELL #: 3 RRCID -> 181809 COMPL. DATE 09/24/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8832 - 9040

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

CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184732 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9025 - 9796

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

RUSSELL "A" WELL #: 3 RRCID -> 184953 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 10171 PERF. 9017 - 9259

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

RUSSELL "A" WELL #: 5 RRCID -> 262397 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9116 - 9922

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

RUSSELL "A" WELL #: 6 RRCID -> 262598 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8654 - 10133

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

RUSSELL "A" WELL #: 7 RRCID -> 264522 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9180 - 10089

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

RUSSELL "A" WELL #: 4R RRCID -> 265162 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 10206 PERF. 9164 - 9732

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

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 266106 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 10264 PERF. 8863 - 10044

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

GILLEN, IRA WELL #: 3 RRCID -> 266213 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 10196 PERF. 8002 - 9161

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

XTO ENERGY INC. 945936
HARRELL "C" WELL #: 2 RRCID -> 146008 COMPL. DATE 05/21/1993 TOTAL DEPTH 9533 PERF. 8656 - 9160

05	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2		N	-0-			13
06	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2		N	-0-			13
07	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2		N	-0-			13
08	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	2		N	-0-			13
09	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-			13
10	93 N	59	-0-	-34	-0-	59	2		N	-0-			13

WATSON, ELMORE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 154483 COMPL. DATE 12/09/2012 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9191 - 9385

05	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2		N	-0-			-0-
06	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-			-0-
07	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2		N	-0-			-0-
08	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	2		N	-0-			-0-
09	30 N	9	-0-	-21	-0-	9	2		N	-0-			-0-
10	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2		N	-0-			-0-

PINNACLE WELL #: 1 RRCID -> 159236 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8797 - 9229

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

MARSHALL 'A' WELL #: 6 RRCID -> 159257 COMPL. DATE 02/09/1996 TOTAL DEPTH 9783 PERF. 9003 - 9697

05	3100 N	1916	-0-	-1184	785	1916	2		N	-0-			-0-
06	2377 N	1592	-0-	-785	-0-	1592	2		N	-0-			-0-
07	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	2		N	-0-			-0-
08	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2		N	-0-			-0-
09	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2		N	-0-			-0-
10	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2		N	-0-			-0-

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COOK, LOUISE WELL #: 1 RRCID -> 186132 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9070 - 9252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
07	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
08	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
09	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
10	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-

REED "E" WELL #: 4 RRCID -> 186176 COMPL. DATE 08/10/2001 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8747 - 8962

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

REED "E" WELL #: 5 RRCID -> 186291 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 12930 PERF. 8752 - 8979

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

WATSON, ELMORE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 188333 COMPL. DATE 12/30/2001 TOTAL DEPTH 9413 PERF. 9122 - 9392

05	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			N	-0-					149
06	1230	N	1088	-0-	-142	-0-	1088	2			N	-0-					149
07	1240	N	1083	-0-	-157	-0-	1083	2			N	-0-					149
08	1147	N	1067	-0-	-80	-0-	1067	2			N	-0-	135	1			14
09	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2			N	-0-					14
10	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2			N	-0-					14

COOK, LOUISE WELL #: A 3 RRCID -> 194828 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9174 - 9442

05	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					102
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					102
07	1054	N	10	-0-	-1044	-0-	10	2			N	-0-					102
08	279	N	8	-0-	-271	-0-	8	2			N	-0-					102
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					102
10	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					102

COOK, LOUISE WELL #: A 2 RRCID -> 194919 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9222 - 9506

05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
06	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	2			N	-0-					-0-
07	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					-0-
08	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-

ELMORE WATSON ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 195959 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 9457 PERF. 9112 - 9400

05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
06	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					-0-
07	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-					-0-
08	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					-0-
09	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	2			N	-0-					-0-
10	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	2			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BLAZEK WELL #: 2 RRCID -> 202048 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 9247 - 9346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	N	209	-0-	-70	-0-	209	2			N	-0-					20
06	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					20
07	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					20
08	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					20
09	330	N	200	-0-	-130	-0-	200	2			N	-0-					20
10	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					20

SARANDOS WELL #: 1 RRCID -> 205020 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9085 - 9306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	N	227	-0-	-52	-0-	227	2			N	-0-					38
06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					38
07	217	N	97	-0-	-120	-0-	97	2			N	-0-					38
08	217	N	138	-0-	-79	-0-	73	2	65	9	N	59					97
09	60	N	20	-0-	-40	-0-	20	2			N	-0-					97
10	93	N	49	-0-	-44	-0-	49	2			N	-0-					97

PULLEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 205574 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9316 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5464	X	5464	-0-	-0-	-0-	5464	2			Y	-0-					15
06	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	4154	2	2	9	Y	2					17
07	5881	X	5881	-0-	-0-	-0-	5878	2	3	9	Y	3					20
08	5594	X	5594	-0-	-0-	-0-	5576	2	18	9	Y	16					36
09	5230	X	5230	-0-	-0-	-0-	5206	2	24	9	Y	22	51	1			7
10	5299	X	5299	-0-	-0-	-0-	5299	2			Y	-0-					7

FULTON "A" WELL #: 5 RRCID -> 208420 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 13128 PERF. 8800 - 8918

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

FULTON "A" WELL #: 4 RRCID -> 209406 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 13325 PERF. 8934 - 8944

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

PINNACLE WELL #: 3 RRCID -> 216787 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8730 - 8742

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

PULLEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217759 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9271 - 9348

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

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOLMES "S" WELL #: 8 RRCID -> 219145 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 15293 PERF. 9060 - 9201

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

EPPES WELL #: 1 RRCID -> 219375 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 9516 PERF. 8785 - 8832

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

HOLMES "S" WELL #: 2 RRCID -> 219488 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9043 - 9094

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

HOLMES "S" WELL #: 7 RRCID -> 221686 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 15390 PERF. 9034 - 9171

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

HULL, EFFIE MAE WELL #: 3 RRCID -> 222468 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8962 - 9091

05	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2	N	-0-			28
06	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2	N	-0-			28
07	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2	N	-0-			28
08	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2	N	-0-			28
09	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2	N	-0-			28
10	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2	N	-0-			28

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225708 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 14380 PERF. 8794 - 8886

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

FULTON "A" WELL #: 11 RRCID -> 226289 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 14370 PERF. 8801 - 8908

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

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOLMES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229428 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8842 - 8958

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

KING, GAIL WELL #: 14 RRCID -> 230303 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 8916 - 9032

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

KING, GAIL WELL #: 39 RRCID -> 233473 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8909 - 9035

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

WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233741 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 9868 PERF. 8790 - 9019

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

FULTON "A" WELL #: 12 RRCID -> 234852 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 14328 PERF. 8826 - 8929

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

HOLMES "S" WELL #: 5 RRCID -> 234874 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 15400 PERF. 9114 - 9250

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

FULTON "A" WELL #: 8 RRCID -> 236046 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8860 - 8982

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

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FULTON "A" WELL #: 10 RRCID -> 241458 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 14420 PERF. 8745 - 8951

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

OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 243010 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 15000 PERF. 8726 - 8867

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

OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 243025 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8740 - 8870

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

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 243026 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 9916 PERF. 8881 - 8931

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

WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 243424 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 14530 PERF. 8848 - 9044

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

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243832 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF. 8750 - 8845

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

REED "E" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 246820 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 14305 PERF. 8795 - 8923

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

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED "E" GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 247483 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 14270 PERF. 8819 - 8901

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

ROBINSON, FERN V. WELL #: 3 RRCID -> 247827 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8806 - 8786

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

EPPES UNIT WELL #: 3 RRCID -> 248113 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 14350 PERF. 8768 - 8882

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

MELVIN WALDRIP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250610 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8672 - 8865

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

PAT OAKES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250757 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 9932 PERF. 8698 - 8834

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

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 251113 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 12998 PERF. 8758 - 9130

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

EPPES UNIT WELL #: 6 RRCID -> 251916 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8753 - 8937

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

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 252430 COMPL. DATE 08/02/2009 TOTAL DEPTH 13040 PERF. 8639 - 8726

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

PINNACLE WELL #: 4 RRCID -> 252919 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8559 - 8647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	2			N	-0-					-0-
06	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			N	-0-					-0-
07	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2			N	-0-					-0-
08	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2			N	-0-					-0-
09	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-					-0-
10	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2			N	-0-					-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 253144 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 14286 PERF. 8763 - 8878

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

KING, GAIL WELL #: 21 RRCID -> 253285 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 14608 PERF. 8845 - 8966

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

EPPES UNIT WELL #: 5 RRCID -> 253432 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8738 - 8932

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

LOUISE COOK "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256525 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9166 - 9332

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

DONIE NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257608 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8808 - 8956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	761	-0-	-2339	2097	758	2	3	9	N	3	3	8			-0-
06	3000	N	916	-0-	-2084	13	912	2	4	9	N	4	4	8			-0-
07	1860	N	699	-0-	-1161	-0-	697	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	775	N	281	-0-	-494	-0-	280	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	930	N	254	-0-	-676	-0-	253	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	713	N	237	-0-	-476	-0-	237	2			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCASHAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 257616 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 10026 PERF. 9297 - 9440

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

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 257622 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 14390 PERF. 8788 - 8906

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

GAIL KING WELL #: 38 RRCID -> 257630 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 11592 PERF. 8969 - 9128

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

SAMET GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 257702 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 16031 PERF. 9207 - 9322

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

PINNACLE WELL #: 7 RRCID -> 257914 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 8782 - 8916

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

GAIL KING WELL #: 34 RRCID -> 258448 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 11456 PERF. 8943 - 9022

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

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 259827 COMPL. DATE 09/04/2010 TOTAL DEPTH 14297 PERF. 8797 - 8916

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

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VARIBUS WELL #: 4 RRCID -> 259948 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8927 - 8986

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

NEWELL "A" WELL #: 5 RRCID -> 260727 COMPL. DATE 03/02/2011 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8920 - 9056

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

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 261358 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8730 - 8834

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

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 261543 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 14340 PERF. 8811 - 8930

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

HUNTER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 262347 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8986 - 9467

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

EFFIE MAE HULL WELL #: 4 RRCID -> 262376 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8959 - 9084

05	91 N	91	-0-	-0-	-0-	19 2	72 9	N	65	175 1		20
06	150 N	49	-0-	-101	-0-	49 2		N	-0-			20
07	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 2		N	-0-			20
08	93 N	61	-0-	-32	-0-	61 2		N	-0-			20
09	60 N	29	-0-	-31	-0-	29 2		N	-0-			20
10	62 N	60	-0-	-2	-0-	60 2		N	-0-			20

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 262458 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 12965 PERF. 8784 - 8900

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

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FULTON "A" WELL #: 15 RRCID -> 262514 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 13156 PERF. 8900 - 8956

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

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 262596 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8842 - 8920

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

EPPES UNIT WELL #: 16 RRCID -> 262622 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 14267 PERF. 8788 - 8891

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

MARSHALL "A" WELL #: 8 RRCID -> 262721 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 11027 PERF. 9142 - 9206

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

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 262846 COMPL. DATE 01/28/2016 TOTAL DEPTH 12975 PERF. 8779 - 8894

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

NEWELL "A" WELL #: 2 RRCID -> 264401 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9024 - 9154

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

REED "E" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 264443 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 14284 PERF. 8761 - 8891

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

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 264928 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 13023 PERF. 9001 - 9044

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

FULTON "A" WELL #: 16 RRCID -> 265190 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 13174 PERF. 8885 - 9107

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

FULTON "A" WELL #: 21 RRCID -> 266108 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 13433 PERF. 8889 - 9118

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

SAMET GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 266125 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 13973 PERF. 9228 - 9326

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

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 266318 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 14211 PERF. 8665 - 8790

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

EPPES UNIT WELL #: 11 RRCID -> 266336 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 13107 PERF. 8795 - 9002

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

OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 266428 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 14924 PERF. 8759 - 8954

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

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 268101 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 14195 PERF. 8735 - 8864

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

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 269766 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 14439 PERF. 8816 - 8862

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

BLAZEK WELL #: 6 RRCID -> 271282 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 13751 PERF. 9148 - 9340

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

FULTON 'A' WELL #: 6 RRCID -> 271294 COMPL. DATE 08/11/2013 TOTAL DEPTH 14527 PERF. 8868 - 9062

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

WELDON COX GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 271863 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 14934 PERF. 8968 - 9174

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

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 272927 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 14400 PERF. 8751 - 8912

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

SAMET GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 273315 COMPL. DATE 05/02/2014 TOTAL DEPTH 10117 PERF. 9140 - 9256

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3100 N	2612	-0-	-488	5271	2612	2	N	-0-			171
06	3000 N	3176	-0-	176	5447	3176	2	N	-0-			171
07	3100 N	3024	-0-	-76	5371	3024	2	N	-0-			171
08	3100 N	2864	-0-	-236	5135	2864	2	N	-0-			171
09	7813 X	2678	-0-	-5135	-0-	2678	2	N	-0-			171
10	2914 X	2665	-0-	-249	-0-	2665	2	N	-0-			171

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FERN V. ROBINSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 273926 COMPL. DATE 10/22/2013 TOTAL DEPTH 14640 PERF. 8897 - 8971

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

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 274816 COMPL. DATE 08/09/2014 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 8773 - 8913

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

SPRING BRANCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 275277 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 10118 PERF. 9087 - 9179

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	36	1	1087	2	N	-0-					24
06	527 N	527	-0-	-0-	-0-	34	1	493	2	N	-0-					24
07	868 N	336	-0-	-532	-0-	16	1	320	2	N	-0-					24
08	1116 N	120	-0-	-996	-0-	4	1	116	2	N	-0-					24
09	540 N	513	-0-	-27	-0-	13	1	368	2	N	120	132	1			12
						132	9									
10	341 N	117	-0-	-224	-0-	4	1	113	2	N	-0-					12

HUNTER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 275774 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 14880 PERF. 8997 - 9156

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

HUNTER GAS UNIT WELL #: 13H RRCID -> 285379 COMPL. DATE 09/17/2018 TOTAL DEPTH 14715 PERF. 9080 - 12454

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

BEAR GRASS (RODESSA) 06476 750 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. 090870
WALKER GAS UNIT 1 WELL #: 4C RRCID -> 254824 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 10867 PERF. 8456 - 8462

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	273 N	273	-0-	-0- B	-0-	273	3			N	-0-					-0-
06	409 N	409	-0-	-0- B	-0-	409	3			N	-0-					-0-
07	266 N	266	-0-	-0- B	-0-	266	3			N	-0-					-0-
08	217 N	206	-0-	-11 B	-0-	206	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
*09	266 N	266	-0-	-0- B	-0-	266	3			N	-0-					-0-
10	217 N	NO RPT	-0-	-217 B	-0-					N	NO RPT					-0-

BEAR GRASS (RODESSA) //CONT.// 06476 750 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
WALKER GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 283622 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 6442 - 6449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. 090870
WALKER WELL #: 1 RRCID -> 097460 COMPL. DATE 07/23/1981 TOTAL DEPTH 10411 PERF. 9397 - 9406

05	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	3177	3	3	9	N	3			75
06	4938	X	4938	-0-	-0-	-0-	4937	3	1	9	N	1			76
07	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	4372	3	1	9	N	1			77
08	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	3572	3			N	-0-			77
09	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	4372	3	1	9	N	1			77
10	558	X	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT			77

KENNEDY, VERNA WELL #: 1 RRCID -> 140430 COMPL. DATE 12/28/1991 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9618 - 9774

05	1426	N	1162	-0-	-264	-0-	1162	3			N	-0-			121
06	1860	N	812	-0-	-1048	-0-	812	3			N	-0-			121
07	1364	N	1084	-0-	-280	-0-	1084	3			N	-0-			121
08	1147	N	932	-0-	-215	-0-	932	3			N	-0-			121
09	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	3			N	-0-			121
10	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT			121

WALKER WELL #: 2 RRCID -> 145879 COMPL. DATE 04/30/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9472 - 9686

05	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-			-0-
06	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	3			N	-0-			-0-
07	155	N	71	-0-	-84	-0-	71	3			N	-0-			-0-
08	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-			-0-
09	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-			-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			-0-

CHRISTIAN WELL #: 1 RRCID -> 146479 COMPL. DATE 10/23/1992 TOTAL DEPTH 16020 PERF.10423 - 10550

05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			169
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			169
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			169
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			169
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			169
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			169

CORBY #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169495 COMPL. DATE 03/22/1998 TOTAL DEPTH 15700 PERF. 9032 - 9094

05	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-			21
06	120	N	108	-0-	-12	-0-	108	3			N	-0-			21
07	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-			21
08	124	N	91	-0-	-33	-0-	91	3			N	-0-			21
09	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-			21
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT			21

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
CORBY #1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 173892 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9031 - 9072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	445	N	445	-0-	-0-	-0-	437	3	8	9	N	7					84
06	366	N	366	-0-	-0-	-0-	363	3	3	9	N	3					87
07	270	N	270	-0-	-0-	-0-	268	3	2	9	N	2					89
08	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					89
09	270	N	270	-0-	-0-	-0-	268	3	2	9	N	2					89
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					89

JENSEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225337 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 10437 PERF. 9592 - 10178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1486	3	36	9	Y	33					233
06	1710	N	1450	-0-	-260	-0-	1408	3	42	9	Y	38	158	1			113
07	1798	N	1475	-0-	-323	-0-	1445	3	30	9	Y	27					140
08	1519	N	1456	-0-	-63	-0-	1439	3	17	9	Y	15					155
09	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1445	3	30	9	Y	27					140
10	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					Y	NO RPT					140

ERICSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225694 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9614 - 10173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	3			Y	-0-					168
06	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	3			Y	-0-					168
07	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	3			Y	-0-					168
08	1798	N	1732	-0-	-66	-0-	1732	3			Y	-0-					168
09	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	3			Y	-0-					168
10	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					Y	NO RPT					168

ERICSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233219 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9656 - 10226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					113
06	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	3			N	-0-					113
07	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					113
08	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					113
09	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	3			N	-0-					113
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					113

JENSEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233220 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9592 - 10226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	620	N	607	-0-	-13	-0-	607	3			N	-0-					64
06	600	N	575	-0-	-25	-0-	575	3			N	-0-					64
07	620	N	590	-0-	-30	-0-	590	3			N	-0-					64
08	620	N	587	-0-	-33	-0-	587	3			N	-0-					64
09	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					64
10	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					64

CHRISTIAN WELL #: 2 RRCID -> 233803 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9586 - 10330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					111
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					111
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111

DAUGHTRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236025 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9382 - 10136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	851	N	851	-0-	-0-	-0-	849	3	2	9	N	2					84
06	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	3			N	-0-					84
07	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	3			N	-0-					84
08	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	3			N	-0-					84
09	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	3			N	-0-					84
10	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					84

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870

FURLOUGH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236078 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9642 - 10260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1365	3	6	9	N	5					125
06	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	3			N	-0-					125
07	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	3			N	-0-					125
08	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1321	3	7	9	N	6					131
09	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	3			N	-0-					125
10	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					125

ELLISON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 237262 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9598 - 10224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1668	3	11	9	N	10					102
06	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1581	3	35	9	N	32					134
07	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1622	3	73	9	N	66					200
08	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1615	3	12	9	N	11					211
09	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1622	3	73	9	N	66					200
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					200

DAUGHTRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243809 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 10474 PERF. 9662 - 10378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	899	N	879	-0-	-20	-0-	879	3			N	-0-					169
06	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	3			N	-0-					169
07	868	N	855	-0-	-13	-0-	855	3			N	-0-					169
08	868	N	851	-0-	-17	-0-	851	3			N	-0-					169
09	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	3			N	-0-					169
10	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					169

HAYNIE WELL #: 1 RRCID -> 244650 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 10444 PERF. 9712 - 10326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					46
06	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					46
07	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					46
08	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	3			N	-0-					46
09	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	3			N	-0-					46
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					46

WALKER GAS UNIT 1 WELL #: 4T RRCID -> 253180 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 10867 PERF. 9210 - 10736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	815	N	815	-0-	-0-	-0-	636	3	179	9	N	163	174	1			-0-
06	970	N	970	-0-	-0-	-0-	953	3	17	9	N	15					15
07	744	N	628	-0-	-116	-0-	620	3	8	9	N	7					22
08	744	N	483	-0-	-261	-0-	480	3	3	9	N	3					25
09	720	N	628	-0-	-92	-0-	620	3	8	9	N	7					22
10	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					22

MADDOUX GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253483 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9726 - 10166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	2760	3	8	9	N	7					42
06	2621	X	2621	-0-	-0-	-0-	2615	3	6	9	N	5					47
07	2693	X	2693	-0-	-0-	-0-	2684	3	9	9	N	8					55
08	2672	X	2672	-0-	-0-	-0-	2672	3			N	-0-					55
09	2693	X	2693	-0-	-0-	-0-	2684	3	9	9	N	8					55
10	186	X	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					55

ERICSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 256040 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9465 - 10122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1705	N	1334	-0-	-371	-0-	1334	3			N	-0-					63
06	1410	N	1264	-0-	-146	-0-	1264	3			N	-0-					63
07	1426	N	1298	-0-	-128	-0-	1298	3			N	-0-					63
08	1333	N	1292	-0-	-41	-0-	1292	3			N	-0-					63
09	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	3			N	-0-					63
10	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					63

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870

FURLOUGH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257084 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9621 - 10256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					153
06	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					153
07	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					153
08	434	N	411	-0-	-23	-0-	411	3			N	-0-					153
09	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					153
10	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					153

BEDSOLE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257106 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9760 - 10275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	3			N	-0-					33
06	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					33
07	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					33
08	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					33
09	180	N	142	-0-	-38	-0-	142	3			N	-0-					33
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					33

ELLISON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 259343 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9563 - 10288

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

BETTS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259344 COMPL. DATE 10/21/2010 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9747 - 10336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	527	N	343	-0-	-184	-0-	334	3	9	9	N	8					117
06	510	N	320	-0-	-190	-0-	316	3	4	9	N	4					121
07	807	N	807	-0-	-0-	-0-	796	3	11	9	N	10					131
08	796	N	796	-0-	-0-	-0-	793	3	3	9	N	3					134
09	807	N	807	-0-	-0-	-0-	796	3	11	9	N	10					131
10	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					131

JENSEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 259348 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9703 - 10378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					60
06	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					60
07	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					60
08	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	3			N	-0-					60
09	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	3			N	-0-					60
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					60

BEDSOLE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 259355 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9602 - 10235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					135
06	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	3			N	-0-					135
07	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-					135
08	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-					135
09	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	3			N	-0-					135
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					135

BUSY B GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259905 COMPL. DATE 07/25/2010 TOTAL DEPTH 10431 PERF. 9500 - 10224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	3			N	-0-					99
06	1740	N	1697	-0-	-43	-0-	1691	3	6	9	N	5					104
07	1798	N	1423	-0-	-375	-0-	1423	3			N	-0-					104
08	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1842	3	51	9	N	46					150
09	1710	N	1423	-0-	-287	-0-	1423	3			N	-0-					104
10	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					104

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
WALKER GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 262356 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9196 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	3			N	-0-					-0-
06	930	N	794	-0-	-136	-0-	794	3			N	-0-					-0-
07	930	N	893	-0-	-37	-0-	893	3			N	-0-					-0-
08	1023	N	918	-0-	-105	-0-	918	3			N	-0-					-0-
09	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	3			N	-0-					-0-
10	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					-0-

BUSY B GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 263238 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9574 - 10098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	3			N	-0-					79
06	1350	N	1296	-0-	-54	-0-	1296	3			N	-0-					79
07	1240	N	1091	-0-	-149	-0-	1091	3			N	-0-					79
08	1457	N	1207	-0-	-250	-0-	1207	3			N	-0-					79
09	1290	N	1091	-0-	-199	-0-	1091	3			N	-0-					79
10	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					79

KLARAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264949 COMPL. DATE 10/22/2011 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9743 - 10142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-					109
06	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	3			N	-0-					109
07	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-					109
08	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					109
09	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	3			N	-0-					109
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					109

BEDSOLE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 264980 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 10544 PERF. 9679 - 9909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					145
06	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					145
07	279	N	261	-0-	-18	-0-	261	3			N	-0-					145
08	310	N	300	-0-	-10	-0-	300	3			N	-0-					145
09	300	N	261	-0-	-39	-0-	261	3			N	-0-					145
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					145

BETTS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 264981 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9762 - 9940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4395	X	4395	-0-	-0-	-0-	4365	3	30	9	N	27					185
06	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	4138	3	23	9	N	21					206
07	4265	X	4265	-0-	-0-	-0-	4246	3	19	9	N	17					223
08	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	4228	3	8	9	N	7					230
09	4265	X	4265	-0-	-0-	-0-	4246	3	19	9	N	17					223
10	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT					223

MILES-CLUTE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265436 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9214 - 9364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	61	-0-	-32	-0-	61	3			N	-0-					123
06	90	N	73	-0-	-17	-0-	73	3			N	-0-					123
07	93	N	51	-0-	-42	-0-	51	3			N	-0-					123
08	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					123
09	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	3			N	-0-					123
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					123

ERICSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 266123 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9954 - 10148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1092	3	6	9	N	5					50
06	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1035	3	2	9	N	2					52
07	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1062	3	2	9	N	2					54
08	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1057	3	28	9	N	25					79
09	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1062	3	2	9	N	2					54
10	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					54

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
TOMMY JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 266124 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9768 - 10076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	558	N	462	-0-	-96	-0-	462	3			N	-0-					200
06	540	N	535	-0-	-5	-0-	535	3			N	-0-					200
07	496	N	454	-0-	-42	-0-	450	3	4	9	N	4	170	1			34
08	465	N	410	-0-	-55	-0-	409	3	1	9	N	1					35
09	540	N	454	-0-	-86	-0-	450	3	4	9	N	4	170	1			34
10	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					34

BEDSOLE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 266134 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9624 - 10144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	899	N	880	-0-	-19	-0-	880	3			N	-0-					99
06	900	N	817	-0-	-83	-0-	817	3			N	-0-					99
07	930	N	688	-0-	-242	-0-	688	3			N	-0-					99
08	868	N	50	-0-	-818	-0-	50	3			N	-0-					99
09	810	N	688	-0-	-122	-0-	688	3			N	-0-					99
10	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					99

HAYNIE WELL #: 2 RRCID -> 266161 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9754 - 10172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2628	X	2628	-0-	-0-	-0-	2547	3	81	9	N	74					175
06	2439	X	2439	-0-	-0-	-0-	2414	3	25	9	N	23	181	1			17
07	2489	X	2489	-0-	-0-	-0-	2478	3	11	9	N	10					27
08	2472	X	2472	-0-	-0-	-0-	2466	3	6	9	N	5					32
09	2489	X	2489	-0-	-0-	-0-	2478	3	11	9	N	10					27
10	775	X	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					27

FURLOUGH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 267003 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9738 - 10212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	3			N	-0-					82
06	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	3			N	-0-					82
07	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	3			N	-0-					82
08	1302	N	1262	-0-	-40	-0-	1262	3			N	-0-					82
09	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	3			N	-0-					82
10	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					82

WILLIAMS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 267632 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9741 - 10129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	91	-0-	-33	-0-	91	3			N	-0-					106
06	120	N	86	-0-	-34	-0-	86	3			N	-0-					106
07	124	N	88	-0-	-36	-0-	88	3			N	-0-					106
08	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	3			N	-0-					106
09	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	3			N	-0-					106
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					106

HARVEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267633 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9312 - 10204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1173	3	3	9	N	3					77
06	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	3			N	-0-					77
07	1023	N	854	-0-	-169	-0-	854	3			N	-0-					77
08	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1162	3	2	9	N	2					79
09	990	N	854	-0-	-136	-0-	854	3			N	-0-					77
10	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					77

KLARAS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 267863 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9690 - 10128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1674	N	1524	-0-	-150	-0-	1516	3	8	9	N	7					99
06	1590	N	1456	-0-	-134	-0-	1437	3	19	9	N	17					116
07	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1475	3	19	9	N	17					133
08	1519	N	1474	-0-	-45	-0-	1468	3	6	9	N	5					138
09	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1475	3	19	9	N	17					133
10	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT					133

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870

ERICSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 268476 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9696 - 10124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	3			N	-0-					177
06	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	3			N	-0-					177
07	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	3			N	-0-					177
08	961	N	939	-0-	-22	-0-	939	3			N	-0-					177
09	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	3			N	-0-					177
10	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					177

KLARAS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 269898 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9702 - 10137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1789	3	8	9	N	7					77
06	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1695	3	4	9	N	4					81
07	1984	N	1740	-0-	-244	-0-	1740	3			N	-0-					81
08	1798	N	1732	-0-	-66	-0-	1732	3			N	-0-					81
09	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	3			N	-0-					81
10	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT					81

ERICSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 271870 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9744 - 10149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2062	3	8	9	N	7					109
06	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1954	3	8	9	N	7					116
07	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	2006	3	17	9	N	15					131
08	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1996	3			N	-0-					131
09	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	2006	3	17	9	N	15					131
10	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT					131

WILLIAMS HEIRS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 271872 COMPL. DATE 11/09/2013 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9724 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	51	-0-	-73	-0-	51	3			N	-0-					59
06	120	N	53	-0-	-67	-0-	53	3			N	-0-					59
07	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-					59
08	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					59
09	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	3			N	-0-					59
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					59

HARVEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 272082 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9368 - 9918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10475	X	10475	-0-	-0-	-0-	10263	3	212	9	N	193	178	1			195
06	9360	X	9360	-0-	-0-	-0-	9186	3	174	9	N	158	170	1			183
07	7784	X	7784	-0-	-0-	-0-	7730	3	54	9	N	49					232
08	7168	X	7168	-0-	-0-	-0-	7129	3	39	9	N	35					267
09	7784	X	7784	-0-	-0-	-0-	7730	3	54	9	N	49					232
10	6634	X	NO RPT	-0-	-6634	-0-					N	NO RPT					232

CORBY #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 274177 COMPL. DATE 07/13/2014 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8693 - 9186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	2876	3			N	-0-					203
06	2490	N	2412	-0-	-78	-0-	2412	3			N	-0-					203
07	2573	N	1640	-0-	-933	-0-	1640	3			N	-0-					203
08	2573	N	1729	-0-	-844	-0-	1729	3			N	-0-					203
09	2400	N	1640	-0-	-760	-0-	1640	3			N	-0-					203
10	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					N	NO RPT					203

ROSIER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 274652 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9768 - 10196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	2790	3	140	9	N	127	178	1			11
06	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	2644	3	183	9	N	166	172	1			5
07	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-	2714	3	154	9	N	140					145
08	2945	X	2709	-0-	-236	-0-	2701	3	8	9	N	7					152
09	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-	2714	3	154	9	N	140					145
10	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					N	NO RPT					145

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870

HARVEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 276166 COMPL. DATE 01/24/2015 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9342 - 9988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4692	X	4692	-0-	-0-	-0-	4692	3			N	-0-					130
06	2820	X	2677	-0-	-143	-0-	2677	3			N	-0-					130
07	3782	X	2252	-0-	-1530	-0-	2252	3			N	-0-					130
08	4341	X	4341	-0-	-0-	-0-	4341	3			N	-0-					130
09	3660	X	2252	-0-	-1408	-0-	2252	3			N	-0-					130
10	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					N	NO RPT					130

ERICSON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 276167 COMPL. DATE 01/25/2015 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9739 - 10065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1891	N	1788	-0-	-103	-0-	1759	3	29	9	N	26					96
06	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1667	3	1	9	N	1					97
07	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1711	3	2	9	N	2					99
08	1798	N	1705	-0-	-93	-0-	1703	3	2	9	N	2					101
09	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1711	3	2	9	N	2					99
10	1705	N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT					99

THOMAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282294 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 10137 PERF. 9308 - 9854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	4105	3	26	9	N	24	177	1			38
06	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	3381	3	155	9	N	141	174	1			5
07	4495	X	2964	-0-	-1531	-0-	2845	3	119	9	N	108					113
08	4495	X	1496	-0-	-2999	-0-	1475	3	21	9	N	19					132
09	4350	X	2964	-0-	-1386	-0-	2845	3	119	9	N	108					113
10	4123	X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					N	NO RPT					113

GRAY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282353 COMPL. DATE 08/03/2017 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8716 - 8852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

KLARAS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 282481 COMPL. DATE 01/21/2017 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9746 - 10164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	3			N	-0-					157
06	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	3			N	-0-					157
07	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	3			N	-0-					157
08	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	3			N	-0-					157
09	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	3			N	-0-					157
10	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					157

CRATON OPERATING LLC 186717
MCMAHON, RICHARD L. WELL #: 5 RRCID -> 252432 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 13300 PERF. 9640 - 10007

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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903

SAVAGE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 100726 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9533 - 9615

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

LOVERING, E.H. WELL #: 1 RRCID -> 132326 COMPL. DATE 07/19/1989 TOTAL DEPTH 14830 PERF. 9412 - 9464

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

ROY, LEE "A" WELL #: 1 RRCID -> 143557 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9252 - 9607

05	295 N	295	-0-	-0-	-0-	20	1	275	2	N	-0-					-0-
06	272 N	272	-0-	-0-	-0-	15	1	257	2	N	-0-					-0-
07	288 N	288	-0-	-0-	-0-	17	1	271	2	N	-0-					-0-
08	310 N	280	-0-	-30	-0-	11	1	269	2	N	-0-					-0-
09	270 N	260	-0-	-10	-0-	23	1	237	2	N	-0-					-0-
10	284 N	284	-0-	-0-	-0-	32	1	252	2	N	-0-					-0-

SAVAGE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 145331 COMPL. DATE 04/26/1993 TOTAL DEPTH 9957 PERF. 9322 - 9852

05	187 N	187	-0-	-0-	-0-	12	1	175	2	Y	-0-					-0-
06	177 N	177	-0-	-0-	-0-	10	1	167	2	Y	-0-					-0-
07	199 N	199	-0-	-0-	-0-	12	1	187	2	Y	-0-					-0-
08	188 N	188	-0-	-0-	-0-	8	1	180	2	Y	-0-					-0-
09	180 N	153	-0-	-27	-0-	13	1	140	2	Y	-0-					-0-
10	186 N	122	-0-	-64	-0-	14	1	108	2	Y	-0-					-0-

WORTHY "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146135 COMPL. DATE 07/19/1993 TOTAL DEPTH 10343 PERF. 9224 - 9822

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	530					N	-0-					-0-
06	530 X	-0-	-0-	-530	-0-					N	-0-					-0-
07	104 X	104	-0-	-0-	-0-	6	1	98	2	N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

SAVAGE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 148520 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9450 - 9720

05	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	107	1	1500	2	Y	-0-					-0-
06	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	78	1	1326	2	Y	-0-					-0-
07	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	96	1	1502	2	Y	-0-					-0-
08	1550 N	1520	-0-	-30	-0-	62	1	1458	2	Y	-0-					-0-
09	1410 N	1366	-0-	-44	-0-	120	1	1246	2	Y	-0-					-0-
10	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	179	1	1391	2	Y	-0-					-0-

KELLY "A" WELL #: 1U RRCID -> 180137 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 9273 - 9533

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

WEST "B" WELL #: 1U RRCID -> 181722 COMPL. DATE 12/02/2000 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11220 - 11252

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

KELLY "B" WELL #: 1U RRCID -> 182178 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 13525 PERF. 9717 - 9888

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST "B" WELL #: 4U RRCID -> 216937 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 13307 PERF. 9386 - 9592

05	439 N	439	-0-	-0-	-0-	29	1	410	2	Y	-0-					-0-
06	392 N	392	-0-	-0-	-0-	22	1	370	2	Y	-0-					-0-
07	361 N	361	-0-	-0-	-0-	22	1	339	2	Y	-0-					-0-
08	434 N	337	-0-	-97	-0-	14	1	323	2	Y	-0-					-0-
09	469 N	469	-0-	-0-	-0-	41	1	428	2	Y	-0-					-0-
10	592 N	592	-0-	-0-	-0-	68	1	524	2	Y	-0-					-0-

SAVAGE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 218287 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 9024 - 9918

05	360 N	360	-0-	-0-	-0-	24	1	336	2	Y	-0-					-0-
06	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LOVERING, E. H. "A" WELL #: 4 U RRCID -> 219142 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 13285 PERF. 9348 - 9646

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST "A" WELL #: 3 RRCID -> 220461 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 13702 PERF. 9166 - 9937

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

LEE ROY "A" WELL #: 3 U RRCID -> 224836 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 9239 - 9884

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

WEST "A" WELL #: 1 RRCID -> 231640 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 13475 PERF. 9170 - 9941

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

SAVAGE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 232289 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 14392 PERF. 9340 - 9977

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

WORTHY "A" UNIT WELL #: 4U RRCID -> 232988 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 14600 PERF. 9115 - 9961

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WEST "A" WELL #: 2 RRCID -> 234744 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9172 - 9819

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

WORTHY WELL #: 12 RRCID -> 241454 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 14640 PERF. 9334 - 10163

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

WORTHY WELL #: 4 RRCID -> 241467 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 14333 PERF. 9372 - 10287

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

LOVERING, E. H. "A" WELL #: 5 RRCID -> 241528 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9288 - 10121

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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
WORTHY "A" UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 242938 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 14555 PERF. 9305 - 10052

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	139	1	1955	2	N	-0-					-0-
06	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	78	1	1329	2	N	-0-					-0-
07	2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	128	1	1998	2	N	-0-					-0-
08	2108 N	2107	-0-	-1	-0-	86	1	2021	2	N	-0-					-0-
09	1410 N	1403	-0-	-7	-0-	123	1	1280	2	N	-0-					-0-
10	2139 N	1508	-0-	-631	-0-	172	1	1336	2	N	-0-					-0-

WEST "A" WELL #: 5 RRCID -> 243509 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 14350 PERF. 9520 - 9598

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

WORTHY WELL #: 2 RRCID -> 243513 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 14813 PERF. 9212 - 10022

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

WORTHY WELL #: 9 RRCID -> 243564 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 14800 PERF. 9831 - 9394

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

KELLY "A" WELL #: 8 RRCID -> 244074 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 13265 PERF. 9500 - 10056

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

KELLY "A" WELL #: 4 RRCID -> 244647 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 9708 - 9848

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

WORTHY WELL #: 11 RRCID -> 244658 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 14821 PERF. 9366 - 11390

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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
WORTHY "A" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 244669 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 9976 - 10260

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

KELLY "B" WELL #: 4 RRCID -> 244699 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 15020 PERF.10625 - 11358

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

WORTHY WELL #: 7 RRCID -> 247465 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 14800 PERF. 9384 - 10859

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

WORTHY WELL #: 13 RRCID -> 247572 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 14345 PERF. 9927 - 10149

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

KELLY "A" WELL #: 5 RRCID -> 247914 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 13470 PERF. 9952 - 10592

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

WEST "A" WELL #: 8 RRCID -> 248075 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 9371 - 10124

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

WORTHY WELL #: 3 RRCID -> 250581 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 14390 PERF. 9378 - 10287

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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

KELLY "A" WELL #: 2 RRCID -> 250612 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 13520 PERF. 9480 - 11721

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

KELLY "A" WELL #: 9 RRCID -> 250779 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 14674 PERF. 9712 - 10629

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	10188			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	10188			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	10188			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	10188			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	10188			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	10188			N	NO RPT			-0-

WEST "B" WELL #: 6 RRCID -> 251648 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 9377 - 10302

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

WEST "A" WELL #: 6 RRCID -> 251732 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 14312 PERF. 9502 - 11385

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

WORTHY "A" UNIT WELL #: 11 RRCID -> 252576 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 12938 PERF. 9563 - 10350

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

BLACK "A" WELL #: 4 RRCID -> 253719 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9332 - 9468

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

WORTHY "A" UNIT WELL #: 12 RRCID -> 254457 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 13140 PERF. 9517 - 10436

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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
WEST A WELL #: 7 RRCID -> 283326 COMPL. DATE 06/04/2017 TOTAL DEPTH 14525 PERF. 9300 - 13950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST "A" WELL #: 4 RRCID -> 283766 COMPL. DATE 03/08/2016 TOTAL DEPTH 13340 PERF. 9229 - 9971

05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	4699					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	4699					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	4699					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	4699					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	4699					N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	4699					N	-0-					-0-

FLETCHER OPERATING, LLC 273611
JOHNSON "AB" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179531 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8415 - 9677

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

QUANTUM OIL & GAS CORPORATION 684558
MCMAHON, RICHARD L. WELL #: 2 RRCID -> 149576 COMPL. DATE 04/07/1994 TOTAL DEPTH 10462 PERF. 9680 - 10375

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

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
RUSSELL "A" WELL #: 2 RRCID -> 131110 COMPL. DATE 05/24/1989 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9512 - 9570

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

HOLMES "A" WELL #: 2 RRCID -> 133636 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9172 - 9498

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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HOLMES "A" WELL #: 1 RRCID -> 161379 COMPL. DATE 12/01/1996 TOTAL DEPTH 14966 PERF. 9154 - 9398

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

RUSSELL "A" WELL #: 3 RRCID -> 165092 COMPL. DATE 08/07/1997 TOTAL DEPTH 10171 PERF. 9017 - 10040

05	533	N	533	-0-	-0-	-0-	14	1	519	2	Y	-0-							-0-
06	570	N	497	-0-	-73	-0-	15	1	482	2	Y	-0-							-0-
07	527	N	479	-0-	-48	-0-	13	1	466	2	Y	-0-							-0-
08	527	N	480	-0-	-47	-0-	13	1	467	2	Y	-0-							-0-
09	510	N	477	-0-	-33	-0-	14	1	463	2	Y	-0-							-0-
10	487	N	487	-0-	-0-	-0-	14	1	473	2	Y	-0-							-0-

CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 165153 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8289 - 10072

05	2325	N	1986	-0-	-339	-0-	57	1	1921	2	Y	7							50
							8	9											
06	2070	N	2013	-0-	-57	-0-	56	1	1939	2	Y	16							66
							18	9											
07	2046	N	1875	-0-	-171	-0-	56	1	1815	2	Y	4							70
							4	9											
08	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	62	1	2057	2	Y	1							71
							1	9											
09	2010	N	1801	-0-	-209	-0-	53	1	1725	2	Y	21	69	1					23
							23	9											
10	1860	N	1785	-0-	-75	-0-	50	1	1731	2	Y	4							27
							4	9											

CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 171086 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8256 - 10254

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

CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 173628 COMPL. DATE 10/23/1999 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8408 - 9480

05	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	48	1	1634	2	Y	5							45
							6	9											
06	1560	N	1321	-0-	-239	-0-	37	1	1272	2	Y	11							56
							12	9											
07	1736	N	872	-0-	-864	-0-	26	1	844	2	Y	2							58
							2	9											
08	1674	N	1050	-0-	-624	-0-	31	1	1018	2	Y	1							59
							1	9											
09	1320	N	897	-0-	-423	-0-	26	1	860	2	Y	10	57	1					12
							11	9											
10	868	N	843	-0-	-25	-0-	23	1	818	2	Y	2							14
							2	9											

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
GILLEN, IRA WELL #: 1 RRCID -> 175055 COMPL. DATE 03/11/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8778 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4061	X	3236	-0-	-825	-0-	113	1	3071	2	Y	47	56	1			81
							52	9									
06	3390	X	1990	-0-	-1400	-0-	67	1	1914	2	Y	8	60	1			29
							9	9									
07	3224	X	3188	-0-	-36	-0-	102	1	3050	2	Y	33					62
							36	9									
08	3224	X	2286	-0-	-938	-0-	84	1	2173	2	Y	26	53	1			35
							29	9									
09	3120	X	1833	-0-	-1287	-0-	66	1	1757	2	Y	9					44
							10	9									
10	3224	X	1050	-0-	-2174	-0-	12	1	1031	2	Y	6					50
							7	9									

ELLIS "B" WELL #: 2 RRCID -> 179496 COMPL. DATE 06/08/2000 TOTAL DEPTH 9504 PERF. 7967 - 9176

05	535	N	535	-0-	-0-	-0-	19	1	516	2	Y	-0-					-0-
06	450	N	438	-0-	-12	-0-	15	1	423	2	Y	-0-					-0-
07	558	N	433	-0-	-125	-0-	14	1	419	2	Y	-0-					-0-
08	527	N	443	-0-	-84	-0-	16	1	427	2	Y	-0-					-0-
09	450	N	425	-0-	-25	-0-	15	1	410	2	Y	-0-					-0-
10	434	N	251	-0-	-183	-0-	3	1	248	2	Y	-0-					-0-

CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 179610 COMPL. DATE 07/13/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8901 - 9476

05	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	40	1	1370	2	Y	4					44
							4	9									
06	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	28	1	968	2	Y	8					52
							9	9									
07	1612	N	573	-0-	-1039	-0-	17	1	555	2	Y	1					53
							1	9									
08	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	51	1	1702	2	Y	1					54
							1	9									
09	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	49	1	1593	2	Y	19	52	1			21
							21	9									
10	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	31	1	1086	2	Y	3					24
							3	9									

GILLEN, IRA WELL #: 2 RRCID -> 180077 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 8828 - 9284

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

LEWIS "B" WELL #: 2 RRCID -> 180426 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8989 - 9534

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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

ELLIS "B" WELL #: 3 RRCID -> 181810 COMPL. DATE 09/24/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8832 - 9486

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

ELLIS "B" WELL #: 1 RRCID -> 253554 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9262 - 9278

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

RUSSELL "A" WELL #: 4R RRCID -> 262370 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 10206 PERF. 9164 - 9732

05	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	44	1	1618	2	Y	-0-					-0-
06	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	45	1	1476	2	Y	-0-					-0-
07	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	45	1	1572	2	Y	-0-					-0-
08	1674 N	1302	-0-	-372	-0-	36	1	1266	2	Y	-0-					-0-
09	1530 N	1193	-0-	-337	-0-	36	1	1157	2	Y	-0-					-0-
10	1612 N	1502	-0-	-110	-0-	44	1	1458	2	Y	-0-					-0-

RUSSELL "A" WELL #: 5 RRCID -> 262372 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9116 - 9922

05	1302 N	1008	-0-	-294	-0-	25	1	937	2	Y	42	165	1			77
						46	9									
06	1440 N	842	-0-	-598	-0-	23	1	761	2	Y	53					130
						58	9									
07	1240 N	685	-0-	-555	-0-	18	1	619	2	Y	44					174
						48	9									
08	1023 N	575	-0-	-448	-0-	15	1	535	2	Y	23					197
						25	9									
09	840 N	516	-0-	-324	-0-	14	1	463	2	Y	35	182	1			50
						39	9									
10	682 N	423	-0-	-259	-0-	12	1	380	2	Y	28					78
						31	9									

RUSSELL "A" WELL #: 6 RRCID -> 262523 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9116 - 10133

05	921 N	921	-0-	-0-	-0-	24	1	897	2	Y	-0-	14	1			3
06	866 N	866	-0-	-0-	-0-	26	1	840	2	Y	-0-					3
07	838 N	838	-0-	-0-	-0-	23	1	815	2	Y	-0-					3
08	848 N	848	-0-	-0-	-0-	23	1	825	2	Y	-0-					3
09	806 N	806	-0-	-0-	-0-	24	1	782	2	Y	-0-	3	1			-0-
10	496 N	411	-0-	-85	-0-	12	1	399	2	Y	-0-					-0-

RUSSELL "A" WELL #: 7 RRCID -> 264449 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9180 - 10089

05	1147 N	732	-0-	-415	-0-	19	1	713	2	Y	-0-					-0-
06	1380 N	804	-0-	-576	-0-	24	1	780	2	Y	-0-					-0-
07	1302 N	249	-0-	-1053	-0-	7	1	242	2	Y	-0-					-0-
08	744 N	608	-0-	-136	-0-	17	1	591	2	Y	-0-					-0-
09	810 N	767	-0-	-43	-0-	23	1	744	2	Y	-0-					-0-
10	681 N	681	-0-	-0-	-0-	20	1	661	2	Y	-0-					-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 266095 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 10264 PERF. 8863 - 10044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2368	X	2368	-0-	-0-	-0-	84	1	2284	2	Y	-0-					-0-
06	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	82	1	2360	2	Y	-0-					-0-
07	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	83	1	2475	2	Y	-0-					-0-
08	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	100	1	2600	2	Y	-0-					-0-
09	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	83	1	2233	2	Y	-0-					-0-
10	846	N	846	-0-	-0-	-0-	10	1	836	2	Y	-0-					-0-

GILLEN, IRA WELL #: 3 RRCID -> 266157 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 10196 PERF. 8002 - 9161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5890	X	4522	-0-	-1368	-0-	156	1	4261	2	Y	95	122	1			168
							105	9									
06	5070	X	4161	-0-	-909	-0-	139	1	3994	2	Y	25	118	1			75
							28	9									
07	4780	X	4780	-0-	-0-	-0-	152	1	4549	2	Y	72					147
							79	9									
08	4619	X	4397	-0-	-222	-0-	160	1	4156	2	Y	74	124	1			97
							81	9									
09	4470	X	4232	-0-	-238	-0-	151	1	4049	2	Y	29					126
							32	9									
10	4774	X	1281	-0-	-3493	-0-	14	1	1254	2	Y	12					138
							13	9									

XTO ENERGY INC. 945936
HULL, EFFIE MAE WELL #: 1 RRCID -> 089645 COMPL. DATE 08/28/1995 TOTAL DEPTH 13824 PERF. 9372 - 9491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	2388	2			N	-0-					25
06	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	3881	2			N	-0-					25
07	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	3656	2			N	-0-					25
08	1906	X	1906	-0-	-0-	-0-	1906	2			N	-0-					25
09	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	2970	2			N	-0-					25
10	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	2833	2			N	-0-					25

HUNTER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091957 COMPL. DATE 03/11/1994 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 9064 - 10028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			N	-0-					100
06	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-					100
07	961	N	378	-0-	-583	-0-	378	2			N	-0-					100
08	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					100
09	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					100
10	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					100

GUEST -A- WELL #: 1 RRCID -> 096841 COMPL. DATE 11/12/1981 TOTAL DEPTH 10174 PERF. 9912 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	2575	-0-	-525	2569	2575	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	3015	-0-	15	2584	3003	2	12	9	N	11					11
07	3100	N	927	-0-	-2173	411	926	2	1	9	N	1					12
08	2893	N	2482	-0-	-411	-0-	2428	2	54	9	N	49					61
09	2270	X	2270	-0-	-0-	-0-	2219	2	51	9	N	46					107
10	2170	X	1834	-0-	-336	-0-	1834	2			N	-0-					107

PINNACLE WELL #: 1 RRCID -> 109831 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9156 - 9229

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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HULL #1 WELL #: 2 RRCID -> 118041 COMPL. DATE 08/07/1985 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9404 - 9684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	2712	-0-	-388	3641	2712	2			N	-0-					23
06	3000	N	2405	-0-	-595	3046	2405	2			N	-0-					23
07	3100	N	2421	-0-	-679	2367	2421	2			N	-0-					23
08	3100	N	2360	-0-	-740	1627	2360	2			N	-0-					23
09	3000	N	2266	-0-	-734	893	2266	2			N	-0-					23
10	2820	N	1927	-0-	-893	-0-	1927	2			N	-0-					23

MCASHAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 127534 COMPL. DATE 03/23/1988 TOTAL DEPTH 14850 PERF. 9421 - 9518

05	3100	N	1360	-0-	-1740	4348	1360	2			N	-0-					82
06	3000	N	1251	-0-	-1749	2599	1251	2			N	-0-					82
07	3100	N	1764	-0-	-1336	1263	1764	2			N	-0-					82
08	2747	N	1484	-0-	-1263	-0-	1484	2			N	-0-					82
09	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	2602	2	4	9	N	4					86
10	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	2392	2			N	-0-					86

FULLEN WELL #: 2 RRCID -> 130172 COMPL. DATE 01/13/1989 TOTAL DEPTH 11140 PERF.11007 - 11013

05	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					44
06	270	N	101	-0-	-169	-0-	101	2			N	-0-					44
07	310	N	263	-0-	-47	-0-	263	2			N	-0-					44
08	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					44
09	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					44
10	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	2			N	-0-					44

VARIBUS WELL #: 2 RRCID -> 131550 COMPL. DATE 06/09/1989 TOTAL DEPTH 10012 PERF. 9323 - 9398

05	4061	X	2926	-0-	-1135	-0-	2926	2			N	-0-					99
06	3930	X	3397	-0-	-533	-0-	3397	2			N	-0-					99
07	3658	X	2461	-0-	-1197	-0-	2461	2			N	-0-					99
08	5136	X	5136	-0-	-0-	-0-	5136	2			N	-0-					99
09	3390	X	2126	-0-	-1264	-0-	2126	2			N	-0-					99
10	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	3705	2			N	-0-					99

MARSHALL "A" WELL #: 6 RRCID -> 131906 COMPL. DATE 08/15/1989 TOTAL DEPTH 9783 PERF. 9466 - 9697

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

OAKES, PAT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 133364 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 9932 PERF. 8698 - 9213

05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
07	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	2			N	-0-					-0-
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
09	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					-0-
10	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 135483 COMPL. DATE 04/16/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9164 - 9174

05	93	N	29	-0-	-64	-0-	29	2			N	-0-					56
06	90	N	35	-0-	-55	-0-	35	2			N	-0-					56
07	93	N	43	-0-	-50	-0-	43	2			N	-0-					56
08	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					56
09	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					56
10	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					56

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUNTER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136005 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8986 - 9149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	3439	2			N	-0-					74
06	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	3335	2			N	-0-					74
07	3565	X	3447	-0-	-118	-0-	3447	2			N	-0-					74
08	3565	X	3446	-0-	-119	-0-	3446	2			N	-0-					74
09	3450	X	3327	-0-	-123	-0-	3327	2			N	-0-					74
10	3441	X	3183	-0-	-258	-0-	3183	2			N	-0-					74

VARIBUS WELL #: 4 RRCID -> 136009 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8927 - 9377

05	4122	X	4122	-0-	-0-	-0-	4122	2			N	-0-					75
06	3810	X	2326	-0-	-1484	-0-	2326	2			N	-0-					75
07	3937	X	3038	-0-	-899	-0-	3038	2			N	-0-					75
08	3937	X	3511	-0-	-426	-0-	3511	2			N	-0-					75
09	3810	X	3100	-0-	-710	-0-	3100	2			N	-0-					75
10	3937	X	3189	-0-	-748	-0-	3189	2			N	-0-					75

MCASHAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 136061 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 10026 PERF. 9297 - 10330

05	3100	N	2474	-0-	-626	7797	2474	2			N	-0-					35
06	3000	N	2437	-0-	-563	7234	2437	2			N	-0-					35
07	3100	N	2217	-0-	-883	6351	2217	2			N	-0-					35
08	3100	N	2475	-0-	-625	5726	2475	2			N	-0-					35
09	3000	N	2421	-0-	-579	5147	2421	2			N	-0-					35
10	3100	N	2517	-0-	-583	4564	2517	2			N	-0-					35

VARIBUS WELL #: 1 RRCID -> 136459 COMPL. DATE 07/03/1990 TOTAL DEPTH 14936 PERF. 9316 - 9428

05	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			N	-0-					-0-
06	1260	N	1248	-0-	-12	-0-	1248	2			N	-0-					-0-
07	1302	N	1261	-0-	-41	-0-	1261	2			N	-0-					-0-
08	1302	N	1245	-0-	-57	-0-	1245	2			N	-0-					-0-
09	1260	N	1207	-0-	-53	-0-	1207	2			N	-0-					-0-
10	1271	N	1222	-0-	-49	-0-	1222	2			N	-0-					-0-

WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 137929 COMPL. DATE 11/28/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9302 - 9878

05	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-					-0-
06	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	2			N	-0-					-0-
07	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					-0-
08	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					-0-
09	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	2			N	-0-					-0-
10	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	2			N	-0-					-0-

HOLMES "S" WELL #: 1 RRCID -> 139854 COMPL. DATE 08/29/1991 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9918 - 10032

05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					19
06	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					19
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					19
08	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					19
09	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					19
10	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					19

COOK, LOUISE "A" WELL #: 1 RRCID -> 140718 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9166 - 10397

05	279	N	271	-0-	-8	-0-	271	2			N	-0-					-0-
06	270	N	240	-0-	-30	-0-	240	2			N	-0-					-0-
07	279	N	211	-0-	-68	-0-	211	2			N	-0-					-0-
08	279	N	255	-0-	-24	-0-	255	2			N	-0-					-0-
09	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
10	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALDRIP, MELVIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 141541 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8672 - 9295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					-0-
06	60	N	27	-0-	-33	-0-	27	2			N	-0-					-0-
07	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
08	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					-0-
09	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					-0-
10	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					-0-

WATSON, ELMORE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 142162 COMPL. DATE 08/01/1992 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9721 - 9868

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

HOLMES WELL #: 1 RRCID -> 145473 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8842 - 9520

05	3100	N	3708	-0-	608	10440	3708	2			N	-0-					140
06	3000	N	4082	-0-	1082	11522	4082	2			N	-0-					140
07	16429	X	4907	-0-	-11522	-0-	4907	2			N	-0-					140
08	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	3096	2	59	9	N	54	174	1			20
09	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	2718	2			N	-0-					20
10	2666	X	2602	-0-	-64	-0-	2602	2			N	-0-					20

WALKER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 145610 COMPL. DATE 11/06/1998 TOTAL DEPTH 10118 PERF. 9589 - 10037

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

GRAYSON WELL #: 1 RRCID -> 145853 COMPL. DATE 03/27/1993 TOTAL DEPTH 15425 PERF. 8990 - 8996

05	4805	X	3394	-0-	-1411	-0-	139	1	3090	2	N	150	166	1			27
							165	9									
06	5369	X	5369	-0-	-0-	-0-	228	1	5077	2	N	58					85
							64	9									
07	3782	X	3047	-0-	-735	-0-	130	1	2887	2	N	27					112
							30	9									
08	3379	X	1478	-0-	-1901	-0-	64	1	1414	2	N	-0-					112
09	5759	X	5759	-0-	-0-	-0-	248	1	5511	2	N	-0-					112
10	5518	X	2587	-0-	-2931	-0-	111	1	2476	2	N	-0-					112

HUNTER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 146514 COMPL. DATE 05/03/1994 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9449 - 9522

05	961	N	560	-0-	-401	-0-	560	2			N	-0-					-0-
06	570	N	543	-0-	-27	-0-	543	2			N	-0-					-0-
07	558	N	557	-0-	-1	-0-	557	2			N	-0-					-0-
08	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			N	-0-					-0-
09	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	2			N	-0-					-0-
10	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2324	2			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VARIBUS WELL #: 5 RRCID -> 146833 COMPL. DATE 12/16/1993 TOTAL DEPTH 10276 PERF. 9361 - 9378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
07	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
08	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 148367 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 9916 PERF. 8881 - 9665

05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
06	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
08	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
09	180	N	14	-0-	-166	-0-	14	2			N	-0-					-0-
10	155	N	24	-0-	-131	-0-	24	2			N	-0-					-0-

FULTON "A" WELL #: 1 RRCID -> 150192 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 9067 - 9831

05	1882	X	1882	-0-	-0-	-0-	1871	2	11	9	N	10	10	8			-0-
06	1110	X	991	-0-	-119	-0-	984	2	7	9	N	6	6	8			-0-
07	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-
08	1147	X	38	-0-	-1109	-0-	38	2			N	-0-					-0-
09	1110	X	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWELL "A" WELL #: 1 RRCID -> 151840 COMPL. DATE 01/17/1996 TOTAL DEPTH 13350 PERF. 8846 - 9408

05	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-					20
06	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			N	-0-					20
07	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2			N	-0-					20
08	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2			N	-0-					20
09	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			N	-0-					20
10	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			N	-0-					20

MARSHALL "A" WELL #: 7 RRCID -> 168584 COMPL. DATE 03/17/1998 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9463 - 10085

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

HUNTER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 171987 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 14880 PERF. 8997 - 10164

05	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					77
06	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					77
07	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					77
08	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					77
09	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					77
10	620	N	574	-0-	-46	-0-	574	2			N	-0-					77

HOLMES "S" WELL #: 2 RRCID -> 172238 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9043 - 9507

05	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					13
06	330	N	318	-0-	-12	-0-	318	2			N	-0-					13
07	341	N	324	-0-	-17	-0-	324	2			N	-0-					13
08	341	N	338	-0-	-3	-0-	338	2			N	-0-					13
09	330	N	310	-0-	-20	-0-	310	2			N	-0-					13
10	310	N	297	-0-	-13	-0-	297	2			N	-0-					13

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED "E" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 173940 COMPL. DATE 06/29/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9156 - 9430

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

PINNACLE WELL #: 3 RRCID -> 174632 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8730 - 9100

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					88
06	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					88
07	31 N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-					88
08	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					88
09	30 N	11	-0-	-19	-0-	11	2			N	-0-					88
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					88

NEWELL "A" WELL #: 2 RRCID -> 175667 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9024 - 9366

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					58
06	390 N	261	-0-	-129	-0-	261	2			N	-0-					58
07	403 N	236	-0-	-167	-0-	236	2			N	-0-					58
08	403 N	264	-0-	-139	-0-	264	2			N	-0-					58
09	270 N	205	-0-	-65	-0-	205	2			N	-0-					58
10	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					58

HOLMES "S" WELL #: 3 RRCID -> 175730 COMPL. DATE 10/29/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9356 - 9506

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100 N	2272	-0-	-828	1980	2171	2	101	9	N	92	166	1			23
06	3000 N	2034	-0-	-966	1014	2034	2			N	-0-					23
07	3025 N	2011	-0-	-1014	-0-	2011	2			N	-0-					23
08	2170 N	1930	-0-	-240	-0-	1930	2			N	-0-					23
09	2040 N	1835	-0-	-205	-0-	1835	2			N	-0-					23
10	2015 N	1827	-0-	-188	-0-	1827	2			N	-0-					23

WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 176329 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 9868 PERF. 8790 - 9632

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

NEWELL "A" WELL #: 3 RRCID -> 177776 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 9448 - 9516

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

NEWELL "A" WELL #: 5 RRCID -> 178916 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9285 - 9438

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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED "E" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 184328 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 12930 PERF. 9126 - 9368

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

FULTON 'A' WELL #: 3 RRCID -> 205566 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 13484 PERF. 9083 - 10290

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

PULLEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 205575 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9271 - 9718

05	4402 X	4402	-0-	-0-	-0-	4402	2			Y	-0-					15
06	3990 X	3348	-0-	-642	-0-	3346	2	2	9	Y	2					17
07	4960 X	3768	-0-	-1192	-0-	3765	2	3	9	Y	3					20
08	4960 X	4039	-0-	-921	-0-	4021	2	18	9	Y	16					36
09	4800 X	4065	-0-	-735	-0-	4041	2	24	9	Y	22	51	1			7
10	4402 X	4359	-0-	-43	-0-	4359	2			Y	-0-					7

FULTON "A" WELL #: 5 RRCID -> 208419 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 13128 PERF. 9074 - 10380

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

FULTON "A" WELL #: 4 RRCID -> 209407 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 13325 PERF. 9050 - 10308

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

REED "E" GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 217220 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 14450 PERF. 9218 - 10135

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

HOLMES "S" WELL #: 8 RRCID -> 219146 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 15293 PERF. 9364 - 10832

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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOLMES "S" WELL #: 7 RRCID -> 221687 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 15390 PERF. 9343 - 9570

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

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225709 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 14380 PERF. 9424 - 10243

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

FULTON "A" WELL #: 11 RRCID -> 226290 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 14370 PERF. 9004 - 10373

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

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 229856 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 14435 PERF. 8755 - 9837

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

KING, GAIL WELL #: 14 RRCID -> 230305 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9386 - 9953

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

KING, GAIL WELL #: 39 RRCID -> 233474 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 9223 - 10173

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

FULTON "A" WELL #: 12 RRCID -> 234853 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 14328 PERF. 9096 - 10439

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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOLMES "S" WELL #: 5 RRCID -> 234873 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 15400 PERF. 9435 - 9900

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

FULTON "A" WELL #: 8 RRCID -> 236047 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 9161 - 11688

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

FULTON "A" WELL #: 10 RRCID -> 241460 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 14420 PERF. 9111 - 11582

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

OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 243009 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 15000 PERF. 9050 - 10031

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

OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 243024 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8968 - 10034

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

WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 243423 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 14530 PERF. 9221 - 10481

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

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243831 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF. 9034 - 10272

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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

REED "E" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 246821 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 14305 PERF. 9099 - 10224

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

REED "E" GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 247485 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 14270 PERF. 9120 - 10040

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

ROBINSON, FERN V. WELL #: 3 RRCID -> 247826 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 9080 - 10201

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

EPPES UNIT WELL #: 3 RRCID -> 248114 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 14350 PERF. 9046 - 10147

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

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 251115 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 12998 PERF. 9311 - 11885

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

HOLMES GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 251742 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 9931 - 10389

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

EPPES UNIT WELL #: 6 RRCID -> 251915 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 9122 - 10442

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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 252429 COMPL. DATE 08/02/2009 TOTAL DEPTH 13040 PERF. 8983 - 10119

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

NEWELL "A" WELL #: 4 RRCID -> 252456 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 9709 PERF. 8884 - 9523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	52	-0-	-41	-0-	52	2			N	-0-					132
06	60	N	38	-0-	-22	-0-	38	2			N	-0-					132
07	93	N	56	-0-	-37	-0-	56	2			N	-0-					132
08	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					132
09	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					132
10	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					132

REED "E" GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 253143 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 14286 PERF. 9101 - 10007

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

KING, GAIL WELL #: 21 RRCID -> 253284 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 14608 PERF. 9149 - 9943

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

EPPES UNIT WELL #: 5 RRCID -> 253431 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 9318 - 9664

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

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 257621 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 14390 PERF. 9085 - 9580

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

GAIL KING WELL #: 38 RRCID -> 257629 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 11592 PERF. 8969 - 10205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					138
06	270	N	199	-0-	-71	-0-	199	2			N	-0-					138
07	279	N	162	-0-	-117	-0-	162	2			N	-0-					138
08	217	N	113	-0-	-104	-0-	113	2			N	-0-					138
09	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					138
10	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			N	-0-					138

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SAMET GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 257703 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 16031 PERF. 9207 - 10154

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2012 N	1020	-0-	-992	-0-	88	1	932	2	N	-0-					33
06	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	40	1	1019	2	N	-0-					33
07	1767 N	1238	-0-	-529	-0-	44	1	1194	2	N	-0-					33
08	2658 N	2658	-0-	-0-	-0-	157	1	2501	2	N	-0-					33
09	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	109	1	992	2	N	-0-					33
10	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	111	1	1451	2	N	-0-					33

PINNACLE WELL #: 7 RRCID -> 257913 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 8782 - 9230

05	124 N	25	-0-	-99	-0-	25	2			N	-0-					18
06	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					18
07	124 N	53	-0-	-71	-0-	53	2			N	-0-					18
08	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					18
09	150 N	27	-0-	-123	-0-	27	2			N	-0-					18
10	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					18

GAIL KING WELL #: 34 RRCID -> 258446 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 11456 PERF. 9285 - 10818

05	248 N	187	-0-	-61	-0-	187	2			N	-0-					31
06	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					31
07	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					31
08	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					31
09	180 N	159	-0-	-21	-0-	159	2			N	-0-					31
10	217 N	213	-0-	-4	-0-	213	2			N	-0-					31

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 259832 COMPL. DATE 09/04/2010 TOTAL DEPTH 14297 PERF. 9098 - 10082

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

HOLMES "S" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 260317 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 15220 PERF. 9341 - 10241

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

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 261454 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 9017 - 9789

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

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 261534 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 14340 PERF. 9033 - 10460

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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 262441 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 12965 PERF. 9078 - 9832

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

FULTON "A" WELL #: 15 RRCID -> 262484 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 13156 PERF. 9212 - 9933

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

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 262515 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 9093 - 9858

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

EPPES UNIT WELL #: 16 RRCID -> 262600 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 14267 PERF. 8998 - 9929

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

MARSHALL "A" WELL #: 8 RRCID -> 262702 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 11027 PERF. 9142 - 10302

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	2	N	-0-			-0-
06	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2	N	-0-			-0-
07	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2	N	-0-			-0-
08	403 N	210	-0-	-193	-0-	210	2	N	-0-			-0-
09	270 N	209	-0-	-61	-0-	209	2	N	-0-			-0-
10	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2	N	-0-			-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 262713 COMPL. DATE 01/28/2016 TOTAL DEPTH 12975 PERF. 8779 - 9832

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	310 N	82	-0-	-228	-0-	82	2	N	-0-			-0-
06	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	2	N	-0-			-0-
07	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2	N	-0-			-0-
08	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2	N	-0-			-0-
09	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	2	N	-0-			-0-
10	279 N	257	-0-	-22	-0-	257	2	N	-0-			-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 264766 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 13023 PERF. 9228 - 9821

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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED "E" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 264777 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 14284 PERF. 9081 - 10137

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

FULTON "A" WELL #: 16 RRCID -> 265168 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 13174 PERF. 9175 - 10540

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

FULTON "A" WELL #: 21 RRCID -> 266063 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 13433 PERF. 9181 - 10577

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

SAMET GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 266111 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 13973 PERF. 9618 - 10480

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

EPPES UNIT WELL #: 11 RRCID -> 266219 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 13107 PERF. 9074 - 9975

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

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 266308 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 14211 PERF. 9009 - 9976

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

OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 266424 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 14924 PERF. 9132 - 9445

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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 268085 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 14195 PERF. 9084 - 10044

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

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 269754 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 14439 PERF. 9126 - 10468

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

BLAZEK WELL #: 6 RRCID -> 271271 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 13751 PERF. 9570 - 10481

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

EPPES, JOHN GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 271278 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 14402 PERF. 9224 - 9406

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

FULTON 'A' WELL #: 6 RRCID -> 271279 COMPL. DATE 08/11/2013 TOTAL DEPTH 14527 PERF. 9119 - 10501

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

WELDON COX GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 271859 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 14934 PERF. 9295 - 10064

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

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 272591 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 14400 PERF. 9090 - 10100

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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROBINSON, FERN V. WELL #: 5 RRCID -> 273885 COMPL. DATE 10/22/2013 TOTAL DEPTH 14640 PERF. 9266 - 9823

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

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 274774 COMPL. DATE 08/09/2014 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 9088 - 9800

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

SWANSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 280424 COMPL. DATE 06/02/2016 TOTAL DEPTH 17177 PERF. 9886 - 10246

05	3966 X	3966	-0-	-0-	-0-	3966	2		N	-0-			20
06	3835 X	3835	-0-	-0-	-0-	3835	2		N	-0-			20
07	3993 X	3993	-0-	-0-	-0-	3993	2		N	-0-			20
08	4218 X	4218	-0-	-0-	-0-	4218	2		N	-0-			20
09	4201 X	4201	-0-	-0-	-0-	4201	2		N	-0-			20
10	4452 X	4452	-0-	-0-	-0-	4452	2		N	-0-			20

HUNTER GAS UNIT WELL #: 13H RRCID -> 285373 COMPL. DATE 09/17/2018 TOTAL DEPTH 14715 PERF. 9080 - 12454

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

BEAR GRASS, NE. (TRAVIS PEAK) 06479 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
DONIE WELL #: 1 RRCID -> 183581 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9109 - 9463

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

RICE WELL #: 1 RRCID -> 185459 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9551 - 9673

05	736 N	736	-0-	-0-	-0-	736	2		N	-0-			-0-
06	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	2		N	-0-			-0-
07	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	2		N	-0-			-0-
08	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732	2		N	-0-			-0-
09	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	2		N	-0-			-0-
10	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	2		N	-0-			-0-

BEN WHEELER (BACON LIME) 07076 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
ARMOR RESOURCES LLC 031587
MARSH, M.G. WELL #: 1 RRCID -> 130316 COMPL. DATE 01/23/1989 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 8493 - 8506

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

LANCASTER, J.K. WELL #: 1 RRCID -> 156293 COMPL. DATE 07/18/1995 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8520 - 8532

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

LANCASTER, J.K. WELL #: 2 RRCID -> 171089 COMPL. DATE 09/22/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8496 - 8507

05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BERGERSTOUF (COTTON VALLEY LIME) 07276 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTSON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
SHERROD WELL #: 1 RRCID -> 161339 COMPL. DATE 10/14/1996 TOTAL DEPTH 13660 PERF.13045 - 13351

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

BIRCH CREEK (RODESSA) 08299 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
FLETCHER OPERATING, LLC 273611
JOHNSON "AB" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186587 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8415 - 8420

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

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 180725 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8408 - 8412

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

BIRCH CREEK (RODESSA) //CONT.// 08299 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184196 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8256 - 8260

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

CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184731 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8289 - 8295

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

GILLEN, IRA WELL #: 3 RRCID -> 266274 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 10196 PERF. 8002 - 9161

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

BOB HERD (COTTON VALLEY LIME) 10000 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIMESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
WILLIS WELL #: 1 RRCID -> 169108 COMPL. DATE 04/09/1998 TOTAL DEPTH 14165 PERF.13941 - 14041

05	6731 R	6731	-0-	-0-	-0-	6731	2			N	-0-			-0-
06	6450 #	3605	-0-	-2845	-0-	3605	2			N	-0-			-0-
07	8339 #	8081	-0-	-258	-0-	8081	2			N	-0-			-0-
08	8494	7219	-0-	-1275	-0-	249	1	6970	2	N	-0-			-0-
09	8010 #	6839	-0-	-1171	-0-	3	1	6836	2	N	-0-			-0-
10	8091 #	5525	-0-	-2566	-0-	5525	2			N	-0-			-0-

BOHLWHITE (COTTON VALLEY LIME) 10190 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
RILEY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 156825 COMPL. DATE 07/29/1995 TOTAL DEPTH 15153 PERF.14827 - 15153

05	28582 X	26412	-0-	-2170	-0-	9	1	26403	2	N	-0-			-0-
06	T. A.	29360	-0-	29360	29360	986	1	28374	2	N	-0-			-0-
07	T. A.	22887	-0-	22887	52247	951	1	21936	2	N	-0-			-0-
08	79246 X	26999	-0-	-52247	-0-	1104	1	25895	2	N	-0-			-0-
09	26759 X	26759	-0-	-0-	-0-	1171	1	25588	2	N	-0-			-0-
10	30163 X	24339	-0-	-5824	-0-	594	1	23745	2	N	-0-			-0-

RILEY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 161377 COMPL. DATE 09/05/1996 TOTAL DEPTH 15560 PERF.14798 - 15035

05	9661 X	9661	-0-	-0-	-0-	3	1	9658	2	N	-0-			-0-
06	T. A.	8613	-0-	8613	8613	289	1	8324	2	N	-0-			-0-
07	T. A.	9201	-0-	9201	17814	382	1	8819	2	N	-0-			-0-
08	26806 X	8992	-0-	-17814	-0-	368	1	8624	2	N	-0-			-0-
09	8948 X	8948	-0-	-0-	-0-	391	1	8557	2	N	-0-			-0-
10	9672 X	8067	-0-	-1605	-0-	197	1	7870	2	N	-0-			-0-

BOHLWHITE (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 10190 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

RILEY TRUST WELL #: 3 RRCID -> 165226 COMPL. DATE 02/11/1997 TOTAL DEPTH 15850 PERF.15427 - 15380

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

CAMP COOLEY WELL #: 2R RRCID -> 166005 COMPL. DATE 09/18/1997 TOTAL DEPTH 15452 PERF.15040 - 15452

05	34999 X	34770	-0-	-229	-0-	17	1	34753	2	N	-0-			-0-
06	T. A.	29105	-0-	29105	29105	1052	1	28053	2	N	-0-			-0-
07	T. A.	27403	-0-	27403	56508	1213	1	26190	2	N	-0-			-0-
08	89708 X	33200	-0-	-56508	-0-	1365	1	31835	2	N	-0-			-0-
09	30152 X	30152	-0-	-0-	-0-	1224	1	28928	2	N	-0-			-0-
10	34782 X	33716	-0-	-1066	-0-	756	1	32960	2	N	-0-			-0-

RAND-PAULSON RILEY TRUST WELL #: 4 RRCID -> 170391 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 16300 PERF.15697 - 16300

05	21829 X	21829	-0-	-0-	-0-	7	1	21822	2	N	-0-			-0-
06	T. A.	20101	-0-	20101	20101	675	1	19426	2	N	-0-			-0-
07	T. A.	21802	-0-	21802	41903	906	1	20896	2	N	-0-			-0-
08	63368 X	21465	-0-	-41903	-0-	878	1	20587	2	N	-0-			-0-
09	20919 X	20919	-0-	-0-	-0-	915	1	20004	2	N	-0-			-0-
10	21824 X	21419	-0-	-405	-0-	523	1	20896	2	N	-0-			-0-

VARVEL, PEBBLE WELL #: 1 RRCID -> 221713 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 16600 PERF.16215 - 16255

05	3286 X	3033	-0-	-253	-0-	559	1	2474	2	N	-0-			-0-
06	T. A.	1772	-0-	1772	1772	1772	2			N	-0-			-0-
07	T. A.	2109	-0-	2109	3881	2109	2			N	-0-			-0-
08	6764 X	2883	-0-	-3881	-0-	2883	2			N	-0-			-0-
09	2912 X	2912	-0-	-0-	-0-	2912	2			N	-0-			-0-
10	3038 X	2421	-0-	-617	-0-	2421	2			N	-0-			-0-

RILEY TRUST WELL #: 6 RRCID -> 231213 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 15714 PERF.15268 - 15675

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

RILEY TRUST "A" WELL #: 1 RRCID -> 234294 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 16485 PERF.15599 - 15766

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

BOX CHURCH (COTTON VALLEY) 10974 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
BEEHIVE OPERATING, LLC 061750

KERIS WELL #: 2 RRCID -> 118813 COMPL. DATE 01/10/1997 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 8719 - 9358

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2046 X	2039	-0-	-7	-0-	373	1	1666	2	Y	-0-					10
06	1980 X	1559	-0-	-421	-0-	350	1	1209	2	Y	-0-					10
07	2046 X	1584	-0-	-462	-0-	309	1	1275	2	Y	-0-					10
08	DLQ G-10	1280	-0-	1280	1280	262	1	1018	2	Y	-0-					10
09	DLQ G-10	1472	-0-	1472	2752	279	1	1193	2	Y	-0-					10
10	3100 N	1676	-0-	-1424	1328	174	1	1502	2	Y	-0-					10

WILSON WELL #: 2 RRCID -> 160242 COMPL. DATE 09/26/1996 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8914 - 9276

05	1426 X	1082	-0-	-344	-0-	198	1	884	2	Y	-0-					-0-
06	1350 X	1038	-0-	-312	-0-	233	1	805	2	Y	-0-					-0-
07	1207 X	1207	-0-	-0-	-0-	236	1	971	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	1226	-0-	1226	1226	251	1	975	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	1183	-0-	1183	2409	224	1	959	2	Y	-0-					-0-
10	3100 N	1022	-0-	-2078	331	106	1	916	2	Y	-0-					-0-

WHITE WELL #: 2 RRCID -> 161002 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 9356 PERF. 8645 - 9280

05	806 X	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					-0-
06	1534 X	1534	-0-	-0-	-0-	344	1	1190	2	Y	-0-					-0-
07	2314 X	2314	-0-	-0-	-0-	452	1	1862	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	1755	-0-	1755	1755	359	1	1396	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	1529	-0-	1529	3284	289	1	1240	2	Y	-0-					-0-
10	4963 X	1679	-0-	-3284	-0-	174	1	1505	2	Y	-0-					-0-

KERIS WELL #: 3 RRCID -> 161233 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8067 - 8250

05	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	206	1	919	2	Y	-0-					-0-
06	3000 N	3850	-0-	850	850	864	1	2986	2	Y	-0-					-0-
07	3100 N	4282	-0-	1182	2032	836	1	3446	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	3404	-0-	3404	5436	697	1	2707	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	3254	-0-	3254	8690	616	1	2638	2	Y	-0-					-0-
10	11111 X	2421	-0-	-8690	-0-	251	1	2170	2	Y	-0-					-0-

WHITE WELL #: 3 RRCID -> 163084 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8688 - 9196

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

WILSON WELL #: 3 RRCID -> 163269 COMPL. DATE 04/03/1997 TOTAL DEPTH 9380 PERF. 8663 - 9160

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	14B2 EXT	337	-0-	337	337	64	1	273	2	N	-0-					5
10	14B2 EXT	203	-0-	203	540	21	1	182	2	N	-0-					5

WILSON WELL #: 5 RRCID -> 163389 COMPL. DATE 01/22/2001 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8684 - 9220

05	773 N	773	-0-	-0-	-0-	141	1	632	2	Y	-0-					8
06	592 N	592	-0-	-0-	-0-	133	1	459	2	Y	-0-					8
07	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	251	1	1033	2	Y	-0-					8
08	DLQ G-10	989	-0-	989	989	203	1	786	2	Y	-0-					8
09	DLQ G-10	930	-0-	930	1919	176	1	754	2	Y	-0-					8
10	2643 N	724	-0-	-1919	-0-	75	1	649	2	Y	-0-					8

BOX CHURCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 10974 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750

WHITE WELL #: 6 RRCID -> 163741 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8692 - 9205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	548	N	548	-0-	-0-	-0-	100	1	448	2	N	-0-					42
06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	35	1	120	2	N	-0-					42
07	215	N	215	-0-	-0-	-0-	42	1	173	2	N	-0-					42
08	403	N	168	-0-	-235	-0-	34	1	134	2	N	-0-					42
09	150	N	128	-0-	-22	-0-	24	1	104	2	N	-0-					42
10	217	N	123	-0-	-94	-0-	13	1	110	2	N	-0-					42

WHITE WELL #: 7 RRCID -> 164391 COMPL. DATE 07/25/1997 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8712 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434	N	169	-0-	-265	-0-	31	1	138	2	Y	-0-					47
06	330	N	223	-0-	-107	-0-	50	1	173	2	Y	-0-					47
07	713	N	234	-0-	-479	-0-	46	1	188	2	Y	-0-					47
08	DLQ G-10		267	-0-	267	267	55	1	212	2	Y	-0-					47
09	DLQ G-10		281	-0-	281	548	53	1	228	2	Y	-0-					47
10	759	N	211	-0-	-548	-0-	22	1	189	2	Y	-0-					47

KERIS WELL #: 4 RRCID -> 164813 COMPL. DATE 08/13/1997 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8721 - 9362

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

KERIS WELL #: 5 RRCID -> 170281 COMPL. DATE 09/08/1998 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 8738 - 9420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	250	1	1118	2	N	-0-					35
06	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	275	1	948	2	N	-0-					35
07	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	255	1	1053	2	N	-0-					35
08	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	290	1	1124	2	N	-0-					35
09	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	293	1	1257	2	N	-0-					35
10	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	125	1	1078	2	N	-0-					35

WILSON WELL #: 10 RRCID -> 171092 COMPL. DATE 10/23/1998 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8672 - 9306

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

WILSON WELL #: 7 RRCID -> 171159 COMPL. DATE 11/03/1998 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8696 - 9193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	320	1	1429	2	N	-0-					10
06	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	250	1	862	2	N	-0-					10
07	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	347	1	1431	2	N	-0-					10
08	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	285	1	1107	2	N	-0-					10
09	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	347	1	1485	2	N	-0-					10
10	1364	N	1222	-0-	-142	-0-	127	1	1095	2	N	-0-					10

KERIS WELL #: 6 RRCID -> 171880 COMPL. DATE 01/14/1999 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8740 - 9253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	464	1	2072	2	N	-0-					-0-
06	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	520	1	1797	2	N	-0-					-0-
07	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	428	1	1764	2	N	-0-					-0-
08	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	354	1	1377	2	N	-0-					-0-
09	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	389	1	1666	2	N	-0-					-0-
10	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	196	1	1693	2	N	-0-					-0-

BOX CHURCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 10974 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750

KERIS WELL #: 7 RRCID -> 178644 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8714 - 9268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	93	N	84	-0-	-9	-0-	15	1	69	2	Y	-0-			25
06	146	N	146	-0-	-0-	-0-	33	1	113	2	Y	-0-			25
07	154	N	154	-0-	-0-	-0-	30	1	124	2	Y	-0-			25
08	DLQ G-10		132	-0-	132	132	27	1	105	2	Y	-0-			25
09	DLQ G-10		128	-0-	128	260	24	1	104	2	Y	-0-			25
10	354	N	94	-0-	-260	-0-	10	1	84	2	Y	-0-			25

WILSON WELL #: 12 RRCID -> 185805 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 9394 PERF. 8680 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	310	N	221	-0-	-89	-0-	40	1	181	2	Y	-0-			-0-
06	931	N	931	-0-	-0-	-0-	209	1	722	2	Y	-0-			-0-
07	262	N	262	-0-	-0-	-0-	51	1	211	2	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		132	-0-	132	132	27	1	105	2	Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10		437	-0-	437	569	83	1	354	2	Y	-0-			-0-
10	1040	N	471	-0-	-569	-0-	49	1	422	2	Y	-0-			-0-

WHITE WELL #: 14 RRCID -> 188957 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8720 - 9212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	930	N	672	-0-	-258	-0-	123	1	549	2	N	-0-			8
06	833	N	833	-0-	-0-	-0-	187	1	646	2	N	-0-			8
07	896	N	896	-0-	-0-	-0-	175	1	721	2	N	-0-			8
08	732	N	732	-0-	-0-	-0-	150	1	582	2	N	-0-			8
09	840	N	719	-0-	-121	-0-	136	1	583	2	N	-0-			8
10	899	N	578	-0-	-321	-0-	60	1	518	2	N	-0-			8

KERIS WELL #: 10 RRCID -> 215775 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 8824 - 9762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	19	1	84	2	N	-0-			13
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	14	1	48	2	N	-0-			13
07	30	N	30	-0-	-0-	-0-	6	1	24	2	N	-0-			13
08	93	N	19	-0-	-74	-0-	4	1	15	2	N	-0-			13
09	60	N	42	-0-	-18	-0-	8	1	34	2	N	-0-			13
10	31	N	29	-0-	-2	-0-	3	1	26	2	N	-0-			13

KERIS WELL #: 11 RRCID -> 225286 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8753 - 9322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1023	N	877	-0-	-146	-0-	160	1	717	2	N	-0-			53
06	1020	N	659	-0-	-361	-0-	148	1	511	2	N	-0-			53
07	1023	N	688	-0-	-335	-0-	134	1	554	2	N	-0-			53
08	868	N	626	-0-	-242	-0-	128	1	498	2	N	-0-			53
09	667	N	667	-0-	-0-	-0-	126	1	541	2	N	-0-			53
10	682	N	595	-0-	-87	-0-	62	1	533	2	N	-0-			53

KERIS WELL #: 8 RRCID -> 225341 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 8724 - 9246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	966	N	966	-0-	-0-	-0-	177	1	789	2	N	-0-			-0-
06	699	N	699	-0-	-0-	-0-	157	1	542	2	N	-0-			-0-
07	930	N	846	-0-	-84	-0-	165	1	681	2	N	-0-			-0-
08	961	N	704	-0-	-257	-0-	144	1	560	2	N	-0-			-0-
09	839	N	839	-0-	-0-	-0-	159	1	680	2	N	-0-			-0-
10	837	N	750	-0-	-87	-0-	78	1	672	2	N	-0-			-0-

BOX CHURCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 10974 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
JACKSON "B" WELL #: 1 RRCID -> 160175 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 10717 PERF. 9132 - 9262

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

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
HUNT, VIRGINIA WELL #: 1 RRCID -> 120135 COMPL. DATE 03/01/1986 TOTAL DEPTH 11782 PERF.10457 - 10554

05	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	74	1	1580	2	N	-0-			-0-
06	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	72	1	1535	2	N	-0-			-0-
07	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	68	1	1461	2	N	-0-			-0-
08	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	46	1	983	2	N	-0-			-0-
09	1500 N	1230	-0-	-270	-0-	55	1	1175	2	N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
WILSON "V" WELL #: 1 RRCID -> 120540 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8786 - 9270

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

WILSON "V" WELL #: 2 RRCID -> 170987 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8852 - 10192

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

WILSON "V" WELL #: 3 RRCID -> 242999 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 10468 PERF. 9028 - 10290

05	T. A.	173	-0-	173	814	173	2			Y	-0-			47
06	1050 X	236	-0-	-814	-0-	236	2			Y	-0-			47
07	310 N	5	-0-	-305	-0-	5	2			Y	-0-			47
08	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			Y	-0-			47
09	240 N	225	-0-	-15	-0-	225	2			Y	-0-			47
10	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-			47

XTO ENERGY INC. 945936
BRADLEY "A" WELL #: 2T RRCID -> 173210 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8734 - 9604

05	56 N	56	-0-	-0-	-0-	3	1	53	2	Y	-0-			25
06	30 N	23	-0-	-7	-0-	1	1	22	2	Y	-0-			25
07	47 N	47	-0-	-0-	-0-	2	1	45	2	Y	-0-			25
08	32 N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	Y	-0-			25
09	33 N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	Y	-0-			25
10	76 N	76	-0-	-0-	-0-	4	1	72	2	Y	-0-			25

BOX CHURCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 10974 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BRADLEY "A" WELL #: 3 RRCID -> 176424 COMPL. DATE 11/26/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7150 - 9394

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93 N	85	-0-	-8	-0-	4	1	81	2	Y	-0-					42
06	90 N	51	-0-	-39	-0-	2	1	49	2	Y	-0-					42
07	107 N	107	-0-	-0-	-0-	5	1	102	2	Y	-0-					42
08	93 N	54	-0-	-39	-0-	2	1	52	2	Y	-0-					42
09	60 N	48	-0-	-12	-0-	3	1	45	2	Y	-0-					42
10	96 N	96	-0-	-0-	-0-	5	1	91	2	Y	-0-					42

BRADLEY "A" WELL #: 4 RRCID -> 176711 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 9587 PERF. 6908 - 9446

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

BRADLEY "A" WELL #: 5 RRCID -> 178242 COMPL. DATE 11/26/2000 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 7100 - 9410

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

BRADLEY "A" WELL #: 6-T RRCID -> 178524 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 8722 - 9367

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60

BRADLEY "A" WELL #: 7-T RRCID -> 179020 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8802 - 9499

05	84 N	84	-0-	-0-	-0-	4	1	80	2	Y	-0-					-0-
06	60 N	38	-0-	-22	-0-	2	1	36	2	Y	-0-					-0-
07	93 N	84	-0-	-9	-0-	4	1	80	2	Y	-0-					-0-
08	93 N	47	-0-	-46	-0-	2	1	45	2	Y	-0-					-0-
09	41 N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	2	Y	-0-					-0-
10	93 N	71	-0-	-22	-0-	4	1	67	2	Y	-0-					-0-

BRADLEY "A" WELL #: 8 RRCID -> 181107 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8884 - 9588

05	93 N	85	-0-	-8	-0-	4	1	81	2	Y	-0-					-0-
06	90 N	46	-0-	-44	-0-	2	1	44	2	Y	-0-					-0-
07	93 N	91	-0-	-2	-0-	4	1	87	2	Y	-0-					-0-
08	93 N	41	-0-	-52	-0-	2	1	39	2	Y	-0-					-0-
09	60 N	42	-0-	-18	-0-	2	1	40	2	Y	-0-					-0-
10	93 N	66	-0-	-27	-0-	3	1	63	2	Y	-0-					-0-

BRADLEY "A" WELL #: 9 RRCID -> 181327 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 8842 - 9518

05	62 N	49	-0-	-13	-0-	2	1	47	2	Y	-0-					56
06	60 N	26	-0-	-34	-0-	1	1	25	2	Y	-0-					56
07	62 N	50	-0-	-12	-0-	2	1	48	2	Y	-0-					56
08	62 N	33	-0-	-29	-0-	1	1	32	2	Y	-0-					56
09	30 N	26	-0-	-4	-0-	1	1	25	2	Y	-0-					56
10	64 N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	2	Y	-0-					56

BOX CHURCH (PETTIT) 10974 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
BEEHIVE OPERATING, LLC 061750

WHITE WELL #: 4 RRCID -> 271869 COMPL. DATE 11/27/2013 TOTAL DEPTH 9383 PERF. 6553 - 6696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					13
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					13
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					13
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					13
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					13
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					13

WHITE WELL #: 12 RRCID -> 272747 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6605 - 6614

05	14B2 EXT		1	-0-	1 B	34	1	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	34					N	-0-					-0-
07	38	X	4	-0-	-34 B	-0-	1	1	3	2	N	-0-					-0-
08	4	N	4	-0-	-0- B	-0-	1	1	3	2	N	-0-					-0-
09	7	N	7	-0-	-0- B	-0-	1	1	6	2	N	-0-					-0-
10	4	N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			N	-0-					-0-

KERIS WELL #: 12 RRCID -> 273072 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 6628 - 6766

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

WHITE WELL #: 8 RRCID -> 275390 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6546 - 6688

05	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	12	1	53	2	N	-0-					27
06	88	N	88	-0-	-0- B	-0-	20	1	68	2	N	-0-					27
07	66	N	66	-0-	-0- B	-0-	13	1	53	2	N	-0-					27
08	68	N	68	-0-	-0- B	-0-	14	1	54	2	N	-0-					27
09	60	N	52	-0-	-8 B	-0-	10	1	42	2	N	-0-					27
10	62	N	44	-0-	-18 B	-0-	5	1	39	2	N	-0-					27

WHITE WELL #: 9 RRCID -> 275546 COMPL. DATE 08/11/2021 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6196 - 6242

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

WHITE WELL #: 5 RRCID -> 290397 COMPL. DATE 02/19/2019 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6558 - 6813

05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BOX CHURCH (RODESSA) 10974 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIMESTONE
BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
KERIS WELL #: 12 RRCID -> 275263 COMPL. DATE 09/27/2014 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 6061 - 6123

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	57 N	57	-0-	-0-	-0-	10	1	47	2	N	-0-					-0-
06	101 N	101	-0-	-0-	-0-	23	1	78	2	N	-0-					-0-
07	76 N	76	-0-	-0-	-0-	15	1	61	2	N	-0-					-0-
08	142 N	142	-0-	-0-	-0-	29	1	113	2	N	-0-					-0-
09	101 N	101	-0-	-0-	-0-	19	1	82	2	N	-0-					-0-
10	74 N	74	-0-	-0-	-0-	8	1	66	2	N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
BRADLEY "A" SWD WELL #: 1 RRCID -> 181893 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6518 PERF. 6024 - 6348

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

BRADLEY 'A' WELL #: 4 RRCID -> 282208 COMPL. DATE 08/23/2016 TOTAL DEPTH 9587 PERF. 6076 - 6152

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

BOX CHURCH (SMACKOVER) 10974 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
JACKSON, J. F. WELL #: 1SW RRCID -> 061386 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 11342 PERF. 4578 - 5882

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

XTO ENERGY INC. 945936
BRADLEY -A- WELL #: 1 RRCID -> 058288 COMPL. DATE 03/17/1974 TOTAL DEPTH 11316 PERF.10850 - 11034

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

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK) 10974 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
WHITE WELL #: 5 RRCID -> 162962 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6903 - 6925

05	91 N	91	-0-	-0-	-0-	17	1	74	2	Y	-0-					-0-
06	240 N	24	-0-	-216	-0-	5	1	19	2	Y	-0-					-0-
07	155 N	65	-0-	-90	-0-	13	1	52	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	43	-0-	43	43	9	1	34	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	59	-0-	59	102	11	1	48	2	Y	-0-					-0-
10	151 N	49	-0-	-102	-0-	5	1	44	2	Y	-0-					-0-

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 10974 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750

WILSON WELL #: 9 RRCID -> 165650 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6914 - 7012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					17
06	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					17
07	58	N	58	-0-	-0-	-0-	11	1	47	2	Y	-0-					17
08	DLQ G-10		42	-0-	42	42	9	1	33	2	Y	-0-					17
09	DLQ G-10		176	-0-	176	218	33	1	143	2	Y	-0-					17
10	470	N	252	-0-	-218	-0-	26	1	226	2	Y	-0-					17

WILSON WELL #: 4 RRCID -> 165836 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7947 - 8219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	195	N	195	-0-	-0-	-0-	36	1	159	2	Y	-0-					-0-
06	45	N	45	-0-	-0-	-0-	10	1	35	2	Y	-0-					-0-
07	186	N	115	-0-	-71	-0-	22	1	93	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		142	-0-	142	142	30	1	112	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		130	-0-	130	272	25	1	105	2	Y	-0-					-0-
10	361	N	89	-0-	-272	-0-	9	1	80	2	Y	-0-					-0-

WILSON WELL #: 8R RRCID -> 168140 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7341 - 7398

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

SMITH, CHARLES WELL #: 1SW RRCID -> 173207 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 5562 - 6138

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

WILSON WELL #: 11 RRCID -> 175477 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7068 - 7082

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

WHITE WELL #: 11 RRCID -> 179344 COMPL. DATE 09/10/2000 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7862 - 8088

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

KERIS WELL #: 9 RRCID -> 191309 COMPL. DATE 05/12/2013 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7073 - 7210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	837	N	42	-0-	-795	-0-	8	1	34	2	Y	-0-					-0-
06	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-					-0-
07	589	N	26	-0-	-563	-0-	5	1	21	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		15	-0-	15	15	3	1	12	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		22	-0-	22	37	4	1	18	2	Y	-0-					-0-
10	41	N	4	-0-	-37	-0-	4	2			Y	-0-					-0-

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 10974 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750

WHITE WELL #: 13 RRCID -> 212936 COMPL. DATE 03/29/2014 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 7362 - 7416

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

WILSON WELL #: 15 RRCID -> 215790 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6858 - 7146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1409	X	1409	-0-	-0-	-0-	258	1	1151	2	N	-0-					13
06	1700	X	1700	-0-	-0-	-0-	382	1	1318	2	N	-0-					13
07	2009	X	2009	-0-	-0-	-0-	392	1	1617	2	N	-0-					13
08	1395	X	1342	-0-	-53	-0-	275	1	1067	2	N	-0-					13
09	1710	X	1675	-0-	-35	-0-	317	1	1358	2	N	-0-					13
10	2015	X	1292	-0-	-723	-0-	134	1	1158	2	N	-0-					13

WHITE WELL #: 10 RRCID -> 221383 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6924 - 6930

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

WILSON WELL #: 6 RRCID -> 233232 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 7024 - 7044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	27	N	27	-0-	-0-	-0-	5	1	22	2	N	-0-					-0-
06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
07	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
08	158	N	158	-0-	-0-	-0-	32	1	126	2	N	-0-					-0-
09	75	N	75	-0-	-0-	-0-	14	1	61	2	N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 16 RRCID -> 233701 COMPL. DATE 11/25/2007 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 6969 - 7084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	233	N	233	-0-	-0-	-0-	43	1	190	2	N	-0-					-0-
06	370	N	370	-0-	-0-	-0-	83	1	287	2	N	-0-					-0-
07	314	N	314	-0-	-0-	-0-	61	1	253	2	N	-0-					-0-
08	248	N	211	-0-	-37	-0-	43	1	168	2	N	-0-					-0-
09	360	N	291	-0-	-69	-0-	55	1	236	2	N	-0-					-0-
10	310	N	222	-0-	-88	-0-	23	1	199	2	N	-0-					-0-

WHITE WELL #: 15 RRCID -> 246762 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 6742 - 6812

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

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 10974 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 209544 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7438 - 7456

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

JACKSON WELL #: 5 RRCID -> 222238 COMPL. DATE 08/29/2013 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6800 - 7220

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

JACKSON WELL #: 3 RRCID -> 227304 COMPL. DATE 07/02/2014 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 6796 - 7226

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

JACKSON WELL #: 4 RRCID -> 267622 COMPL. DATE 10/03/2013 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7072 - 7124

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

XTO ENERGY INC. 945936
BRADLEY "A" WELL #: 3 RRCID -> 176423 COMPL. DATE 01/05/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7150 - 7180

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

BRADLEY "A" WELL #: 4 RRCID -> 176709 COMPL. DATE 02/21/2000 TOTAL DEPTH 9587 PERF. 6908 - 7186

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

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 10974 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRADLEY "A" WELL #: 5 RRCID -> 178241 COMPL. DATE 06/08/2000 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 7100 - 8002

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

BRADLEY "A" WELL #: 6-C RRCID -> 178525 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 6834 - 6840

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

BRADLEY "A" WELL #: 7-C RRCID -> 179019 COMPL. DATE 08/01/2000 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 6872 - 6876

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRADLEY "A" WELL #: 2C RRCID -> 181414 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6900 - 6906

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

BRANTON (COTTON VALLEY) 11470 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
MARSHALL "A" WELL #: 5 RRCID -> 119924 COMPL. DATE 01/29/1986 TOTAL DEPTH 13800 PERF. N/A

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

MARSHALL "A" WELL #: 1 X RRCID -> 121529 COMPL. DATE 06/09/1986 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14750 - 15200

05	7936 X	5279	-0-	-2657	-0-	74	1	5205	2	N	-0-			-0-
06	8130 X	4654	-0-	-3476	-0-	14	1	4640	2	N	-0-			-0-
07	8844 X	8844	-0-	-0-	-0-	8844	2			N	-0-			-0-
08	9320 X	9320	-0-	-0-	-0-	9320	2			N	-0-			-0-
09	8521 X	8521	-0-	-0-	-0-	9	1	8512	2	N	-0-			-0-
10	8463 X	7956	-0-	-507	-0-	7956	2			N	-0-			-0-

BRANTON (COTTON VALLEY) //CONT.// 11470 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LODI OPERATING COMPANY LLC 505336
CORBY WELL #: 1 RRCID -> 119501 COMPL. DATE 11/03/1985 TOTAL DEPTH 14950 PERF.14728 - 14804

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

BRANTON, W. (COTTON VALLEY LIME) 11470 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
CORBY "A" WELL #: 1 RRCID -> 216977 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 15570 PERF.15078 - 15454

05	794 N	794	-0-	-0-	-0-	11	1	783	2	N	-0-			-0-
06	T. A.	980	-0-	980	980	3	1	977	2	N	-0-			-0-
07	T. A.	1109	-0-	1109	2089	1109	2			N	-0-			-0-
08	3095 X	1006	-0-	-2089	-0-	1006	2			N	-0-			-0-
09	819 X	819	-0-	-0-	-0-	1	1	818	2	N	-0-			-0-
10	1116 N	829	-0-	-287	-0-	829	2			N	-0-			-0-

MARSHALL "B" WELL #: 1 RRCID -> 217924 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 15390 PERF.15148 - 15320

05	5301 X	4234	-0-	-1067	-0-	59	1	4175	2	N	-0-			-0-
06	T. A.	4629	-0-	4629	4629	14	1	4615	2	N	-0-			-0-
07	T. A.	5805	-0-	5805	10434	5805	2			N	-0-			-0-
08	15975 X	5541	-0-	-10434	-0-	5541	2			N	-0-			-0-
09	5018 X	5018	-0-	-0-	-0-	5	1	5013	2	N	-0-			-0-
10	5797 X	5132	-0-	-665	-0-	5132	2			N	-0-			-0-

JOHNSON, A. B. WELL #: 4 RRCID -> 217955 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 15477 PERF.15178 - 15452

05	2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	32	1	2246	2	N	-0-			-0-
06	T. A.	1081	-0-	1081	1081	3	1	1078	2	N	-0-			-0-
07	T. A.	1434	-0-	1434	2515	1434	2			N	-0-			-0-
08	3940 X	1425	-0-	-2515	-0-	1425	2			N	-0-			-0-
09	1208 X	1208	-0-	-0-	-0-	1	1	1207	2	N	-0-			-0-
10	1426 N	1081	-0-	-345	-0-	1081	2			N	-0-			-0-

CORBY "A" WELL #: 2 RRCID -> 220106 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 15567 PERF.15274 - 15354

05	9951 X	7250	-0-	-2701	-0-	101	1	7149	2	N	-0-			-0-
06	T. A.	5573	-0-	5573	5573	17	1	5556	2	N	-0-			-0-
07	T. A.	6577	-0-	6577	12150	6577	2			N	-0-			-0-
08	24543 X	12393	-0-	-12150	-0-	12393	2			N	-0-			-0-
09	9923 X	9923	-0-	-0-	-0-	11	1	9912	2	N	-0-			-0-
10	9656 X	9656	-0-	-0-	-0-	9656	2			N	-0-			-0-

JOHNSON, A. B. WELL #: 8 RRCID -> 240343 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 15380 PERF.15192 - 15338

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

BRANTON, W. (COTTON VALLEY LIME)//CONT.// 11470 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
FLETCHER OPERATING, LLC 273611
JOHNSON AB WELL #: 1 RRCID -> 105198 COMPL. DATE 03/27/1983 TOTAL DEPTH 15365 PERF.15242 - 15289

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	6010 X	6010	-0-	-0-	-0-	1554	1	4456	2	N	-0-			-0-
06	3344 X	3344	-0-	-0-	-0-	742	1	2602	2	N	-0-			-0-
07	5836 X	5836	-0-	-0-	-0-	1649	1	4187	2	N	-0-			-0-
08	6169 X	5963	-0-	-206	-0-	1648	1	4315	2	N	-0-			-0-
09	5970 X	5148	-0-	-822	-0-	1038	1	4110	2	N	-0-			-0-
10	6014 X	NO RPT	-0-	-6014	-0-					N	NO RPT			-0-

DUBOIS WELL #: 1 RRCID -> 226898 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 16000 PERF.15420 - 15228

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

JOHNSON AB WELL #: 1R RRCID -> 226938 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 15912 PERF.14988 - 15246

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

JOHNSON, A. B. WELL #: 5 RRCID -> 230820 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 15932 PERF.15224 - 15474

05	4059 X	4059	-0-	-0-	-0-	834	1	3225	2	N	-0-			-0-
06	3273 X	3273	-0-	-0-	-0-	553	1	2720	2	N	-0-			-0-
07	3906 X	2105	-0-	-1801	-0-	463	1	1642	2	N	-0-			-0-
08	3906 X	3197	-0-	-709	-0-	673	1	2524	2	N	-0-			-0-
09	3780 X	1980	-0-	-1800	-0-	321	1	1659	2	N	-0-			-0-
10	3906 X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					N	NO RPT			-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
HILL WELL #: 1 RRCID -> 266199 COMPL. DATE 11/08/2012 TOTAL DEPTH 15646 PERF.15380 - 15400

05	3479 X	3479	-0-	-0-	-0-	3479	2			N	-0-			-0-
06	3593 X	3593	-0-	-0-	-0-	3593	2			N	-0-			-0-
07	3704 X	3704	-0-	-0-	-0-	3704	2			N	-0-			-0-
08	3793 X	3793	-0-	-0-	-0-	3793	2			N	-0-			-0-
09	3639 X	3639	-0-	-0-	-0-	3639	2			N	-0-			-0-
10	3720 X	3695	-0-	-25	-0-	3695	2			N	-0-			-0-

WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
UNDERWOOD WELL #: 1 RRCID -> 232484 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 16000 PERF.15278 - 15453

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

BRANTON (RODESSA) 11470 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. 090870
WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 191587 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 8546 - 8554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					-0-
06	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
08	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					-0-
09	90	N	71	-0-	-19	-0-	71	3			N	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLISON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 265325 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8466 - 8478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3875	X	3531	-0-	-344	-0-	3366	3	165	9	N	150	177	1			129
06	3750	X	3194	-0-	-556	-0-	3190	3	4	9	N	4					133
07	3875	X	3333	-0-	-542	-0-	3274	3	59	9	N	54	176	1			11
08	3596	X	3445	-0-	-151	-0-	3259	3	186	9	N	169	175	1			5
09	3420	X	3333	-0-	-87	-0-	3274	3	59	9	N	54	176	1			11
10	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					N	NO RPT					11

CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
MCBRIDE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 282970 COMPL. DATE 05/24/2017 TOTAL DEPTH 11215 PERF. 8645 - 8964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22801	X	22801	-0-	-0-	-0-	779	1	21794	2	N	207	176	1			173
							228	9									
06	21780	X	20019	-0-	-1761	-0-	754	1	18951	2	N	285	176	1			282
							314	9									
07	23138	X	23138	-0-	-0-	-0-	779	1	22130	2	N	208	369	1			121
							229	9									
08	22816	X	20301	-0-	-2515	-0-	779	1	19368	2	N	140	166	1			95
							154	9									
09	22080	X	20324	-0-	-1756	-0-	754	1	19410	2	N	145					240
							160	9									
10	23126	X	16448	-0-	-6678	-0-	779	1	15450	2	N	199	343	1			96
							219	9									

HANNAH WATSON RODESSA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 290553 COMPL. DATE 01/14/2021 TOTAL DEPTH 12504 PERF. 8690 - 8720

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

BARON-HARTMAN GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 294118 COMPL. DATE 09/27/2022 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10371 - 10997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3472	X	208	-0-	-3264	-0-	208	2			N	-0-					194
06	3150	X	302	-0-	-2848	-0-	164	2	138	9	N	125	153	1			166
07	3038	X	43	-0-	-2995	-0-	43	2			N	-0-					166
08	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					N	24	121	1			69
09	300	X	2	-0-	-298	-0-	2	2			N	-0-					69
10	465	X	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					69

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
RUSSELL "A" WELL #: 6 RRCID -> 262620 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8654 - 10133

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

BRIGHT STAR (SMACKOVER) 11960 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RAINS
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC 834365
HOOPER, C. GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 125423 COMPL. DATE 07/31/1987 TOTAL DEPTH 14607 PERF.14190 - 14378

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

BUFFALO (WOODBINE) 13061 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON
LATHROP, A. D. 488235
MELASKY, SARAH WELL #: 1 RRCID -> 151582 COMPL. DATE 03/14/1938 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 2700 - 4870

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

BUFFALO, SOUTH (GEORGETOWN) 13066 210 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON
PRIME OPERATING COMPANY 677770
SANDEL-O.K. TAYLOR UNIT NO.2 WELL #: 1 RRCID -> 247910 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 9697 PERF. 6192 - 6200

05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			93
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			93
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	93	1	-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BUFFALO, SOUTH (WOODBINE) 13066 710 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
AMERRIL ENERGY LLC 019786
TAYLOR, O. K. WELL #: 2 RRCID -> 039876 COMPL. DATE 08/02/1966 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5874 - 5884

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

BEDDINGFIELD, J. A. ET. AL WELL #: 1 RRCID -> 051635 COMPL. DATE 10/28/1971 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5701 - 5926

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

BURLESON HILL (BOSSIER) 13620 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BRG LONE STAR LTD. 090870
WILLIFORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101645 COMPL. DATE 08/09/1982 TOTAL DEPTH 13197 PERF.13063 - 13092

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

BURLESON HILL (BOSSIER) //CONT.// 13620 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
WILLIFORD WELL #: 2 RRCID -> 199997 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12896 - 13376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2511	X	1731	-0-	-780	-0-	1731	3			N	-0-					-0-
06	2572	X	2572	-0-	-0-	-0-	2572	3			N	-0-					-0-
07	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	2893	3			N	-0-					-0-
08	2810	X	2810	-0-	-0-	-0-	2810	3			N	-0-					-0-
09	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	2893	3			N	-0-					-0-
10	2511	X	NO RPT	-0-	-2511	-0-					N	NO RPT					-0-

WINDSOR COUSINS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234546 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12508 - 12750

05	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-					-0-
06	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	3			N	-0-					-0-
07	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-					-0-
08	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-					-0-
09	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	3			N	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

BURLESON HILL (PETTIT) 13620 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FREESTONE
HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
BURLESON HILL GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 060406 COMPL. DATE 11/20/1974 TOTAL DEPTH 9132 PERF. 8738 - 8876

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
DUNLAP, R. C., JR. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 103683 COMPL. DATE 10/19/1982 TOTAL DEPTH 14100 PERF. 9114 - 9133

05	217	N	58	-0-	-159	-0-	58	2			Y	-0-					53
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					53
07	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			Y	-0-					53
08	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-					53
09	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			Y	-0-					53
10	217	N	116	-0-	-101	-0-	116	2			Y	-0-					53

BURLESON HILL, E. (BOSSIER) 13621 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
DUNLAP, R. C. WELL #: 1 RRCID -> 090649 COMPL. DATE 03/14/1995 TOTAL DEPTH 16108 PERF. 9225 - 14254

05	279	N	21	-0-	-258	-0-	21	2			Y	-0-					53
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					53
07	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			Y	-0-					53
08	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			Y	-0-					53
09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					53
10	589	N	141	-0-	-448	-0-	141	2			Y	-0-					53

KILLAM & HURD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096666 COMPL. DATE 10/22/1980 TOTAL DEPTH 16200 PERF.14281 - 14329

05	3100	N	4665	-0-	1565	1565	4665	2			N	-0-					3
06	3000	N	3780	-0-	780	2345	3780	2			N	-0-					3
07	3100	N	2827	-0-	-273	2072	2827	2			N	-0-					3
08	4513	X	2441	-0-	-2072	-0-	2441	2			N	-0-					3
09	2280	X	1674	-0-	-606	-0-	1674	2			N	-0-					3
10	2356	X	1537	-0-	-819	-0-	1537	2			N	-0-					3

BURLESON HILL, E. (BOSSIER) //CONT.// 13621 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
COLLINS "A" WELL #: 1 RRCID -> 247476 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 15500 PERF.14592 - 15424

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	6157 X	6157	-0-	-0-	-0-	6157	2		Y	-0-			-0-
06	5679 X	5679	-0-	-0-	-0-	5679	2		Y	-0-			-0-
07	5727 X	5727	-0-	-0-	-0-	5727	2		Y	-0-			-0-
08	5878 X	5878	-0-	-0-	-0-	5878	2		Y	-0-			-0-
09	5520 X	5147	-0-	-373	-0-	5147	2		Y	-0-			-0-
10	5704 X	5673	-0-	-31	-0-	5673	2		Y	-0-			-0-

DUNLAP "A" WELL #: 1 RRCID -> 254730 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 15078 PERF.13870 - 14776

05	5363 X	5346	-0-	-17	-0-	5346	2		Y	-0-			14
06	5749 X	5749	-0-	-0-	-0-	5749	2		Y	-0-			14
07	5363 X	5362	-0-	-1	-0-	5362	2		Y	-0-			14
08	5363 X	4360	-0-	-1003	-0-	4360	2		Y	-0-			14
09	5759 X	5759	-0-	-0-	-0-	5759	2		Y	-0-			14
10	5363 X	4056	-0-	-1307	-0-	4056	2		Y	-0-			14

BUTLER (COTTON VALLEY LIME) 14009 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
ORBIT EXPLORATION LLC 625548
S. W. UNIVERSITY WELL #: 1 RRCID -> 117966 COMPL. DATE 07/17/1985 TOTAL DEPTH 17404 PERF.16710 - 17348

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

BUTLER (WOODBINE) 14009 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
FREESTONE UNDERGROUND STG, INC. 285305
FREESTONE UNDERGROUND STORAGE WELL #: 1 D RRCID -> 079043 COMPL. DATE 07/30/1969 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 6306 - 6346

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

CADDO CREEK (JAMES LIME) 14492 225 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HENDERSON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
BEARDEN, MINNIE WELL #: 1 RRCID -> 162652 COMPL. DATE 01/02/1997 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10317 - 10393

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

CALVERT (COTTON VALLEY) 14922 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. 945936
LUTZ, N. R. LEASE WELL #: 2 RRCID -> 251694 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 14420 PERF.11406 - 13834

05	465 N	463	-0-	-2 B	-0-	463	2		N	-0-			-0-
06	960 N	903	-0-	-57 B	-0-	903	2		N	-0-			-0-
07	403 N	-0-	-0-	-403 B	-0-				N	-0-			-0-
08	1492 N	1492	-0-	-0- B	-0-	1492	2		N	-0-			-0-
09	900 N	508	-0-	-392 B	-0-	508	2		N	-0-			-0-
10	975 N	975	-0-	-0- B	-0-	975	2		N	-0-			-0-

CALVERT (COTTON VALLEY) //CONT.// 14922 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MOODY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 252028 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11442 - 13562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2759	X	2726	-0-	-33 B	-0-	2726	2			N	-0-					-0-
06	2670	X	2342	-0-	-328 B	-0-	2342	2			N	-0-					-0-
07	2759	X	2260	-0-	-499 B	-0-	2260	2			N	-0-					-0-
08	2759	X	2063	-0-	-696 B	-0-	2063	2			N	-0-					-0-
09	2670	X	1600	-0-	-1070 B	-0-	1600	2			N	-0-					-0-
10	2728	X	378	-0-	-2350 B	-0-	378	2			N	-0-					-0-

MOSS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252060 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10707 - 11492

05	217	N	178	-0-	-39 B	-0-	178	2			N	-0-					-0-
06	255	N	255	-0-	-0- B	-0-	255	2			N	-0-					-0-
07	279	N	227	-0-	-52 B	-0-	227	2			N	-0-					-0-
08	186	N	159	-0-	-27 B	-0-	159	2			N	-0-					-0-
09	270	N	70	-0-	-200 B	-0-	70	2			N	-0-					-0-
10	505	N	505	-0-	-0- B	-0-	505	2			N	-0-					-0-

WIESE WELL #: 2 RRCID -> 252437 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 13380 PERF.13326 - 13380

05	383	N	383	-0-	-0- B	-0-	383	2			N	-0-					-0-
06	351	N	351	-0-	-0- B	-0-	351	2			N	-0-					-0-
07	505	N	505	-0-	-0- B	-0-	505	2			N	-0-					-0-
08	503	N	503	-0-	-0- B	-0-	503	2			N	-0-					-0-
09	523	N	523	-0-	-0- B	-0-	523	2			N	-0-					-0-
10	502	N	502	-0-	-0- B	-0-	502	2			N	-0-					-0-

ANCHICKS GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 252545 COMPL. DATE 10/04/2009 TOTAL DEPTH 12845 PERF.11270 - 12556

05	2030	N	2030	-0-	-0- B	-0-	2030	2			N	-0-					-0-
06	1890	N	825	-0-	-1065 B	-0-	825	2			N	-0-					-0-
07	2026	N	2026	-0-	-0- B	-0-	2026	2			N	-0-					-0-
08	2015	N	1464	-0-	-551 B	-0-	1464	2			N	-0-					-0-
09	1336	N	1336	-0-	-0- B	-0-	1336	2			N	-0-					-0-
10	2015	N	1583	-0-	-432 B	-0-	1583	2			N	-0-					-0-

MOODY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 252887 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 14413 PERF.11644 - 14230

05	684	N	684	-0-	-0- B	-0-	684	2			N	-0-					-0-
06	1149	N	1149	-0-	-0- B	-0-	1149	2			N	-0-					-0-
07	678	N	678	-0-	-0- B	-0-	678	2			N	-0-					-0-
08	1122	N	1122	-0-	-0- B	-0-	1122	2			N	-0-					-0-
09	677	N	677	-0-	-0- B	-0-	677	2			N	-0-					-0-
10	728	N	728	-0-	-0- B	-0-	728	2			N	-0-					-0-

ANCHICKS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 253275 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 14200 PERF.10416 - 13096

05	837	N	775	-0-	-62 B	-0-	775	2			N	-0-					-0-
06	780	N	765	-0-	-15 B	-0-	765	2			N	-0-					-0-
07	806	N	751	-0-	-55 B	-0-	751	2			N	-0-					-0-
08	1203	N	1203	-0-	-0- B	-0-	1203	2			N	-0-					-0-
09	780	N	777	-0-	-3 B	-0-	777	2			N	-0-					-0-
10	823	N	823	-0-	-0- B	-0-	823	2			N	-0-					-0-

VOELKEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253310 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 14969 PERF.11263 - 11952

05	558	N	362	-0-	-196 B	-0-	362	2			N	-0-					-0-
06	510	N	439	-0-	-71 B	-0-	439	2			N	-0-					-0-
07	496	N	408	-0-	-88 B	-0-	408	2			N	-0-					-0-
08	372	N	292	-0-	-80 B	-0-	292	2			N	-0-					-0-
09	450	N	295	-0-	-155 B	-0-	295	2			N	-0-					-0-
10	528	N	528	-0-	-0- B	-0-	528	2			N	-0-					-0-

CALVERT (COTTON VALLEY) //CONT.// 14922 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ANCHICKS GAS UNIT NO. 4 WELL #: 1 RRCID -> 253501 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 13273 PERF.10354 - 12644

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310 N	39	-0-	-271 B	-0-	39	2			N	-0-					-0-
06	300 N	25	-0-	-275 B	-0-	25	2			N	-0-					-0-
07	310 N	140	-0-	-170 B	-0-	140	2			N	-0-					-0-
08	543 N	543	-0-	-0- B	-0-	543	2			N	-0-					-0-
09	116 N	116	-0-	-0- B	-0-	116	2			N	-0-					-0-
10	155 N	29	-0-	-126 B	-0-	29	2			N	-0-					-0-

CORPORA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255184 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11040 - 12552

05	279 N	167	-0-	-112 B	-0-	167	2			N	-0-					-0-
06	232 N	232	-0-	-0- B	-0-	232	2			N	-0-					-0-
07	287 N	287	-0-	-0- B	-0-	287	2			N	-0-					-0-
08	337 N	337	-0-	-0- B	-0-	337	2			N	-0-					-0-
09	267 N	267	-0-	-0- B	-0-	267	2			N	-0-					-0-
10	279 N	260	-0-	-19 B	-0-	260	2			N	-0-					-0-

CALLAWAY PARTNERSHIP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255917 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 13195 PERF. 9638 - 12110

05	372 N	186	-0-	-186 B	-0-	186	2			N	-0-					-0-
06	253 N	253	-0-	-0- B	-0-	253	2			N	-0-					-0-
07	248 N	192	-0-	-56 B	-0-	192	2			N	-0-					-0-
08	257 N	257	-0-	-0- B	-0-	257	2			N	-0-					-0-
09	259 N	259	-0-	-0- B	-0-	259	2			N	-0-					-0-
10	395 N	395	-0-	-0- B	-0-	395	2			N	-0-					-0-

CALVERT (PETERSON-BRIGGS) 14922 265 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ROBERTSON
ARBOL RESOURCES, INC. 028726
ANDERSON, SALLIE JANE UNIT WELL #: RRCID -> 209094 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 1784 - 1795

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/01/2013

CAMP COOLEY (COTTON VALLEY LIME) 15053 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
HULSEY ET AL WELL #: 1 RRCID -> 083406 COMPL. DATE 05/19/1979 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14589 - 14734

05	219 N	219	-0-	-0-	-0-	46	1	173	2	N	-0-					-0-
06	220 N	220	-0-	-0-	-0-	34	1	186	2	N	-0-					-0-
07	218 N	218	-0-	-0-	-0-	33	1	185	2	N	-0-					-0-
08	217 N	217	-0-	-0-	-0-	24	1	193	2	N	-0-					-0-
09	210 N	203	-0-	-7	-0-	24	1	179	2	N	-0-					-0-
10	217 N	207	-0-	-10	-0-	22	1	185	2	N	-0-					-0-

CARTER-BLOXOM (SMACKOVER) 15976 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
GOLDSTON OIL CORPORATION 313990
CARTER-BLOXOM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229413 COMPL. DATE 09/27/2022 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11304 - 11488

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	26041 X	26041	-0-	-0-	-0-	26004	3	37	9	N	34					140
06	26160 X	129	-0-	-26031	-0-	87	3	42	9	N	38	159	1			19
07	28241 X	-0-	-0-	-28241	-0-					N	-0-					19
08	28241 X	-0-	-0-	-28241	-0-					N	-0-					19
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/18/2023

CENTERVILLE, SE. 16705 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LEON
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
RON JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 283718 COMPL. DATE 08/15/2013 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6393 - 6411

05	3100 N	1373	-0-	-1727	1936	337	1	1036	2	N	-0-					66
06	3000 N	1282	-0-	-1718	218	319	1	963	2	N	-0-					66
07	1436 N	1218	-0-	-218	-0-	285	1	933	2	N	-0-					66
08	1364 N	817	-0-	-547	-0-	150	1	667	2	N	-0-					66
09	1290 N	65	-0-	-1225	-0-	9	1	56	2	N	-0-					66
10	1209 N	440	-0-	-769	-0-	56	1	384	2	N	-0-					66

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930
ALBRECHT, M. WELL #: 2 RRCID -> 088853 COMPL. DATE 07/03/1980 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 6480 - 6490

05	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1288	2	31	9	N	28					33
06	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	1542	2	7	9	N	6					39
07	1550 N	1198	-0-	-352	-0-	1195	2	3	9	N	3					42
08	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	1796	2	8	9	N	7					49
09	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2			N	-0-					49
10	1209 N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					49

ALBRECHT, M. WELL #: 3 RRCID -> 092742 COMPL. DATE 02/08/1981 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6497 - 6505

05	434 N	353	-0-	-81	-0-	353	2			N	-0-					5
06	420 N	396	-0-	-24	-0-	387	2	9	9	N	8					13
07	434 N	409	-0-	-25	-0-	409	2			N	-0-					13
08	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					13
09	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					13
10	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					13

CHENEYBORO (COTTON VALLEY) 17427 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NAVARRO
MOSAIC TEXAS LLC 589983
CARROLL, INA K. -B- WELL #: 1 RRCID -> 137077 COMPL. DATE 12/28/1979 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9740 - 9992

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

CARROLL, INA K. -C- WELL #: 1 RRCID -> 137078 COMPL. DATE 11/13/1980 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9875 - 10035

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1014					Y	NO RPT					60
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1014					Y	NO RPT					60
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1014					Y	NO RPT					60
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1014					Y	NO RPT					60
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1014					Y	NO RPT					60
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1014					Y	NO RPT					60

CHENEYBORO (COTTON VALLEY) //CONT.// 17427 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NAVARRO
MOSAIC TEXAS LLC //CONT.// 589983
CLARK, DOROTHY -C- WELL #: 1 RRCID -> 138389 COMPL. DATE 01/23/1980 TOTAL DEPTH 10202 PERF. 9600 - 9756

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	14271					Y	NO RPT			56
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	14271					Y	NO RPT			56
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	14271					Y	NO RPT			56
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	14271					Y	NO RPT			56
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	14271					Y	NO RPT			56
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	14271					Y	NO RPT			56

XTO ENERGY INC. 945936
EMERSON GAS UNIT I WELL #: 1 RRCID -> 217965 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 10695 PERF.10411 - 10506

05	806 N	781	-0-	-25	-0-	34	1	747	2	N	-0-			130
06	930 N	909	-0-	-21	-0-	39	1	870	2	N	-0-			130
07	897 N	897	-0-	-0-	-0-	39	1	858	2	N	-0-			130
08	904 N	904	-0-	-0-	-0-	39	1	865	2	N	-0-			130
09	900 N	855	-0-	-45	-0-	37	1	818	2	N	-0-			130
10	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	44	1	967	2	N	-0-			130

SCAMMEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222504 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10492 - 10636

05	1426 N	311	-0-	-1115	-0-	13	1	298	2	N	-0-			92
06	1410 N	1314	-0-	-96	-0-	57	1	1257	2	N	-0-			92
07	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	55	1	1230	2	N	-0-			92
08	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	78	1	1738	2	N	-0-			92
09	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	69	1	1542	2	N	-0-			92
10	1271 N	1140	-0-	-131	-0-	49	1	1091	2	N	-0-			92

WHEELER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228126 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10483 - 10625

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

PILLANS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228231 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 10703 PERF.10378 - 10465

05	1364 N	1107	-0-	-257	-0-	48	1	1059	2	N	-0-			50
06	1080 N	469	-0-	-611	-0-	20	1	449	2	N	-0-			50
07	930 N	508	-0-	-422	-0-	22	1	486	2	N	-0-			50
08	1116 N	629	-0-	-487	-0-	27	1	602	2	N	-0-			50
09	750 N	750	-0-	-0-	-0-	32	1	718	2	N	-0-			50
10	762 N	762	-0-	-0-	-0-	33	1	729	2	N	-0-			50

KEMOTTE ACRES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228233 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10451 - 10695

05	36 N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	N	-0-			158
06	30 N	5	-0-	-25	-0-	5	2			N	-0-			158
07	31 N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	2	N	-0-			158
08	39 N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	N	-0-			158
09	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			158
10	51 N	51	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	N	28	168	1	18
						31	9							

CHENEYBORO (COTTON VALLEY) //CONT.// 17427 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NAVARRO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WHEELER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234747 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 10777 PERF.10423 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			118
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	4	1	98	2	N	-0-			118
07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	4	1	90	2	N	-0-			118
08	122	N	122	-0-	-0-	-0-	5	1	117	2	N	-0-			118
09	90	N	13	-0-	-77	-0-	1	1	12	2	N	-0-			118
10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	4	1	91	2	N	-0-			118

SCAMMEL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 240381 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10468 - 10611

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

PILLANS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 241811 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10351 - 10506

05	837	N	794	-0-	-43	-0-	34	1	760	2	N	-0-			125
06	810	N	725	-0-	-85	-0-	31	1	694	2	N	-0-			125
07	837	N	761	-0-	-76	-0-	33	1	728	2	N	-0-			125
08	806	N	652	-0-	-154	-0-	28	1	624	2	N	-0-			125
09	720	N	507	-0-	-213	-0-	22	1	485	2	N	-0-			125
10	775	N	713	-0-	-62	-0-	31	1	682	2	N	-0-			125

WATKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245128 COMPL. DATE 06/14/2009 TOTAL DEPTH 10087 PERF. 9615 - 9875

05	181	N	181	-0-	-0-	-0-	6	1	175	2	N	-0-			-0-
06	747	N	747	-0-	-0-	-0-	20	1	727	2	N	-0-			-0-
07	345	N	345	-0-	-0-	-0-	16	1	329	2	N	-0-			-0-
08	525	N	525	-0-	-0-	-0-	16	1	509	2	N	-0-			-0-
09	505	N	505	-0-	-0-	-0-	15	1	490	2	N	-0-			-0-
10	549	N	549	-0-	-0-	-0-	15	1	534	2	N	-0-			-0-

ROGERS-JOHNSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251027 COMPL. DATE 04/28/2009 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10282 - 10428

05	1395	X	1373	-0-	-22	-0-	59	1	1314	2	N	-0-			247
06	1500	X	1363	-0-	-137	-0-	59	1	1304	2	N	-0-			247
07	1674	N	1153	-0-	-521	-0-	50	1	1103	2	N	-0-			247
08	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	67	1	1496	2	N	-0-			247
09	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	61	1	1354	2	N	-0-			247
10	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	59	1	1322	2	N	-0-			247

CHENEYBORO (TRAVIS PEAK) 17427 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NAVARRO
MOSAIC TEXAS LLC 589983
CLARK, DOROTHY TRUSTEE "A" WELL #: 1 RRCID -> 122431 COMPL. DATE 08/03/1986 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6967 - 6987

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1760					N	NO RPT			25
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1760					N	NO RPT			25
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1760					N	NO RPT			25
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1760					N	NO RPT			25
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1760					N	NO RPT			25
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1760					N	NO RPT			25

CHENEYBORO, SW. (9585) 17429 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FREESTONE
ALARON ENERGY, INC. 010450
ELECTRA BROWN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090399 COMPL. DATE 10/31/1980 TOTAL DEPTH 10074 PERF. 9507 - 9731

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30				N	NO RPT			-0-

GREGORY, CHARLES F. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 128591 COMPL. DATE 11/06/1980 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9992 - 10163

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	269				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	269				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	269				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	269				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	269				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	269				N	NO RPT			-0-

MOSAIC TEXAS LLC 589983
HORN, MARY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 091126 COMPL. DATE 12/06/1980 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9938 - 10147

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1782				N	NO RPT			74
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1782				N	NO RPT			74
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1782				N	NO RPT			74
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1782				N	NO RPT			74
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1782				N	NO RPT			74
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1782				N	NO RPT			74

SMITH, T. E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097461 COMPL. DATE 12/28/1981 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9571 - 9850

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1782				N	NO RPT			40
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1782				N	NO RPT			40
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1782				N	NO RPT			40
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1782				N	NO RPT			40
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1782				N	NO RPT			40
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1782				N	NO RPT			40

CLEBURNE (BARNETT SHALE) 18858 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JOHNSON
BOSQUE DISPOSAL SYSTEMS, LLC 083268
ROSE WELL #: RRCID -> 239038 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.11736 - 13094

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

JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC 100351
MUZYKA, LOUIS WELL #: 1 RRCID -> 221451 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 8200 - 10166

05	2417 X	2417	-0-	-0-	-0-	2417	2		N	-0-			-0-
06	2423 X	2423	-0-	-0-	-0-	2423	2		N	-0-			-0-
07	2453 X	2453	-0-	-0-	-0-	2453	2		N	-0-			-0-
08	2524 N	2524	-0-	-0-	-0-	2524	2		N	-0-			-0-
09	2696 N	2696	-0-	-0-	-0-	2696	2		N	-0-			-0-
10	2754 N	2754	-0-	-0-	-0-	2754	2		N	-0-			-0-

CLEBURNE (BARNETT SHALE) //CONT.// 18858 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JOHNSON
REPUBLIC EES, LLC 702639
VORTEX SWD WELL #: 1 RRCID -> 224211 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10430 - 11235

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

TEP BARNETT USA, LLC 842986
MANN, S. WELL #: 1 RRCID -> 191295 COMPL. DATE 01/31/2004 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7027 - 7228

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

BROWN, E. WELL #: 1 RRCID -> 191662 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7023 - 7327

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

CHILDRESS, B.F. WELL #: 1 RRCID -> 194928 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 6922 - 7133

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

MIZE FAMILY WELL #: 2H RRCID -> 196320 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 7137 PERF. 6768 - 6983

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

FALVEL, MJ WELL #: 1 RRCID -> 196907 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 6895 - 7122

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

CLEBURNE (BARNETT SHALE) //CONT.// 18858 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JOHNSON
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
KENNON, I.G. WELL #: 1 RRCID -> 197714 COMPL. DATE 02/03/2004 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 8428 - 9613

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

WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 197866 COMPL. DATE 09/28/2003 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 6885 - 7147

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

RUTH, DIXIE WELL #: 1 RRCID -> 198201 COMPL. DATE 11/02/2003 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 6493 - 6620

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/02/2023

MIZE FAMILY WELL #: 8H RRCID -> 199766 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 6915 - 7036

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

CHILDRESS, B.F. WELL #: 2 RRCID -> 200053 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7300 - 9602

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

CEDF WELL #: 1 RRCID -> 200054 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 7676 - 9620

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

MCANIER WELL #: 1 RRCID -> 200617 COMPL. DATE 01/19/2004 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7475 - 9545

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

CLEBURNE (BARNETT SHALE) //CONT.// 18858 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JOHNSON
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MIZE FAMILY WELL #: 3H RRCID -> 200632 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 7222 PERF. 6775 - 7012

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

GOEX WELL #: 1 RRCID -> 200731 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 7637 PERF. N/A

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

MIZE FAMILY WELL #: 9H RRCID -> 201369 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 7451 PERF. 7061 - 7287

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

UPP OPERATING, LLC 875310
ROTEN WELL #: 1H RRCID -> 198139 COMPL. DATE 09/20/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8800 - 10195

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

CLEBURNE, W. (HANCOCK BARNETT) 18861 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JOHNSON
TEP BARNETT USA, LLC 842986
W. R. LEE ET UX GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 178913 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6750 - 6970

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

COMO (GLOYD) 19947 142 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: HOPKINS
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
HODNETT WELL #: 1 RRCID -> 274976 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8022 - 8033

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	85					262
06	347 N	347	-0-	-0-	-0-	259	1	88	9	Y	80	239	1			103
07	413 N	413	-0-	-0-	-0-	330	1	83	9	Y	75					178
08	403 N	403	-0-	-0-	-0-	314	1	89	9	Y	81	62	1			197
09	433 N	433	-0-	-0-	-0-	400	1	33	9	Y	30	62	1			165
10	403 N	403	-0-	-0-	-0-	368	1	35	9	Y	32					197

COMO (GLOYD) //CONT.// 19947 142 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: HOPKINS
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MCGEE WELL #: 1 RRCID -> 275505 COMPL. DATE 12/23/2014 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 8036 - 8046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107

COKER, W.H. WELL #: 5 RRCID -> 277648 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 12947 PERF. 7910 - 8027

05	839	N	839	-0-	-0-	-0-	8	1	748	2	N	75					184
							83	9									
06	852	N	852	-0-	-0-	-0-	23	1	753	2	N	69	171	1			82
							76	9									
07	870	N	870	-0-	-0-	-0-	23	1	768	2	N	72					154
							79	9									
08	837	N	822	-0-	-15	-0-	21	1	724	2	N	70	166	1			58
							77	9									
09	840	N	836	-0-	-4	-0-	20	1	740	2	N	69					127
							76	9									
10	868	N	835	-0-	-33	-0-	19	1	737	2	N	72					199
							79	9									

COMO (RODESSA HILL, LO.) 19947 426 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOPKINS
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
WHEELER UNIT WELL #: 1X RRCID -> 280050 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7934 - 8144

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

SCHLACHTER, D. A. WELL #: 1 RRCID -> 291208 COMPL. DATE 05/25/2021 TOTAL DEPTH 13550 PERF. 7773 - 7829

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

COMO, N.E. (RODESSA) 19949 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOPKINS
ATLANTIS OIL COMPANY, INC. 036562
HOWLE WELL #: 1 RRCID -> 121295 COMPL. DATE 09/05/1985 TOTAL DEPTH 13391 PERF. 7890 - 7912

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

COTROPIA (COTTON VALLEY LIME) 20930 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTSON
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC 923444
COTROPIA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196396 COMPL. DATE 01/19/2003 TOTAL DEPTH 16421 PERF.15834 - 16018

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	25668	22980	-0-	-2688	-0-	22979	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	24840	12284	-0-	-12556	-0-	12283	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	25668	16262	-0-	-9406	-0-	16261	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	25668	16144	-0-	-9524	-0-	16144	2			N	-0-					-0-
09	24840	14581	-0-	-10259	-0-	14581	2			N	-0-					-0-
10	22971 #	13228	-0-	-9743	-0-	13228	2			N	-0-					-0-

DEBRA A. (SMACKOVER) 23805 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VAN ZANDT
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC 834365
PARKER, R.J. WELL #: 1 RRCID -> 130423 COMPL. DATE 05/23/1991 TOTAL DEPTH 13626 PERF.13292 - 13532

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

DEW (C.V. CONSOLIDATED) 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BRG LONE STAR LTD. 090870
WINDSOR COUSINS GU WELL #: 1 RRCID -> 227149 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12803 - 12709

05	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-					-0-
06	630 N	249	-0-	-381	-0-	249	3			N	-0-					-0-
07	403 N	384	-0-	-19	-0-	384	3			N	-0-					-0-
08	620 N	53	-0-	-567	-0-	53	3			N	-0-					-0-
09	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-
10	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 1 RRCID -> 173020 COMPL. DATE 04/24/1999 TOTAL DEPTH 12864 PERF.12082 - 12362

05	2139 X	1582	-0-	-557	-0-	88	1	1483	2	Y	10					10
						11	9									
06	1950 X	1544	-0-	-406	-0-	86	1	1458	2	Y	-0-	9	1			1
07	1612 X	1564	-0-	-48	-0-	91	1	1473	2	Y	-0-					1
08	2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	122	1	1980	2	Y	-0-					1
09	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	116	1	1787	2	Y	-0-					1
10	1333 N	1059	-0-	-274	-0-	63	1	996	2	Y	-0-					-0-

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 2 RRCID -> 174109 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11994 - 12268

05	3100 N	2402	-0-	-698	4990	133	1	2252	2	Y	15					15
						17	9									
06	3000 N	2278	-0-	-722	4268	127	1	2150	2	Y	1	14	1			2
						1	9									
07	3100 N	1695	-0-	-1405	2863	98	1	1597	2	Y	-0-					2
08	3100 N	2165	-0-	-935	1928	125	1	2040	2	Y	-0-					2
09	3000 N	2014	-0-	-986	942	123	1	1891	2	Y	-0-					2
10	2785 N	1843	-0-	-942	-0-	109	1	1734	2	Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 4 RRCID -> 175244 COMPL. DATE 09/25/1999 TOTAL DEPTH 12425 PERF.11967 - 12199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	3441	-0-	341	991	192	1	3238	2	Y	10					10
							11	9									
06	3872	X	2881	-0-	-991	-0-	161	1	2720	2	Y	-0-	9	1			1
07	2728	X	1653	-0-	-1075	-0-	96	1	1557	2	Y	-0-					1
08	3162	X	2254	-0-	-908	-0-	130	1	2124	2	Y	-0-					1
09	3060	X	2691	-0-	-369	-0-	164	1	2527	2	Y	-0-					1
10	3162	X	1812	-0-	-1350	-0-	107	1	1705	2	Y	-0-					-0-

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 5 RRCID -> 175315 COMPL. DATE 10/21/1999 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11926 - 12212

05	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	131	1	2214	2	Y	9					10
							10	9									
06	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	130	1	2202	2	Y	-0-	9	1			1
07	2170	N	1297	-0-	-873	-0-	75	1	1220	2	Y	2					3
							2	9									
08	2294	N	2057	-0-	-237	-0-	119	1	1938	2	Y	-0-					3
09	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	152	1	2348	2	Y	2					5
							2	9									
10	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	129	1	2054	2	Y	2					7
							2	9									

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 3 RRCID -> 176132 COMPL. DATE 12/13/1999 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11964 - 12236

05	1550	N	1497	-0-	-53	-0-	84	1	1413	2	Y	-0-					1
06	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	79	1	1330	2	Y	-0-					1
07	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	76	1	1242	2	Y	-0-					1
08	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	72	1	1175	2	Y	-0-					1
09	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	91	1	1398	2	Y	-0-					1
10	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	94	1	1499	2	Y	-0-					-0-

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 6 RRCID -> 176134 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	91	1	1538	2	Y	9					10
							10	9									
06	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	91	1	1533	2	Y	-0-	9	1			1
07	1550	N	1494	-0-	-56	-0-	87	1	1407	2	Y	-0-					1
08	1612	N	1441	-0-	-171	-0-	83	1	1358	2	Y	-0-					1
09	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	114	1	1761	2	Y	-0-					1
10	1488	N	1168	-0-	-320	-0-	69	1	1099	2	Y	-0-					-0-

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 7 RRCID -> 177742 COMPL. DATE 04/16/2000 TOTAL DEPTH 12438 PERF.11970 - 12228

05	2015	X	1883	-0-	-132	-0-	105	1	1767	2	Y	10					10
							11	9									
06	1950	X	1219	-0-	-731	-0-	68	1	1151	2	Y	-0-	9	1			1
07	2015	X	1665	-0-	-350	-0-	96	1	1569	2	Y	-0-					1
08	1488	N	1262	-0-	-226	-0-	73	1	1189	2	Y	-0-					1
09	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	88	1	1357	2	Y	-0-					1
10	1488	N	1304	-0-	-184	-0-	77	1	1227	2	Y	-0-					-0-

A. O. EVANS, JR. GU WELL #: 9 RRCID -> 179693 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11998 - 12260

05	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	82	1	1391	2	Y	-0-					-0-
06	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	59	1	1004	2	Y	-0-					-0-
07	527	N	514	-0-	-13	-0-	30	1	484	2	Y	-0-					-0-
08	992	N	529	-0-	-463	-0-	31	1	498	2	Y	-0-					-0-
09	960	N	651	-0-	-309	-0-	40	1	611	2	Y	-0-					-0-
10	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	95	1	1500	2	Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 12 RRCID -> 182156 COMPL. DATE 01/30/2001 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11992 - 12216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	77	1	1304	2	Y	10					10
							11	9									
06	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	80	1	1352	2	Y	-0-	9	1			1
07	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	71	1	1148	2	Y	-0-					1
08	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	79	1	1279	2	Y	-0-					1
09	1230	N	928	-0-	-302	-0-	57	1	871	2	Y	-0-					1
10	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	79	1	1262	2	Y	-0-					-0-

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 10 RRCID -> 186126 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11971 - 12212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2452	N	2286	-0-	-166	-0-	127	1	2148	2	Y	10					10
							11	9									
06	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	118	1	1990	2	Y	157	153	1			14
							173	9									
07	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	116	1	1883	2	Y	39					53
							43	9									
08	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	111	1	1814	2	Y	17					70
							19	9									
09	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	105	1	1625	2	Y	29					99
							32	9									
10	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	97	1	1533	2	Y	40					139
							44	9									

WILBURN WELL #: 1 RRCID -> 191499 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12106 - 12948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	2274	-0-	-826	5482	127	1	2147	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	2165	-0-	-835	4647	121	1	2044	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	2245	-0-	-855	3792	130	1	2115	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	2262	-0-	-838	2954	131	1	2131	2	Y	-0-					-0-
09	3000	N	2083	-0-	-917	2037	127	1	1956	2	Y	-0-					-0-
10	3100	N	1918	-0-	-1182	855	114	1	1804	2	Y	-0-					-0-

WILBURN WELL #: 2 RRCID -> 193772 COMPL. DATE 02/23/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12094 - 12936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2733	X	2733	-0-	-0-	-0-	153	1	2580	2	Y	-0-					-0-
06	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	162	1	2740	2	Y	-0-					-0-
07	2728	X	2663	-0-	-65	-0-	154	1	2509	2	Y	-0-					-0-
08	3658	X	1943	-0-	-1715	-0-	112	1	1831	2	Y	-0-					-0-
09	3180	X	1482	-0-	-1698	-0-	90	1	1392	2	Y	-0-					-0-
10	3007	X	2483	-0-	-524	-0-	147	1	2336	2	Y	-0-					-0-

EVANS, A. O. JR WELL #: 13 RRCID -> 196223 COMPL. DATE 04/20/2003 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12026 - 12273

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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/29/2022

WILBURN WELL #: 3 RRCID -> 196521 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12136 - 12896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	1710	-0-	-1390	1961	96	1	1614	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	1167	-0-	-1833	128	65	1	1102	2	N	-0-					-0-
07	1787	N	1659	-0-	-128	-0-	96	1	1563	2	N	-0-					-0-
08	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	99	1	1618	2	N	-0-					-0-
09	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	85	1	1317	2	N	-0-					-0-
10	1674	N	1563	-0-	-111	-0-	93	1	1470	2	N	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
WILBURN WELL #: 4 RRCID -> 199987 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12092 - 12915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3999	X	3653	-0-	-346	-0-	204	1	3449	2	Y	-0-					-0-
06	3870	X	3861	-0-	-9	-0-	215	1	3646	2	Y	-0-					-0-
07	3999	X	3922	-0-	-77	-0-	227	1	3695	2	Y	-0-					-0-
08	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	228	1	3718	2	Y	-0-					-0-
09	4173	X	4173	-0-	-0-	-0-	254	1	3919	2	Y	-0-					-0-
10	4752	X	4752	-0-	-0-	-0-	282	1	4470	2	Y	-0-					-0-

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 15 RRCID -> 199998 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11962 - 12150

05	1271	N	1074	-0-	-197	-0-	59	1	1004	2	Y	10					10
							11	9									
06	990	N	828	-0-	-162	-0-	46	1	782	2	Y	-0-	9	1			1
07	930	N	808	-0-	-122	-0-	47	1	761	2	Y	-0-					1
08	1054	N	975	-0-	-79	-0-	56	1	919	2	Y	-0-					1
09	970	N	970	-0-	-0-	-0-	59	1	911	2	Y	-0-					1
10	806	N	778	-0-	-28	-0-	46	1	732	2	Y	-0-					-0-

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 16 RRCID -> 199999 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11922 - 12210

05	8958	X	3072	-0-	-5886	-0-	172	1	2900	2	Y	-0-					-0-
06	2343	X	2343	-0-	-0-	-0-	131	1	2212	2	Y	-0-					-0-
07	2539	X	2539	-0-	-0-	-0-	147	1	2392	2	Y	-0-					-0-
08	3627	X	2783	-0-	-844	-0-	161	1	2622	2	Y	-0-					-0-
09	3360	X	2440	-0-	-920	-0-	149	1	2291	2	Y	-0-					-0-
10	3069	X	2458	-0-	-611	-0-	146	1	2312	2	Y	-0-					-0-

WILBURN WELL #: 5 RRCID -> 200729 COMPL. DATE 10/11/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12154 - 12922

05	1466	N	1390	-0-	-76	-0-	78	1	1312	2	Y	-0-					-0-
06	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	74	1	1245	2	Y	-0-					-0-
07	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	79	1	1283	2	Y	-0-					-0-
08	1395	X	1344	-0-	-51	-0-	78	1	1266	2	Y	-0-					-0-
09	1350	X	1269	-0-	-81	-0-	77	1	1192	2	Y	-0-					-0-
10	1395	X	1251	-0-	-144	-0-	74	1	1177	2	Y	-0-					-0-

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 17 RRCID -> 201094 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12007 - 12936

05	2771	X	2771	-0-	-0-	-0-	155	1	2616	2	Y	-0-					-0-
06	2400	X	2088	-0-	-312	-0-	116	1	1972	2	Y	-0-					-0-
07	2329	X	2329	-0-	-0-	-0-	135	1	2194	2	Y	-0-					-0-
08	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	147	1	2395	2	Y	-0-					-0-
09	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	129	1	1992	2	Y	-0-					-0-
10	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	108	1	1716	2	Y	-0-					-0-

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 14 RRCID -> 201222 COMPL. DATE 11/19/2003 TOTAL DEPTH 12420 PERF.12043 - 12308

05	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	75	1	1268	2	Y	9					10
							10	9									
06	950	N	950	-0-	-0-	-0-	53	1	897	2	Y	-0-	9	1			1
07	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	79	1	1282	2	Y	-0-					1
08	961	N	794	-0-	-167	-0-	46	1	748	2	Y	-0-					1
09	930	N	490	-0-	-440	-0-	30	1	460	2	Y	-0-					1
10	961	N	958	-0-	-3	-0-	57	1	901	2	Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 18 RRCID -> 202253 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 12408 PERF.11944 - 12240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	65	1	1100	2	Y	-0-					-0-
06	1050	N	988	-0-	-62	-0-	55	1	933	2	Y	-0-					-0-
07	961	N	824	-0-	-137	-0-	48	1	776	2	Y	-0-					-0-
08	1085	N	938	-0-	-147	-0-	54	1	884	2	Y	-0-					-0-
09	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	62	1	959	2	Y	-0-					-0-
10	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	60	1	955	2	Y	-0-					-0-

WILBURN WELL #: 7 RRCID -> 203161 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 13180 PERF.12154 - 12285

05	3100	N	2092	-0-	-1008	3883	117	1	1975	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	2044	-0-	-956	2927	114	1	1930	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	2076	-0-	-1024	1903	120	1	1956	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	2102	-0-	-998	905	122	1	1980	2	Y	-0-					-0-
09	2306	N	1401	-0-	-905	-0-	85	1	1316	2	Y	-0-					-0-
10	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	95	1	1501	2	Y	-0-					-0-

WILBURN WELL #: 11 RRCID -> 215750 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12188 - 12228

05	3100	N	2156	-0-	-944	3812	120	1	2025	2	Y	10					10
							11	9									
06	3000	N	2129	-0-	-871	2941	119	1	2010	2	Y	-0-	9	1			1
07	3100	N	778	-0-	-2322	619	45	1	733	2	Y	-0-					1
08	2918	N	2299	-0-	-619	-0-	133	1	2166	2	Y	-0-					1
09	2010	N	1941	-0-	-69	-0-	118	1	1823	2	Y	-0-					1
10	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	107	1	1703	2	Y	-0-					-0-

DANIEL, PETER EST. WELL #: 1 RRCID -> 215780 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 12470 PERF.12027 - 12338

05	1104	N	1007	-0-	-97	-0-	54	1	917	2	N	33					113
							36	9									
06	1380	N	1334	-0-	-46	-0-	74	1	1260	2	N	-0-					113
07	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	80	1	1295	2	N	-0-					113
08	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	78	1	1275	2	N	-0-					113
09	1320	N	1302	-0-	-18	-0-	79	1	1223	2	N	-0-					113
10	1364	N	1187	-0-	-177	-0-	70	1	1117	2	N	-0-					113

WILBURN WELL #: 12 RRCID -> 216679 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12138 - 12182

05	620	N	507	-0-	-113	-0-	28	1	468	2	Y	10					10
							11	9									
06	600	N	522	-0-	-78	-0-	29	1	493	2	Y	-0-	9	1			1
07	559	N	559	-0-	-0-	-0-	32	1	527	2	Y	-0-					1
08	501	N	501	-0-	-0-	-0-	29	1	472	2	Y	-0-					1
09	510	N	452	-0-	-58	-0-	28	1	424	2	Y	-0-					1
10	637	N	637	-0-	-0-	-0-	38	1	599	2	Y	-0-					-0-

WILBURN WELL #: 10 RRCID -> 217636 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 12379 PERF.12224 - 12248

05	3100	N	2145	-0-	-955	5979	120	1	2025	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	1931	-0-	-1069	4910	108	1	1823	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	2010	-0-	-1090	3820	116	1	1894	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	1179	-0-	-1921	1899	68	1	1111	2	Y	-0-					-0-
09	2750	N	851	-0-	-1899	-0-	52	1	799	2	Y	-0-					-0-
10	1767	N	1723	-0-	-44	-0-	102	1	1621	2	Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405

DANIEL, PETER EST. WELL #: 2 RRCID -> 217847 COMPL. DATE 09/05/2005 TOTAL DEPTH 12460 PERF.12202 - 12302

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3100 N	1684	-0-	-1416	1129	94	1	1580	2	N	9			26
						10	9							
06	3000 N	1956	-0-	-1044	85	109	1	1847	2	N	-0-			26
07	2107 N	2022	-0-	-85	-0-	117	1	1905	2	N	-0-			26
08	2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	117	1	1905	2	N	-0-			26
09	1950 N	1900	-0-	-50	-0-	116	1	1784	2	N	-0-			26
10	2015 N	1803	-0-	-212	-0-	107	1	1696	2	N	-0-			26

EVANS, A.O. JR. GU WELL #: 19 RRCID -> 218180 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11938 - 12166

05	2518 N	1034	-0-	-1484	-0-	58	1	976	2	Y	-0-			-0-
06	1410 N	1360	-0-	-50	-0-	76	1	1284	2	Y	-0-			-0-
07	1488 N	1233	-0-	-255	-0-	71	1	1162	2	Y	-0-			-0-
08	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	109	1	1775	2	Y	-0-			-0-
09	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	99	1	1531	2	Y	-0-			-0-
10	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	77	1	1223	2	Y	-0-			-0-

WILBURN WELL #: 8 RRCID -> 218185 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 12460 PERF.12203 - 12246

05	2529 X	2529	-0-	-0-	-0-	141	1	2388	2	N	-0-			-0-
06	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	124	1	2101	2	N	-0-			-0-
07	2520 N	2520	-0-	-0-	-0-	146	1	2374	2	N	-0-			-0-
08	2542 N	2489	-0-	-53	-0-	144	1	2345	2	N	-0-			-0-
09	2220 N	2219	-0-	-1	-0-	135	1	2084	2	N	-0-			-0-
10	2511 N	1773	-0-	-738	-0-	105	1	1668	2	N	-0-			-0-

DANIEL, PETER EST. WELL #: 3 RRCID -> 218675 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12180 - 12286

05	3100 N	2111	-0-	-989	3314	116	1	1960	2	N	32			121
						35	9							
06	3000 N	2028	-0-	-972	2342	113	1	1905	2	N	9			130
						10	9							
07	3100 N	1986	-0-	-1114	1228	115	1	1871	2	N	-0-			130
08	3100 N	1968	-0-	-1132	96	114	1	1854	2	N	-0-			130
09	2033 N	1937	-0-	-96	-0-	118	1	1819	2	N	-0-			130
10	1984 N	1884	-0-	-100	-0-	112	1	1772	2	N	-0-			130

WILBURN WELL #: 13 RRCID -> 222739 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 12430 PERF.12175 - 12187

05	3100 N	2344	-0-	-756	7004	131	1	2213	2	N	-0-			-0-
06	3000 N	2268	-0-	-732	6272	126	1	2142	2	N	-0-			-0-
07	3100 N	2300	-0-	-800	5472	133	1	2167	2	N	-0-			-0-
08	3100 N	2350	-0-	-750	4722	136	1	2214	2	N	-0-			-0-
09	3000 N	2244	-0-	-756	3966	137	1	2107	2	N	-0-			-0-
10	3100 N	1754	-0-	-1346	2620	104	1	1650	2	N	-0-			-0-

DANIEL, PETER EST. WELL #: 4 RRCID -> 225291 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 12455 PERF.12184 - 12295

05	2620 N	666	-0-	-1954	-0-	36	1	605	2	N	23			73
						25	9							
06	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	97	1	1641	2	N	-0-			73
07	1736 N	1596	-0-	-140	-0-	92	1	1504	2	N	-0-			73
08	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	92	1	1494	2	N	-0-			73
09	1740 N	1431	-0-	-309	-0-	87	1	1344	2	N	-0-			73
10	1581 N	1269	-0-	-312	-0-	75	1	1194	2	N	-0-			73

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405

DANIEL, PETER EST. WELL #: 7 RRCID -> 229223 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12042 - 12314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	1085	-0-	-2015	1819	49	1	831	2	N	186					206
							205	9									
06	3000	N	1285	-0-	-1715	104	70	1	1192	2	N	21					227
							23	9									
07	2138	N	2034	-0-	-104	-0-	117	1	1896	2	N	19					246
							21	9									
08	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	123	1	2003	2	N	-0-					246
09	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	88	1	1349	2	N	-0-					246
10	2015	N	1666	-0-	-349	-0-	99	1	1567	2	N	-0-					246

WILBURN WELL #: 14 RRCID -> 229225 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12206 - 12296

05	3100	N	2350	-0-	-750	7009	131	1	2219	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	1918	-0-	-1082	5927	107	1	1811	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	2640	-0-	-460	5467	153	1	2487	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	2337	-0-	-763	4704	135	1	2202	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	2349	-0-	-651	4053	143	1	2206	2	N	-0-					-0-
10	3100	N	2398	-0-	-702	3351	142	1	2256	2	N	-0-					-0-

DANIEL, PETER EST. WELL #: 6 RRCID -> 229718 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 12595 PERF.12062 - 12313

05	3100	N	1922	-0-	-1178	3301	106	1	1783	2	N	30					99
							33	9									
06	3000	N	2093	-0-	-907	2394	117	1	1976	2	N	-0-					99
07	3100	N	1293	-0-	-1807	587	75	1	1217	2	N	1					100
							1	9									
08	1920	N	1333	-0-	-587	-0-	77	1	1256	2	N	-0-					100
09	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	89	1	1369	2	N	-0-					100
10	1147	N	859	-0-	-288	-0-	51	1	808	2	N	-0-					100

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 21 RRCID -> 229720 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 12475 PERF.11992 - 12261

05	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	168	1	2829	2	N	10					10
							11	9									
06	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	153	1	2588	2	N	-0-	9	1			1
07	2785	X	2785	-0-	-0-	-0-	161	1	2624	2	N	-0-					1
08	2067	X	2067	-0-	-0-	-0-	120	1	1947	2	N	-0-					1
09	2845	X	2845	-0-	-0-	-0-	173	1	2672	2	N	-0-					1
10	2667	X	2667	-0-	-0-	-0-	158	1	2509	2	N	-0-					-0-

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 23 RRCID -> 230092 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 12570 PERF. 1996 - 12324

05	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	69	1	1164	2	N	10					10
							11	9									
06	1230	N	1117	-0-	-113	-0-	62	1	1055	2	N	-0-	9	1			1
07	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	78	1	1276	2	N	-0-					1
08	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	73	1	1181	2	N	-0-					1
09	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	73	1	1122	2	N	-0-					1
10	1364	N	1266	-0-	-98	-0-	75	1	1191	2	N	-0-					-0-

WILBURN WELL #: 15 RRCID -> 231883 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12160 - 12953

05	2573	X	2480	-0-	-93	-0-	139	1	2341	2	N	-0-					-0-
06	2700	X	2080	-0-	-620	-0-	116	1	1964	2	N	-0-					-0-
07	2790	X	2769	-0-	-21	-0-	160	1	2609	2	N	-0-					-0-
08	2790	X	2408	-0-	-382	-0-	139	1	2269	2	N	-0-					-0-
09	2460	X	1554	-0-	-906	-0-	95	1	1459	2	N	-0-					-0-
10	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	179	1	2848	2	N	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 22 RRCID -> 232270 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 12582 PERF.11982 - 12302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1613	N	1179	-0-	-434	-0-	66	1	1113	2	Y	-0-					-0-
06	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	68	1	1144	2	Y	-0-					-0-
07	1302	N	936	-0-	-366	-0-	54	1	882	2	Y	-0-					-0-
08	1147	N	1023	-0-	-124	-0-	59	1	964	2	Y	-0-					-0-
09	1110	N	1035	-0-	-75	-0-	63	1	972	2	Y	-0-					-0-
10	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	63	1	993	2	Y	-0-					-0-

DANIEL, PETER EST. WELL #: 9 RRCID -> 233451 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 12537 PERF.11576 - 11810

05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/20/2022

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 24 RRCID -> 233586 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12054 - 12344

05	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	198	1	3342	2	N	10					27
							11	9									
06	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	231	1	3911	2	N	62	81	1			8
							68	9									
07	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	245	1	3983	2	N	-0-					8
08	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	239	1	3895	2	N	20					28
							22	9									
09	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-	267	1	4121	2	N	12					40
							13	9									
10	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	246	1	3910	2	N	16					56
							18	9									

EVANS, A.O. JR. GU WELL #: 20 RRCID -> 234743 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 12580 PERF.12022 - 12298

05	992	N	832	-0-	-160	-0-	46	1	775	2	N	10					10
							11	9									
06	1140	N	768	-0-	-372	-0-	43	1	725	2	N	-0-	9	1			1
07	1147	N	633	-0-	-514	-0-	37	1	596	2	N	-0-					1
08	837	N	771	-0-	-66	-0-	45	1	726	2	N	-0-					1
09	780	N	731	-0-	-49	-0-	45	1	686	2	N	-0-					1
10	735	N	735	-0-	-0-	-0-	44	1	691	2	N	-0-					-0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
BLACK "A" WELL #: 1 RRCID -> 165292 COMPL. DATE 09/08/1997 TOTAL DEPTH 12783 PERF.12192 - 12354

05	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	41	1	980	2	Y	-0-					-0-
06	967	N	967	-0-	-0-	-0-	29	1	938	2	Y	-0-					-0-
07	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	65	1	1359	2	Y	-0-					-0-
08	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	66	1	1211	2	Y	-0-					-0-
09	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	73	1	1122	2	Y	-0-					-0-
10	1271	N	1190	-0-	-81	-0-	72	1	1118	2	Y	-0-					-0-

BLACK "A" WELL #: 2 RRCID -> 165802 COMPL. DATE 10/08/1997 TOTAL DEPTH 12990 PERF.12338 - 12494

05	745	N	745	-0-	-0-	-0-	30	1	715	2	Y	-0-					-0-
06	887	N	887	-0-	-0-	-0-	26	1	861	2	Y	-0-					-0-
07	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	74	1	1561	2	Y	-0-					-0-
08	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	60	1	1086	2	Y	-0-					-0-
09	991	N	991	-0-	-0-	-0-	61	1	930	2	Y	-0-					-0-
10	935	N	935	-0-	-0-	-0-	56	1	879	2	Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

BLACK "A" WELL #: 4 RRCID -> 167449 COMPL. DATE 11/26/1997 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12212 - 12900

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

MCADAMS "A" WELL #: 1 RRCID -> 167565 COMPL. DATE 01/25/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12404 - 12605

05	143	N	143	-0-	-0-	-0-	6	1	137	2	Y	-0-					-0-
06	664	N	664	-0-	-0-	-0-	20	1	644	2	Y	-0-					-0-
07	578	N	578	-0-	-0-	-0-	26	1	552	2	Y	-0-					-0-
08	370	N	370	-0-	-0-	-0-	19	1	351	2	Y	-0-					-0-
09	660	N	343	-0-	-317	-0-	21	1	322	2	Y	-0-					-0-
10	589	N	154	-0-	-435	-0-	9	1	145	2	Y	-0-					-0-

BLACK "A" WELL #: 6 RRCID -> 168367 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12244 - 12386

05	T. A.		2	-0-	2	13	2	2			Y	-0-					-0-
06	13	X	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLACK "A" WELL #: 3 RRCID -> 168645 COMPL. DATE 04/09/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12618 - 12720

05	4619	X	2260	-0-	-2359	-0-	90	1	2170	2	Y	-0-					-0-
06	3990	X	1340	-0-	-2650	-0-	40	1	1300	2	Y	-0-					-0-
07	4123	X	270	-0-	-3853	-0-	12	1	258	2	Y	-0-					-0-
08	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					Y	-0-					-0-
09	3360	X	-0-	-0-	-3360	-0-					Y	-0-					-0-
10	2363	X	2363	-0-	-0-	-0-	142	1	2221	2	Y	-0-					-0-

JOHNSON "A" WELL #: 2 RRCID -> 168948 COMPL. DATE 04/22/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12168 - 12374

05	1798	X	1332	-0-	-466	-0-	53	1	1279	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		1107	-0-	1107	1107	33	1	1074	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.		1773	-0-	1773	2880	80	1	1693	2	Y	-0-					-0-
08	4877	X	1997	-0-	-2880	-0-	104	1	1893	2	Y	-0-					-0-
09	1898	X	1898	-0-	-0-	-0-	116	1	1782	2	Y	-0-					-0-
10	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	122	1	1907	2	Y	-0-					-0-

MCADAMS "A" WELL #: 2T RRCID -> 169111 COMPL. DATE 05/18/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12410 - 12634

05	3100	X	2320	-0-	-780	-0-	92	1	2228	2	Y	-0-					-0-
06	2940	X	1211	-0-	-1729	-0-	36	1	1175	2	Y	-0-					-0-
07	2883	X	1788	-0-	-1095	-0-	81	1	1707	2	Y	-0-					-0-
08	2325	N	1819	-0-	-506	-0-	95	1	1724	2	Y	-0-					-0-
09	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	113	1	1734	2	Y	-0-					-0-
10	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	119	1	1850	2	Y	-0-					-0-

JOHNSON "A" WELL #: 1 RRCID -> 169595 COMPL. DATE 02/19/1998 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12136 - 12270

05	2945	X	193	-0-	-2752	-0-	8	1	185	2	Y	-0-					-0-
06	3090	X	159	-0-	-2931	-0-	5	1	154	2	Y	-0-					-0-
07	3193	X	251	-0-	-2942	-0-	11	1	240	2	Y	-0-					-0-
08	744	X	240	-0-	-504	-0-	12	1	228	2	Y	-0-					-0-
09	270	X	115	-0-	-155	-0-	7	1	108	2	Y	-0-					-0-
10	267	X	267	-0-	-0-	-0-	16	1	251	2	Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

JOHNSON "A" WELL #: 3 RRCID -> 169596 COMPL. DATE 05/26/1998 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12046 - 12295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	364	N	364	-0-	-0-	-0-	14	1	350	2	Y	-0-					-0-
06	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	43	1	1400	2	Y	-0-					-0-
07	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	83	1	1756	2	Y	-0-					-0-
08	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	100	1	1830	2	Y	-0-					-0-
09	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	84	1	1292	2	Y	-0-					-0-
10	836	N	836	-0-	-0-	-0-	50	1	786	2	Y	-0-					-0-

JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 1 RRCID -> 170006 COMPL. DATE 07/11/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12200 - 12413

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

LANCASTER "A" WELL #: 1 RRCID -> 170299 COMPL. DATE 08/18/1998 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12805 - 13126

05	2387	X	2104	-0-	-283	-0-	84	1	2020	2	Y	-0-					-0-
06	1970	X	1970	-0-	-0-	-0-	59	1	1911	2	Y	-0-					-0-
07	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	125	1	2637	2	Y	-0-					-0-
08	2824	N	2824	-0-	-0-	-0-	147	1	2677	2	Y	-0-					-0-
09	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	150	1	2307	2	Y	-0-					-0-
10	2480	N	2347	-0-	-133	-0-	142	1	2205	2	Y	-0-					-0-

JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 2 RRCID -> 171420 COMPL. DATE 11/02/1998 TOTAL DEPTH 12755 PERF.12288 - 12558

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

JOHNSON, B.K. "B" WELL #: 1 RRCID -> 171428 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12119 - 12458

05	602	N	602	-0-	-0-	-0-	24	1	578	2	Y	-0-					-0-
06	658	N	658	-0-	-0-	-0-	20	1	638	2	Y	-0-					-0-
07	875	N	875	-0-	-0-	-0-	40	1	835	2	Y	-0-					-0-
08	641	N	641	-0-	-0-	-0-	33	1	608	2	Y	-0-					-0-
09	660	N	605	-0-	-55	-0-	37	1	568	2	Y	-0-					-0-
10	713	N	504	-0-	-209	-0-	30	1	474	2	Y	-0-					-0-

MCADAMS "A" WELL #: 3 RRCID -> 171891 COMPL. DATE 01/08/1999 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12434 - 12764

05	27	N	27	-0-	-0-	-0-	1	1	26	2	Y	-0-					-0-
06	80	N	80	-0-	-0-	-0-	2	1	78	2	Y	-0-					-0-
07	151	N	151	-0-	-0-	-0-	7	1	144	2	Y	-0-					-0-
08	115	N	115	-0-	-0-	-0-	6	1	109	2	Y	-0-					-0-
09	114	N	114	-0-	-0-	-0-	7	1	107	2	Y	-0-					-0-
10	155	N	125	-0-	-30	-0-	8	1	117	2	Y	-0-					-0-

MCADAMS "A" WELL #: 4 RRCID -> 172232 COMPL. DATE 12/30/1998 TOTAL DEPTH 12987 PERF.12469 - 12857

05	280	N	280	-0-	-0-	-0-	11	1	269	2	Y	-0-					-0-
06	421	N	421	-0-	-0-	-0-	13	1	408	2	Y	-0-					-0-
07	590	N	590	-0-	-0-	-0-	27	1	563	2	Y	-0-					-0-
08	488	N	488	-0-	-0-	-0-	25	1	463	2	Y	-0-					-0-
09	419	N	419	-0-	-0-	-0-	26	1	393	2	Y	-0-					-0-
10	394	N	394	-0-	-0-	-0-	24	1	370	2	Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

HIGH "A" WELL #: 2 RRCID -> 172342 COMPL. DATE 02/25/1999 TOTAL DEPTH 12580 PERF.11939 - 12370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2418	X	1466	-0-	-952	-0-	58	1	1408	2	Y	-0-					-0-
06	2340	X	1613	-0-	-727	-0-	48	1	1565	2	Y	-0-					-0-
07	2423	X	2423	-0-	-0-	-0-	110	1	2313	2	Y	-0-					-0-
08	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	115	1	2104	2	Y	-0-					-0-
09	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	132	1	2022	2	Y	-0-					-0-
10	2294	N	2293	-0-	-1	-0-	138	1	2155	2	Y	-0-					-0-

TURNER "A" WELL #: 1 RRCID -> 172489 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12346 - 12682

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLACK "A" WELL #: 7 RRCID -> 172946 COMPL. DATE 04/01/1999 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12201 - 12387

05	92	N	92	-0-	-0-	-0-	4	1	88	2	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLACK "A" WELL #: 8 RRCID -> 173022 COMPL. DATE 04/21/1999 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12270 - 12412

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

JOHNSON, B.K. "B" WELL #: 2 RRCID -> 173090 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12266 - 12559

05	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	42	1	1009	2	Y	-0-					-0-
06	979	N	979	-0-	-0-	-0-	29	1	950	2	Y	-0-					-0-
07	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	53	1	1125	2	Y	-0-					-0-
08	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	69	1	1259	2	Y	-0-					-0-
09	999	N	999	-0-	-0-	-0-	61	1	938	2	Y	-0-					-0-
10	1023	N	781	-0-	-242	-0-	47	1	734	2	Y	-0-					-0-

JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 3 RRCID -> 173096 COMPL. DATE 04/10/1999 TOTAL DEPTH 12840 PERF.12457 - 12808

05	1922	X	1525	-0-	-397	-0-	61	1	1464	2	Y	-0-					-0-
06	1920	X	1028	-0-	-892	-0-	31	1	997	2	Y	-0-					-0-
07	1996	X	1996	-0-	-0-	-0-	90	1	1906	2	Y	-0-					-0-
08	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	101	1	1841	2	Y	-0-					-0-
09	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	112	1	1714	2	Y	-0-					-0-
10	1953	N	1872	-0-	-81	-0-	113	1	1759	2	Y	-0-					-0-

HIGH "A" WELL #: 1 RRCID -> 173401 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12141 - 12463

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

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 4 RRCID -> 173448 COMPL. DATE 05/29/1999 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12437 - 12771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	48	1	1161	2	Y	-0-					-0-
06	894	N	894	-0-	-0-	-0-	27	1	867	2	Y	-0-					-0-
07	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	72	1	1526	2	Y	-0-					-0-
08	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	76	1	1385	2	Y	-0-					-0-
09	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	88	1	1360	2	Y	-0-					-0-
10	1488	N	1379	-0-	-109	-0-	83	1	1296	2	Y	-0-					-0-

EDWARDS "A" WELL #: 1 RRCID -> 173450 COMPL. DATE 05/27/1999 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12916 - 13424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LANE "A" WELL #: 1R RRCID -> 173807 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 13216 PERF.12966 - 13027

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

HIGH "A" WELL #: 6 RRCID -> 173968 COMPL. DATE 07/03/1999 TOTAL DEPTH 12552 PERF.12090 - 12396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2108	X	1577	-0-	-531	-0-	63	1	1514	2	Y	-0-					-0-
06	1920	X	1439	-0-	-481	-0-	43	1	1396	2	Y	-0-					-0-
07	2070	X	2070	-0-	-0-	-0-	94	1	1976	2	Y	-0-					-0-
08	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	98	1	1780	2	Y	-0-					-0-
09	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	119	1	1831	2	Y	-0-					-0-
10	1984	N	1941	-0-	-43	-0-	117	1	1824	2	Y	-0-					-0-

HIGH "A" WELL #: 5 RRCID -> 173971 COMPL. DATE 06/19/1999 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11974 - 12294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	839	N	839	-0-	-0-	-0-	33	1	806	2	Y	-0-					-0-
06	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	38	1	1236	2	Y	-0-					-0-
07	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	66	1	1397	2	Y	-0-					-0-
08	893	N	893	-0-	-0-	-0-	46	1	847	2	Y	-0-					-0-
09	1050	N	832	-0-	-218	-0-	51	1	781	2	Y	-0-					-0-
10	1085	N	789	-0-	-296	-0-	48	1	741	2	Y	-0-					-0-

HIGH "A" WELL #: 4 RRCID -> 173973 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 12524 PERF.12057 - 12394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	X	2413	-0-	-687	-0-	96	1	2317	2	Y	-0-					-0-
06	3000	X	1970	-0-	-1030	-0-	59	1	1911	2	Y	-0-					-0-
07	3007	X	2908	-0-	-99	-0-	132	1	2776	2	Y	-0-					-0-
08	2418	N	2406	-0-	-12	-0-	125	1	2281	2	Y	-0-					-0-
09	2676	N	2676	-0-	-0-	-0-	164	1	2512	2	Y	-0-					-0-
10	2914	N	2840	-0-	-74	-0-	171	1	2669	2	Y	-0-					-0-

JOHNSON "A" WELL #: 4 RRCID -> 173974 COMPL. DATE 07/07/1999 TOTAL DEPTH 12570 PERF.12121 - 12399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	40	1	978	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		880	-0-	880	880	26	1	854	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.		923	-0-	923	1803	42	1	881	2	Y	-0-					-0-
08	2749	X	946	-0-	-1803	-0-	49	1	897	2	Y	-0-					-0-
09	418	X	418	-0-	-0-	-0-	26	1	392	2	Y	-0-					-0-
10	930	N	227	-0-	-703	-0-	14	1	213	2	Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

JOHNSON, B.K. "B" WELL #: 3 RRCID -> 173975 COMPL. DATE 07/09/1999 TOTAL DEPTH 12560 PERF.12099 - 12379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	642	N	642	-0-	-0-	-0-	26	1	616	2	Y	-0-					-0-
06	688	N	688	-0-	-0-	-0-	20	1	668	2	Y	-0-					-0-
07	854	N	854	-0-	-0-	-0-	39	1	815	2	Y	-0-					-0-
08	852	N	852	-0-	-0-	-0-	44	1	808	2	Y	-0-					-0-
09	727	N	727	-0-	-0-	-0-	44	1	683	2	Y	-0-					-0-
10	837	N	679	-0-	-158	-0-	41	1	638	2	Y	-0-					-0-

JOHNSON "A" WELL #: 5 RRCID -> 174265 COMPL. DATE 07/29/1999 TOTAL DEPTH 12482 PERF.12104 - 12292

05	1643	X	1258	-0-	-385	-0-	50	1	1208	2	Y	-0-					-0-
06	1620	X	834	-0-	-786	-0-	25	1	809	2	Y	-0-					-0-
07	1643	X	950	-0-	-693	-0-	43	1	907	2	Y	-0-					-0-
08	1271	N	826	-0-	-445	-0-	43	1	783	2	Y	-0-					-0-
09	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	78	1	1191	2	Y	-0-					-0-
10	961	N	929	-0-	-32	-0-	56	1	873	2	Y	-0-					-0-

JOHNSON "A" WELL #: 6 RRCID -> 174510 COMPL. DATE 07/31/1999 TOTAL DEPTH 12689 PERF.12305 - 12546

05	293	N	293	-0-	-0-	-0-	12	1	281	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		423	-0-	423	423	13	1	410	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.		638	-0-	638	1061	29	1	609	2	Y	-0-					-0-
08	1606	X	545	-0-	-1061	-0-	28	1	517	2	Y	-0-					-0-
09	464	X	464	-0-	-0-	-0-	28	1	436	2	Y	-0-					-0-
10	651	N	227	-0-	-424	-0-	14	1	213	2	Y	-0-					-0-

JOHNSON "A" WELL #: 7 RRCID -> 174511 COMPL. DATE 08/11/1999 TOTAL DEPTH 12561 PERF.12092 - 12402

05	2139	X	1157	-0-	-982	-0-	46	1	1111	2	Y	-0-					-0-
06	2130	X	71	-0-	-2059	-0-	2	1	69	2	Y	-0-					-0-
07	2201	X	45	-0-	-2156	-0-	2	1	43	2	Y	-0-					-0-
08	1147	N	2	-0-	-1145	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
09	60	N	3	-0-	-57	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
10	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-

WILLETT "A" WELL #: 1 RRCID -> 174656 COMPL. DATE 09/05/1999 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12808 - 13140

05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	1	1	36	2	N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	116	N	116	-0-	-0-	-0-	7	1	109	2	N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HIGH "A" WELL #: 3 RRCID -> 174696 COMPL. DATE 08/31/1999 TOTAL DEPTH 12540 PERF.12054 - 12379

05	1891	X	1564	-0-	-327	-0-	62	1	1502	2	Y	-0-					-0-
06	1830	X	1306	-0-	-524	-0-	39	1	1267	2	Y	-0-					-0-
07	2073	X	2073	-0-	-0-	-0-	94	1	1979	2	Y	-0-					-0-
08	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	101	1	1849	2	Y	-0-					-0-
09	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	110	1	1683	2	Y	-0-					-0-
10	1891	N	1749	-0-	-142	-0-	105	1	1644	2	Y	-0-					-0-

TURNER "A" WELL #: 2 RRCID -> 174697 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 12880 PERF.12309 - 12642

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	Y	-0-					-0-
09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	Y	-0-					-0-
10	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

BLACK "A" WELL #: 11 RRCID -> 174885 COMPL. DATE 08/09/1999 TOTAL DEPTH 13022 PERF.12546 - 12804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	294	N	294	-0-	-0-	-0-	12	1	282	2	Y	-0-					-0-
06	272	N	272	-0-	-0-	-0-	8	1	264	2	Y	-0-					-0-
07	453	N	453	-0-	-0-	-0-	21	1	432	2	Y	-0-					-0-
08	358	N	358	-0-	-0-	-0-	19	1	339	2	Y	-0-					-0-
09	334	N	334	-0-	-0-	-0-	20	1	314	2	Y	-0-					-0-
10	372	N	350	-0-	-22	-0-	21	1	329	2	Y	-0-					-0-

LANE "A" WELL #: 3 RRCID -> 174976 COMPL. DATE 08/27/1999 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12657 - 12972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	47	1	1144	2	Y	-0-					-0-
06	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	30	1	980	2	Y	-0-					-0-
07	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	68	1	1433	2	Y	-0-					-0-
08	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	74	1	1340	2	Y	-0-					-0-
09	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	85	1	1310	2	Y	-0-					-0-
10	1457	N	1422	-0-	-35	-0-	86	1	1336	2	Y	-0-					-0-

BLACK "A" WELL #: 10 RRCID -> 174978 COMPL. DATE 08/06/1999 TOTAL DEPTH 12780 PERF.12249 - 12584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	944	N	944	-0-	-0-	-0-	38	1	906	2	Y	-0-					-0-
06	892	N	892	-0-	-0-	-0-	27	1	865	2	Y	-0-					-0-
07	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	53	1	1123	2	Y	-0-					-0-
08	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	58	1	1053	2	Y	-0-					-0-
09	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	65	1	992	2	Y	-0-					-0-
10	1178	N	376	-0-	-802	-0-	23	1	353	2	Y	-0-					-0-

JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 5 RRCID -> 174979 COMPL. DATE 09/09/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12360 - 12601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	69	1	1676	2	Y	-0-					-0-
06	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	49	1	1606	2	Y	-0-					-0-
07	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	106	1	2241	2	Y	-0-					-0-
08	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	103	1	1884	2	Y	-0-					-0-
09	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	120	1	1844	2	Y	-0-					-0-
10	2356	N	1923	-0-	-433	-0-	116	1	1807	2	Y	-0-					-0-

LANCASTER "A" WELL #: 2 RRCID -> 175168 COMPL. DATE 07/21/1999 TOTAL DEPTH 13240 PERF.12693 - 13057

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

HALBERT "A" WELL #: 1 RRCID -> 175262 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 13410 PERF.12828 - 13207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	335	N	335	-0-	-0-	-0-	13	1	322	2	N	-0-					-0-
06	382	N	382	-0-	-0-	-0-	11	1	371	2	N	-0-					-0-
07	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	51	1	1070	2	N	-0-					-0-
08	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	117	1	2133	2	N	-0-					-0-
09	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	124	1	1911	2	N	-0-					-0-
10	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	131	1	2039	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, B.K. "B" WELL #: 4 RRCID -> 175548 COMPL. DATE 09/08/1999 TOTAL DEPTH 12570 PERF.12136 - 12408

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

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

LANCASTER "A" WELL #: 3 RRCID -> 175723 COMPL. DATE 09/24/1999 TOTAL DEPTH 13337 PERF.13084 - 13186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	5053	X	4651	-0-	-402	-0-	185	1	4466	2	Y	-0-			-0-
06	5610	X	3046	-0-	-2564	-0-	91	1	2955	2	Y	-0-			-0-
07	5981	X	5981	-0-	-0-	-0-	271	1	5710	2	Y	-0-			-0-
08	5689	X	5689	-0-	-0-	-0-	296	1	5393	2	Y	-0-			-0-
09	5250	X	5225	-0-	-25	-0-	319	1	4906	2	Y	-0-			-0-
10	5766	X	5621	-0-	-145	-0-	339	1	5282	2	Y	-0-			-0-

LANE "A" WELL #: 2 RRCID -> 175756 COMPL. DATE 11/11/1999 TOTAL DEPTH 13028 PERF.12552 - 12908

05	90	N	90	-0-	-0-	-0-	4	1	86	2	Y	-0-			-0-
06	118	N	118	-0-	-0-	-0-	4	1	114	2	Y	-0-			-0-
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	2	Y	-0-			-0-
08	93	N	37	-0-	-56	-0-	2	1	35	2	Y	-0-			-0-
09	120	N	70	-0-	-50	-0-	4	1	66	2	Y	-0-			-0-
10	121	N	121	-0-	-0-	-0-	7	1	114	2	Y	-0-			-0-

MCADAMS "A" WELL #: 9 RRCID -> 175757 COMPL. DATE 10/15/1999 TOTAL DEPTH 12960 PERF.12502 - 12767

05	1999	X	1999	-0-	-0-	-0-	79	1	1920	2	Y	-0-			-0-
06	1890	X	1314	-0-	-576	-0-	39	1	1275	2	Y	-0-			-0-
07	2449	X	2174	-0-	-275	-0-	98	1	2076	2	Y	-0-			-0-
08	1984	N	1667	-0-	-317	-0-	87	1	1580	2	Y	-0-			-0-
09	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	85	1	1305	2	Y	-0-			-0-
10	2170	N	1224	-0-	-946	-0-	74	1	1150	2	Y	-0-			-0-

JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 7 RRCID -> 176126 COMPL. DATE 10/22/1999 TOTAL DEPTH 12668 PERF.12149 - 12478

05	184	N	184	-0-	-0-	-0-	7	1	177	2	Y	-0-			-0-
06	565	N	565	-0-	-0-	-0-	17	1	548	2	Y	-0-			-0-
07	753	N	753	-0-	-0-	-0-	34	1	719	2	Y	-0-			-0-
08	594	N	594	-0-	-0-	-0-	31	1	563	2	Y	-0-			-0-
09	532	N	532	-0-	-0-	-0-	33	1	499	2	Y	-0-			-0-
10	527	N	454	-0-	-73	-0-	27	1	427	2	Y	-0-			-0-

HIGH "A" WELL #: 9 RRCID -> 176128 COMPL. DATE 10/21/1999 TOTAL DEPTH 12410 PERF.11929 - 12251

05	812	N	812	-0-	-0-	-0-	32	1	780	2	Y	-0-			-0-
06	771	N	771	-0-	-0-	-0-	23	1	748	2	Y	-0-			-0-
07	805	N	805	-0-	-0-	-0-	36	1	769	2	Y	-0-			-0-
08	806	N	796	-0-	-10	-0-	41	1	755	2	Y	-0-			-0-
09	780	N	768	-0-	-12	-0-	47	1	721	2	Y	-0-			-0-
10	806	N	786	-0-	-20	-0-	47	1	739	2	Y	-0-			-0-

STEPHENS "A" WELL #: 1R RRCID -> 176129 COMPL. DATE 11/04/1999 TOTAL DEPTH 13505 PERF.13215 - 13296

05	5053	X	2579	-0-	-2474	-0-	103	1	2476	2	Y	-0-			-0-
06	4830	X	2977	-0-	-1853	-0-	89	1	2888	2	Y	-0-			-0-
07	5200	X	5200	-0-	-0-	-0-	236	1	4964	2	Y	-0-			-0-
08	4944	X	4944	-0-	-0-	-0-	257	1	4687	2	Y	-0-			-0-
09	4410	X	3944	-0-	-466	-0-	241	1	3703	2	Y	-0-			-0-
10	4991	X	4475	-0-	-516	-0-	270	1	4205	2	Y	-0-			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

BLAIR "A" WELL #: 1 RRCID -> 176136 COMPL. DATE 11/03/1999 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12418 - 12501

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

LANE "A" WELL #: 4 RRCID -> 176137 COMPL. DATE 12/08/1999 TOTAL DEPTH 13430 PERF.13185 - 13324

05	4557 X	3404	-0-	-1153	-0-	135	1	3269	2	Y	-0-					-0-
06	4350 X	2675	-0-	-1675	-0-	80	1	2595	2	Y	-0-					-0-
07	4433 X	3965	-0-	-468	-0-	180	1	3785	2	Y	-0-					-0-
08	4247 X	3558	-0-	-689	-0-	185	1	3373	2	Y	-0-					-0-
09	3900 X	3153	-0-	-747	-0-	193	1	2960	2	Y	-0-					-0-
10	3968 X	3218	-0-	-750	-0-	194	1	3024	2	Y	-0-					-0-

JOHNSON "A" WELL #: 8 RRCID -> 176139 COMPL. DATE 12/03/1999 TOTAL DEPTH 12352 PERF.11996 - 12188

05	176 N	176	-0-	-0-	-0-	7	1	169	2	Y	-0-					-0-
06	355 N	355	-0-	-0-	-0-	11	1	344	2	Y	-0-					-0-
07	566 N	566	-0-	-0-	-0-	26	1	540	2	Y	-0-					-0-
08	820 N	820	-0-	-0-	-0-	43	1	777	2	Y	-0-					-0-
09	360 N	156	-0-	-204	-0-	10	1	146	2	Y	-0-					-0-
10	558 N	257	-0-	-301	-0-	15	1	242	2	Y	-0-					-0-

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 5 RRCID -> 176140 COMPL. DATE 12/21/1999 TOTAL DEPTH 12585 PERF.12234 - 12436

05	432 N	432	-0-	-0-	-0-	17	1	415	2	Y	-0-					-0-
06	413 N	413	-0-	-0-	-0-	12	1	401	2	Y	-0-					-0-
07	451 N	451	-0-	-0-	-0-	20	1	431	2	Y	-0-					-0-
08	483 N	483	-0-	-0-	-0-	25	1	458	2	Y	-0-					-0-
09	506 N	506	-0-	-0-	-0-	31	1	475	2	Y	-0-					-0-
10	474 N	474	-0-	-0-	-0-	29	1	445	2	Y	-0-					-0-

LANCASTER "A" WELL #: 7 RRCID -> 176142 COMPL. DATE 12/31/1999 TOTAL DEPTH 13287 PERF.12735 - 13106

05	215 N	215	-0-	-0-	-0-	9	1	206	2	Y	-0-					-0-
06	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
07	90 N	90	-0-	-0-	-0-	4	1	86	2	Y	-0-					-0-
08	217 N	1	-0-	-216	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
09	227 N	227	-0-	-0-	-0-	14	1	213	2	Y	-0-					-0-
10	297 N	297	-0-	-0-	-0-	18	1	279	2	Y	-0-					-0-

JOHNSON "A" WELL #: 9 RRCID -> 176143 COMPL. DATE 01/07/2000 TOTAL DEPTH 12870 PERF.12370 - 12662

05	304 N	304	-0-	-0-	-0-	12	1	292	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.	230	-0-	230	230	7	1	223	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.	452	-0-	452	682	20	1	432	2	Y	-0-					-0-
08	1137 X	455	-0-	-682	-0-	24	1	431	2	Y	-0-					-0-
09	401 X	401	-0-	-0-	-0-	25	1	376	2	Y	-0-					-0-
10	434 N	405	-0-	-29	-0-	24	1	381	2	Y	-0-					-0-

MCADAMS "A" WELL #: 11 RRCID -> 176144 COMPL. DATE 01/22/2000 TOTAL DEPTH 12320 PERF.12371 - 12692

05	211 N	211	-0-	-0-	-0-	8	1	203	2	Y	-0-					-0-
06	162 N	162	-0-	-0-	-0-	5	1	157	2	Y	-0-					-0-
07	546 N	546	-0-	-0-	-0-	25	1	521	2	Y	-0-					-0-
08	622 N	622	-0-	-0-	-0-	32	1	590	2	Y	-0-					-0-
09	658 N	658	-0-	-0-	-0-	40	1	618	2	Y	-0-					-0-
10	487 N	487	-0-	-0-	-0-	29	1	458	2	Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

LANCASTER "A" WELL #: 5 RRCID -> 176159 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 13125 PERF.12604 - 12963

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

WILLETT "A" WELL #: 2 RRCID -> 176184 COMPL. DATE 01/29/2000 TOTAL DEPTH 13595 PERF.12802 - 13117

05	83	N	83	-0-	-0-	-0-	3	1	80	2	N	-0-					-0-
06	160	N	160	-0-	-0-	-0-	5	1	155	2	N	-0-					-0-
07	96	N	96	-0-	-0-	-0-	4	1	92	2	N	-0-					-0-
08	184	N	184	-0-	-0-	-0-	10	1	174	2	N	-0-					-0-
09	150	N	120	-0-	-30	-0-	7	1	113	2	N	-0-					-0-
10	129	N	129	-0-	-0-	-0-	8	1	121	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 6 RRCID -> 176186 COMPL. DATE 02/04/2000 TOTAL DEPTH 12618 PERF.12170 - 12463

05	2077	X	1522	-0-	-555	-0-	61	1	1461	2	Y	-0-					-0-
06	1800	X	1431	-0-	-369	-0-	43	1	1388	2	Y	-0-					-0-
07	1829	X	1646	-0-	-183	-0-	75	1	1571	2	Y	-0-					-0-
08	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	85	1	1553	2	Y	-0-					-0-
09	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	98	1	1509	2	Y	-0-					-0-
10	1643	N	1587	-0-	-56	-0-	96	1	1491	2	Y	-0-					-0-

JOHNSON, B. K. "A" WELL #: 6 RRCID -> 176187 COMPL. DATE 04/18/2000 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12238 - 12269

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

JOHNSON "A" WELL #: 12 RRCID -> 176189 COMPL. DATE 01/26/2000 TOTAL DEPTH 12735 PERF.12230 - 12555

05	133	N	133	-0-	-0-	-0-	5	1	128	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		181	-0-	181	181	5	1	176	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.		176	-0-	176	357	8	1	168	2	Y	-0-					-0-
08	557	X	200	-0-	-357	-0-	10	1	190	2	Y	-0-					-0-
09	218	X	218	-0-	-0-	-0-	13	1	205	2	Y	-0-					-0-
10	211	N	211	-0-	-0-	-0-	13	1	198	2	Y	-0-					-0-

LANE "A" WELL #: 5 RRCID -> 176522 COMPL. DATE 01/30/2000 TOTAL DEPTH 13010 PERF.12466 - 12702

05	239	N	239	-0-	-0-	-0-	10	1	229	2	Y	-0-					-0-
06	231	N	231	-0-	-0-	-0-	7	1	224	2	Y	-0-					-0-
07	237	N	237	-0-	-0-	-0-	11	1	226	2	Y	-0-					-0-
08	225	N	225	-0-	-0-	-0-	12	1	213	2	Y	-0-					-0-
09	254	N	254	-0-	-0-	-0-	16	1	238	2	Y	-0-					-0-
10	244	N	244	-0-	-0-	-0-	15	1	229	2	Y	-0-					-0-

TURNER "A" WELL #: 3 RRCID -> 176716 COMPL. DATE 01/28/2000 TOTAL DEPTH 13170 PERF.12652 - 12886

05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	4	1	90	2	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	27	N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	2	Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

LAMBERT "A" WELL #: 1 RRCID -> 176717 COMPL. DATE 02/18/2000 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13454 - 13556

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

JOHNSON "A" WELL #: 13 RRCID -> 176720 COMPL. DATE 02/10/2000 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10106 - 12256

05	1674 X	1227	-0-	-447	-0-	49	1	1178	2	Y	-0-					-0-
06	1650 X	374	-0-	-1276	-0-	11	1	363	2	Y	-0-					-0-
07	1705 X	1695	-0-	-10	-0-	77	1	1618	2	Y	-0-					-0-
08	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	88	1	1610	2	Y	-0-					-0-
09	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	101	1	1548	2	Y	-0-					-0-
10	1705 N	1512	-0-	-193	-0-	91	1	1421	2	Y	-0-					-0-

LANE "A" WELL #: 7 RRCID -> 177151 COMPL. DATE 02/24/2000 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12467 - 12706

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

STEPHENS "A" WELL #: 4 RRCID -> 177313 COMPL. DATE 02/24/2000 TOTAL DEPTH 13409 PERF.14040 - 15157

05	5673 X	4743	-0-	-930	-0-	189	1	4554	2	Y	-0-					-0-
06	5490 X	2779	-0-	-2711	-0-	83	1	2696	2	Y	-0-					-0-
07	5611 X	5419	-0-	-192	-0-	246	1	5173	2	Y	-0-					-0-
08	5580 X	5158	-0-	-422	-0-	268	1	4890	2	Y	-0-					-0-
09	5340 X	5081	-0-	-259	-0-	311	1	4770	2	Y	-0-					-0-
10	5743 X	5743	-0-	-0-	-0-	346	1	5397	2	Y	-0-					-0-

TURNER "A" WELL #: 4 RRCID -> 177314 COMPL. DATE 03/09/2000 TOTAL DEPTH 12935 PERF.12431 - 12716

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

JOHNSON, B. K. "A" WELL #: 9 RRCID -> 177318 COMPL. DATE 03/08/2000 TOTAL DEPTH 12845 PERF.12230 - 12687

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

HIGH "A" WELL #: 8 RRCID -> 177320 COMPL. DATE 02/26/2000 TOTAL DEPTH 12475 PERF.12019 - 12195

05	2852 X	2217	-0-	-635	-0-	88	1	2129	2	Y	-0-					-0-
06	2700 X	2037	-0-	-663	-0-	61	1	1976	2	Y	-0-					-0-
07	3246 X	3246	-0-	-0-	-0-	147	1	3099	2	Y	-0-					-0-
08	2967 N	2967	-0-	-0-	-0-	154	1	2813	2	Y	-0-					-0-
09	2876 N	2876	-0-	-0-	-0-	176	1	2700	2	Y	-0-					-0-
10	3038 X	2303	-0-	-735	-0-	139	1	2164	2	Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

HIGH "A" WELL #: 10 RRCID -> 177321 COMPL. DATE 02/29/2000 TOTAL DEPTH 12592 PERF.12122 - 12411

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3038 X	1603	-0-	-1435	-0-	64	1	1539	2	Y	-0-					-0-
06	1764 X	1764	-0-	-0-	-0-	53	1	1711	2	Y	-0-					-0-
07	1652 X	1652	-0-	-0-	-0-	75	1	1577	2	Y	-0-					-0-
08	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	86	1	1575	2	Y	-0-					-0-
09	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	87	1	1342	2	Y	-0-					-0-
10	1457 N	1456	-0-	-1	-0-	88	1	1368	2	Y	-0-					-0-

BLACK "A" WELL #: 12 RRCID -> 177544 COMPL. DATE 03/11/2000 TOTAL DEPTH 12938 PERF.12502 - 12756

05	2509 X	2509	-0-	-0-	-0-	100	1	2409	2	Y	-0-					-0-
06	1860 X	1528	-0-	-332	-0-	45	1	1483	2	Y	-0-					-0-
07	2186 X	2186	-0-	-0-	-0-	99	1	2087	2	Y	-0-					-0-
08	2511 N	1750	-0-	-761	-0-	91	1	1659	2	Y	-0-					-0-
09	1530 N	1502	-0-	-28	-0-	92	1	1410	2	Y	-0-					-0-
10	2201 N	1290	-0-	-911	-0-	78	1	1212	2	Y	-0-					-0-

MCADAMS "A" WELL #: 8 RRCID -> 177551 COMPL. DATE 03/25/2000 TOTAL DEPTH 13060 PERF.12652 - 12990

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

MCADAMS "A" WELL #: 7 RRCID -> 177552 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 12914 PERF.12402 - 12721

05	280 N	280	-0-	-0-	-0-	11	1	269	2	Y	-0-					-0-
06	349 N	349	-0-	-0-	-0-	10	1	339	2	Y	-0-					-0-
07	538 N	538	-0-	-0-	-0-	24	1	514	2	Y	-0-					-0-
08	425 N	425	-0-	-0-	-0-	22	1	403	2	Y	-0-					-0-
09	360 N	349	-0-	-11	-0-	21	1	328	2	Y	-0-					-0-
10	527 N	316	-0-	-211	-0-	19	1	297	2	Y	-0-					-0-

TURNER "A" WELL #: 5 RRCID -> 177553 COMPL. DATE 03/16/2000 TOTAL DEPTH 12770 PERF.12269 - 12612

05	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	51	1	1230	2	Y	-0-					-0-
06	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	31	1	1009	2	Y	-0-					-0-
07	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	59	1	1249	2	Y	-0-					-0-
08	1271 N	1265	-0-	-6	-0-	66	1	1199	2	Y	-0-					-0-
09	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	71	1	1085	2	Y	-0-					-0-
10	1302 N	1082	-0-	-220	-0-	65	1	1017	2	Y	-0-					-0-

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 7 RRCID -> 177740 COMPL. DATE 03/29/2000 TOTAL DEPTH 12660 PERF.12214 - 12490

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

MCADAMS "A" WELL #: 10 RRCID -> 177741 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 13102 PERF.12619 - 12959

05	84 N	84	-0-	-0-	-0-	3	1	81	2	Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

LAMBERT "A" WELL #: 2 RRCID -> 177765 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 14063 PERF.13404 - 13779

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

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 8 RRCID -> 177766 COMPL. DATE 05/05/2000 TOTAL DEPTH 12520 PERF.12075 - 12361

05	5022 X	4968	-0-	-54	-0-	197	1	4771	2	Y	-0-					-0-
06	4860 X	4705	-0-	-155	-0-	140	1	4565	2	Y	-0-					-0-
07	4836 X	4402	-0-	-434	-0-	199	1	4203	2	Y	-0-					-0-
08	5735 X	4290	-0-	-1445	-0-	223	1	4067	2	Y	-0-					-0-
09	5550 X	3121	-0-	-2429	-0-	191	1	2930	2	Y	-0-					-0-
10	4960 X	3307	-0-	-1653	-0-	199	1	3108	2	Y	-0-					-0-

JOHNSON, B. K. "A" WELL #: 10 RRCID -> 177767 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 13055 PERF.12465 - 12726

05	588 N	588	-0-	-0-	-0-	23	1	565	2	Y	-0-					-0-
06	684 N	684	-0-	-0-	-0-	20	1	664	2	Y	-0-					-0-
07	789 N	789	-0-	-0-	-0-	36	1	753	2	Y	-0-					-0-
08	714 N	714	-0-	-0-	-0-	37	1	677	2	Y	-0-					-0-
09	756 N	756	-0-	-0-	-0-	46	1	710	2	Y	-0-					-0-
10	751 N	751	-0-	-0-	-0-	45	1	706	2	Y	-0-					-0-

MCADAMS "A" WELL #: 5 RRCID -> 177768 COMPL. DATE 04/18/2000 TOTAL DEPTH 12965 PERF.12453 - 12787

05	2479 X	2479	-0-	-0-	-0-	99	1	2380	2	Y	-0-					-0-
06	2367 X	2367	-0-	-0-	-0-	70	1	2297	2	Y	-0-					-0-
07	2438 X	2438	-0-	-0-	-0-	110	1	2328	2	Y	-0-					-0-
08	2645 N	2645	-0-	-0-	-0-	138	1	2507	2	Y	-0-					-0-
09	2370 N	2238	-0-	-132	-0-	137	1	2101	2	Y	-0-					-0-
10	2449 N	1874	-0-	-575	-0-	113	1	1761	2	Y	-0-					-0-

JOHNSON, B. K. "A" WELL #: 11 RRCID -> 177769 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 12870 PERF.12345 - 12673

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

MUNDAY "A" WELL #: 1 RRCID -> 177772 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 14180 PERF.13521 - 13633

05	159 N	159	-0-	-0-	-0-	6	1	153	2	N	-0-					-0-
06	108 N	108	-0-	-0-	-0-	3	1	105	2	N	-0-					-0-
07	99 N	99	-0-	-0-	-0-	4	1	95	2	N	-0-					-0-
08	155 N	103	-0-	-52	-0-	5	1	98	2	N	-0-					-0-
09	125 N	125	-0-	-0-	-0-	8	1	117	2	N	-0-					-0-
10	152 N	152	-0-	-0-	-0-	9	1	143	2	N	-0-					-0-

LANE "A" WELL #: 6 RRCID -> 177931 COMPL. DATE 04/13/2000 TOTAL DEPTH 12980 PERF.12602 - 12826

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

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

MCADAMS "A" WELL #: 12 RRCID -> 178076 COMPL. DATE 03/28/2000 TOTAL DEPTH 13120 PERF.12678 - 13024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1674	X	1098	-0-	-576	-0-	44	1	1054	2	Y	-0-			-0-
06	1620	X	1098	-0-	-522	-0-	33	1	1065	2	Y	-0-			-0-
07	1612	X	1382	-0-	-230	-0-	63	1	1319	2	Y	-0-			-0-
08	1085	N	1026	-0-	-59	-0-	53	1	973	2	Y	-0-			-0-
09	1110	N	985	-0-	-125	-0-	60	1	925	2	Y	-0-			-0-
10	1395	N	999	-0-	-396	-0-	60	1	939	2	Y	-0-			-0-

MCADAMS "A" WELL #: 13 RRCID -> 178077 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12599 - 12908

05	321	N	321	-0-	-0-	-0-	13	1	308	2	Y	-0-			-0-
06	379	N	379	-0-	-0-	-0-	11	1	368	2	Y	-0-			-0-
07	620	N	620	-0-	-0-	-0-	28	1	592	2	Y	-0-			-0-
08	458	N	458	-0-	-0-	-0-	24	1	434	2	Y	-0-			-0-
09	422	N	422	-0-	-0-	-0-	26	1	396	2	Y	-0-			-0-
10	620	N	419	-0-	-201	-0-	25	1	394	2	Y	-0-			-0-

LANE "A" WELL #: 8 RRCID -> 178105 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12525 - 12756

05	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	41	1	999	2	Y	-0-			-0-
06	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	30	1	993	2	Y	-0-			-0-
07	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	68	1	1432	2	Y	-0-			-0-
08	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	69	1	1262	2	Y	-0-			-0-
09	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	79	1	1219	2	Y	-0-			-0-
10	1395	N	1381	-0-	-14	-0-	83	1	1298	2	Y	-0-			-0-

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 10 RRCID -> 178106 COMPL. DATE 06/14/2000 TOTAL DEPTH 12535 PERF.12042 - 12377

05	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	60	1	1453	2	Y	-0-			-0-
06	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	32	1	1059	2	Y	-0-			-0-
07	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	63	1	1335	2	Y	-0-			-0-
08	2973	N	2973	-0-	-0-	-0-	155	1	2818	2	Y	-0-			-0-
09	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	152	1	2337	2	Y	-0-			-0-
10	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	144	1	2250	2	Y	-0-			-0-

JOHNSON, B. K. "A" WELL #: 13 RRCID -> 178107 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12268 - 12502

05	938	N	938	-0-	-0-	-0-	37	1	901	2	Y	-0-			-0-
06	946	N	946	-0-	-0-	-0-	28	1	918	2	Y	-0-			-0-
07	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	47	1	983	2	Y	-0-			-0-
08	930	N	810	-0-	-120	-0-	42	1	768	2	Y	-0-			-0-
09	996	N	996	-0-	-0-	-0-	61	1	935	2	Y	-0-			-0-
10	1023	N	947	-0-	-76	-0-	57	1	890	2	Y	-0-			-0-

BLACK "A" WELL #: 13 RRCID -> 178506 COMPL. DATE 03/09/2000 TOTAL DEPTH 12961 PERF.13020 - 13138

05	2914	X	1190	-0-	-1724	-0-	47	1	1143	2	Y	-0-			-0-
06	2308	X	1535	-0-	-773	-0-	46	1	1489	2	Y	-0-			-0-
07	1922	X	250	-0-	-1672	-0-	11	1	239	2	Y	-0-			-0-
08	1178	X	843	-0-	-335	-0-	44	1	799	2	Y	-0-			-0-
09	1530	N	-0-	-0-	-1530	-0-					Y	-0-			-0-
10	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	80	1	1248	2	Y	-0-			-0-

BURLESON "A" WELL #: 1L RRCID -> 178553 COMPL. DATE 03/04/2000 TOTAL DEPTH 13515 PERF.12236 - 12835

05	906	N	906	-0-	-0-	-0-	36	1	870	2	N	-0-			-0-
06	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	33	1	1086	2	N	-0-			-0-
07	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	48	1	1005	2	N	-0-			-0-
08	899	N	888	-0-	-11	-0-	46	1	842	2	N	-0-			-0-
09	1110	N	678	-0-	-432	-0-	41	1	637	2	N	-0-			-0-
10	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	64	1	1002	2	N	-0-			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

BLACK "A" WELL #: 14 RRCID -> 178663 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12222 - 12524

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1798 X	1128	-0-	-670	-0-	45	1	1083	2	Y	-0-					-0-
06	1680 X	965	-0-	-715	-0-	29	1	936	2	Y	-0-					-0-
07	1767 X	1717	-0-	-50	-0-	78	1	1639	2	Y	-0-					-0-
08	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	81	1	1479	2	Y	-0-					-0-
09	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	63	1	966	2	Y	-0-					-0-
10	1705 N	1623	-0-	-82	-0-	98	1	1525	2	Y	-0-					-0-

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 9 RRCID -> 178664 COMPL. DATE 07/16/2000 TOTAL DEPTH 12620 PERF.12240 - 12442

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

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 11 RRCID -> 178665 COMPL. DATE 07/01/2000 TOTAL DEPTH 12698 PERF.12199 - 12332

05	572 N	572	-0-	-0-	-0-	23	1	549	2	Y	-0-					-0-
06	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	34	1	1093	2	Y	-0-					-0-
07	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	51	1	1082	2	Y	-0-					-0-
08	957 N	957	-0-	-0-	-0-	50	1	907	2	Y	-0-					-0-
09	874 N	874	-0-	-0-	-0-	53	1	821	2	Y	-0-					-0-
10	850 N	850	-0-	-0-	-0-	51	1	799	2	Y	-0-					-0-

BLAIR "A" WELL #: 4 RRCID -> 178667 COMPL. DATE 07/14/2000 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12539 - 12616

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

LANE "A" WELL #: 9 RRCID -> 178668 COMPL. DATE 07/11/2000 TOTAL DEPTH 13370 PERF.12778 - 13181

05	9362 X	7038	-0-	-2324	-0-	280	1	6758	2	Y	-0-					-0-
06	8580 X	8521	-0-	-59	-0-	254	1	8267	2	Y	-0-					-0-
07	9610 X	8826	-0-	-784	-0-	400	1	8426	2	Y	-0-					-0-
08	9734 X	8597	-0-	-1137	-0-	447	1	8150	2	Y	-0-					-0-
09	9420 X	8853	-0-	-567	-0-	541	1	8312	2	Y	-0-					-0-
10	9305 X	9305	-0-	-0-	-0-	561	1	8744	2	Y	-0-					-0-

BLAIR "A" WELL #: 2 RRCID -> 178671 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 13177 PERF.12369 - 12698

05	2418 X	1761	-0-	-657	-0-	70	1	1691	2	Y	-0-					-0-
06	2460 X	1604	-0-	-856	-0-	48	1	1556	2	Y	-0-					-0-
07	2618 X	2618	-0-	-0-	-0-	119	1	2499	2	Y	-0-					-0-
08	2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	116	1	2106	2	Y	-0-					-0-
09	2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	129	1	1984	2	Y	-0-					-0-
10	2511 N	2105	-0-	-406	-0-	127	1	1978	2	Y	-0-					-0-

BURKE "A" WELL #: 1 RRCID -> 178672 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 13822 PERF.14060 - 14305

05	2464 N	2464	-0-	-0-	-0-	98	1	2366	2	Y	-0-					-0-
06	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	58	1	1902	2	Y	-0-					-0-
07	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	77	1	1616	2	Y	-0-					-0-
08	1984 N	1617	-0-	-367	-0-	84	1	1533	2	Y	-0-					-0-
09	1920 N	1593	-0-	-327	-0-	97	1	1496	2	Y	-0-					-0-
10	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	109	1	1698	2	Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

JOHNSON, B. K. "A" WELL #: 12 RRCID -> 178896 COMPL. DATE 08/24/2000 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12369 - 12721

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

JOHNSON, B. K. "A" WELL #: 14 RRCID -> 179045 COMPL. DATE 08/08/2000 TOTAL DEPTH 12999 PERF.12451 - 12813

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2666 X	2071	-0-	-595	-0-	82	1	1989	2	Y	-0-					-0-
06	2400 X	1666	-0-	-734	-0-	50	1	1616	2	Y	-0-					-0-
07	2701 X	2701	-0-	-0-	-0-	122	1	2579	2	Y	-0-					-0-
08	2497 N	2497	-0-	-0-	-0-	130	1	2367	2	Y	-0-					-0-
09	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	123	1	1897	2	Y	-0-					-0-
10	2449 N	1965	-0-	-484	-0-	118	1	1847	2	Y	-0-					-0-

BLAIR "A" WELL #: 3 RRCID -> 179069 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 12885 PERF.12562 - 12660

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	45	1	1078	2	Y	-0-					-0-
06	941 N	941	-0-	-0-	-0-	28	1	913	2	Y	-0-					-0-
07	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	63	1	1321	2	Y	-0-					-0-
08	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	70	1	1275	2	Y	-0-					-0-
09	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	81	1	1251	2	Y	-0-					-0-
10	1395 N	1392	-0-	-3	-0-	84	1	1308	2	Y	-0-					-0-

STEPHENS "A" WELL #: 2 RRCID -> 179178 COMPL. DATE 07/06/2000 TOTAL DEPTH 13520 PERF.14173 - 15181

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3180 X	3180	-0-	-0-	-0-	126	1	3054	2	Y	-0-					-0-
06	2709 X	2709	-0-	-0-	-0-	81	1	2628	2	Y	-0-					-0-
07	2889 X	2889	-0-	-0-	-0-	131	1	2758	2	Y	-0-					-0-
08	2834 X	2834	-0-	-0-	-0-	147	1	2687	2	Y	-0-					-0-
09	3013 X	3013	-0-	-0-	-0-	184	1	2829	2	Y	-0-					-0-
10	2976 X	2976	-0-	-0-	-0-	179	1	2797	2	Y	-0-					-0-

BLAIR "A" WELL #: 5 RRCID -> 179338 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 13220 PERF.12343 - 12687

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	481 N	481	-0-	-0-	-0-	19	1	462	2	Y	-0-					-0-
06	861 N	861	-0-	-0-	-0-	26	1	835	2	Y	-0-					-0-
07	770 N	770	-0-	-0-	-0-	35	1	735	2	Y	-0-					-0-
08	657 N	657	-0-	-0-	-0-	34	1	623	2	Y	-0-					-0-
09	639 N	639	-0-	-0-	-0-	39	1	600	2	Y	-0-					-0-
10	651 N	645	-0-	-6	-0-	39	1	606	2	Y	-0-					-0-

THIGPEN "A" WELL #: 2 RRCID -> 179438 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13122 - 13234

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1829 X	1402	-0-	-427	-0-	56	1	1346	2	Y	-0-					-0-
06	1950 X	1532	-0-	-418	-0-	46	1	1486	2	Y	-0-					-0-
07	2015 X	1849	-0-	-166	-0-	84	1	1765	2	Y	-0-					-0-
08	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	95	1	1738	2	Y	-0-					-0-
09	2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	124	1	1912	2	Y	-0-					-0-
10	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	124	1	1937	2	Y	-0-					-0-

EDWARDS "A" WELL #: 2 RRCID -> 179490 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 13530 PERF.13850 - 14140

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

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

JOHNSON "A" WELL #: 15 RRCID -> 179695 COMPL. DATE 09/30/2000 TOTAL DEPTH 12580 PERF.12104 - 12386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1327	X	1327	-0-	-0-	-0-	53	1	1274	2	Y	-0-					-0-
06	1523	X	1523	-0-	-0-	-0-	45	1	1478	2	Y	-0-					-0-
07	1426	X	1126	-0-	-300	-0-	51	1	1075	2	Y	-0-					-0-
08	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	83	1	1516	2	Y	-0-					-0-
09	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	94	1	1442	2	Y	-0-					-0-
10	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	91	1	1418	2	Y	-0-					-0-

ADAMS "A" WELL #: 6 RRCID -> 179699 COMPL. DATE 09/28/2000 TOTAL DEPTH 13205 PERF.12676 - 13022

05	4743	X	3710	-0-	-1033	-0-	147	1	3563	2	Y	-0-					-0-
06	4590	X	3251	-0-	-1339	-0-	97	1	3154	2	Y	-0-					-0-
07	4810	X	4810	-0-	-0-	-0-	218	1	4592	2	Y	-0-					-0-
08	4371	X	4198	-0-	-173	-0-	218	1	3980	2	Y	-0-					-0-
09	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	247	1	3792	2	Y	-0-					-0-
10	4428	X	4428	-0-	-0-	-0-	267	1	4161	2	Y	-0-					-0-

ADAMS "A" WELL #: 3 RRCID -> 179703 COMPL. DATE 09/27/2000 TOTAL DEPTH 13005 PERF.12516 - 12802

05	820	N	820	-0-	-0-	-0-	33	1	787	2	Y	-0-					-0-
06	622	N	622	-0-	-0-	-0-	19	1	603	2	Y	-0-					-0-
07	806	N	806	-0-	-0-	-0-	37	1	769	2	Y	-0-					-0-
08	806	N	801	-0-	-5	-0-	42	1	759	2	Y	-0-					-0-
09	874	N	874	-0-	-0-	-0-	53	1	821	2	Y	-0-					-0-
10	949	N	949	-0-	-0-	-0-	57	1	892	2	Y	-0-					-0-

ADAMS "A" WELL #: 2 RRCID -> 179781 COMPL. DATE 09/14/2000 TOTAL DEPTH 13429 PERF.13180 - 13264

05	4030	X	3755	-0-	-275	-0-	149	1	3606	2	Y	-0-					-0-
06	3900	X	2163	-0-	-1737	-0-	64	1	2099	2	Y	-0-					-0-
07	4407	X	4407	-0-	-0-	-0-	200	1	4207	2	Y	-0-					-0-
08	4898	X	3290	-0-	-1608	-0-	171	1	3119	2	Y	-0-					-0-
09	4740	X	3047	-0-	-1693	-0-	186	1	2861	2	Y	-0-					-0-
10	4402	X	3098	-0-	-1304	-0-	187	1	2911	2	Y	-0-					-0-

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 13 RRCID -> 180060 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 12515 PERF.12138 - 12329

05	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	43	1	1050	2	Y	-0-					-0-
06	683	N	683	-0-	-0-	-0-	20	1	663	2	Y	-0-					-0-
07	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	64	1	1358	2	Y	-0-					-0-
08	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	75	1	1372	2	Y	-0-					-0-
09	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	86	1	1329	2	Y	-0-					-0-
10	1426	N	1315	-0-	-111	-0-	79	1	1236	2	Y	-0-					-0-

ADAMS "A" WELL #: 5 RRCID -> 180065 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 13091 PERF.12679 - 12862

05	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	41	1	1002	2	Y	-0-					-0-
06	973	N	973	-0-	-0-	-0-	29	1	944	2	Y	-0-					-0-
07	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	61	1	1280	2	Y	-0-					-0-
08	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	68	1	1242	2	Y	-0-					-0-
09	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	77	1	1185	2	Y	-0-					-0-
10	1333	N	1315	-0-	-18	-0-	79	1	1236	2	Y	-0-					-0-

STEPHENS "A" WELL #: 7 RRCID -> 180088 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 13765 PERF.13179 - 13525

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

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

LAMBERT "A" WELL #: 3 RRCID -> 180251 COMPL. DATE 10/21/2000 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13316 - 13774

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3348 X	2888	-0-	-460	-0-	115	1	2773	2	Y	-0-			-0-
06	3240 X	2720	-0-	-520	-0-	81	1	2639	2	Y	-0-			-0-
07	3379 X	3344	-0-	-35	-0-	152	1	3192	2	Y	-0-			-0-
08	3379 X	3186	-0-	-193	-0-	166	1	3020	2	Y	-0-			-0-
09	3270 X	3000	-0-	-270	-0-	183	1	2817	2	Y	-0-			-0-
10	3348 X	3128	-0-	-220	-0-	189	1	2939	2	Y	-0-			-0-

HIGH "A" WELL #: 11 RRCID -> 180252 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 12615 PERF.12065 - 12426

05	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	44	1	1051	2	Y	-0-			-0-
06	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	41	1	1348	2	Y	-0-			-0-
07	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	65	1	1372	2	Y	-0-			-0-
08	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	66	1	1205	2	Y	-0-			-0-
09	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	78	1	1195	2	Y	-0-			-0-
10	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	77	1	1197	2	Y	-0-			-0-

THIGPEN "A" WELL #: 1 RRCID -> 180433 COMPL. DATE 11/30/2000 TOTAL DEPTH 13386 PERF.13132 - 13202

05	2015 X	1611	-0-	-404	-0-	64	1	1547	2	Y	-0-			-0-
06	1980 X	1299	-0-	-681	-0-	39	1	1260	2	Y	-0-			-0-
07	2049 X	2049	-0-	-0-	-0-	93	1	1956	2	Y	-0-			-0-
08	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	89	1	1626	2	Y	-0-			-0-
09	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	102	1	1561	2	Y	-0-			-0-
10	2046 N	1791	-0-	-255	-0-	108	1	1683	2	Y	-0-			-0-

BLACK "A" WELL #: 16 RRCID -> 180594 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12324 - 12602

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

ADAMS "A" WELL #: 1 RRCID -> 180595 COMPL. DATE 09/29/2000 TOTAL DEPTH 12883 PERF.12692 - 12738

05	571 N	571	-0-	-0-	-0-	23	1	548	2	Y	-0-			-0-
06	733 N	733	-0-	-0-	-0-	22	1	711	2	Y	-0-			-0-
07	702 N	702	-0-	-0-	-0-	32	1	670	2	Y	-0-			-0-
08	632 N	632	-0-	-0-	-0-	33	1	599	2	Y	-0-			-0-
09	720 N	637	-0-	-83	-0-	39	1	598	2	Y	-0-			-0-
10	713 N	633	-0-	-80	-0-	38	1	595	2	Y	-0-			-0-

LAMBERT "A" WELL #: 4 RRCID -> 180597 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 13644 PERF.13167 - 13462

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

BLACK "A" WELL #: 15 RRCID -> 180663 COMPL. DATE 11/28/2000 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12270 - 12578

05	246 N	246	-0-	-0-	-0-	10	1	236	2	Y	-0-			-0-
06	184 N	184	-0-	-0-	-0-	5	1	179	2	Y	-0-			-0-
07	297 N	297	-0-	-0-	-0-	13	1	284	2	Y	-0-			-0-
08	248 N	220	-0-	-28	-0-	11	1	209	2	Y	-0-			-0-
09	256 N	256	-0-	-0-	-0-	16	1	240	2	Y	-0-			-0-
10	310 N	277	-0-	-33	-0-	17	1	260	2	Y	-0-			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

LAMBERT "A" WELL #: 5 RRCID -> 180850 COMPL. DATE 01/09/2001 TOTAL DEPTH 13880 PERF.13352 - 13716

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

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 14 RRCID -> 180851 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 12535 PERF.12108 - 12360

05	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	68	1	1654	2	Y	-0-					-0-
06	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	44	1	1429	2	Y	-0-					-0-
07	2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	91	1	1910	2	Y	-0-					-0-
08	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	83	1	1515	2	Y	-0-					-0-
09	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	86	1	1320	2	Y	-0-					-0-
10	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	78	1	1223	2	Y	-0-					-0-

THIGPEN "A" WELL #: 3 RRCID -> 180853 COMPL. DATE 12/21/2000 TOTAL DEPTH 13480 PERF.13231 - 13290

05	2945 X	2017	-0-	-928	-0-	80	1	1937	2	Y	-0-					-0-
06	2790 X	1884	-0-	-906	-0-	56	1	1828	2	Y	-0-					-0-
07	2883 X	2788	-0-	-95	-0-	126	1	2662	2	Y	-0-					-0-
08	2880 N	2880	-0-	-0-	-0-	150	1	2730	2	Y	-0-					-0-
09	2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	128	1	1959	2	Y	-0-					-0-
10	3100 N	3379	-0-	279	279	204	1	3175	2	Y	-0-					-0-

EDWARDS "A" WELL #: 5 RRCID -> 181008 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 13536 PERF.13001 - 13360

05	3844 X	2601	-0-	-1243	-0-	103	1	2498	2	Y	-0-					-0-
06	3570 X	2726	-0-	-844	-0-	81	1	2645	2	Y	-0-					-0-
07	3658 X	2998	-0-	-660	-0-	136	1	2862	2	Y	-0-					-0-
08	2945 X	2763	-0-	-182	-0-	144	1	2619	2	Y	-0-					-0-
09	3018 X	3018	-0-	-0-	-0-	184	1	2834	2	Y	-0-					-0-
10	3077 X	3077	-0-	-0-	-0-	186	1	2891	2	Y	-0-					-0-

ADAMS "A" WELL #: 4 RRCID -> 181011 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12602 - 12955

05	3286 X	2739	-0-	-547	-0-	109	1	2630	2	Y	-0-					-0-
06	3180 X	2167	-0-	-1013	-0-	65	1	2102	2	Y	-0-					-0-
07	4213 X	4213	-0-	-0-	-0-	191	1	4022	2	Y	-0-					-0-
08	4072 X	4072	-0-	-0-	-0-	212	1	3860	2	Y	-0-					-0-
09	3604 X	3604	-0-	-0-	-0-	220	1	3384	2	Y	-0-					-0-
10	4081 X	4081	-0-	-0-	-0-	246	1	3835	2	Y	-0-					-0-

EDWARDS "A" WELL #: 4 RRCID -> 181167 COMPL. DATE 10/19/2000 TOTAL DEPTH 14147 PERF.13595 - 13840

05	4433 X	3630	-0-	-803	-0-	144	1	3486	2	Y	-0-					-0-
06	4320 X	2120	-0-	-2200	-0-	63	1	2057	2	Y	-0-					-0-
07	4464 X	4228	-0-	-236	-0-	192	1	4036	2	Y	-0-					-0-
08	4247 X	219	-0-	-4028	-0-	11	1	208	2	Y	-0-					-0-
09	3990 X	-0-	-0-	-3990	-0-					Y	-0-					-0-
10	4216 X	-0-	-0-	-4216	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 12 RRCID -> 181309 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 12580 PERF.12120 - 12384

05	2383 N	2383	-0-	-0-	-0-	95	1	2288	2	Y	-0-					-0-
06	2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	63	1	2067	2	Y	-0-					-0-
07	3100 X	3100	-0-	-0-	-0-	140	1	2960	2	Y	-0-					-0-
08	2821 N	2821	-0-	-0-	-0-	147	1	2674	2	Y	-0-					-0-
09	2601 N	2601	-0-	-0-	-0-	159	1	2442	2	Y	-0-					-0-
10	2519 N	2519	-0-	-0-	-0-	152	1	2367	2	Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 15 RRCID -> 181349 COMPL. DATE 01/16/2001 TOTAL DEPTH 12560 PERF.12139 - 12376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	858	N	858	-0-	-0-	-0-	34	1	824	2	Y	-0-					-0-
06	585	N	585	-0-	-0-	-0-	17	1	568	2	Y	-0-					-0-
07	370	N	370	-0-	-0-	-0-	17	1	353	2	Y	-0-					-0-
08	868	N	360	-0-	-508	-0-	19	1	341	2	Y	-0-					-0-
09	600	N	470	-0-	-130	-0-	29	1	441	2	Y	-0-					-0-
10	450	N	450	-0-	-0-	-0-	27	1	423	2	Y	-0-					-0-

THIGPEN "A" WELL #: 17 RRCID -> 181536 COMPL. DATE 12/29/2000 TOTAL DEPTH 13730 PERF.13433 - 13560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2511	X	2342	-0-	-169	-0-	93	1	2249	2	Y	-0-					-0-
06	2250	X	2187	-0-	-63	-0-	65	1	2122	2	Y	-0-					-0-
07	2573	X	2240	-0-	-333	-0-	101	1	2139	2	Y	-0-					-0-
08	2356	N	2352	-0-	-4	-0-	122	1	2230	2	Y	-0-					-0-
09	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	136	1	2084	2	Y	-0-					-0-
10	2232	N	2194	-0-	-38	-0-	132	1	2062	2	Y	-0-					-0-

BLAIR "A" WELL #: 7 RRCID -> 181653 COMPL. DATE 01/31/2001 TOTAL DEPTH 13028 PERF.12276 - 12608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	689	N	689	-0-	-0-	-0-	27	1	662	2	Y	-0-					-0-
06	639	N	639	-0-	-0-	-0-	19	1	620	2	Y	-0-					-0-
07	930	N	930	-0-	-0-	-0-	42	1	888	2	Y	-0-					-0-
08	922	N	922	-0-	-0-	-0-	48	1	874	2	Y	-0-					-0-
09	856	N	856	-0-	-0-	-0-	52	1	804	2	Y	-0-					-0-
10	899	N	899	-0-	-0-	-0-	54	1	845	2	Y	-0-					-0-

THIGPEN "A" WELL #: 4 RRCID -> 181677 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 13510 PERF.13270 - 13320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5239	X	3940	-0-	-1299	-0-	157	1	3783	2	Y	-0-					-0-
06	5040	X	3086	-0-	-1954	-0-	92	1	2994	2	Y	-0-					-0-
07	5391	X	5391	-0-	-0-	-0-	244	1	5147	2	Y	-0-					-0-
08	5140	X	5140	-0-	-0-	-0-	267	1	4873	2	Y	-0-					-0-
09	4680	X	4628	-0-	-52	-0-	283	1	4345	2	Y	-0-					-0-
10	5177	X	4676	-0-	-501	-0-	282	1	4394	2	Y	-0-					-0-

THIGPEN "A" WELL #: 6 RRCID -> 181793 COMPL. DATE 01/05/2001 TOTAL DEPTH 13440 PERF.12918 - 13223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	287	N	287	-0-	-0-	-0-	11	1	276	2	Y	-0-					-0-
06	394	N	394	-0-	-0-	-0-	12	1	382	2	Y	-0-					-0-
07	546	N	546	-0-	-0-	-0-	25	1	521	2	Y	-0-					-0-
08	475	N	475	-0-	-0-	-0-	25	1	450	2	Y	-0-					-0-
09	390	N	390	-0-	-0-	-0-	24	1	366	2	Y	-0-					-0-
10	496	N	461	-0-	-35	-0-	28	1	433	2	Y	-0-					-0-

BURKE "A" WELL #: 2 RRCID -> 181945 COMPL. DATE 12/07/2000 TOTAL DEPTH 13811 PERF.15545 - 15555

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

THIGPEN "A" WELL #: 7 RRCID -> 181974 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 13575 PERF.13298 - 13384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5394	X	4085	-0-	-1309	-0-	162	1	3923	2	Y	-0-					-0-
06	5100	X	3437	-0-	-1663	-0-	102	1	3335	2	Y	-0-					-0-
07	5803	X	5803	-0-	-0-	-0-	263	1	5540	2	Y	-0-					-0-
08	5328	X	5328	-0-	-0-	-0-	277	1	5051	2	Y	-0-					-0-
09	5060	X	5060	-0-	-0-	-0-	309	1	4751	2	Y	-0-					-0-
10	5369	X	5369	-0-	-0-	-0-	324	1	5045	2	Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

THIGPEN "A" WELL #: 15 RRCID -> 182016 COMPL. DATE 01/27/2001 TOTAL DEPTH 13245 PERF.12999 - 13052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	4278	X	3268	-0-	-1010	-0-	130	1	3138	2	Y	-0-			-0-
06	4020	X	2732	-0-	-1288	-0-	81	1	2651	2	Y	-0-			-0-
07	4123	X	4049	-0-	-74	-0-	183	1	3866	2	Y	-0-			-0-
08	4123	X	4087	-0-	-36	-0-	213	1	3874	2	Y	-0-			-0-
09	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	238	1	3654	2	Y	-0-			-0-
10	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	257	1	4005	2	Y	-0-			-0-

MUNDAY "A" WELL #: 2 RRCID -> 182148 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13414 - 13660

05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	2	N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JONES "A" WELL #: 1 RRCID -> 182174 COMPL. DATE 01/11/2001 TOTAL DEPTH 16080 PERF.13544 - 14071

05	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-			-0-
06	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-			-0-
07	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-			-0-
08	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-			-0-
09	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-			-0-
10	372	N	345	-0-	-27	-0-	345	2			N	-0-			-0-

BLACK "A" WELL #: 17 RRCID -> 182189 COMPL. DATE 01/27/2001 TOTAL DEPTH 12724 PERF.12200 - 13394

05	193	N	193	-0-	-0-	-0-	8	1	185	2	Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LONG "A" WELL #: 1 RRCID -> 182191 COMPL. DATE 12/19/2000 TOTAL DEPTH 12911 PERF.12526 - 12700

05	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	65	1	1573	2	N	-0-			-0-
06	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	86	1	2799	2	N	-0-			-0-
07	2781	X	2781	-0-	-0-	-0-	126	1	2655	2	N	-0-			-0-
08	1829	X	1204	-0-	-625	-0-	63	1	1141	2	N	-0-			-0-
09	2880	X	1269	-0-	-1611	-0-	78	1	1191	2	N	-0-			-0-
10	2976	X	1367	-0-	-1609	-0-	82	1	1285	2	N	-0-			-0-

STEPHENS "A" WELL #: 5 RRCID -> 182192 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 13889 PERF.13492 - 13924

05	14B2	EXT	214	-0-	214	677	9	1	205	2	Y	-0-			-0-
06	839	X	162	-0-	-677	-0-	5	1	157	2	Y	-0-			-0-
07	420	N	420	-0-	-0-	-0-	19	1	401	2	Y	-0-			-0-
08	261	N	261	-0-	-0-	-0-	14	1	247	2	Y	-0-			-0-
09	210	N	210	-0-	-0-	-0-	13	1	197	2	Y	-0-			-0-
10	434	N	204	-0-	-230	-0-	12	1	192	2	Y	-0-			-0-

THIGPEN "A" WELL #: 12 RRCID -> 182231 COMPL. DATE 02/27/2001 TOTAL DEPTH 13575 PERF.12282 - 13374

05	2189	X	2189	-0-	-0-	-0-	87	1	2102	2	Y	-0-			-0-
06	2064	X	2064	-0-	-0-	-0-	61	1	2003	2	Y	-0-			-0-
07	2170	X	2114	-0-	-56	-0-	96	1	2018	2	Y	-0-			-0-
08	2170	N	2104	-0-	-66	-0-	109	1	1995	2	Y	-0-			-0-
09	2070	N	2027	-0-	-43	-0-	124	1	1903	2	Y	-0-			-0-
10	2108	N	2073	-0-	-35	-0-	125	1	1948	2	Y	-0-			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

BLAIR "A" WELL #: 6 RRCID -> 182244 COMPL. DATE 02/24/2001 TOTAL DEPTH 12720 PERF.12204 - 12484

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

LAMBERT "A" WELL #: 6 RRCID -> 182649 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13208 - 13600

05	524	N	524	-0-	-0-	-0-	21	1	503	2	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	68	1	1436	2	Y	-0-					-0-
08	691	N	691	-0-	-0-	-0-	36	1	655	2	Y	-0-					-0-
09	715	N	715	-0-	-0-	-0-	44	1	671	2	Y	-0-					-0-
10	713	N	700	-0-	-13	-0-	42	1	658	2	Y	-0-					-0-

THIGPEN "A" WELL #: 13 RRCID -> 182744 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 13682 PERF.12933 - 13432

05	5022	X	4992	-0-	-30	-0-	198	1	4794	2	Y	-0-					-0-
06	4710	X	4700	-0-	-10	-0-	140	1	4560	2	Y	-0-					-0-
07	5146	X	4859	-0-	-287	-0-	220	1	4639	2	Y	-0-					-0-
08	5146	X	4525	-0-	-621	-0-	235	1	4290	2	Y	-0-					-0-
09	4920	X	4609	-0-	-311	-0-	282	1	4327	2	Y	-0-					-0-
10	4991	X	4989	-0-	-2	-0-	301	1	4688	2	Y	-0-					-0-

THIGPEN "A" WELL #: 5 RRCID -> 182861 COMPL. DATE 02/28/2001 TOTAL DEPTH 13490 PERF.13162 - 13208

05	3069	X	2318	-0-	-751	-0-	92	1	2226	2	Y	-0-					-0-
06	2880	X	2392	-0-	-488	-0-	71	1	2321	2	Y	-0-					-0-
07	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	145	1	3051	2	Y	-0-					-0-
08	2961	N	2961	-0-	-0-	-0-	154	1	2807	2	Y	-0-					-0-
09	2834	N	2834	-0-	-0-	-0-	173	1	2661	2	Y	-0-					-0-
10	2945	X	2843	-0-	-102	-0-	171	1	2672	2	Y	-0-					-0-

MUNDAY "A" WELL #: 3 RRCID -> 182891 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 14485 PERF. N/A

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

BLAIR "A" WELL #: 8 RRCID -> 182892 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12324 - 12609

05	689	N	689	-0-	-0-	-0-	27	1	662	2	Y	-0-					-0-
06	557	N	557	-0-	-0-	-0-	17	1	540	2	Y	-0-					-0-
07	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	45	1	955	2	Y	-0-					-0-
08	922	N	922	-0-	-0-	-0-	48	1	874	2	Y	-0-					-0-
09	909	N	909	-0-	-0-	-0-	56	1	853	2	Y	-0-					-0-
10	899	N	888	-0-	-11	-0-	54	1	834	2	Y	-0-					-0-

THIGPEN "A" WELL #: 18L RRCID -> 182896 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 13646 PERF.13167 - 13479

05	3472	X	3050	-0-	-422	-0-	121	1	2929	2	Y	-0-					-0-
06	3360	X	2750	-0-	-610	-0-	82	1	2668	2	Y	-0-					-0-
07	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	146	1	3070	2	Y	-0-					-0-
08	3503	X	3140	-0-	-363	-0-	163	1	2977	2	Y	-0-					-0-
09	3390	X	2604	-0-	-786	-0-	159	1	2445	2	Y	-0-					-0-
10	3224	X	2853	-0-	-371	-0-	172	1	2681	2	Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

STEPHENS "A" WELL #: 10 RRCID -> 183150 COMPL. DATE 10/30/2016 TOTAL DEPTH 13504 PERF.12761 - 13321

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2170 X	1643	-0-	-527	-0-	65	1	1578	2	Y	-0-					-0-
06	2252 X	2252	-0-	-0-	-0-	67	1	2185	2	Y	-0-					-0-
07	2139 X	1686	-0-	-453	-0-	76	1	1610	2	Y	-0-					-0-
08	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	87	1	1587	2	Y	-0-					-0-
09	2070 N	1597	-0-	-473	-0-	98	1	1499	2	Y	-0-					-0-
10	1674 N	1550	-0-	-124	-0-	93	1	1457	2	Y	-0-					-0-

THIGPEN "A" WELL #: 16 RRCID -> 183488 COMPL. DATE 03/17/2001 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13473 - 13538

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON "A" WELL #: 14 RRCID -> 183832 COMPL. DATE 05/31/2001 TOTAL DEPTH 12665 PERF.12176 - 12492

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

STEPHENS "A" WELL #: 3 RRCID -> 184309 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 13365 PERF.12896 - 13124

05	478 N	478	-0-	-0-	-0-	19	1	459	2	Y	-0-					-0-
06	869 N	869	-0-	-0-	-0-	26	1	843	2	Y	-0-					-0-
07	704 N	704	-0-	-0-	-0-	32	1	672	2	Y	-0-					-0-
08	591 N	591	-0-	-0-	-0-	31	1	560	2	Y	-0-					-0-
09	708 N	708	-0-	-0-	-0-	43	1	665	2	Y	-0-					-0-
10	651 N	599	-0-	-52	-0-	36	1	563	2	Y	-0-					-0-

STEPHENS "A" WELL #: 8 RRCID -> 184439 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 13615 PERF.13324 - 13418

05	2511 X	1652	-0-	-859	-0-	66	1	1586	2	Y	-0-					-0-
06	2520 X	968	-0-	-1552	-0-	29	1	939	2	Y	-0-					-0-
07	2573 X	1268	-0-	-1305	-0-	57	1	1211	2	Y	-0-					-0-
08	1643 N	1154	-0-	-489	-0-	60	1	1094	2	Y	-0-					-0-
09	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	69	1	1053	2	Y	-0-					-0-
10	1271 N	1166	-0-	-105	-0-	70	1	1096	2	Y	-0-					-0-

THIGPEN "A" WELL #: 9 RRCID -> 184515 COMPL. DATE 03/17/2001 TOTAL DEPTH 13665 PERF.13375 - 13421

05	228 N	228	-0-	-0-	-0-	9	1	219	2	Y	-0-					-0-
06	149 N	149	-0-	-0-	-0-	4	1	145	2	Y	-0-					-0-
07	534 N	534	-0-	-0-	-0-	24	1	510	2	Y	-0-					-0-
08	393 N	393	-0-	-0-	-0-	20	1	373	2	Y	-0-					-0-
09	302 N	302	-0-	-0-	-0-	18	1	284	2	Y	-0-					-0-
10	372 N	281	-0-	-91	-0-	17	1	264	2	Y	-0-					-0-

BURKE "A" WELL #: 3 RRCID -> 184719 COMPL. DATE 04/26/2001 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14060 - 14738

05	235 N	235	-0-	-0-	-0-	9	1	226	2	Y	-0-					-0-
06	195 N	195	-0-	-0-	-0-	6	1	189	2	Y	-0-					-0-
07	585 N	585	-0-	-0-	-0-	27	1	558	2	Y	-0-					-0-
08	344 N	344	-0-	-0-	-0-	18	1	326	2	Y	-0-					-0-
09	734 N	734	-0-	-0-	-0-	45	1	689	2	Y	-0-					-0-
10	326 N	326	-0-	-0-	-0-	20	1	306	2	Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

ADAMS "A" WELL #: 7 RRCID -> 184961 COMPL. DATE 03/28/2001 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12803 - 12931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4278	X	3142	-0-	-1136	-0-	125	1	3017	2	Y	-0-					-0-
06	4140	X	2812	-0-	-1328	-0-	84	1	2728	2	Y	-0-					-0-
07	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	191	1	4017	2	Y	-0-					-0-
08	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	203	1	3692	2	Y	-0-					-0-
09	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	235	1	3609	2	Y	-0-					-0-
10	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	230	1	3587	2	Y	-0-					-0-

EDWARDS "A" WELL #: 3 RRCID -> 185122 COMPL. DATE 04/12/2000 TOTAL DEPTH 13835 PERF.13820 - 13825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	51	1	1223	2	Y	-0-					-0-
06	277	N	277	-0-	-0-	-0-	8	1	269	2	Y	-0-					-0-
07	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	67	1	1404	2	Y	-0-					-0-
08	899	N	699	-0-	-200	-0-	36	1	663	2	Y	-0-					-0-
09	387	N	387	-0-	-0-	-0-	24	1	363	2	Y	-0-					-0-
10	899	N	879	-0-	-20	-0-	53	1	826	2	Y	-0-					-0-

STEPHENS "A" WELL #: 9 RRCID -> 185613 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 14790 PERF.14274 - 14562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	286	N	286	-0-	-0-	-0-	11	1	275	2	Y	-0-					-0-
06	482	N	482	-0-	-0-	-0-	14	1	468	2	Y	-0-					-0-
07	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	120	1	2530	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	5412	-0-	2312	2312	282	1	5130	2	Y	-0-					-0-
09	3000	N	3200	-0-	200	2512	196	1	3004	2	Y	-0-					-0-
10	3100	N	2083	-0-	-1017	1495	126	1	1957	2	Y	-0-					-0-

STEPHENS "A" WELL #: 11 RRCID -> 185976 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13181 - 13550

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

THIGPEN "A" WELL #: 14 RRCID -> 186855 COMPL. DATE 05/03/2001 TOTAL DEPTH 13935 PERF.13572 - 13680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	82	N	82	-0-	-0-	-0-	3	1	79	2	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	250	N	250	-0-	-0-	-0-	13	1	237	2	Y	-0-					-0-
09	109	N	109	-0-	-0-	-0-	7	1	102	2	Y	-0-					-0-
10	157	N	157	-0-	-0-	-0-	9	1	148	2	Y	-0-					-0-

BURKE "A" WELL #: 5 RRCID -> 186905 COMPL. DATE 09/22/2001 TOTAL DEPTH 13580 PERF.13332 - 13384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7006	X	6124	-0-	-882	-0-	243	1	5881	2	Y	-0-					-0-
06	5863	X	5863	-0-	-0-	-0-	175	1	5688	2	Y	-0-					-0-
07	5846	X	5846	-0-	-0-	-0-	265	1	5581	2	Y	-0-					-0-
08	6014	X	5533	-0-	-481	-0-	288	1	5245	2	Y	-0-					-0-
09	5820	X	5192	-0-	-628	-0-	317	1	4875	2	Y	-0-					-0-
10	6014	X	5387	-0-	-627	-0-	325	1	5062	2	Y	-0-					-0-

LANCASTER "A" WELL #: 6 RRCID -> 187188 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 13356 PERF.12895 - 13174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	82	1	1977	2	Y	-0-					-0-
06	2834	N	2834	-0-	-0-	-0-	84	1	2750	2	Y	-0-					-0-
07	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	70	1	1478	2	Y	-0-					-0-
08	1705	N	-0-	-0-	-1705	-0-					Y	-0-					-0-
09	1650	N	750	-0-	-900	-0-	46	1	704	2	Y	-0-					-0-
10	1550	N	664	-0-	-886	-0-	40	1	624	2	Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

JOHNSON "A" WELL #: 11 RRCID -> 187205 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 12478 PERF.12070 - 12258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1736	X	1346	-0-	-390	-0-	54	1	1292	2	Y	-0-					-0-
06	1680	X	1120	-0-	-560	-0-	33	1	1087	2	Y	-0-					-0-
07	1829	X	1083	-0-	-746	-0-	49	1	1034	2	Y	-0-					-0-
08	1333	N	1010	-0-	-323	-0-	53	1	957	2	Y	-0-					-0-
09	1110	N	852	-0-	-258	-0-	52	1	800	2	Y	-0-					-0-
10	1085	N	701	-0-	-384	-0-	42	1	659	2	Y	-0-					-0-

LANCASTER "A" WELL #: 9 RRCID -> 187241 COMPL. DATE 10/06/2001 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12726 - 13029

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

LANCASTER "A" WELL #: 8 RRCID -> 187317 COMPL. DATE 10/09/2001 TOTAL DEPTH 13275 PERF.12702 - 13028

05	341	N	341	-0-	-0-	-0-	14	1	327	2	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	582	N	582	-0-	-0-	-0-	26	1	556	2	Y	-0-					-0-
08	341	N	268	-0-	-73	-0-	14	1	254	2	Y	-0-					-0-
09	399	N	399	-0-	-0-	-0-	24	1	375	2	Y	-0-					-0-
10	589	N	383	-0-	-206	-0-	23	1	360	2	Y	-0-					-0-

EDWARDS "A" WELL #: 9 RRCID -> 187319 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 13568 PERF.13364 - 13402

05	T. A.		414	-0-	414	1855	16	1	398	2	Y	-0-					-0-
06	1855	X	-0-	-0-	-1855	-0-					Y	-0-					-0-
07	329	X	329	-0-	-0-	-0-	15	1	314	2	Y	-0-					-0-
08	737	N	737	-0-	-0-	-0-	38	1	699	2	Y	-0-					-0-
09	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	76	1	1164	2	Y	-0-					-0-
10	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	84	1	1314	2	Y	-0-					-0-

THIGPEN "A" WELL #: 19 RRCID -> 187406 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13648 - 13705

05	247	N	247	-0-	-0-	-0-	10	1	237	2	Y	-0-					-0-
06	445	N	445	-0-	-0-	-0-	13	1	432	2	Y	-0-					-0-
07	134	N	134	-0-	-0-	-0-	6	1	128	2	Y	-0-					-0-
08	186	N	156	-0-	-30	-0-	8	1	148	2	Y	-0-					-0-
09	180	N	94	-0-	-86	-0-	6	1	88	2	Y	-0-					-0-
10	182	N	182	-0-	-0-	-0-	11	1	171	2	Y	-0-					-0-

THIGPEN "A" WELL #: 8 RRCID -> 187672 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 13527 PERF.12978 - 13348

05	4185	X	3255	-0-	-930	-0-	129	1	3126	2	Y	-0-					-0-
06	4020	X	2637	-0-	-1383	-0-	79	1	2558	2	Y	-0-					-0-
07	4514	X	4514	-0-	-0-	-0-	205	1	4309	2	Y	-0-					-0-
08	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	220	1	4004	2	Y	-0-					-0-
09	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	246	1	3784	2	Y	-0-					-0-
10	4123	X	4068	-0-	-55	-0-	245	1	3823	2	Y	-0-					-0-

THIGPEN "A" WELL #: 11 RRCID -> 187984 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 13925 PERF.13618 - 13660

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

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

HALBERT "A" WELL #: 2 RRCID -> 189933 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 13385 PERF.12786 - 13120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	53	1	1275	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	10466	-0-	7466	7466	312	1	10154	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	8165	-0-	5065	12531	370	1	7795	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	5598	-0-	2498	15029	291	1	5307	2	N	-0-					-0-
09	18387	X	3358	-0-	-15029	-0-	205	1	3153	2	N	-0-					-0-
10	2589	X	2589	-0-	-0-	-0-	156	1	2433	2	N	-0-					-0-

THIGPEN "A" WELL #: 10 RRCID -> 190762 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 13610 PERF.13368 - 13413

05	3689	X	2845	-0-	-844	-0-	113	1	2732	2	Y	-0-					-0-
06	3450	X	2602	-0-	-848	-0-	77	1	2525	2	Y	-0-					-0-
07	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	187	1	3942	2	Y	-0-					-0-
08	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	198	1	3617	2	Y	-0-					-0-
09	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	220	1	3385	2	Y	-0-					-0-
10	3689	X	3561	-0-	-128	-0-	215	1	3346	2	Y	-0-					-0-

STEPHENS "A" WELL #: 13 RRCID -> 190792 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13276 - 13375

05	6758	X	6067	-0-	-691	-0-	241	1	5826	2	Y	-0-					-0-
06	6540	X	5732	-0-	-808	-0-	171	1	5561	2	Y	-0-					-0-
07	6477	X	6477	-0-	-0-	-0-	293	1	6184	2	Y	-0-					-0-
08	6200	X	5781	-0-	-419	-0-	301	1	5480	2	Y	-0-					-0-
09	5945	X	5945	-0-	-0-	-0-	363	1	5582	2	Y	-0-					-0-
10	6324	X	6123	-0-	-201	-0-	369	1	5754	2	Y	-0-					-0-

BURKE "A" WELL #: 7 RRCID -> 191145 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 13975 PERF.13710 - 13748

05	2108	X	1819	-0-	-289	-0-	72	1	1747	2	Y	-0-					-0-
06	2070	X	634	-0-	-1436	-0-	19	1	615	2	Y	-0-					-0-
07	2201	X	1291	-0-	-910	-0-	58	1	1233	2	Y	-0-					-0-
08	1829	N	1773	-0-	-56	-0-	92	1	1681	2	Y	-0-					-0-
09	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	112	1	1713	2	Y	-0-					-0-
10	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	116	1	1803	2	Y	-0-					-0-

BURKE "A" WELL #: 6 RRCID -> 191146 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 14095 PERF.12828 - 12883

05	754	N	754	-0-	-0-	-0-	30	1	724	2	Y	-0-					-0-
06	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	40	1	1287	2	Y	-0-					-0-
07	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	62	1	1310	2	Y	-0-					-0-
08	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	55	1	995	2	Y	-0-					-0-
09	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	62	1	956	2	Y	-0-					-0-
10	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	62	1	961	2	Y	-0-					-0-

LAMB "A" WELL #: 1 RRCID -> 191503 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 14069 PERF.13772 - 13869

05	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	129	1	3124	2	N	-0-					-0-
06	3060	X	2984	-0-	-76	-0-	89	1	2895	2	N	-0-					-0-
07	3131	X	2972	-0-	-159	-0-	135	1	2837	2	N	-0-					-0-
08	3224	X	2768	-0-	-456	-0-	144	1	2624	2	N	-0-					-0-
09	3120	X	2719	-0-	-401	-0-	166	1	2553	2	N	-0-					-0-
10	3224	X	2744	-0-	-480	-0-	165	1	2579	2	N	-0-					-0-

MARTIN "B" WELL #: 1 RRCID -> 192341 COMPL. DATE 09/22/2002 TOTAL DEPTH 14142 PERF.13688 - 13994

05	431	N	431	-0-	-0-	-0-	17	1	414	2	N	-0-					-0-
06	392	N	392	-0-	-0-	-0-	12	1	380	2	N	-0-					-0-
07	455	N	455	-0-	-0-	-0-	21	1	434	2	N	-0-					-0-
08	463	N	463	-0-	-0-	-0-	24	1	439	2	N	-0-					-0-
09	421	N	421	-0-	-0-	-0-	26	1	395	2	N	-0-					-0-
10	566	N	566	-0-	-0-	-0-	34	1	532	2	N	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

LANE "A" WELL #: 10 RRCID -> 195964 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 13521 PERF.13200 - 13319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4836	X	3973	-0-	-863	-0-	158	1	3815	2	Y	-0-					-0-
06	4680	X	1672	-0-	-3008	-0-	50	1	1622	2	Y	-0-					-0-
07	5636	X	5636	-0-	-0-	-0-	255	1	5381	2	Y	-0-					-0-
08	4960	X	4821	-0-	-139	-0-	251	1	4570	2	Y	-0-					-0-
09	4991	X	4991	-0-	-0-	-0-	305	1	4686	2	Y	-0-					-0-
10	4960	X	4782	-0-	-178	-0-	288	1	4494	2	Y	-0-					-0-

EDWARDS "A" WELL #: 7 RRCID -> 199723 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 13667 PERF.13482 - 13530

05	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	65	1	1579	2	Y	-0-					-0-
06	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	34	1	1116	2	Y	-0-					-0-
07	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	96	1	2030	2	Y	-0-					-0-
08	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	96	1	1755	2	Y	-0-					-0-
09	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	105	1	1617	2	Y	-0-					-0-
10	2015	N	1702	-0-	-313	-0-	103	1	1599	2	Y	-0-					-0-

JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 15 RRCID -> 202827 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 12734 PERF.12205 - 12500

05	816	N	816	-0-	-0-	-0-	32	1	784	2	Y	-0-					-0-
06	780	N	780	-0-	-0-	-0-	23	1	757	2	Y	-0-					-0-
07	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	48	1	1015	2	Y	-0-					-0-
08	926	N	926	-0-	-0-	-0-	48	1	878	2	Y	-0-					-0-
09	891	N	891	-0-	-0-	-0-	54	1	837	2	Y	-0-					-0-
10	1054	N	907	-0-	-147	-0-	55	1	852	2	Y	-0-					-0-

HIGH "A" WELL #: 13 RRCID -> 202864 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 12440 PERF.12030 - 12252

05	891	N	891	-0-	-0-	-0-	35	1	856	2	Y	-0-					-0-
06	781	N	781	-0-	-0-	-0-	23	1	758	2	Y	-0-					-0-
07	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	47	1	994	2	Y	-0-					-0-
08	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	54	1	989	2	Y	-0-					-0-
09	947	N	947	-0-	-0-	-0-	58	1	889	2	Y	-0-					-0-
10	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	79	1	1226	2	Y	-0-					-0-

LAMBERT "A" WELL #: 7 RRCID -> 202893 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 13667 PERF.13194 - 13546

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

HIGH "A" WELL #: 14 RRCID -> 203159 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 12502 PERF.12004 - 12230

05	595	N	595	-0-	-0-	-0-	24	1	571	2	Y	-0-					-0-
06	631	N	631	-0-	-0-	-0-	19	1	612	2	Y	-0-					-0-
07	886	N	886	-0-	-0-	-0-	40	1	846	2	Y	-0-					-0-
08	762	N	762	-0-	-0-	-0-	40	1	722	2	Y	-0-					-0-
09	570	N	443	-0-	-127	-0-	27	1	416	2	Y	-0-					-0-
10	946	N	946	-0-	-0-	-0-	57	1	889	2	Y	-0-					-0-

LAMB "A" WELL #: 3 RRCID -> 204508 COMPL. DATE 07/06/2004 TOTAL DEPTH 14285 PERF.14024 - 14034

05	5109	X	5109	-0-	-0-	-0-	203	1	4906	2	N	-0-					-0-
06	4920	X	3777	-0-	-1143	-0-	112	1	3665	2	N	-0-					-0-
07	5084	X	4818	-0-	-266	-0-	218	1	4600	2	N	-0-					-0-
08	5115	X	4652	-0-	-463	-0-	242	1	4410	2	N	-0-					-0-
09	4950	X	4550	-0-	-400	-0-	278	1	4272	2	N	-0-					-0-
10	5115	X	959	-0-	-4156	-0-	58	1	901	2	N	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

ADAMS "A" WELL #: 9 RRCID -> 204542 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 13285 PERF.12764 - 13036

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

EDWARDS "A" WELL #: 11 RRCID -> 204552 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13194 - 13504

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

STEPHENS "A" WELL #: 15 RRCID -> 205154 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 13879 PERF.13360 - 13670

05	359 N	359	-0-	-0-	-0-	14	1	345	2	Y	-0-					-0-
06	316 N	316	-0-	-0-	-0-	9	1	307	2	Y	-0-					-0-
07	332 N	332	-0-	-0-	-0-	15	1	317	2	Y	-0-					-0-
08	341 N	330	-0-	-11	-0-	17	1	313	2	Y	-0-					-0-
09	330 N	309	-0-	-21	-0-	19	1	290	2	Y	-0-					-0-
10	341 N	323	-0-	-18	-0-	19	1	304	2	Y	-0-					-0-

EDWARDS "A" WELL #: 10 RRCID -> 205536 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 13574 PERF.13068 - 13971

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

JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 17 RRCID -> 205537 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12322 - 12364

05	1891 X	1478	-0-	-413	-0-	59	1	1419	2	Y	-0-					-0-
06	1890 X	1458	-0-	-432	-0-	43	1	1415	2	Y	-0-					-0-
07	2150 X	2150	-0-	-0-	-0-	97	1	2053	2	Y	-0-					-0-
08	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	104	1	1891	2	Y	-0-					-0-
09	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	115	1	1768	2	Y	-0-					-0-
10	1953 N	1945	-0-	-8	-0-	117	1	1828	2	Y	-0-					-0-

ADAMS "A" WELL #: 8 RRCID -> 205544 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13026 - 13312

05	632 N	632	-0-	-0-	-0-	25	1	607	2	Y	-0-					-0-
06	702 N	702	-0-	-0-	-0-	21	1	681	2	Y	-0-					-0-
07	981 N	981	-0-	-0-	-0-	44	1	937	2	Y	-0-					-0-
08	726 N	726	-0-	-0-	-0-	38	1	688	2	Y	-0-					-0-
09	690 N	605	-0-	-85	-0-	37	1	568	2	Y	-0-					-0-
10	806 N	644	-0-	-162	-0-	39	1	605	2	Y	-0-					-0-

LAMB "A" WELL #: 2 RRCID -> 207285 COMPL. DATE 06/27/2004 TOTAL DEPTH 14075 PERF.13792 - 13802

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

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 17 RRCID -> 208396 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 12697 PERF.12262 - 12508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	959	N	959	-0-	-0-	-0-	38	1	921	2	Y	-0-					-0-
06	873	N	873	-0-	-0-	-0-	26	1	847	2	Y	-0-					-0-
07	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	46	1	968	2	Y	-0-					-0-
08	961	N	952	-0-	-9	-0-	50	1	902	2	Y	-0-					-0-
09	870	N	812	-0-	-58	-0-	50	1	762	2	Y	-0-					-0-
10	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	65	1	1015	2	Y	-0-					-0-

STEPHENS "A" WELL #: 12 RRCID -> 209159 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 13710 PERF.13169 - 13591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	65	1	1572	2	Y	-0-					-0-
06	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	47	1	1516	2	Y	-0-					-0-
07	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	73	1	1544	2	Y	-0-					-0-
08	1643	N	1603	-0-	-40	-0-	83	1	1520	2	Y	-0-					-0-
09	1560	N	1101	-0-	-459	-0-	67	1	1034	2	Y	-0-					-0-
10	1612	N	1257	-0-	-355	-0-	76	1	1181	2	Y	-0-					-0-

BLACK "A" WELL #: 20 RRCID -> 209677 COMPL. DATE 08/04/2004 TOTAL DEPTH 12770 PERF.12360 - 12370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	556	N	556	-0-	-0-	-0-	22	1	534	2	Y	-0-					-0-
06	492	N	492	-0-	-0-	-0-	15	1	477	2	Y	-0-					-0-
07	729	N	729	-0-	-0-	-0-	33	1	696	2	Y	-0-					-0-
08	634	N	634	-0-	-0-	-0-	33	1	601	2	Y	-0-					-0-
09	592	N	592	-0-	-0-	-0-	36	1	556	2	Y	-0-					-0-
10	682	N	580	-0-	-102	-0-	35	1	545	2	Y	-0-					-0-

BLACK "A" WELL #: 19 RRCID -> 210300 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 12715 PERF.12272 - 12544

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

ADAMS "A" WELL #: 10 RRCID -> 210301 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 13934 PERF.13402 - 13767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5766	X	4688	-0-	-1078	-0-	186	1	4502	2	Y	-0-					-0-
06	5250	X	3935	-0-	-1315	-0-	117	1	3818	2	Y	-0-					-0-
07	6354	X	6354	-0-	-0-	-0-	288	1	6066	2	Y	-0-					-0-
08	6076	X	5996	-0-	-80	-0-	312	1	5684	2	Y	-0-					-0-
09	5880	X	4575	-0-	-1305	-0-	280	1	4295	2	Y	-0-					-0-
10	6076	X	4563	-0-	-1513	-0-	275	1	4288	2	Y	-0-					-0-

LANCASTER "A" WELL #: 10 RRCID -> 211603 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 13458 PERF.12928 - 13260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	856	N	856	-0-	-0-	-0-	34	1	822	2	Y	-0-					-0-
06	455	N	455	-0-	-0-	-0-	14	1	441	2	Y	-0-					-0-
07	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	47	1	986	2	Y	-0-					-0-
08	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	53	1	971	2	Y	-0-					-0-
09	976	N	976	-0-	-0-	-0-	60	1	916	2	Y	-0-					-0-
10	1023	N	1007	-0-	-16	-0-	61	1	946	2	Y	-0-					-0-

STEPHENS "A" WELL #: 14 RRCID -> 211688 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 13657 PERF.13420 - 13726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	182	N	182	-0-	-0-	-0-	7	1	175	2	Y	-0-					-0-
06	879	N	879	-0-	-0-	-0-	26	1	853	2	Y	-0-					-0-
07	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	84	1	1769	2	Y	-0-					-0-
08	544	N	544	-0-	-0-	-0-	28	1	516	2	Y	-0-					-0-
09	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	74	1	1133	2	Y	-0-					-0-
10	1860	N	1335	-0-	-525	-0-	80	1	1255	2	Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

ADAMS "A" WELL #: 11 RRCID -> 213335 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 13940 PERF.13416 - 13543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	177	N	177	-0-	-0-	-0-	7	1	170	2	Y	-0-					-0-
06	142	N	142	-0-	-0-	-0-	4	1	138	2	Y	-0-					-0-
07	238	N	238	-0-	-0-	-0-	11	1	227	2	Y	-0-					-0-
08	260	N	260	-0-	-0-	-0-	14	1	246	2	Y	-0-					-0-
09	240	N	240	-0-	-0-	-0-	15	1	225	2	Y	-0-					-0-
10	256	N	256	-0-	-0-	-0-	15	1	241	2	Y	-0-					-0-

BLACK "A" WELL #: 18 RRCID -> 214008 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 12635 PERF.12175 - 12339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	48	1	1167	2	Y	-0-					-0-
06	648	N	648	-0-	-0-	-0-	19	1	629	2	Y	-0-					-0-
07	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	74	1	1564	2	Y	-0-					-0-
08	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	76	1	1387	2	Y	-0-					-0-
09	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	88	1	1348	2	Y	-0-					-0-
10	1488	N	1473	-0-	-15	-0-	89	1	1384	2	Y	-0-					-0-

WILLIFORD "B" WELL #: 2 RRCID -> 226307 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 14850 PERF.12828 - 13840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	177	N	177	-0-	-0-	-0-	59	1	118	2	N	-0-					-0-
06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	21	1	166	2	N	-0-					-0-
07	180	N	180	-0-	-0-	-0-	8	1	172	2	N	-0-					-0-
08	188	N	188	-0-	-0-	-0-	10	1	178	2	N	-0-					-0-
09	206	N	206	-0-	-0-	-0-	25	1	181	2	N	-0-					-0-
10	187	N	187	-0-	-0-	-0-	18	1	169	2	N	-0-					-0-

HIGH "A" WELL #: 15 RRCID -> 226905 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 12605 PERF.12208 - 12480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	724	N	724	-0-	-0-	-0-	29	1	695	2	Y	-0-					-0-
06	953	N	953	-0-	-0-	-0-	28	1	925	2	Y	-0-					-0-
07	913	N	913	-0-	-0-	-0-	41	1	872	2	Y	-0-					-0-
08	900	N	900	-0-	-0-	-0-	47	1	853	2	Y	-0-					-0-
09	930	N	906	-0-	-24	-0-	55	1	851	2	Y	-0-					-0-
10	899	N	891	-0-	-8	-0-	54	1	837	2	Y	-0-					-0-

JOHNSON "A" WELL #: 17 RRCID -> 228182 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12176 - 12287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	68	1	1638	2	Y	-0-					-0-
06	722	N	722	-0-	-0-	-0-	21	1	701	2	Y	-0-					-0-
07	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	101	1	2135	2	Y	-0-					-0-
08	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	97	1	1760	2	Y	-0-					-0-
09	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	79	1	1217	2	Y	-0-					-0-
10	2201	N	532	-0-	-1669	-0-	32	1	500	2	Y	-0-					-0-

HIGH "A" WELL #: 12 RRCID -> 231169 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12114 - 12375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1860	X	1241	-0-	-619	-0-	49	1	1192	2	Y	-0-					-0-
06	1680	X	248	-0-	-1432	-0-	7	1	241	2	Y	-0-					-0-
07	1635	X	1635	-0-	-0-	-0-	74	1	1561	2	Y	-0-					-0-
08	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	78	1	1431	2	Y	-0-					-0-
09	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	71	1	1091	2	Y	-0-					-0-
10	1550	N	1166	-0-	-384	-0-	70	1	1096	2	Y	-0-					-0-

TURNER "A" WELL #: 10 RRCID -> 253412 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 15220 PERF.12412 - 12620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	474	N	474	-0-	-0-	-0-	19	1	455	2	Y	-0-					-0-
06	555	N	555	-0-	-0-	-0-	17	1	538	2	Y	-0-					-0-
07	843	N	843	-0-	-0-	-0-	38	1	805	2	Y	-0-					-0-
08	718	N	718	-0-	-0-	-0-	37	1	681	2	Y	-0-					-0-
09	614	N	614	-0-	-0-	-0-	38	1	576	2	Y	-0-					-0-
10	644	N	644	-0-	-0-	-0-	39	1	605	2	Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
STS PETROLEUM LLC 828153
VANN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 200722 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 15425 PERF.13450 - 13490

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/04/2023

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
WILLIFORD -B- WELL #: 1 RRCID -> 095664 COMPL. DATE 10/02/1981 TOTAL DEPTH 15413 PERF.13460 - 13478

05	217 N	79	-0-	-138	-0-	79	2		N	-0-			46
06	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	2		N	-0-			46
07	403 N	359	-0-	-44	-0-	359	2		N	-0-			46
08	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2		N	-0-			46
09	540 N	335	-0-	-205	-0-	335	2		N	-0-			46
10	372 N	299	-0-	-73	-0-	299	2		N	-0-			46

XTO ENERGY INC. 945936
GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 3 RRCID -> 167174 COMPL. DATE 01/22/1998 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12278 - 12584

05	2906 X	2906	-0-	-0-	-0-	2906	2		N	-0-			-0-
06	3185 X	3185	-0-	-0-	-0-	3185	2		N	-0-			-0-
07	3421 X	3421	-0-	-0-	-0-	3421	2		N	-0-			-0-
08	3186 X	3186	-0-	-0-	-0-	3186	2		N	-0-			-0-
09	2478 X	2478	-0-	-0-	-0-	2478	2		N	-0-			-0-
10	2441 X	2441	-0-	-0-	-0-	2441	2		N	-0-			-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 4 RRCID -> 169029 COMPL. DATE 05/14/1998 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12182 - 12408

05	3100 N	2356	-0-	-744	494	2356	2		N	-0-			-0-
06	1874 N	1380	-0-	-494	-0-	1380	2		N	-0-			-0-
07	1953 N	504	-0-	-1449	-0-	504	2		N	-0-			-0-
08	2356 N	1358	-0-	-998	-0-	1358	2		N	-0-			-0-
09	1380 N	1057	-0-	-323	-0-	1057	2		N	-0-			-0-
10	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	2		N	-0-			-0-

DAVIDSON, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 172499 COMPL. DATE 03/01/1999 TOTAL DEPTH 12520 PERF.11884 - 12204

05	3100 N	1878	-0-	-1222	3070	1878	2		Y	-0-			15
06	3000 N	2301	-0-	-699	2371	2301	2		Y	-0-			15
07	3100 N	1629	-0-	-1471	900	1629	2		Y	-0-			15
08	2808 N	1908	-0-	-900	-0-	1908	2		Y	-0-			15
09	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2		Y	-0-			15
10	1643 N	1457	-0-	-186	-0-	1457	2		Y	-0-			15

CUMMINS A WELL #: 1 RRCID -> 173610 COMPL. DATE 05/12/1999 TOTAL DEPTH 12567 PERF.12174 - 12400

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

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 7 RRCID -> 174977 COMPL. DATE 09/30/1999 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12199 - 12474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	3664	2			N	-0-					-0-
06	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	3290	2			N	-0-					-0-
07	3379	X	2847	-0-	-532	-0-	2847	2			N	-0-					-0-
08	3379	X	1	-0-	-3378	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	3270	X	4	-0-	-3266	-0-	4	2			N	-0-					-0-
10	3379	X	654	-0-	-2725	-0-	654	2			N	-0-					-0-

MCSWANE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 177548 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13012 - 13588

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

LAMBERT UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 178243 COMPL. DATE 06/13/2000 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12932 - 12969

05	13	N	8	-0-	-5	-0-	8	2			N	-0-					-0-
06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
07	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
08	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
09	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	2			N	-0-					-0-
10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-

WEBB "A" WELL #: 1 RRCID -> 178674 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12694 - 12926

05	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			N	-0-					-0-
06	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			N	-0-					-0-
07	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			N	-0-					-0-
08	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-					-0-
09	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					-0-
10	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			N	-0-					-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 8 RRCID -> 179187 COMPL. DATE 09/27/2000 TOTAL DEPTH 12822 PERF.12112 - 12392

05	3100	N	1657	-0-	-1443	399	1657	2			N	-0-					-0-
06	1672	N	1273	-0-	-399	-0-	1273	2			N	-0-					-0-
07	1736	N	1263	-0-	-473	-0-	1263	2			N	-0-					-0-
08	1643	N	1514	-0-	-129	-0-	1514	2			N	-0-					-0-
09	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	2321	2			N	-0-					-0-
10	1271	N	834	-0-	-437	-0-	834	2			N	-0-					-0-

DAVIDSON, W. A. WELL #: 3 RRCID -> 179537 COMPL. DATE 05/14/2000 TOTAL DEPTH 12401 PERF.11928 - 12236

05	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			Y	-0-					10
06	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			Y	-0-					10
07	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			Y	-0-					10
08	1085	N	1081	-0-	-4	-0-	1081	2			Y	-0-					10
09	930	N	909	-0-	-21	-0-	909	2			Y	-0-					10
10	1085	N	434	-0-	-651	-0-	434	2			Y	-0-					10

DAVIDSON, W. A. WELL #: 2 RRCID -> 179538 COMPL. DATE 05/05/2000 TOTAL DEPTH 12440 PERF.11912 - 12305

05	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			Y	-0-					19
06	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			Y	-0-					19
07	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			Y	-0-					19
08	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			Y	-0-					19
09	1020	N	776	-0-	-244	-0-	776	2			Y	-0-					19
10	1023	N	1013	-0-	-10	-0-	1013	2			Y	-0-					19

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DAVIDSON, W. A. WELL #: 4 RRCID -> 179539 COMPL. DATE 05/20/2000 TOTAL DEPTH 12436 PERF.12066 - 12356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	837	N	659	-0-	-178	-0-	659	2			Y	-0-					9
06	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			Y	-0-					9
07	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			Y	-0-					9
08	651	N	624	-0-	-27	-0-	624	2			Y	-0-					9
09	810	N	676	-0-	-134	-0-	676	2			Y	-0-					9
10	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			Y	-0-					9

WIEBOLT GU WELL #: 4 RRCID -> 179729 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 12457 PERF.12036 - 12286

05	3100	N	1438	-0-	-1662	843	1438	2			Y	-0-					12
06	1601	N	758	-0-	-843	-0-	758	2			Y	-0-					12
07	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2278	2			Y	-0-					12
08	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	2525	2			Y	-0-					12
09	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	2375	2			Y	-0-					12
10	2263	N	513	-0-	-1750	-0-	513	2			Y	-0-					12

CUMMINS A WELL #: 2 RRCID -> 180082 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 12465 PERF.11960 - 12318

05	1674	N	1480	-0-	-194	-0-	1480	2			Y	-0-					-0-
06	1470	N	1299	-0-	-171	-0-	1299	2			Y	-0-					-0-
07	1519	N	955	-0-	-564	-0-	955	2			Y	-0-					-0-
08	1488	N	815	-0-	-673	-0-	815	2			Y	-0-					-0-
09	1290	N	728	-0-	-562	-0-	728	2			Y	-0-					-0-
10	961	N	578	-0-	-383	-0-	578	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 2R RRCID -> 180086 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12250 - 12722

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

WATSON WELL #: 2 RRCID -> 180324 COMPL. DATE 09/02/2001 TOTAL DEPTH 15300 PERF.13176 - 15172

05	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					-0-
06	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					-0-
07	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					-0-
08	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-					-0-
09	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					-0-
10	558	N	483	-0-	-75	-0-	483	2			N	-0-					-0-

BEST UNIT WELL #: 2 RRCID -> 180384 COMPL. DATE 10/03/2000 TOTAL DEPTH 14410 PERF.13426 - 13802

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

CUMMINS A WELL #: 3 RRCID -> 180854 COMPL. DATE 03/10/2016 TOTAL DEPTH 12630 PERF. 8712 - 12069

05	3100	N	1728	-0-	-1372	987	1728	2			Y	-0-					-0-
06	2589	N	1602	-0-	-987	-0-	1602	2			Y	-0-					-0-
07	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	2			Y	-0-					-0-
08	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	2			Y	-0-					-0-
09	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2			Y	-0-					-0-
10	3068	N	3068	-0-	-0-	-0-	3068	2			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CUMMINS A WELL #: 4 RRCID -> 181127 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 12680 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			Y	-0-					-0-
06	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			Y	-0-					-0-
07	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			Y	-0-					-0-
08	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			Y	-0-					-0-
09	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			Y	-0-					-0-
10	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 3 RRCID -> 181306 COMPL. DATE 05/29/2019 TOTAL DEPTH 12850 PERF. 9456 - 12282

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

HUNT GAS UNIT 4 WELL #: 2 RRCID -> 181343 COMPL. DATE 12/29/2000 TOTAL DEPTH 12805 PERF.12634 - 12687

05	2480	X	2352	-0-	-128	-0-	2352	2			Y	-0-					-0-
06	2400	X	788	-0-	-1612	-0-	788	2			Y	-0-					-0-
07	2480	X	1798	-0-	-682	-0-	1798	2			Y	-0-					-0-
08	2480	X	2404	-0-	-76	-0-	2404	2			Y	-0-					-0-
09	2400	X	1629	-0-	-771	-0-	1629	2			Y	-0-					-0-
10	2356	X	2215	-0-	-141	-0-	2215	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 8 RRCID -> 181344 COMPL. DATE 01/06/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12460 - 12835

05	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			Y	-0-					-0-
06	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			Y	-0-					-0-
07	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			Y	-0-					-0-
08	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			Y	-0-					-0-
09	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			Y	-0-					-0-
10	372	N	290	-0-	-82	-0-	290	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 7 RRCID -> 181785 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12748 - 12813

05	4402	X	4127	-0-	-275	-0-	123	1	4004	2	Y	-0-					-0-
06	4260	X	3377	-0-	-883	-0-	100	1	3277	2	Y	-0-					-0-
07	4185	X	4046	-0-	-139	-0-	119	1	3927	2	Y	-0-					-0-
08	4185	X	4025	-0-	-160	-0-	120	1	3905	2	Y	-0-					-0-
09	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	124	1	4014	2	Y	-0-					-0-
10	4123	X	2890	-0-	-1233	-0-	90	1	2800	2	Y	-0-					-0-

WILLIFORD "A" WELL #: 1 RRCID -> 181964 COMPL. DATE 11/06/2000 TOTAL DEPTH 14530 PERF.14360 - 14412

05	124	N	97	-0-	-27	-0-	97	2			N	-0-					-0-
06	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	2			N	-0-					-0-
07	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
08	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2			N	-0-					-0-
09	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					-0-
10	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-

MCSWANE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 182153 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 14220 PERF.13401 - 14008

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

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCSWANE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 183241 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 14367 PERF.13343 - 14367

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

HUNT GAS UNIT #3 WELL #: 4 RRCID -> 183834 COMPL. DATE 02/04/2001 TOTAL DEPTH 12780 PERF.12262 - 12642

05	310 N	298	-0-	-12	-0-	298	2			Y	-0-					-0-
06	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			Y	-0-					-0-
07	310 N	256	-0-	-54	-0-	256	2			Y	-0-					-0-
08	310 N	219	-0-	-91	-0-	219	2			Y	-0-					-0-
09	300 N	293	-0-	-7	-0-	293	2			Y	-0-					-0-
10	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			Y	-0-					-0-

WILLIFORD "A" WELL #: 2 RRCID -> 183956 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 14634 PERF.14492 - 14507

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

CUMMINS A WELL #: 5 RRCID -> 184261 COMPL. DATE 03/09/2016 TOTAL DEPTH 12530 PERF. 8726 - 11402

05	2852 X	2330	-0-	-522	-0-	2330	2			Y	-0-					-0-
06	2310 X	2243	-0-	-67	-0-	2243	2			Y	-0-					-0-
07	2271 X	2271	-0-	-0-	-0-	2271	2			Y	-0-					-0-
08	2325 X	2225	-0-	-100	-0-	2225	2			Y	-0-					-0-
09	2521 X	2521	-0-	-0-	-0-	2521	2			Y	-0-					-0-
10	2806 X	2806	-0-	-0-	-0-	2806	2			Y	-0-					-0-

H. L. & P. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184774 COMPL. DATE 04/17/2015 TOTAL DEPTH 15732 PERF. 9075 - 13221

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

WIEBOLT GU WELL #: 3 RRCID -> 184931 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 12456 PERF.12044 - 12300

05	3100 N	2158	-0-	-942	1124	2158	2			Y	-0-					9
06	3000 N	2174	-0-	-826	298	2174	2			Y	-0-					9
07	2563 N	2265	-0-	-298	-0-	2265	2			Y	-0-					9
08	1581 N	374	-0-	-1207	-0-	374	2			Y	-0-					9
09	1530 N	-0-	-0-	-1530	-0-					Y	-0-					9
10	3039 N	3039	-0-	-0-	-0-	3039	2			Y	-0-					9

WEBB A WELL #: 4 RRCID -> 185331 COMPL. DATE 01/20/2001 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12390 - 12709

05	620 N	593	-0-	-27	-0-	593	2			Y	-0-					-0-
06	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			Y	-0-					-0-
07	682 N	563	-0-	-119	-0-	563	2			Y	-0-					-0-
08	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			Y	-0-					-0-
09	570 N	482	-0-	-88	-0-	482	2			Y	-0-					-0-
10	558 N	303	-0-	-255	-0-	303	2			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DAVIDSON, W. A. WELL #: 6 RRCID -> 185358 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 12404 PERF.12054 - 12314

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1953 X	1559	-0-	-394	-0-	1559	2		Y	-0-			-0-
06	1656 X	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2		Y	-0-			-0-
07	2046 N	1455	-0-	-591	-0-	1455	2		Y	-0-			-0-
08	1550 N	1345	-0-	-205	-0-	1345	2		Y	-0-			-0-
09	1650 N	1009	-0-	-641	-0-	1009	2		Y	-0-			-0-
10	1457 N	1231	-0-	-226	-0-	1231	2		Y	-0-			-0-

HUNT GAS UNIT 4 WELL #: 3 RRCID -> 185369 COMPL. DATE 09/14/2013 TOTAL DEPTH 12880 PERF.12322 - 12758

05	372 N	309	-0-	-63	-0-	309	2		Y	-0-			-0-
06	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2		Y	-0-			-0-
07	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2		Y	-0-			-0-
08	310 N	221	-0-	-89	-0-	221	2		Y	-0-			-0-
09	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2		Y	-0-			-0-
10	341 N	319	-0-	-22	-0-	319	2		Y	-0-			-0-

DAVIDSON, W. A. WELL #: 5 RRCID -> 185442 COMPL. DATE 04/15/2001 TOTAL DEPTH 12495 PERF.11988 - 12381

05	1116 N	699	-0-	-417	-0-	699	2		Y	-0-			-0-
06	947 N	947	-0-	-0-	-0-	947	2		Y	-0-			-0-
07	903 N	903	-0-	-0-	-0-	903	2		Y	-0-			-0-
08	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2		Y	-0-			-0-
09	960 N	715	-0-	-245	-0-	715	2		Y	-0-			-0-
10	899 N	741	-0-	-158	-0-	741	2		Y	-0-			-0-

HUNT GAS UNIT #3 WELL #: 3 RRCID -> 185516 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 13130 PERF.12238 - 12606

05	372 N	344	-0-	-28	-0-	344	2		Y	-0-			-0-
06	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	2		Y	-0-			-0-
07	403 N	363	-0-	-40	-0-	363	2		Y	-0-			-0-
08	341 N	282	-0-	-59	-0-	282	2		Y	-0-			-0-
09	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	2		Y	-0-			-0-
10	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	2		Y	-0-			-0-

CUMMINS A WELL #: 7 RRCID -> 185818 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 12585 PERF.12065 - 12408

05	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2		Y	-0-			-0-
06	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		Y	-0-			-0-
07	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2		Y	-0-			-0-
08	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		Y	-0-			-0-
09	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2		Y	-0-			-0-
10	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2		Y	-0-			-0-

W. T. COCHRUM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185819 COMPL. DATE 07/03/2001 TOTAL DEPTH 12453 PERF.12100 - 12330

05	2492 N	1380	-0-	-1112	-0-	1380	2		Y	-0-			-0-
06	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2		Y	-0-			-0-
07	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2		Y	-0-			-0-
08	1271 N	1269	-0-	-2	-0-	1269	2		Y	-0-			-0-
09	1230 N	994	-0-	-236	-0-	994	2		Y	-0-			-0-
10	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2		Y	-0-			-0-

HUNT GAS UNIT 4 WELL #: 4 RRCID -> 185827 COMPL. DATE 06/25/2001 TOTAL DEPTH 13225 PERF.12646 - 13125

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

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WIEBOLT GU WELL #: 7 RRCID -> 186082 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 12440 PERF.11912 - 12332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			Y	-0-					-0-
06	900	N	865	-0-	-35	-0-	865	2			Y	-0-					-0-
07	899	N	729	-0-	-170	-0-	729	2			Y	-0-					-0-
08	930	N	851	-0-	-79	-0-	851	2			Y	-0-					-0-
09	870	N	514	-0-	-356	-0-	514	2			Y	-0-					-0-
10	744	N	682	-0-	-62	-0-	682	2			Y	-0-					-0-

WIEBOLT GU WELL #: 6 RRCID -> 186083 COMPL. DATE 06/09/2001 TOTAL DEPTH 12332 PERF.11804 - 12240

05	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	3015	2			Y	-0-					-0-
06	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	2956	2			Y	-0-					-0-
07	2790	X	705	-0-	-2085	-0-	705	2			Y	-0-					-0-
08	2914	X	2790	-0-	-124	-0-	2790	2			Y	-0-					-0-
09	2820	X	1157	-0-	-1663	-0-	1157	2			Y	-0-					-0-
10	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 9 RRCID -> 186094 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 13180 PERF.12688 - 13043

05	589	X	532	-0-	-57	-0-	532	2			Y	-0-					-0-
06	3210	X	2865	-0-	-345	-0-	2865	2			Y	-0-					-0-
07	3317	X	1246	-0-	-2071	-0-	1246	2			Y	-0-					-0-
08	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					Y	-0-					-0-
09	3210	X	2828	-0-	-382	-0-	2828	2			Y	-0-					-0-
10	2976	X	2720	-0-	-256	-0-	2720	2			Y	-0-					-0-

HUNT GAS UNIT NO. 4 WELL #: 5 RRCID -> 186102 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH 13140 PERF.12632 - 13050

05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
08	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			Y	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 11 RRCID -> 186103 COMPL. DATE 09/04/2001 TOTAL DEPTH 13210 PERF.12709 - 13054

05	1326	N	1175	-0-	-151	-0-	1175	2			Y	-0-					-0-
06	1290	N	899	-0-	-391	-0-	899	2			Y	-0-					-0-
07	1519	N	1246	-0-	-273	-0-	1246	2			Y	-0-					-0-
08	1178	N	1023	-0-	-155	-0-	1023	2			Y	-0-					-0-
09	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			Y	-0-					-0-
10	1240	N	763	-0-	-477	-0-	763	2			Y	-0-					-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 9 RRCID -> 186124 COMPL. DATE 10/21/2001 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11732 - 12542

05	2207	N	1464	-0-	-743	-0-	1464	2			N	-0-					-0-
06	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2			N	-0-					-0-
07	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2			N	-0-					-0-
08	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-					-0-
09	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-					-0-
10	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			N	-0-					-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 14 RRCID -> 186258 COMPL. DATE 12/08/2001 TOTAL DEPTH 12740 PERF.11640 - 12438

05	496	N	404	-0-	-92	-0-	404	2			N	-0-					-0-
06	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-
07	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					-0-
08	403	N	218	-0-	-185	-0-	218	2			N	-0-					-0-
09	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					-0-
10	434	N	405	-0-	-29	-0-	405	2			N	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WIEBOLT GU WELL #: 5 RRCID -> 186542 COMPL. DATE 04/29/2001 TOTAL DEPTH 12380 PERF.12016 - 12290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			Y	-0-					9
06	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			Y	-0-					9
07	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			Y	-0-					9
08	651	N	538	-0-	-113	-0-	538	2			Y	-0-					9
09	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			Y	-0-					9
10	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			Y	-0-					9

CUMMINS A WELL #: 6 RRCID -> 186833 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 12625 PERF.12372 - 12512

05	3596	X	3181	-0-	-415	-0-	3181	2			Y	-0-					-0-
06	3660	X	3325	-0-	-335	-0-	3325	2			Y	-0-					-0-
07	3782	X	2737	-0-	-1045	-0-	2737	2			Y	-0-					-0-
08	3782	X	3051	-0-	-731	-0-	3051	2			Y	-0-					-0-
09	3330	X	3290	-0-	-40	-0-	3290	2			Y	-0-					-0-
10	3441	X	2843	-0-	-598	-0-	2843	2			Y	-0-					-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 11 RRCID -> 186916 COMPL. DATE 12/29/2001 TOTAL DEPTH 12843 PERF.12301 - 12672

05	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
07	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
08	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
09	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
10	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-

HUNT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 186993 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12038 - 12306

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

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 10 RRCID -> 187186 COMPL. DATE 11/22/2001 TOTAL DEPTH 12912 PERF.11872 - 12624

05	2449	N	2327	-0-	-122	-0-	2327	2			N	-0-					-0-
06	2280	N	2101	-0-	-179	-0-	2101	2			N	-0-					-0-
07	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	2453	2			N	-0-					-0-
08	2325	N	2215	-0-	-110	-0-	2215	2			N	-0-					-0-
09	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	2295	2			N	-0-					-0-
10	2449	N	2330	-0-	-119	-0-	2330	2			N	-0-					-0-

HUNT GAS UNIT NO. 4 WELL #: 6 RRCID -> 187206 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12620 - 12630

05	837	N	70	-0-	-767	-0-	70	2			Y	-0-					-0-
06	540	N	9	-0-	-531	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
07	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			Y	-0-					-0-
08	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			Y	-0-					-0-
09	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			Y	-0-					-0-
10	837	N	651	-0-	-186	-0-	651	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 14 RRCID -> 187247 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12840 - 13215

05	248	N	101	-0-	-147	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
06	210	N	101	-0-	-109	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
07	155	N	112	-0-	-43	-0-	112	2			Y	-0-					-0-
08	93	N	3	-0-	-90	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
09	90	N	7	-0-	-83	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
10	124	N	8	-0-	-116	-0-	8	2			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EUBANK-BEENE WELL #: 1 RRCID -> 187281 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12480 - 12486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	651	N	603	-0-	-48	-0-	603	2			Y	-0-					-0-
06	600	N	586	-0-	-14	-0-	586	2			Y	-0-					-0-
07	744	N	556	-0-	-188	-0-	556	2			Y	-0-					-0-
08	589	N	416	-0-	-173	-0-	416	2			Y	-0-					-0-
09	600	N	334	-0-	-266	-0-	334	2			Y	-0-					-0-
10	558	N	293	-0-	-265	-0-	293	2			Y	-0-					-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 13 RRCID -> 187326 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 12735 PERF.11752 - 12118

05	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	2			N	-0-					-0-
06	240	N	197	-0-	-43	-0-	197	2			N	-0-					-0-
07	248	N	152	-0-	-96	-0-	152	2			N	-0-					-0-
08	248	N	189	-0-	-59	-0-	189	2			N	-0-					-0-
09	210	N	197	-0-	-13	-0-	197	2			N	-0-					-0-
10	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	2			N	-0-					-0-

CURRY WELL #: 1 RRCID -> 187613 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11894 - 12253

05	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			Y	-0-					-0-
06	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			Y	-0-					-0-
07	527	N	442	-0-	-85	-0-	442	2			Y	-0-					-0-
08	527	N	493	-0-	-34	-0-	493	2			Y	-0-					-0-
09	450	N	398	-0-	-52	-0-	398	2			Y	-0-					-0-
10	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 12 RRCID -> 187998 COMPL. DATE 03/22/2019 TOTAL DEPTH 13421 PERF.12372 - 13178

05	1519	N	798	-0-	-721	-0-	798	2			Y	-0-					-0-
06	630	N	500	-0-	-130	-0-	500	2			Y	-0-					-0-
07	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			Y	-0-					-0-
08	806	N	664	-0-	-142	-0-	664	2			Y	-0-					-0-
09	510	N	474	-0-	-36	-0-	474	2			Y	-0-					-0-
10	713	N	585	-0-	-128	-0-	585	2			Y	-0-					-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 15 RRCID -> 188716 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 12828 PERF.12347 - 12658

05	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					-0-
06	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					-0-
07	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					-0-
08	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					-0-
09	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					-0-
10	465	N	374	-0-	-91	-0-	374	2			N	-0-					-0-

HUNT GAS UNIT 4 WELL #: 7 RRCID -> 188769 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 12715 PERF.12532 - 12596

05	1711	N	1659	-0-	-52	-0-	1659	2			Y	-0-					-0-
06	1170	N	366	-0-	-804	-0-	366	2			Y	-0-					-0-
07	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	2579	2			Y	-0-					-0-
08	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	2			Y	-0-					-0-
09	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2			Y	-0-					-0-
10	1581	N	1568	-0-	-13	-0-	1568	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 10 RRCID -> 189393 COMPL. DATE 04/25/2002 TOTAL DEPTH 13010 PERF.12522 - 12846

05	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	2			Y	-0-					-0-
06	120	N	97	-0-	-23	-0-	97	2			Y	-0-					-0-
07	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			Y	-0-					-0-
08	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	2			Y	-0-					-0-
09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
10	124	N	94	-0-	-30	-0-	94	2			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WIEBOLT GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 189513 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 12425 PERF.12039 - 12312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	2957	-0-	-143	2278	2957	2			Y	-0-					9
06	4955	X	2677	-0-	-2278	-0-	2677	2			Y	-0-					9
07	2914	X	2566	-0-	-348	-0-	2566	2			Y	-0-					9
08	2914	X	2440	-0-	-474	-0-	2440	2			Y	-0-					9
09	2820	X	1502	-0-	-1318	-0-	1502	2			Y	-0-					9
10	2914	X	1520	-0-	-1394	-0-	1520	2			Y	-0-					9

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 16 RRCID -> 189934 COMPL. DATE 03/31/2002 TOTAL DEPTH 12961 PERF.12246 - 12534

05	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			N	-0-					-0-
06	1320	N	1105	-0-	-215	-0-	1105	2			N	-0-					-0-
07	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2			N	-0-					-0-
08	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2			N	-0-					-0-
09	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			N	-0-					-0-
10	1426	N	1403	-0-	-23	-0-	1403	2			N	-0-					-0-

DAVIDSON, W. A. WELL #: 7 RRCID -> 189961 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 12502 PERF.11471 - 12304

05	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			Y	-0-					-0-
06	540	N	529	-0-	-11	-0-	529	2			Y	-0-					-0-
07	589	N	549	-0-	-40	-0-	549	2			Y	-0-					-0-
08	589	N	551	-0-	-38	-0-	551	2			Y	-0-					-0-
09	540	N	480	-0-	-60	-0-	480	2			Y	-0-					-0-
10	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			Y	-0-					-0-

DAVIDSON, W. A. WELL #: 8 RRCID -> 190175 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11996 - 12220

05	403	N	86	-0-	-317	-0-	86	2			Y	-0-					-0-
06	150	N	108	-0-	-42	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
07	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			Y	-0-					-0-
08	93	N	16	-0-	-77	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
09	120	N	16	-0-	-104	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
10	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			Y	-0-					-0-

WIEBOLT GU WELL #: 10 RRCID -> 191226 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11882 - 12296

05	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	2864	2			Y	-0-					-0-
06	2340	X	1980	-0-	-360	-0-	1980	2			Y	-0-					-0-
07	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	2767	2			Y	-0-					-0-
08	2418	X	668	-0-	-1750	-0-	668	2			Y	-0-					-0-
09	2340	X	455	-0-	-1885	-0-	455	2			Y	-0-					-0-
10	2418	N	942	-0-	-1476	-0-	942	2			Y	-0-					-0-

WIEBOLT GU WELL #: 8 RRCID -> 191360 COMPL. DATE 09/26/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12025 - 12302

05	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			Y	-0-					-0-
06	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			Y	-0-					-0-
07	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			Y	-0-					-0-
08	465	N	456	-0-	-9	-0-	456	2			Y	-0-					-0-
09	480	N	337	-0-	-143	-0-	337	2			Y	-0-					-0-
10	527	N	522	-0-	-5	-0-	522	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 17 RRCID -> 192068 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12269 - 12574

05	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-					-0-
07	93	N	61	-0-	-32	-0-	61	2			Y	-0-					-0-
08	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
09	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
10	62	N	16	-0-	-46	-0-	16	2			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WEBB A WELL #: 18 RRCID -> 193041 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12643 - 13037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7532	X	7532	-0-	-0-	-0-	7532	2			Y	-0-					-0-
06	7560	X	5994	-0-	-1566	-0-	5994	2			Y	-0-					-0-
07	7812	X	6508	-0-	-1304	-0-	6508	2			Y	-0-					-0-
08	7812	X	7410	-0-	-402	-0-	7410	2			Y	-0-					-0-
09	7290	X	5625	-0-	-1665	-0-	5625	2			Y	-0-					-0-
10	7533	X	4805	-0-	-2728	-0-	4805	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 13 RRCID -> 193628 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 13405 PERF.12833 - 13291

05	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			Y	-0-					-0-
06	750	N	704	-0-	-46	-0-	704	2			Y	-0-					-0-
07	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			Y	-0-					-0-
08	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			Y	-0-					-0-
09	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			Y	-0-					-0-
10	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 6 RRCID -> 195757 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 13550 PERF.12958 - 13344

05	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			Y	-0-					-0-
06	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			Y	-0-					-0-
07	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			Y	-0-					-0-
08	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			Y	-0-					-0-
09	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			Y	-0-					-0-
10	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 19 RRCID -> 196256 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12908 - 13242

05	2964	N	1825	-0-	-1139	-0-	1825	2			Y	-0-					-0-
06	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2			Y	-0-					-0-
07	2810	N	2810	-0-	-0-	-0-	2810	2			Y	-0-					-0-
08	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2071	2			Y	-0-					-0-
09	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2187	2			Y	-0-					-0-
10	2790	N	1245	-0-	-1545	-0-	1245	2			Y	-0-					-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 19 RRCID -> 196347 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 12675 PERF.11860 - 12579

05	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	4002	2			N	-0-					-0-
06	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	3176	2			N	-0-					-0-
07	4154	X	3274	-0-	-880	-0-	3274	2			N	-0-					-0-
08	4154	X	3812	-0-	-342	-0-	3812	2			N	-0-					-0-
09	4020	X	3494	-0-	-526	-0-	3494	2			N	-0-					-0-
10	3999	X	3805	-0-	-194	-0-	3805	2			N	-0-					-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 18 RRCID -> 196463 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 12595 PERF.11957 - 12340

05	3100	N	1674	-0-	-1426	2581	1674	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	1748	-0-	-1252	1329	1748	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	1784	-0-	-1316	13	1784	2			N	-0-					-0-
08	1674	N	1348	-0-	-326	-0-	1348	2			N	-0-					-0-
09	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2136	2			N	-0-					-0-
10	1798	N	1762	-0-	-36	-0-	1762	2			N	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 20 RRCID -> 196687 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 13460 PERF.12910 - 13248

05	4405	X	4405	-0-	-0-	-0-	4405	2			Y	-0-					-0-
06	4170	X	2841	-0-	-1329	-0-	2841	2			Y	-0-					-0-
07	4154	X	4152	-0-	-2	-0-	4152	2			Y	-0-					-0-
08	4402	X	4002	-0-	-400	-0-	4002	2			Y	-0-					-0-
09	4260	X	2021	-0-	-2239	-0-	2021	2			Y	-0-					-0-
10	4402	X	4130	-0-	-272	-0-	4130	2			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 12 RRCID -> 196743 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 12954 PERF.12416 - 12784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4886	X	4886	-0-	-0-	-0-	4886	2			N	-0-					-0-
06	4442	X	4442	-0-	-0-	-0-	4442	2			N	-0-					-0-
07	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	3874	2			N	-0-					-0-
08	4937	X	4937	-0-	-0-	-0-	4937	2			N	-0-					-0-
09	4324	X	4324	-0-	-0-	-0-	4324	2			N	-0-					-0-
10	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	3216	2			N	-0-					-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 17 RRCID -> 196749 COMPL. DATE 02/17/2003 TOTAL DEPTH 12620 PERF.12190 - 12364

05	3100	N	2505	-0-	-595	6793	2505	2			N	-0-					-0-
06	9027	X	2234	-0-	-6793	-0-	2234	2			N	-0-					-0-
07	1283	X	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2			N	-0-					-0-
08	2077	X	2077	-0-	-0-	-0-	2077	2			N	-0-					-0-
09	2459	X	2459	-0-	-0-	-0-	2459	2			N	-0-					-0-
10	2368	X	2368	-0-	-0-	-0-	2368	2			N	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 15 RRCID -> 197864 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12755 - 13070

05	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			Y	-0-					-0-
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
07	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			Y	-0-					-0-
08	651	N	294	-0-	-357	-0-	294	2			Y	-0-					-0-
09	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			Y	-0-					-0-
10	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 5 RRCID -> 199247 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12411 - 12755

05	8	N	4	-0-	-4	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
06	9	N	4	-0-	-5	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
08	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
09	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-

HUNT GAS UNIT 4 WELL #: 8 RRCID -> 200177 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12290 - 12690

05	3193	X	1413	-0-	-1780	-0-	1413	2			Y	-0-					-0-
06	3780	X	1651	-0-	-2129	-0-	1651	2			Y	-0-					-0-
07	3906	X	2880	-0-	-1026	-0-	2880	2			Y	-0-					-0-
08	4290	X	4290	-0-	-0-	-0-	4290	2			Y	-0-					-0-
09	1770	X	1323	-0-	-447	-0-	1323	2			Y	-0-					-0-
10	2883	X	2659	-0-	-224	-0-	2659	2			Y	-0-					-0-

COCHRUM, W.T. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202353 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 12580 PERF.12053 - 12368

05	713	N	551	-0-	-162	-0-	551	2			Y	-0-					12
06	660	N	637	-0-	-23	-0-	637	2			Y	-0-					12
07	775	N	656	-0-	-119	-0-	656	2			Y	-0-					12
08	558	N	520	-0-	-38	-0-	520	2			Y	-0-					12
09	630	N	453	-0-	-177	-0-	453	2			Y	-0-					12
10	651	N	440	-0-	-211	-0-	440	2			Y	-0-					12

HUNT GAS UNIT #3 WELL #: 5 RRCID -> 205081 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12201 - 12572

05	1178	N	1089	-0-	-89	-0-	1089	2			Y	-0-					-0-
06	1110	N	995	-0-	-115	-0-	995	2			Y	-0-					-0-
07	1116	N	786	-0-	-330	-0-	786	2			Y	-0-					-0-
08	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			Y	-0-					-0-
09	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			Y	-0-					-0-
10	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WIEBOLT GU WELL #: 11 RRCID -> 205888 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 12530 PERF.12020 - 12334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3875	X	3371	-0-	-504	-0-	3371	2			Y	-0-					9
06	3750	X	1460	-0-	-2290	-0-	1460	2			Y	-0-					9
07	3875	X	2031	-0-	-1844	-0-	2031	2			Y	-0-					9
08	3720	X	2089	-0-	-1631	-0-	2089	2			Y	-0-					9
09	3600	X	1157	-0-	-2443	-0-	1157	2			Y	-0-					9
10	3379	X	1988	-0-	-1391	-0-	1988	2			Y	-0-					9

BLAIR, ORA WELL #: 2 RRCID -> 206509 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12739 - 13168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			Y	-0-					-0-
06	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			Y	-0-					-0-
07	992	N	766	-0-	-226	-0-	766	2			Y	-0-					-0-
08	930	N	774	-0-	-156	-0-	774	2			Y	-0-					-0-
09	960	N	684	-0-	-276	-0-	684	2			Y	-0-					-0-
10	775	N	761	-0-	-14	-0-	761	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 16 RRCID -> 208310 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12723 - 13035

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

CUMMINS A WELL #: 8 RRCID -> 216671 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12199 - 12391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3255	X	2330	-0-	-925	-0-	2330	2			Y	-0-					-0-
06	3090	X	861	-0-	-2229	-0-	861	2			Y	-0-					-0-
07	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	3235	2			Y	-0-					-0-
08	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	3111	2			Y	-0-					-0-
09	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	2860	2			Y	-0-					-0-
10	3224	X	368	-0-	-2856	-0-	368	2			Y	-0-					-0-

BLAIR, ORA WELL #: 4 RRCID -> 218657 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 13472 PERF.12904 - 13274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	3875	2			Y	-0-					-0-
06	4887	X	4887	-0-	-0-	-0-	4887	2			Y	-0-					-0-
07	5097	X	5097	-0-	-0-	-0-	5097	2			Y	-0-					-0-
08	1299	X	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			Y	-0-					-0-
09	810	X	498	-0-	-312	-0-	498	2			Y	-0-					-0-
10	1800	X	1800	-0-	-0-	-0-	1800	2			Y	-0-					-0-

EUBANK-BEENE WELL #: 2 RRCID -> 219512 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 12547 PERF.11794 - 12183

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

CUMMINS A WELL #: 9 RRCID -> 220512 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11375 - 12196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1209	N	1203	-0-	-6	-0-	1203	2			Y	-0-					-0-
06	1170	N	1160	-0-	-10	-0-	1160	2			Y	-0-					-0-
07	1209	N	860	-0-	-349	-0-	860	2			Y	-0-					-0-
08	1209	N	773	-0-	-436	-0-	773	2			Y	-0-					-0-
09	1170	N	815	-0-	-355	-0-	815	2			Y	-0-					-0-
10	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BLAIR, ORA WELL #: 5 RRCID -> 221406 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 13550 PERF. 9776 - 12540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	2018	2			Y	-0-					-0-
06	660	N	335	-0-	-325	-0-	335	2			Y	-0-					-0-
07	1612	X	839	-0-	-773	-0-	839	2			Y	-0-					-0-
08	1612	X	522	-0-	-1090	-0-	522	2			Y	-0-					-0-
09	1560	X	281	-0-	-1279	-0-	281	2			Y	-0-					-0-
10	1612	X	75	-0-	-1537	-0-	75	2			Y	-0-					-0-

WIEBOLT GU WELL #: 12 RRCID -> 222596 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 12502 PERF.11996 - 12284

05	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			Y	-0-					-0-
06	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			Y	-0-					-0-
07	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			Y	-0-					-0-
08	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			Y	-0-					-0-
09	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			Y	-0-					-0-
10	837	N	645	-0-	-192	-0-	645	2			Y	-0-					-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 20 RRCID -> 234060 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 12684 PERF.12144 - 12578

05	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	2			N	-0-					-0-
06	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			N	-0-					-0-
07	1550	N	1127	-0-	-423	-0-	1127	2			N	-0-					-0-
08	1550	N	1241	-0-	-309	-0-	1241	2			N	-0-					-0-
09	1110	N	187	-0-	-923	-0-	187	2			N	-0-					-0-
10	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2			N	-0-					-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 21 RRCID -> 235587 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 12560 PERF.11990 - 12329

05	558	N	416	-0-	-142	-0-	416	2			N	-0-					-0-
06	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					-0-
07	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					-0-
08	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					-0-
09	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					-0-
10	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					-0-

WIEBOLT GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 252894 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 12546 PERF.12013 - 12324

05	1457	N	1408	-0-	-49	-0-	1408	2			Y	-0-					9
06	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2			Y	-0-					9
07	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2			Y	-0-					9
08	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2			Y	-0-					9
09	1410	N	1169	-0-	-241	-0-	1169	2			Y	-0-					9
10	1457	N	1447	-0-	-10	-0-	1447	2			Y	-0-					9

DAVIDSON, W. A. WELL #: 10 RRCID -> 252935 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 12577 PERF.11904 - 12321

05	3565	X	1763	-0-	-1802	-0-	1763	2			Y	-0-					-0-
06	3510	X	837	-0-	-2673	-0-	837	2			Y	-0-					-0-
07	3627	X	2797	-0-	-830	-0-	2797	2			Y	-0-					-0-
08	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	3867	2			Y	-0-					-0-
09	2820	X	2767	-0-	-53	-0-	2767	2			Y	-0-					-0-
10	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	3243	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 21 RRCID -> 255969 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11464 - 12829

05	3162	X	2858	-0-	-304	-0-	2858	2			Y	-0-					30
06	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	2902	2	176	9	Y	160	190	1			-0-
07	3162	X	2767	-0-	-395	-0-	2767	2			Y	-0-					-0-
08	2976	X	2674	-0-	-302	-0-	2674	2			Y	-0-					-0-
09	3090	X	2621	-0-	-469	-0-	2621	2			Y	-0-					-0-
10	3193	X	2647	-0-	-546	-0-	2647	2			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WEBB A WELL #: 23 RRCID -> 255971 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 13492 PERF.12785 - 13278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	868	N	614	-0-	-254	-0-	614	2			Y	-0-				-0-
06	750	N	578	-0-	-172	-0-	578	2			Y	-0-				-0-
07	682	N	668	-0-	-14	-0-	668	2			Y	-0-				-0-
08	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			Y	-0-				-0-
09	570	N	516	-0-	-54	-0-	516	2			Y	-0-				-0-
10	682	N	466	-0-	-216	-0-	466	2			Y	-0-				-0-

WEBB A WELL #: 26 RRCID -> 259338 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 13495 PERF.12796 - 13147

05	2976	X	1242	-0-	-1734	-0-	1242	2			Y	-0-				-0-
06	2880	X	2859	-0-	-21	-0-	2859	2			Y	-0-				-0-
07	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	3861	2			Y	-0-				-0-
08	2821	X	2077	-0-	-744	-0-	2077	2			Y	-0-				-0-
09	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	2890	2			Y	-0-				-0-
10	3596	X	1966	-0-	-1630	-0-	1966	2			Y	-0-				-0-

WEBB A WELL #: 27 RRCID -> 259898 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 13344 PERF.12558 - 13025

05	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	2			Y	-0-				-0-
06	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	2			Y	-0-				-0-
07	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	2			Y	-0-				-0-
08	1891	N	1830	-0-	-61	-0-	1830	2			Y	-0-				-0-
09	1830	N	1508	-0-	-322	-0-	1508	2			Y	-0-				-0-
10	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	2			Y	-0-				-0-

EUBANK-BEENE WELL #: 3 RRCID -> 262401 COMPL. DATE 09/04/2011 TOTAL DEPTH 14119 PERF.13434 - 13619

05	3596	X	3453	-0-	-143	-0-	3453	2			N	-0-				-0-
06	3780	X	3618	-0-	-162	-0-	3618	2			N	-0-				-0-
07	3906	X	3632	-0-	-274	-0-	3632	2			N	-0-				-0-
08	3906	X	3649	-0-	-257	-0-	3649	2			N	-0-				-0-
09	3630	X	3534	-0-	-96	-0-	3534	2			N	-0-				-0-
10	3751	X	3296	-0-	-455	-0-	3296	2			N	-0-				-0-

HUNT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 264447 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 8868 - 12359

05	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-				-0-
06	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-				-0-
07	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-				-0-
08	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-				-0-
09	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			N	-0-				-0-
10	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			N	-0-				-0-

DEW (RODESSA) 24478 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
IRENE WILBURN WELL #: 6 RRCID -> 275735 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 13300 PERF. 7750 - 7816

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-				-0-

DEW (RODESSA) //CONT.// 24478 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903

BLACK "A" WELL #: 9 RRCID -> 173402 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7966 - 8005

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

LANCASTER "A" WELL #: 4 RRCID -> 173623 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8164 - 8250

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

JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 8 RRCID -> 176127 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8014 - 8173

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	946 N	946	-0-	-0-	-0-	38	1	908	2	Y	-0-					-0-
06	698 N	698	-0-	-0-	-0-	21	1	677	2	Y	-0-					-0-
07	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	49	1	1038	2	Y	-0-					-0-
08	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	57	1	1039	2	Y	-0-					-0-
09	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	66	1	1011	2	Y	-0-					-0-
10	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	66	1	1028	2	Y	-0-					-0-

HIGH "A" WELL #: 7 RRCID -> 176141 COMPL. DATE 11/25/1999 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7844 - 7902

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

WHITE, H.E. WELL #: 6 RRCID -> 180019 COMPL. DATE 10/06/2000 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 8092 - 8120

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

MCADAMS "A" WELL #: 2C RRCID -> 183922 COMPL. DATE 07/23/1999 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8154 - 8198

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

BURGHER "C" WELL #: 7 RRCID -> 188033 COMPL. DATE 09/23/2001 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 8306 - 8320

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

DEW (RODESSA) //CONT.// 24478 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
JOHNSON "A" WELL #: 10 RRCID -> 189808 COMPL. DATE 05/09/2002 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8062 - 8108

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

BURGHER "A" WELL #: 8 RRCID -> 211862 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 12777 PERF. 8220 - 8266

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

LANCASTER "A" WELL #: 5 RRCID -> 219481 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 13125 PERF. 8196 - 8230

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

DEW SWD WELL #: 1 RRCID -> 248081 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4900 - 5190

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

XTO ENERGY INC. 945936
GLAZENER, WILLIAM C. G.U. WELL #: 5 C RRCID -> 170022 COMPL. DATE 07/22/1998 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 8002 - 8029

05	651 N	600	-0-	-51	-0-	600	2		N	-0-			-0-
06	600 N	563	-0-	-37	-0-	563	2		N	-0-			-0-
07	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	2		N	-0-			-0-
08	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	2		N	-0-			-0-
09	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	2		N	-0-			-0-
10	620 N	602	-0-	-18	-0-	602	2		N	-0-			-0-

BEST SWD WELL #: 1 RRCID -> 224665 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 5808 PERF. 5340 - 5514

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

DEW (RODESSA) //CONT.// 24478 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BEST SWD WELL #: 2 RRCID -> 237845 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5317 - 5636

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

BEST SWD WELL #: 3 RRCID -> 254657 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5679 - 5390

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

CUMMINS A WELL #: 1 RRCID -> 262387 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 12567 PERF. 7950 - 7967

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

DEW (TRAVIS PEAK) 24478 379 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
A. O. EVANS, JR. GU WELL #: 8 RRCID -> 179858 COMPL. DATE 10/18/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8655 - 8680

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2463 N	2463	-0-	-0-	-0-	138	1	2325	2	N	-0-			-0-
06	2336 N	2336	-0-	-0-	-0-	130	1	2206	2	N	-0-			-0-
07	2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	139	1	2254	2	N	-0-			-0-
08	2392 N	2392	-0-	-0-	-0-	138	1	2254	2	N	-0-			-0-
09	2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	138	1	2122	2	N	-0-			-0-
10	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	113	1	1787	2	N	-0-			-0-

DANIEL, PETER EST. WELL #: 9 RRCID -> 294120 COMPL. DATE 08/31/2022 TOTAL DEPTH 12537 PERF. 9408 - 11810

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3937 X	-0-	-0-	-3937	-0-					N	-0-			93
06	90 X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			93
07	93 X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			93
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			93
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			93
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			93

A. O. EVANS, JR. GU WELL #: 13 RRCID -> 295114 COMPL. DATE 07/29/2022 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12026 - 12273

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	6294 X	6294	-0-	-0-	-0-	352	1	5942	2	N	-0-			185
06	5756 X	5756	-0-	-0-	-0-	321	1	5434	2	N	1	23	1	163
						1	9							
07	5780 X	5780	-0-	-0-	-0-	335	1	5445	2	N	-0-			163
08	5858 X	5858	-0-	-0-	-0-	339	1	5519	2	N	-0-			163
09	6360 X	5345	-0-	-1015	-0-	326	1	5019	2	N	-0-			163
10	6293 X	4923	-0-	-1370	-0-	292	1	4631	2	N	-0-			-0-

DEW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 24478 379 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
BLACK "A" WELL #: 5 RRCID -> 171808 COMPL. DATE 08/01/1998 TOTAL DEPTH 9512 PERF. 8951 - 8961

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	110 N	110	-0-	-0-	-0-	4	1	106	2	Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
GLAZENER, WILLIAM C. GU WELL #: 5 T RRCID -> 170049 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 9207 - 9263

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUNT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 274281 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 8868 - 9178

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

EUBANK-BEENE WELL #: 2 RRCID -> 276187 COMPL. DATE 12/07/2014 TOTAL DEPTH 12547 PERF. 9156 - 9428

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	181	-0-	181	181	181	2			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	18	-0-	18	199	18	2			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	13	-0-	13	212	13	2			N	-0-					-0-

H. L. & P. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277421 COMPL. DATE 04/17/2015 TOTAL DEPTH 15732 PERF. 9075 - 13221

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

CUMMINS A WELL #: 3 RRCID -> 277524 COMPL. DATE 04/13/2015 TOTAL DEPTH 12630 PERF. 8712 - 9551

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

DEW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 24478 379 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BLAIR, ORA WELL #: 5 RRCID -> 279346 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 13550 PERF. 9776 - 10102

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

CUMMINS A WELL #: 5 RRCID -> 282187 COMPL. DATE 03/09/2016 TOTAL DEPTH 12530 PERF. 8726 - 9553

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

WEBB A WELL #: 3 RRCID -> 287291 COMPL. DATE 05/29/2019 TOTAL DEPTH 12850 PERF. 9456 - 12282

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

DONIE (PETTIT) 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
1789 MANAGEMENT, LLC 100936
ALTON SIMS WELL #: 24 RRCID -> 280342 COMPL. DATE 04/15/2016 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 7886 - 7892

05	93 N	34	-0-	-59	-0-	34	2	N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RICKARD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 287293 COMPL. DATE 02/01/2020 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 7611 - 7624

05	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2	Y	-0-			-0-
06	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2	Y	-0-			-0-
07	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	124	-0-	124	124	124	2	Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	120	-0-	120	244	120	2	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	124	-0-	124	368	124	2	Y	-0-			-0-

CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
TERRY "D" WELL #: 2 C RRCID -> 164867 COMPL. DATE 02/20/1997 TOTAL DEPTH 9258 PERF. 8218 - 8398

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

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
A. O. EVANS, JR. GU WELL #: 8 RRCID -> 182242 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8533 - 8581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
10	77	N	77	-0-	-0-	-0-	5	1	72	2	Y	-0-					-0-

A. O. EVANS, JR. GU WELL #: 11 RRCID -> 184916 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 8752 - 8756

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
THIGPEN "A" WELL #: 18U RRCID -> 217947 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 13646 PERF. 9001 - 9129

05	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
WORTHY SWD WELL #: 1D RRCID -> 191079 COMPL. DATE 10/02/2002 TOTAL DEPTH 5135 PERF. 4656 - 4930

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

HUFFMAN "B" WELL #: 7 RRCID -> 197629 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 13130 PERF. 8389 - 8416

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

HUFFMAN "B" WELL #: 16 RRCID -> 201795 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 13325 PERF. 8399 - 8453

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

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

WORTHY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 205794 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8346 - 8365

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

WORTHY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 205800 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8490 - 8504

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

WORTHY GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 205809 COMPL. DATE 01/31/2004 TOTAL DEPTH 13061 PERF. 8436 - 8454

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

HUFFMAN "B" WELL #: 12 RRCID -> 205830 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 13326 PERF. 8488 - 8504

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

HUFFMAN "B" WELL #: 13 RRCID -> 205841 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 13220 PERF. 8397 - 8426

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

HUFFMAN "B" WELL #: 14 RRCID -> 205845 COMPL. DATE 03/07/2004 TOTAL DEPTH 13171 PERF. 8360 - 8379

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

WORTHY GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 205867 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 13040 PERF. 8420 - 8440

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

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
WORTHY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 205909 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 13095 PERF. 8421 - 8446

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

WORTHY GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 207960 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 13163 PERF. 8442 - 8486

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

WORTHY GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 207962 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 13145 PERF. 8439 - 8467

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

HUFFMAN "B" WELL #: 20 RRCID -> 210216 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 13339 PERF. 8473 - 8507

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

HUFFMAN "B" WELL #: 17 RRCID -> 211048 COMPL. DATE 02/27/2005 TOTAL DEPTH 13409 PERF. 8406 - 8428

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

WALLIS ENERGY, INC. 893997
BARNARD, BEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 015432 COMPL. DATE 11/11/1956 TOTAL DEPTH 8474 PERF. 8311 - 8331

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

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936

HUNT, N. B. WELL #: 1 RRCID -> 076934 COMPL. DATE 03/15/1978 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 8693 - 8703

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

BATY, L. E. WELL #: 1 RRCID -> 090291 COMPL. DATE 07/23/1980 TOTAL DEPTH 9306 PERF. 8521 - 8561

05	3100 N	2196	-0-	-904	2974	2196	2			N	-0-					5
06	3000 N	2061	-0-	-939	2035	2061	2			N	-0-					5
07	3100 N	2120	-0-	-980	1055	2120	2			N	-0-					5
08	3100 N	2227	-0-	-873	182	2019	2	208	9	N	189	190	1			4
09	2086 N	1904	-0-	-182	-0-	1904	2			N	-0-					4
10	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	2			N	-0-					4

HUNT, N.B. GAS UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 090292 COMPL. DATE 10/10/1980 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8678 - 8703

05	3100 N	2127	-0-	-973	7885	2127	2			Y	-0-					-0-
06	3000 N	2398	-0-	-602	7283	2398	2			Y	-0-					-0-
07	3100 N	2494	-0-	-606	6677	2494	2			Y	-0-					-0-
08	3100 N	1934	-0-	-1166	5511	1934	2			Y	-0-					-0-
09	3000 N	2397	-0-	-603	4908	2397	2			Y	-0-					-0-
10	3100 N	2458	-0-	-642	4266	2458	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 091124 COMPL. DATE 12/13/1980 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8213 - 8350

05	3336 X	3336	-0-	-0-	-0-	3336	2			Y	-0-					-0-
06	3237 X	3237	-0-	-0-	-0-	3237	2			Y	-0-					-0-
07	3295 X	3295	-0-	-0-	-0-	3295	2			Y	-0-					-0-
08	3387 X	3387	-0-	-0-	-0-	3387	2			Y	-0-					-0-
09	3236 X	3236	-0-	-0-	-0-	3236	2			Y	-0-					-0-
10	3342 X	3342	-0-	-0-	-0-	3342	2			Y	-0-					-0-

EPPES WELL #: 1 RRCID -> 101586 COMPL. DATE 06/26/1982 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 8717 - 8765

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

KINDON #1 WELL #: 2 RRCID -> 110071 COMPL. DATE 03/05/1984 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 8481 - 8587

05	155 N	118	-0-	-37	-0-	118	2			N	-0-					-0-
06	120 N	85	-0-	-35	-0-	85	2			N	-0-					-0-
07	93 N	71	-0-	-22	-0-	71	2			N	-0-					-0-
08	124 N	78	-0-	-46	-0-	78	2			N	-0-					-0-
09	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
10	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-

DOBBS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 122371 COMPL. DATE 08/08/1986 TOTAL DEPTH 9277 PERF. 8504 - 8634

05	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					-0-
06	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-
07	155 N	137	-0-	-18	-0-	137	2			N	-0-					-0-
08	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
09	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
10	124 N	79	-0-	-45	-0-	79	2			N	-0-					-0-

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MOORE WELL #: 1 RRCID -> 146948 COMPL. DATE 01/24/1994 TOTAL DEPTH 9982 PERF. 8590 - 8760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	N	306	-0-	-4	-0-	306	2			N	-0-					-0-
06	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-
07	341	N	339	-0-	-2	-0-	339	2			N	-0-					-0-
08	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					-0-
09	330	N	256	-0-	-74	-0-	256	2			N	-0-					-0-
10	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-

HUNT, N.B. WELL #: 2 RRCID -> 148947 COMPL. DATE 07/24/1994 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8539 - 8659

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

HUNT, N.B. GAS UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 150582 COMPL. DATE 05/17/1994 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 8560 - 8615

05	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
07	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
08	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					-0-
09	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	2			N	-0-					-0-
10	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					-0-

WIEBOLT WELL #: 1 RRCID -> 151426 COMPL. DATE 08/30/1994 TOTAL DEPTH 9751 PERF. 8574 - 8596

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

MOORE WELL #: 3 RRCID -> 187536 COMPL. DATE 11/12/2001 TOTAL DEPTH 12600 PERF. 8582 - 8587

05	4309	X	4250	-0-	-59	-0-	4250	2			Y	-0-					-0-
06	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	4264	2			Y	-0-					-0-
07	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	4419	2			Y	-0-					-0-
08	4247	X	3987	-0-	-260	-0-	3987	2			Y	-0-					-0-
09	4170	X	3487	-0-	-683	-0-	3487	2			Y	-0-					-0-
10	4309	X	1379	-0-	-2930	-0-	1379	2			Y	-0-					-0-

COX, WELDON GU WELL #: 1 RRCID -> 187650 COMPL. DATE 07/07/2000 TOTAL DEPTH 15300 PERF. 9033 - 9053

05	3100	N	1875	-0-	-1225	927	75	1	1800	2	N	-0-					74
06	2663	N	1736	-0-	-927	-0-	67	1	1669	2	N	-0-					74
07	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	67	1	1533	2	N	-0-					74
08	1426	N	893	-0-	-533	-0-	37	1	856	2	N	-0-					74
09	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	72	1	1736	2	N	-0-					74
10	1426	N	1176	-0-	-250	-0-	48	1	1128	2	N	-0-					74

WEBB, T.S. "A" WELL #: 1 RRCID -> 188786 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8750 - 8913

05	3100	N	1914	-0-	-1186	2922	1914	2			Y	-0-					-0-
06	3000	N	1947	-0-	-1053	1869	1947	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	1502	-0-	-1598	271	1502	2			Y	-0-					-0-
08	2250	N	1979	-0-	-271	-0-	1979	2			Y	-0-					-0-
09	1950	N	1791	-0-	-159	-0-	1791	2			Y	-0-					-0-
10	1488	N	1422	-0-	-66	-0-	1422	2			Y	-0-					-0-

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUNT, N.B. GAS UNIT 4 WELL #: 10 RRCID -> 212590 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8708 - 8712

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

DOBBS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217966 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8504 - 8603

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

GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 222233 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 13175 PERF. 8522 - 8528

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

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 223257 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 12835 PERF. 7991 - 8110

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

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 225349 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 7962 - 8142

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

MCWATTERS, T. H. WELL #: 4 RRCID -> 225617 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8401 - 8420

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

THOMPSON, C.C. WELL #: 9 RRCID -> 228536 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 12990 PERF. 8291 - 8324

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

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 228542 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 12826 PERF. 7923 - 8132

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

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 228615 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 13070 PERF. 8370 - 8380

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

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 9 RRCID -> 228661 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8381 - 8410

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

MCWATTERS, T. H. WELL #: 10 RRCID -> 229424 COMPL. DATE 01/21/2007 TOTAL DEPTH 10609 PERF. 8356 - 8413

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

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 229426 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 13240 PERF. 8238 - 8358

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

GILLIAM, J.A. GAS UNIT II WELL #: 17 RRCID -> 230107 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 13020 PERF. 7948 - 7994

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

WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230729 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 13080 PERF. 8345 - 8351

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

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 231674 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 13055 PERF. 8146 - 8242

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

THOMPSON, C. C. WELL #: 14 RRCID -> 231865 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 13014 PERF. 8346 - 8354

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

MCWATTERS, T. H. WELL #: 27 RRCID -> 232346 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 13016 PERF. 8375 - 8409

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

DOBBS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233369 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8566 - 8627

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

MCWATTERS, T. H. WELL #: 16 RRCID -> 233735 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 12984 PERF. 8344 - 8402

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

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233927 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 12935 PERF. 8337 - 8355

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

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 233942 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 13055 PERF. 8372 - 8401

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

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234755 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8056 - 8122

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

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248667 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 11875 PERF. 8230 - 8342

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

POLLARD, J.M. WELL #: 7 RRCID -> 251723 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8248 - 8254

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

THOMPSON, C. C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 253551 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 10557 PERF. 8289 - 8369

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

POLLARD. J. M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 253569 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8394 - 8333

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

KINDON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 254363 COMPL. DATE 11/01/2009 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8508 - 8526

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

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 256695 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8321 - 8366

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

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KINDON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 261547 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 13030 PERF. 8402 - 8519

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

HUNT GAS UNIT 4 WELL #: 4 RRCID -> 266334 COMPL. DATE 07/31/2012 TOTAL DEPTH 13225 PERF. 8860 - 8874

05	3100 N	2097	-0-	-1003	5078	2097	2		Y	-0-			-0-
06	3000 N	2076	-0-	-924	4154	2076	2		Y	-0-			-0-
07	3100 N	2087	-0-	-1013	3141	2087	2		Y	-0-			-0-
08	3100 N	2130	-0-	-970	2171	2130	2		Y	-0-			-0-
09	3000 N	2043	-0-	-957	1214	2043	2		Y	-0-			-0-
10	3100 N	2081	-0-	-1019	195	2081	2		Y	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 8 RRCID -> 273070 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8335 - 8430

05	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	2		Y	-0-			-0-
06	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2		Y	-0-			-0-
07	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	2		Y	-0-			-0-
08	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2		Y	-0-			-0-
09	180 N	155	-0-	-25	-0-	155	2		Y	-0-			-0-
10	248 N	226	-0-	-22	-0-	226	2		Y	-0-			-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 274430 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8050 - 8057

05	341 N	232	-0-	-109	-0-	232	2		N	-0-			-0-
06	270 N	239	-0-	-31	-0-	239	2		N	-0-			-0-
07	186 N	162	-0-	-24	-0-	162	2		N	-0-			-0-
08	217 N	119	-0-	-98	-0-	119	2		N	-0-			-0-
09	240 N	126	-0-	-114	-0-	126	2		N	-0-			-0-
10	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2		N	-0-			-0-

H. L. & P. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277430 COMPL. DATE 04/17/2015 TOTAL DEPTH 15732 PERF. 9075 - 13221

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

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 282209 COMPL. DATE 12/14/2016 TOTAL DEPTH 13102 PERF. 8442 - 8539

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

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BRG LONE STAR LTD. 090870
JAF WELL #: 1 RRCID -> 250790 COMPL. DATE 05/23/2009 TOTAL DEPTH 15520 PERF.13954 - 14676

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14996 X	14996	-0-	-0-	-0-	14996	3			N	-0-			-0-
06	14307 X	14307	-0-	-0-	-0-	14307	3			N	-0-			-0-
07	15450 X	15450	-0-	-0-	-0-	15450	3			N	-0-			-0-
08	14914 X	14914	-0-	-0-	-0-	14914	3			N	-0-			-0-
09	15450 X	15450	-0-	-0-	-0-	15450	3			N	-0-			-0-
10	14601 X	NO RPT	-0-	-14601	-0-					N	NO RPT			-0-

CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
KEECHI CREEK WELL #: 1 RRCID -> 251359 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 17667 PERF.14729 - 15179

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

KEECHI CREEK A WELL #: 2 RRCID -> 251405 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 15280 PERF.14698 - 15045

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

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
BURGHER "A" WELL #: 1 RRCID -> 175734 COMPL. DATE 08/10/2000 TOTAL DEPTH 13580 PERF.12389 - 12873

05	919 N	919	-0-	-0-	-0-	37	1	882	2	Y	-0-			-0-
06	872 N	872	-0-	-0-	-0-	26	1	846	2	Y	-0-			-0-
07	888 N	888	-0-	-0-	-0-	40	1	848	2	Y	-0-			-0-
08	930 N	855	-0-	-75	-0-	44	1	811	2	Y	-0-			-0-
09	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	63	1	970	2	Y	-0-			-0-
10	944 N	944	-0-	-0-	-0-	57	1	887	2	Y	-0-			-0-

BURGHER "D" WELL #: 1 RRCID -> 176274 COMPL. DATE 08/16/2000 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12502 - 12649

05	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	52	1	1261	2	Y	-0-			-0-
06	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	45	1	1477	2	Y	-0-			-0-
07	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	60	1	1275	2	Y	-0-			-0-
08	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	70	1	1268	2	Y	-0-			-0-
09	1380 N	1231	-0-	-149	-0-	75	1	1156	2	Y	-0-			-0-
10	1333 N	1309	-0-	-24	-0-	79	1	1230	2	Y	-0-			-0-

BURGHER "A" WELL #: 2 RRCID -> 176275 COMPL. DATE 01/06/2000 TOTAL DEPTH 13540 PERF.13060 - 13392

05	3100 N	3642	-0-	542	1057	145	1	3497	2	Y	-0-			-0-
06	4889 X	3832	-0-	-1057	-0-	114	1	3718	2	Y	-0-			-0-
07	2340 X	2340	-0-	-0-	-0-	106	1	2234	2	Y	-0-			-0-
08	3627 X	1204	-0-	-2423	-0-	63	1	1141	2	Y	-0-			-0-
09	3510 X	1762	-0-	-1748	-0-	108	1	1654	2	Y	-0-			-0-
10	3627 X	1651	-0-	-1976	-0-	100	1	1551	2	Y	-0-			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

WILLIFORD "A" WELL #: 1 RRCID -> 176276 COMPL. DATE 01/15/2000 TOTAL DEPTH 13661 PERF.13079 - 13509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2526	X	2526	-0-	-0-	-0-	100	1	2426	2	Y	-0-					-0-
06	2160	X	2016	-0-	-144	-0-	60	1	1956	2	Y	-0-					-0-
07	2475	X	2475	-0-	-0-	-0-	112	1	2363	2	Y	-0-					-0-
08	2480	N	1922	-0-	-558	-0-	100	1	1822	2	Y	-0-					-0-
09	2010	N	1917	-0-	-93	-0-	117	1	1800	2	Y	-0-					-0-
10	2480	N	2399	-0-	-81	-0-	145	1	2254	2	Y	-0-					-0-

SWANK "A" WELL #: 1 RRCID -> 176719 COMPL. DATE 09/14/2000 TOTAL DEPTH 13850 PERF.12261 - 12536

05	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	52	1	1268	2	N	-0-					-0-
06	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	37	1	1201	2	N	-0-					-0-
07	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	58	1	1214	2	N	-0-					-0-
08	1333	N	1176	-0-	-157	-0-	61	1	1115	2	N	-0-					-0-
09	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	80	1	1226	2	N	-0-					-0-
10	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	77	1	1194	2	N	-0-					-0-

BURGHER "C" WELL #: 1 RRCID -> 176721 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 13435 PERF.12973 - 13271

05	2886	N	2886	-0-	-0-	-0-	115	1	2771	2	Y	-0-					-0-
06	4830	X	4830	-0-	-0-	-0-	144	1	4686	2	Y	-0-					-0-
07	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	151	1	3182	2	Y	-0-					-0-
08	3162	X	1164	-0-	-1998	-0-	61	1	1103	2	Y	-0-					-0-
09	3060	X	1604	-0-	-1456	-0-	98	1	1506	2	Y	-0-					-0-
10	3162	X	1562	-0-	-1600	-0-	94	1	1468	2	Y	-0-					-0-

BURGHER "G" WELL #: 1 RRCID -> 177316 COMPL. DATE 03/03/2000 TOTAL DEPTH 13260 PERF.12966 - 13075

05	4402	X	784	-0-	-3618	-0-	31	1	753	2	Y	-0-					-0-
06	2460	X	1890	-0-	-570	-0-	56	1	1834	2	Y	-0-					-0-
07	2511	X	1370	-0-	-1141	-0-	62	1	1308	2	Y	-0-					-0-
08	1271	X	886	-0-	-385	-0-	46	1	840	2	Y	-0-					-0-
09	1890	N	1066	-0-	-824	-0-	65	1	1001	2	Y	-0-					-0-
10	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	102	1	1590	2	Y	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 8 RRCID -> 177771 COMPL. DATE 05/02/2000 TOTAL DEPTH 13305 PERF.12990 - 13111

05	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	44	1	1069	2	Y	-0-					-0-
06	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	32	1	1036	2	Y	-0-					-0-
07	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	49	1	1043	2	Y	-0-					-0-
08	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	57	1	1037	2	Y	-0-					-0-
09	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	65	1	997	2	Y	-0-					-0-
10	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	66	1	1030	2	Y	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 4 RRCID -> 178112 COMPL. DATE 07/04/2000 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12966 - 13152

05	880	N	880	-0-	-0-	-0-	35	1	845	2	Y	-0-					-0-
06	704	N	704	-0-	-0-	-0-	21	1	683	2	Y	-0-					-0-
07	884	N	884	-0-	-0-	-0-	40	1	844	2	Y	-0-					-0-
08	861	N	861	-0-	-0-	-0-	45	1	816	2	Y	-0-					-0-
09	830	N	830	-0-	-0-	-0-	51	1	779	2	Y	-0-					-0-
10	837	N	837	-0-	-0-	-0-	50	1	787	2	Y	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 5 RRCID -> 178113 COMPL. DATE 06/10/2000 TOTAL DEPTH 13230 PERF.12850 - 13068

05	832	N	832	-0-	-0-	-0-	33	1	799	2	Y	-0-					-0-
06	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	35	1	1155	2	Y	-0-					-0-
07	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	51	1	1078	2	Y	-0-					-0-
08	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	54	1	985	2	Y	-0-					-0-
09	1200	N	1083	-0-	-117	-0-	66	1	1017	2	Y	-0-					-0-
10	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	76	1	1186	2	Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

BURGHER "D" WELL #: 6 RRCID -> 178114 COMPL. DATE 05/23/2000 TOTAL DEPTH 13360 PERF.12837 - 13039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	4805	X	4299	-0-	-506	-0-	171	1	4128	2	Y	-0-			-0-
06	4020	X	1826	-0-	-2194	-0-	54	1	1772	2	Y	-0-			-0-
07	6404	X	6404	-0-	-0-	-0-	290	1	6114	2	Y	-0-			-0-
08	4947	X	4947	-0-	-0-	-0-	257	1	4690	2	Y	-0-			-0-
09	4907	X	4907	-0-	-0-	-0-	300	1	4607	2	Y	-0-			-0-
10	5609	X	5609	-0-	-0-	-0-	338	1	5271	2	Y	-0-			-0-

BURGHER "D" WELL #: 7 RRCID -> 178115 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 13516 PERF.13004 - 13226

05	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	49	1	1172	2	Y	-0-			-0-
06	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	33	1	1091	2	Y	-0-			-0-
07	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	65	1	1377	2	Y	-0-			-0-
08	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	72	1	1308	2	Y	-0-			-0-
09	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	80	1	1225	2	Y	-0-			-0-
10	1457	N	1258	-0-	-199	-0-	76	1	1182	2	Y	-0-			-0-

BURGHER "D" WELL #: 9 RRCID -> 178325 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12858 - 13071

05	1581	X	1297	-0-	-284	-0-	52	1	1245	2	Y	-0-			-0-
06	1470	X	1347	-0-	-123	-0-	40	1	1307	2	Y	-0-			-0-
07	1426	X	1377	-0-	-49	-0-	62	1	1315	2	Y	-0-			-0-
08	1302	N	1268	-0-	-34	-0-	66	1	1202	2	Y	-0-			-0-
09	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	83	1	1270	2	Y	-0-			-0-
10	1364	N	1335	-0-	-29	-0-	80	1	1255	2	Y	-0-			-0-

BURGHER "D" WELL #: 3 RRCID -> 178331 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 13390 PERF.13071 - 13175

05	85	N	85	-0-	-0-	-0-	3	1	82	2	Y	-0-			-0-
06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	6	1	181	2	Y	-0-			-0-
07	307	N	307	-0-	-0-	-0-	14	1	293	2	Y	-0-			-0-
08	184	N	184	-0-	-0-	-0-	10	1	174	2	Y	-0-			-0-
09	204	N	204	-0-	-0-	-0-	12	1	192	2	Y	-0-			-0-
10	228	N	228	-0-	-0-	-0-	14	1	214	2	Y	-0-			-0-

BURGHER "C" WELL #: 3 RRCID -> 179031 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13083 - 13402

05	2297	X	2297	-0-	-0-	-0-	91	1	2206	2	Y	-0-			-0-
06	2430	X	2138	-0-	-292	-0-	64	1	2074	2	Y	-0-			-0-
07	2640	X	2640	-0-	-0-	-0-	120	1	2520	2	Y	-0-			-0-
08	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	125	1	2281	2	Y	-0-			-0-
09	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	142	1	2174	2	Y	-0-			-0-
10	2480	N	2306	-0-	-174	-0-	139	1	2167	2	Y	-0-			-0-

BURGHER "C" WELL #: 2 RRCID -> 179043 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 13330 PERF.12958 - 13144

05	666	N	666	-0-	-0-	-0-	26	1	640	2	Y	-0-			-0-
06	343	N	343	-0-	-0-	-0-	10	1	333	2	Y	-0-			-0-
07	339	N	339	-0-	-0-	-0-	15	1	324	2	Y	-0-			-0-
08	651	N	172	-0-	-479	-0-	9	1	163	2	Y	-0-			-0-
09	330	N	32	-0-	-298	-0-	2	1	30	2	Y	-0-			-0-
10	341	N	43	-0-	-298	-0-	3	1	40	2	Y	-0-			-0-

BURGHER "D" WELL #: 10 RRCID -> 179046 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 13244 PERF.11790 - 13054

05	642	N	642	-0-	-0-	-0-	26	1	616	2	Y	-0-			-0-
06	655	N	655	-0-	-0-	-0-	20	1	635	2	Y	-0-			-0-
07	660	N	660	-0-	-0-	-0-	30	1	630	2	Y	-0-			-0-
08	651	N	613	-0-	-38	-0-	32	1	581	2	Y	-0-			-0-
09	630	N	597	-0-	-33	-0-	36	1	561	2	Y	-0-			-0-
10	651	N	599	-0-	-52	-0-	36	1	563	2	Y	-0-			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

BURGHER "A" WELL #: 5 RRCID -> 179439 COMPL. DATE 09/02/2000 TOTAL DEPTH 13625 PERF.13170 - 13410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	49	1	1179	2	Y	-0-					-0-
06	837	N	837	-0-	-0-	-0-	25	1	812	2	Y	-0-					-0-
07	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	75	1	1583	2	Y	-0-					-0-
08	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	78	1	1413	2	Y	-0-					-0-
09	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	121	1	1864	2	Y	-0-					-0-
10	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	114	1	1780	2	Y	-0-					-0-

BURGHER "C" WELL #: 4 RRCID -> 179498 COMPL. DATE 09/08/2000 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13076 - 13388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		6	-0-	6	60	6	2			Y	-0-					-0-
06	81	X	21	-0-	-60	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
07	11	X	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
08	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	11	N	5	-0-	-6	-0-	5	2			Y	-0-					-0-

EVANS "A" WELL #: 4 RRCID -> 179691 COMPL. DATE 09/26/2000 TOTAL DEPTH 13610 PERF.13156 - 13414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	666	N	666	-0-	-0-	-0-	26	1	640	2	Y	-0-					-0-
06	591	N	591	-0-	-0-	-0-	18	1	573	2	Y	-0-					-0-
07	653	N	653	-0-	-0-	-0-	30	1	623	2	Y	-0-					-0-
08	620	N	602	-0-	-18	-0-	31	1	571	2	Y	-0-					-0-
09	648	N	648	-0-	-0-	-0-	40	1	608	2	Y	-0-					-0-
10	688	N	688	-0-	-0-	-0-	41	1	647	2	Y	-0-					-0-

BURGHER "C" WELL #: 5 RRCID -> 179694 COMPL. DATE 09/21/2000 TOTAL DEPTH 13611 PERF.13111 - 13420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4691	X	4691	-0-	-0-	-0-	186	1	4505	2	Y	-0-					-0-
06	4560	X	2679	-0-	-1881	-0-	80	1	2599	2	Y	-0-					-0-
07	4681	X	3959	-0-	-722	-0-	179	1	3780	2	Y	-0-					-0-
08	4681	X	4619	-0-	-62	-0-	240	1	4379	2	Y	-0-					-0-
09	4530	X	4415	-0-	-115	-0-	270	1	4145	2	Y	-0-					-0-
10	4681	X	4595	-0-	-86	-0-	277	1	4318	2	Y	-0-					-0-

EVANS "A" WELL #: 3 RRCID -> 180064 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 13675 PERF.13202 - 13473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	170	N	170	-0-	-0-	-0-	7	1	163	2	Y	-0-					-0-
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	4	1	123	2	Y	-0-					-0-
07	208	N	208	-0-	-0-	-0-	9	1	199	2	Y	-0-					-0-
08	192	N	192	-0-	-0-	-0-	10	1	182	2	Y	-0-					-0-
09	144	N	144	-0-	-0-	-0-	9	1	135	2	Y	-0-					-0-
10	217	N	175	-0-	-42	-0-	11	1	164	2	Y	-0-					-0-

BURGHER "A" WELL #: 4 RRCID -> 180087 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 13560 PERF.12690 - 13346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1395	X	1139	-0-	-256	-0-	45	1	1094	2	Y	-0-					-0-
06	942	X	942	-0-	-0-	-0-	28	1	914	2	Y	-0-					-0-
07	1488	X	1126	-0-	-362	-0-	51	1	1075	2	Y	-0-					-0-
08	1147	N	1055	-0-	-92	-0-	55	1	1000	2	Y	-0-					-0-
09	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	93	1	1430	2	Y	-0-					-0-
10	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	73	1	1135	2	Y	-0-					-0-

EVANS "A" WELL #: 1 RRCID -> 180164 COMPL. DATE 09/20/2000 TOTAL DEPTH 13676 PERF.12907 - 13487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	758	N	758	-0-	-0-	-0-	30	1	728	2	Y	-0-					-0-
06	654	N	654	-0-	-0-	-0-	19	1	635	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	4446	-0-	1346	1346	201	1	4245	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	3382	-0-	282	1628	176	1	3206	2	Y	-0-					-0-
09	3000	N	3042	-0-	42	1670	186	1	2856	2	Y	-0-					-0-
10	4130	X	2460	-0-	-1670	-0-	148	1	2312	2	Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

BURGHER "G" WELL #: 2 RRCID -> 180290 COMPL. DATE 11/07/2000 TOTAL DEPTH 13248 PERF.12779 - 13029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	225	N	225	-0-	-0-	-0-	9	1	216	2	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURGHER "G" WELL #: 3 RRCID -> 180596 COMPL. DATE 10/26/2000 TOTAL DEPTH 13270 PERF.12624 - 13088

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

BURGHER "E" WELL #: 1 RRCID -> 180637 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12875 - 13165

05	605	N	605	-0-	-0-	-0-	24	1	581	2	Y	-0-					-0-
06	837	N	837	-0-	-0-	-0-	25	1	812	2	Y	-0-					-0-
07	768	N	768	-0-	-0-	-0-	35	1	733	2	Y	-0-					-0-
08	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	63	1	1140	2	Y	-0-					-0-
09	840	N	807	-0-	-33	-0-	49	1	758	2	Y	-0-					-0-
10	775	N	754	-0-	-21	-0-	45	1	709	2	Y	-0-					-0-

EVANS "A" WELL #: 2 RRCID -> 180660 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 13535 PERF.13212 - 13356

05	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	49	1	1181	2	Y	-0-					-0-
06	806	N	806	-0-	-0-	-0-	24	1	782	2	Y	-0-					-0-
07	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	62	1	1296	2	Y	-0-					-0-
08	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	69	1	1256	2	Y	-0-					-0-
09	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	80	1	1232	2	Y	-0-					-0-
10	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	83	1	1292	2	Y	-0-					-0-

EVANS "A" WELL #: 5 RRCID -> 180661 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 13595 PERF.12856 - 13388

05	351	N	351	-0-	-0-	-0-	14	1	337	2	Y	-0-					-0-
06	701	N	701	-0-	-0-	-0-	21	1	680	2	Y	-0-					-0-
07	771	N	771	-0-	-0-	-0-	35	1	736	2	Y	-0-					-0-
08	341	N	219	-0-	-122	-0-	11	1	208	2	Y	-0-					-0-
09	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	116	1	1784	2	Y	-0-					-0-
10	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	106	1	1647	2	Y	-0-					-0-

BURGHER "A" WELL #: 7 RRCID -> 180849 COMPL. DATE 12/28/2000 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13076 - 13270

05	895	N	895	-0-	-0-	-0-	36	1	859	2	Y	-0-					-0-
06	702	N	702	-0-	-0-	-0-	21	1	681	2	Y	-0-					-0-
07	454	N	454	-0-	-0-	-0-	21	1	433	2	Y	-0-					-0-
08	682	N	420	-0-	-262	-0-	22	1	398	2	Y	-0-					-0-
09	660	N	476	-0-	-184	-0-	29	1	447	2	Y	-0-					-0-
10	655	N	655	-0-	-0-	-0-	39	1	616	2	Y	-0-					-0-

MOODY "A" WELL #: 1 RRCID -> 181104 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 13210 PERF.12476 - 13014

05	8835	X	8272	-0-	-563	-0-	329	1	7943	2	Y	-0-					-0-
06	8400	X	7742	-0-	-658	-0-	231	1	7511	2	Y	-0-					-0-
07	8460	X	8460	-0-	-0-	-0-	383	1	8077	2	Y	-0-					-0-
08	8370	X	7904	-0-	-466	-0-	411	1	7493	2	Y	-0-					-0-
09	8100	X	8062	-0-	-38	-0-	493	1	7569	2	Y	-0-					-0-
10	8370	X	8074	-0-	-296	-0-	487	1	7587	2	Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

BURGHER "B" WELL #: 3 RRCID -> 181537 COMPL. DATE 01/09/2001 TOTAL DEPTH 13448 PERF.12844 - 13276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURGHER "E" WELL #: 4 RRCID -> 181678 COMPL. DATE 01/31/2001 TOTAL DEPTH 13260 PERF.12822 - 13074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	617	N	617	-0-	-0-	-0-	25	1	592	2	Y	-0-					-0-
06	730	N	730	-0-	-0-	-0-	22	1	708	2	Y	-0-					-0-
07	855	N	855	-0-	-0-	-0-	39	1	816	2	Y	-0-					-0-
08	753	N	753	-0-	-0-	-0-	39	1	714	2	Y	-0-					-0-
09	720	N	715	-0-	-5	-0-	44	1	671	2	Y	-0-					-0-
10	744	N	707	-0-	-37	-0-	43	1	664	2	Y	-0-					-0-

BURGHER "E" WELL #: 2 RRCID -> 181679 COMPL. DATE 01/17/2001 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12502 - 12886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	502	N	502	-0-	-0-	-0-	20	1	482	2	Y	-0-					-0-
06	431	N	431	-0-	-0-	-0-	13	1	418	2	Y	-0-					-0-
07	623	N	623	-0-	-0-	-0-	28	1	595	2	Y	-0-					-0-
08	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	54	1	983	2	Y	-0-					-0-
09	420	N	81	-0-	-339	-0-	5	1	76	2	Y	-0-					-0-
10	589	N	455	-0-	-134	-0-	27	1	428	2	Y	-0-					-0-

BURGHER "C" WELL #: 9 RRCID -> 181680 COMPL. DATE 01/11/2001 TOTAL DEPTH 13400 PERF.13000 - 13150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	602	N	602	-0-	-0-	-0-	24	1	578	2	Y	-0-					-0-
06	574	N	574	-0-	-0-	-0-	17	1	557	2	Y	-0-					-0-
07	700	N	700	-0-	-0-	-0-	32	1	668	2	Y	-0-					-0-
08	674	N	674	-0-	-0-	-0-	35	1	639	2	Y	-0-					-0-
09	616	N	616	-0-	-0-	-0-	38	1	578	2	Y	-0-					-0-
10	713	N	402	-0-	-311	-0-	24	1	378	2	Y	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 12 RRCID -> 181979 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 13325 PERF.12903 - 13110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2415	X	2415	-0-	-0-	-0-	96	1	2319	2	Y	-0-					-0-
06	2040	X	1595	-0-	-445	-0-	47	1	1548	2	Y	-0-					-0-
07	2121	X	2121	-0-	-0-	-0-	96	1	2025	2	Y	-0-					-0-
08	2232	N	2075	-0-	-157	-0-	108	1	1967	2	Y	-0-					-0-
09	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	113	1	1744	2	Y	-0-					-0-
10	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	134	1	2091	2	Y	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 11 RRCID -> 182035 COMPL. DATE 02/10/2001 TOTAL DEPTH 13320 PERF.12961 - 13144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5425	X	1787	-0-	-3638	-0-	71	1	1716	2	Y	-0-					-0-
06	5130	X	3092	-0-	-2038	-0-	92	1	3000	2	Y	-0-					-0-
07	6592	X	6592	-0-	-0-	-0-	299	1	6293	2	Y	-0-					-0-
08	5425	X	5390	-0-	-35	-0-	280	1	5110	2	Y	-0-					-0-
09	5250	X	4465	-0-	-785	-0-	273	1	4192	2	Y	-0-					-0-
10	5425	X	4763	-0-	-662	-0-	287	1	4476	2	Y	-0-					-0-

BURGHER "C" WELL #: 8 RRCID -> 182074 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13234 - 13492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	50	1	1216	2	Y	-0-					-0-
06	606	N	606	-0-	-0-	-0-	18	1	588	2	Y	-0-					-0-
07	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	97	1	2044	2	Y	-0-					-0-
08	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	76	1	1382	2	Y	-0-					-0-
09	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	82	1	1265	2	Y	-0-					-0-
10	1550	N	1386	-0-	-164	-0-	84	1	1302	2	Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

BURGHER "E" WELL #: 3 RRCID -> 182570 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 13105 PERF.12404 - 12834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	975	N	975	-0-	-0-	-0-	39	1	936	2	Y	-0-			-0-
06	661	N	661	-0-	-0-	-0-	20	1	641	2	Y	-0-			-0-
07	427	N	427	-0-	-0-	-0-	19	1	408	2	Y	-0-			-0-
08	961	N	342	-0-	-619	-0-	18	1	324	2	Y	-0-			-0-
09	660	N	280	-0-	-380	-0-	17	1	263	2	Y	-0-			-0-
10	434	N	225	-0-	-209	-0-	14	1	211	2	Y	-0-			-0-

BURGHER "C" WELL #: 6 RRCID -> 182633 COMPL. DATE 01/03/2001 TOTAL DEPTH 13465 PERF.13387 - 13611

05	528	N	528	-0-	-0-	-0-	21	1	507	2	Y	-0-			-0-
06	611	N	611	-0-	-0-	-0-	18	1	593	2	Y	-0-			-0-
07	491	N	491	-0-	-0-	-0-	22	1	469	2	Y	-0-			-0-
08	527	N	505	-0-	-22	-0-	26	1	479	2	Y	-0-			-0-
09	570	N	396	-0-	-174	-0-	24	1	372	2	Y	-0-			-0-
10	496	N	358	-0-	-138	-0-	22	1	336	2	Y	-0-			-0-

BURGHER "A" WELL #: 6 RRCID -> 182831 COMPL. DATE 03/29/2001 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13188 - 13368

05	3162	X	3089	-0-	-73	-0-	123	1	2966	2	Y	-0-			-0-
06	3060	X	2013	-0-	-1047	-0-	60	1	1953	2	Y	-0-			-0-
07	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	155	1	3272	2	Y	-0-			-0-
08	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	168	1	3056	2	Y	-0-			-0-
09	3060	X	3023	-0-	-37	-0-	185	1	2838	2	Y	-0-			-0-
10	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	197	1	3067	2	Y	-0-			-0-

MOODY "A" WELL #: 3 RRCID -> 182908 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12493 - 12812

05	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	50	1	1200	2	Y	-0-			-0-
06	940	N	940	-0-	-0-	-0-	28	1	912	2	Y	-0-			-0-
07	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	63	1	1328	2	Y	-0-			-0-
08	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	68	1	1230	2	Y	-0-			-0-
09	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	78	1	1195	2	Y	-0-			-0-
10	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	83	1	1291	2	Y	-0-			-0-

EVANS "A" WELL #: 6 RRCID -> 182909 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 13705 PERF.12220 - 13515

05	1674	X	1612	-0-	-62	-0-	64	1	1548	2	Y	-0-			-0-
06	1680	X	1407	-0-	-273	-0-	42	1	1365	2	Y	-0-			-0-
07	1846	X	1846	-0-	-0-	-0-	84	1	1762	2	Y	-0-			-0-
08	1612	N	1362	-0-	-250	-0-	71	1	1291	2	Y	-0-			-0-
09	1410	N	1119	-0-	-291	-0-	68	1	1051	2	Y	-0-			-0-
10	1736	N	1390	-0-	-346	-0-	84	1	1306	2	Y	-0-			-0-

MOODY "A" WELL #: 4 RRCID -> 183148 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH 12995 PERF.12476 - 12802

05	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	41	1	991	2	Y	-0-			-0-
06	946	N	946	-0-	-0-	-0-	28	1	918	2	Y	-0-			-0-
07	987	N	987	-0-	-0-	-0-	45	1	942	2	Y	-0-			-0-
08	1023	N	849	-0-	-174	-0-	44	1	805	2	Y	-0-			-0-
09	960	N	948	-0-	-12	-0-	58	1	890	2	Y	-0-			-0-
10	992	N	934	-0-	-58	-0-	56	1	878	2	Y	-0-			-0-

EVANS "A" WELL #: 10 RRCID -> 183263 COMPL. DATE 05/02/2001 TOTAL DEPTH 13735 PERF.12911 - 13416

05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	9	1	211	2	Y	-0-			-0-
06	632	N	632	-0-	-0-	-0-	19	1	613	2	Y	-0-			-0-
07	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	55	1	1168	2	Y	-0-			-0-
08	972	N	972	-0-	-0-	-0-	51	1	921	2	Y	-0-			-0-
09	830	N	830	-0-	-0-	-0-	51	1	779	2	Y	-0-			-0-
10	868	N	825	-0-	-43	-0-	50	1	775	2	Y	-0-			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

SMITH "A" WELL #: 1 RRCID -> 183307 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 13620 PERF.12915 - 13385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	387	N	387	-0-	-0-	-0-	15	1	372	2	N	-0-					-0-
06	384	N	384	-0-	-0-	-0-	11	1	373	2	N	-0-					-0-
07	403	N	403	-0-	-0-	-0-	18	1	385	2	N	-0-					-0-
08	372	N	343	-0-	-29	-0-	18	1	325	2	N	-0-					-0-
09	392	N	392	-0-	-0-	-0-	24	1	368	2	N	-0-					-0-
10	372	N	370	-0-	-2	-0-	22	1	348	2	N	-0-					-0-

EVANS "A" WELL #: 7 RRCID -> 183328 COMPL. DATE 04/25/2001 TOTAL DEPTH 13580 PERF.13270 - 13416

05	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	73	1	1766	2	Y	-0-					-0-
06	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	39	1	1279	2	Y	-0-					-0-
07	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	48	1	1015	2	Y	-0-					-0-
08	1581	N	965	-0-	-616	-0-	50	1	915	2	Y	-0-					-0-
09	1320	N	918	-0-	-402	-0-	56	1	862	2	Y	-0-					-0-
10	1054	N	899	-0-	-155	-0-	54	1	845	2	Y	-0-					-0-

MOODY "A" WELL #: 2 RRCID -> 183590 COMPL. DATE 04/19/2001 TOTAL DEPTH 13205 PERF.12832 - 12960

05	3472	X	3295	-0-	-177	-0-	131	1	3164	2	Y	-0-					-0-
06	3270	X	2973	-0-	-297	-0-	89	1	2884	2	Y	-0-					-0-
07	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	160	1	3382	2	Y	-0-					-0-
08	3348	X	3294	-0-	-54	-0-	171	1	3123	2	Y	-0-					-0-
09	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	202	1	3111	2	Y	-0-					-0-
10	3379	X	3069	-0-	-310	-0-	185	1	2884	2	Y	-0-					-0-

BURGHER "G" WELL #: 6 RRCID -> 183593 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 13190 PERF.12900 - 12982

05	2728	X	2634	-0-	-94	-0-	105	1	2529	2	Y	-0-					-0-
06	2640	X	2355	-0-	-285	-0-	70	1	2285	2	Y	-0-					-0-
07	2480	X	2449	-0-	-31	-0-	111	1	2338	2	Y	-0-					-0-
08	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	134	1	2442	2	Y	-0-					-0-
09	2370	N	2088	-0-	-282	-0-	128	1	1960	2	Y	-0-					-0-
10	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	152	1	2375	2	Y	-0-					-0-

EVANS "A" WELL #: 8 RRCID -> 183594 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13096 - 13368

05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEAL "B" WELL #: 1 RRCID -> 183686 COMPL. DATE 05/12/2001 TOTAL DEPTH 13402 PERF.12778 - 13232

05	356	N	356	-0-	-0-	-0-	14	1	342	2	N	-0-					-0-
06	551	N	551	-0-	-0-	-0-	16	1	535	2	N	-0-					-0-
07	508	N	508	-0-	-0-	-0-	23	1	485	2	N	-0-					-0-
08	405	N	405	-0-	-0-	-0-	21	1	384	2	N	-0-					-0-
09	450	N	385	-0-	-65	-0-	24	1	361	2	N	-0-					-0-
10	465	N	375	-0-	-90	-0-	23	1	352	2	N	-0-					-0-

BURGHER "C" WELL #: 15 RRCID -> 183830 COMPL. DATE 05/30/2001 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13060 - 13366

05	2325	X	2171	-0-	-154	-0-	86	1	2085	2	Y	-0-					-0-
06	2190	X	1923	-0-	-267	-0-	57	1	1866	2	Y	-0-					-0-
07	2477	X	2477	-0-	-0-	-0-	112	1	2365	2	Y	-0-					-0-
08	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	119	1	2176	2	Y	-0-					-0-
09	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	135	1	2080	2	Y	-0-					-0-
10	2232	N	2212	-0-	-20	-0-	133	1	2079	2	Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

EVANS "A" WELL #: 9 RRCID -> 183905 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 13535 PERF.13134 - 13328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	55	1	1319	2	Y	-0-			-0-
06	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	39	1	1263	2	Y	-0-			-0-
07	969	N	969	-0-	-0-	-0-	44	1	925	2	Y	-0-			-0-
08	1364	N	1280	-0-	-84	-0-	67	1	1213	2	Y	-0-			-0-
09	1290	N	919	-0-	-371	-0-	56	1	863	2	Y	-0-			-0-
10	961	N	272	-0-	-689	-0-	16	1	256	2	Y	-0-			-0-

BURGHER "A" WELL #: 9 RRCID -> 184033 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 13616 PERF.12779 - 13442

05	402	N	402	-0-	-0-	-0-	16	1	386	2	Y	-0-			-0-
06	394	N	394	-0-	-0-	-0-	12	1	382	2	Y	-0-			-0-
07	383	N	383	-0-	-0-	-0-	17	1	366	2	Y	-0-			-0-
08	403	N	373	-0-	-30	-0-	19	1	354	2	Y	-0-			-0-
09	390	N	372	-0-	-18	-0-	23	1	349	2	Y	-0-			-0-
10	418	N	418	-0-	-0-	-0-	25	1	393	2	Y	-0-			-0-

WILLIFORD "A" WELL #: 3 RRCID -> 184349 COMPL. DATE 03/29/2016 TOTAL DEPTH 13515 PERF.12500 - 13330

05	236	N	236	-0-	-0-	-0-	9	1	227	2	Y	-0-			-0-
06	446	N	446	-0-	-0-	-0-	13	1	433	2	Y	-0-			-0-
07	383	N	383	-0-	-0-	-0-	17	1	366	2	Y	-0-			-0-
08	350	N	350	-0-	-0-	-0-	18	1	332	2	Y	-0-			-0-
09	450	N	422	-0-	-28	-0-	26	1	396	2	Y	-0-			-0-
10	506	N	506	-0-	-0-	-0-	31	1	475	2	Y	-0-			-0-

BURGHER "A" WELL #: 10 RRCID -> 184358 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12780 - 13874

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

BURGHER "B" WELL #: 1 RRCID -> 184441 COMPL. DATE 07/29/2000 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12834 - 13365

05	331	N	331	-0-	-0-	-0-	13	1	318	2	N	-0-			-0-
06	314	N	314	-0-	-0-	-0-	9	1	305	2	N	-0-			-0-
07	307	N	307	-0-	-0-	-0-	14	1	293	2	N	-0-			-0-
08	341	N	301	-0-	-40	-0-	16	1	285	2	N	-0-			-0-
09	300	N	286	-0-	-14	-0-	17	1	269	2	N	-0-			-0-
10	310	N	292	-0-	-18	-0-	18	1	274	2	N	-0-			-0-

BURGHER "G" WELL #: 7 RRCID -> 184480 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 13385 PERF.12967 - 13216

05	2339	X	2339	-0-	-0-	-0-	93	1	2246	2	Y	-0-			-0-
06	2383	X	2383	-0-	-0-	-0-	71	1	2312	2	Y	-0-			-0-
07	1969	X	1969	-0-	-0-	-0-	89	1	1880	2	Y	-0-			-0-
08	2325	N	1344	-0-	-981	-0-	70	1	1274	2	Y	-0-			-0-
09	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	155	1	2379	2	Y	-0-			-0-
10	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	138	1	2148	2	Y	-0-			-0-

BURGHER "E" WELL #: 7 RRCID -> 184527 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 13320 PERF.13035 - 13142

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-			-0-
06	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

WILLIFORD "A" WELL #: 2 RRCID -> 184638 COMPL. DATE 12/29/2012 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13086 - 13342

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3348 X	3300	-0-	-48	-0-	131	1	3169	2	Y	-0-					-0-
06	3240 X	3162	-0-	-78	-0-	94	1	3068	2	Y	-0-					-0-
07	3317 X	3272	-0-	-45	-0-	148	1	3124	2	Y	-0-					-0-
08	3317 X	3176	-0-	-141	-0-	165	1	3011	2	Y	-0-					-0-
09	3180 X	2925	-0-	-255	-0-	179	1	2746	2	Y	-0-					-0-
10	3286 X	2995	-0-	-291	-0-	181	1	2814	2	Y	-0-					-0-

BURGHER "C" WELL #: 17 RRCID -> 184936 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 13565 PERF.13299 - 13400

05	3007 X	2506	-0-	-501	-0-	100	1	2406	2	Y	-0-					-0-
06	3171 X	3171	-0-	-0-	-0-	94	1	3077	2	Y	-0-					-0-
07	3100 X	2569	-0-	-531	-0-	116	1	2453	2	Y	-0-					-0-
08	3005 N	3005	-0-	-0-	-0-	156	1	2849	2	Y	-0-					-0-
09	3000 X	2563	-0-	-437	-0-	157	1	2406	2	Y	-0-					-0-
10	3100 X	2656	-0-	-444	-0-	160	1	2496	2	Y	-0-					-0-

WILLIFORD "A" WELL #: 4 RRCID -> 185355 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 13470 PERF.13032 - 13290

05	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	44	1	1065	2	Y	-0-					-0-
06	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	34	1	1117	2	Y	-0-					-0-
07	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	49	1	1040	2	Y	-0-					-0-
08	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	64	1	1161	2	Y	-0-					-0-
09	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	72	1	1104	2	Y	-0-					-0-
10	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	77	1	1196	2	Y	-0-					-0-

BURGHER "E" WELL #: 11 RRCID -> 185378 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 13095 PERF.12828 - 12945

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

BURGHER "E" WELL #: 8 RRCID -> 185450 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 13545 PERF.13067 - 13330

05	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	70	1	1690	2	Y	-0-					-0-
06	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	41	1	1324	2	Y	-0-					-0-
07	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	89	1	1865	2	Y	-0-					-0-
08	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	100	1	1830	2	Y	-0-					-0-
09	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	102	1	1571	2	Y	-0-					-0-
10	1953 N	1815	-0-	-138	-0-	109	1	1706	2	Y	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 14 RRCID -> 185484 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 13280 PERF.12479 - 12972

05	1767 X	1648	-0-	-119	-0-	66	1	1582	2	Y	-0-					-0-
06	1680 X	1052	-0-	-628	-0-	31	1	1021	2	Y	-0-					-0-
07	1767 X	1525	-0-	-242	-0-	69	1	1456	2	Y	-0-					-0-
08	1643 N	1557	-0-	-86	-0-	81	1	1476	2	Y	-0-					-0-
09	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	94	1	1443	2	Y	-0-					-0-
10	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	96	1	1496	2	Y	-0-					-0-

PHILLIP IVY "A" WELL #: 2 RRCID -> 185596 COMPL. DATE 07/15/2001 TOTAL DEPTH 13616 PERF.13146 - 13346

05	392 N	392	-0-	-0-	-0-	16	1	376	2	Y	-0-					-0-
06	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	37	1	1210	2	Y	-0-					-0-
07	3100 N	3750	-0-	650	650	170	1	3580	2	Y	-0-					-0-
08	2762 N	2112	-0-	-650	-0-	110	1	2002	2	Y	-0-					-0-
09	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	128	1	1966	2	Y	-0-					-0-
10	1713 X	1713	-0-	-0-	-0-	103	1	1610	2	Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
NEAL "B" WELL #: 2 RRCID -> 185932 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13232 - 13411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	50	1	1201	2	N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURGHER "G" WELL #: 5 RRCID -> 186127 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 13170 PERF.12342 - 12700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	51	1	1220	2	Y	-0-					-0-
06	619	N	619	-0-	-0-	-0-	18	1	601	2	Y	-0-					-0-
07	850	N	850	-0-	-0-	-0-	39	1	811	2	Y	-0-					-0-
08	1209	N	617	-0-	-592	-0-	32	1	585	2	Y	-0-					-0-
09	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	71	1	1096	2	Y	-0-					-0-
10	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	78	1	1215	2	Y	-0-					-0-

WILLIFORD "A" WELL #: 5 RRCID -> 186128 COMPL. DATE 09/13/2001 TOTAL DEPTH 13665 PERF.13228 - 13466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2148	X	2148	-0-	-0-	-0-	85	1	2063	2	Y	-0-					-0-
06	2130	X	1717	-0-	-413	-0-	51	1	1666	2	Y	-0-					-0-
07	2256	X	2256	-0-	-0-	-0-	102	1	2154	2	Y	-0-					-0-
08	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	113	1	2065	2	Y	-0-					-0-
09	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	128	1	1964	2	Y	-0-					-0-
10	2201	N	2111	-0-	-90	-0-	127	1	1984	2	Y	-0-					-0-

BURGHER "C" WELL #: 11 RRCID -> 186160 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 13610 PERF.13276 - 13445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	X	2958	-0-	-142	-0-	118	1	2840	2	Y	-0-					-0-
06	3030	X	2207	-0-	-823	-0-	66	1	2141	2	Y	-0-					-0-
07	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	152	1	3210	2	Y	-0-					-0-
08	3193	X	3110	-0-	-83	-0-	162	1	2948	2	Y	-0-					-0-
09	2970	X	2641	-0-	-329	-0-	161	1	2480	2	Y	-0-					-0-
10	3193	X	2687	-0-	-506	-0-	162	1	2525	2	Y	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 13 RRCID -> 186419 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 13230 PERF.12968 - 13048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4061	X	3789	-0-	-272	-0-	151	1	3638	2	Y	-0-					-0-
06	3810	X	2286	-0-	-1524	-0-	68	1	2218	2	Y	-0-					-0-
07	4032	X	4032	-0-	-0-	-0-	183	1	3849	2	Y	-0-					-0-
08	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	206	1	3746	2	Y	-0-					-0-
09	3750	X	3717	-0-	-33	-0-	227	1	3490	2	Y	-0-					-0-
10	3875	X	3664	-0-	-211	-0-	221	1	3443	2	Y	-0-					-0-

PARKER, LOUETTA "A" WELL #: 1 RRCID -> 186459 COMPL. DATE 09/16/2001 TOTAL DEPTH 17521 PERF.14939 - 15216

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

BURGHER "D" WELL #: 16 RRCID -> 186561 COMPL. DATE 09/15/2001 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12870 - 12995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	145	1	3500	2	Y	-0-					-0-
06	3000	X	2324	-0-	-676	-0-	69	1	2255	2	Y	-0-					-0-
07	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	155	1	3273	2	Y	-0-					-0-
08	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	163	1	2963	2	Y	-0-					-0-
09	2970	X	2966	-0-	-4	-0-	181	1	2785	2	Y	-0-					-0-
10	3069	X	2929	-0-	-140	-0-	177	1	2752	2	Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

BURGHER "G" WELL #: 4 RRCID -> 186565 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 13240 PERF.12798 - 12884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	887	N	887	-0-	-0-	-0-	35	1	852	2	Y	-0-					-0-
06	511	N	511	-0-	-0-	-0-	15	1	496	2	Y	-0-					-0-
07	348	N	348	-0-	-0-	-0-	16	1	332	2	Y	-0-					-0-
08	899	N	1	-0-	-898	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
09	510	N	296	-0-	-214	-0-	18	1	278	2	Y	-0-					-0-
10	341	N	306	-0-	-35	-0-	18	1	288	2	Y	-0-					-0-

MOODY "A" WELL #: 6 RRCID -> 186576 COMPL. DATE 04/13/2016 TOTAL DEPTH 13116 PERF.11338 - 12892

05	2542	X	2404	-0-	-138	-0-	96	1	2308	2	Y	-0-					-0-
06	2430	X	1828	-0-	-602	-0-	54	1	1774	2	Y	-0-					-0-
07	2449	X	1904	-0-	-545	-0-	86	1	1818	2	Y	-0-					-0-
08	2418	N	2139	-0-	-279	-0-	111	1	2028	2	Y	-0-					-0-
09	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	132	1	2020	2	Y	-0-					-0-
10	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	130	1	2021	2	Y	-0-					-0-

BURGHER "C" WELL #: 12 RRCID -> 186643 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13084 - 13414

05	609	N	609	-0-	-0-	-0-	24	1	585	2	Y	-0-					-0-
06	502	N	502	-0-	-0-	-0-	15	1	487	2	Y	-0-					-0-
07	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	57	1	1210	2	Y	-0-					-0-
08	620	N	369	-0-	-251	-0-	19	1	350	2	Y	-0-					-0-
09	840	N	840	-0-	-0-	-0-	51	1	789	2	Y	-0-					-0-
10	1178	N	376	-0-	-802	-0-	23	1	353	2	Y	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 15 RRCID -> 186853 COMPL. DATE 04/09/2016 TOTAL DEPTH 13435 PERF.12576 - 13259

05	351	N	351	-0-	-0-	-0-	14	1	337	2	Y	-0-					-0-
06	357	N	357	-0-	-0-	-0-	11	1	346	2	Y	-0-					-0-
07	398	N	398	-0-	-0-	-0-	18	1	380	2	Y	-0-					-0-
08	612	N	612	-0-	-0-	-0-	32	1	580	2	Y	-0-					-0-
09	360	N	306	-0-	-54	-0-	19	1	287	2	Y	-0-					-0-
10	403	N	276	-0-	-127	-0-	17	1	259	2	Y	-0-					-0-

BURGHER "A" WELL #: 12 RRCID -> 186912 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12715 - 13268

05	107	N	107	-0-	-0-	-0-	4	1	103	2	Y	-0-					-0-
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
07	523	N	523	-0-	-0-	-0-	24	1	499	2	Y	-0-					-0-
08	308	N	308	-0-	-0-	-0-	16	1	292	2	Y	-0-					-0-
09	232	N	232	-0-	-0-	-0-	14	1	218	2	Y	-0-					-0-
10	527	N	194	-0-	-333	-0-	12	1	182	2	Y	-0-					-0-

BURGHER "C" WELL #: 14 RRCID -> 187238 COMPL. DATE 10/17/2001 TOTAL DEPTH 13670 PERF.13320 - 13476

05	2108	X	1984	-0-	-124	-0-	79	1	1905	2	Y	-0-					-0-
06	1920	X	1730	-0-	-190	-0-	52	1	1678	2	Y	-0-					-0-
07	2208	X	2208	-0-	-0-	-0-	100	1	2108	2	Y	-0-					-0-
08	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	104	1	1888	2	Y	-0-					-0-
09	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	117	1	1795	2	Y	-0-					-0-
10	2015	N	1914	-0-	-101	-0-	115	1	1799	2	Y	-0-					-0-

BURGHER "A" WELL #: 11 RRCID -> 187356 COMPL. DATE 10/13/2001 TOTAL DEPTH 13587 PERF.13170 - 13322

05	2108	X	985	-0-	-1123	-0-	39	1	946	2	Y	-0-					-0-
06	2040	X	1364	-0-	-676	-0-	41	1	1323	2	Y	-0-					-0-
07	1891	X	1009	-0-	-882	-0-	46	1	963	2	Y	-0-					-0-
08	992	N	924	-0-	-68	-0-	48	1	876	2	Y	-0-					-0-
09	1350	N	815	-0-	-535	-0-	50	1	765	2	Y	-0-					-0-
10	1023	N	791	-0-	-232	-0-	48	1	743	2	Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 4 RRCID -> 187478 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 13585 PERF.13142 - 13396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	52	1	1267	2	Y	-0-			-0-
06	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	43	1	1393	2	Y	-0-			-0-
07	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	85	1	1799	2	Y	-0-			-0-
08	1333	N	877	-0-	-456	-0-	46	1	831	2	Y	-0-			-0-
09	1440	N	544	-0-	-896	-0-	33	1	511	2	Y	-0-			-0-
10	1891	N	236	-0-	-1655	-0-	14	1	222	2	Y	-0-			-0-

MOODY "A" WELL #: 7 RRCID -> 187570 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 13125 PERF.12338 - 12706

05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	2	1	60	2	Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BURGHER "E" WELL #: 6 RRCID -> 187695 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 13540 PERF.13188 - 13332

05	6789	X	6239	-0-	-550	-0-	248	1	5991	2	Y	-0-			-0-
06	6720	X	5228	-0-	-1492	-0-	156	1	5072	2	Y	-0-			-0-
07	6944	X	6099	-0-	-845	-0-	276	1	5823	2	Y	-0-			-0-
08	6944	X	6001	-0-	-943	-0-	312	1	5689	2	Y	-0-			-0-
09	6390	X	6244	-0-	-146	-0-	382	1	5862	2	Y	-0-			-0-
10	6231	X	6149	-0-	-82	-0-	371	1	5778	2	Y	-0-			-0-

BURGHER "D" WELL #: 2 RRCID -> 187872 COMPL. DATE 08/16/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.14636 - 14641

05	6200	X	5829	-0-	-371	-0-	232	1	5597	2	Y	-0-			-0-
06	5760	X	5200	-0-	-560	-0-	155	1	5045	2	Y	-0-			-0-
07	5983	X	4722	-0-	-1261	-0-	214	1	4508	2	Y	-0-			-0-
08	6045	X	4710	-0-	-1335	-0-	245	1	4465	2	Y	-0-			-0-
09	5850	X	3945	-0-	-1905	-0-	241	1	3704	2	Y	-0-			-0-
10	5828	X	4274	-0-	-1554	-0-	258	1	4016	2	Y	-0-			-0-

BURGHER "A" WELL #: 14 RRCID -> 187957 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 13730 PERF.13456 - 13514

05	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	120	1	2888	2	Y	-0-			-0-
06	2910	X	2340	-0-	-570	-0-	70	1	2270	2	Y	-0-			-0-
07	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	143	1	3020	2	Y	-0-			-0-
08	2976	N	2906	-0-	-70	-0-	151	1	2755	2	Y	-0-			-0-
09	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	164	1	2520	2	Y	-0-			-0-
10	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	181	1	2828	2	Y	-0-			-0-

BURGHER "C" WELL #: 10 RRCID -> 187987 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13038 - 13247

05	608	N	608	-0-	-0-	-0-	24	1	584	2	Y	-0-			-0-
06	382	N	382	-0-	-0-	-0-	11	1	371	2	Y	-0-			-0-
07	970	N	970	-0-	-0-	-0-	44	1	926	2	Y	-0-			-0-
08	620	N	591	-0-	-29	-0-	31	1	560	2	Y	-0-			-0-
09	703	N	703	-0-	-0-	-0-	43	1	660	2	Y	-0-			-0-
10	961	N	624	-0-	-337	-0-	38	1	586	2	Y	-0-			-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 3 RRCID -> 188001 COMPL. DATE 09/29/2001 TOTAL DEPTH 13540 PERF.12882 - 13348

05	435	N	435	-0-	-0-	-0-	17	1	418	2	Y	-0-			-0-
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-			-0-
09	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

BURGHER "E" WELL #: 5 RRCID -> 188035 COMPL. DATE 10/06/2001 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12961 - 13050

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3255 X	2454	-0-	-801	-0-	98	1	2356	2	Y	-0-					-0-
06	3120 X	2669	-0-	-451	-0-	79	1	2590	2	Y	-0-					-0-
07	3579 X	3579	-0-	-0-	-0-	162	1	3417	2	Y	-0-					-0-
08	3162 X	2667	-0-	-495	-0-	139	1	2528	2	Y	-0-					-0-
09	3060 X	2810	-0-	-250	-0-	172	1	2638	2	Y	-0-					-0-
10	3162 X	2928	-0-	-234	-0-	177	1	2751	2	Y	-0-					-0-

NEAL "B" WELL #: 3 RRCID -> 188061 COMPL. DATE 12/15/2001 TOTAL DEPTH 13610 PERF.13224 - 13292

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

PHILLIP IVY "A" WELL #: 1 RRCID -> 188146 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13260 - 13385

05	3813 X	3345	-0-	-468	-0-	133	1	3212	2	Y	-0-					-0-
06	3510 X	2704	-0-	-806	-0-	81	1	2623	2	Y	-0-					-0-
07	3688 X	3688	-0-	-0-	-0-	167	1	3521	2	Y	-0-					-0-
08	3534 X	3378	-0-	-156	-0-	176	1	3202	2	Y	-0-					-0-
09	3360 X	3279	-0-	-81	-0-	200	1	3079	2	Y	-0-					-0-
10	3534 X	3020	-0-	-514	-0-	182	1	2838	2	Y	-0-					-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 5 RRCID -> 188254 COMPL. DATE 10/13/2001 TOTAL DEPTH 13575 PERF.13152 - 13320

05	2759 X	314	-0-	-2445	-0-	12	1	302	2	Y	-0-					-0-
06	1440 X	836	-0-	-604	-0-	25	1	811	2	Y	-0-					-0-
07	1736 X	1085	-0-	-651	-0-	49	1	1036	2	Y	-0-					-0-
08	751 N	751	-0-	-0-	-0-	39	1	712	2	Y	-0-					-0-
09	965 N	965	-0-	-0-	-0-	59	1	906	2	Y	-0-					-0-
10	1085 N	627	-0-	-458	-0-	38	1	589	2	Y	-0-					-0-

PARKER, J & L "E" WELL #: 1 RRCID -> 188532 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 13070 PERF.12718 - 12874

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

BURGHER "G" WELL #: 9 RRCID -> 188570 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12916 - 13010

05	3503 X	3203	-0-	-300	-0-	127	1	3076	2	Y	-0-					-0-
06	3510 X	1634	-0-	-1876	-0-	49	1	1585	2	Y	-0-					-0-
07	3596 X	2763	-0-	-833	-0-	125	1	2638	2	Y	-0-					-0-
08	3503 X	2749	-0-	-754	-0-	143	1	2606	2	Y	-0-					-0-
09	3390 X	2679	-0-	-711	-0-	164	1	2515	2	Y	-0-					-0-
10	3193 X	2812	-0-	-381	-0-	170	1	2642	2	Y	-0-					-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 6 RRCID -> 189206 COMPL. DATE 04/26/2002 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13275 - 13370

05	3162 X	2343	-0-	-819	-0-	93	1	2250	2	Y	-0-					-0-
06	3060 X	686	-0-	-2374	-0-	20	1	666	2	Y	-0-					-0-
07	5086 X	5086	-0-	-0-	-0-	230	1	4856	2	Y	-0-					-0-
08	3503 X	2795	-0-	-708	-0-	145	1	2650	2	Y	-0-					-0-
09	3390 X	3341	-0-	-49	-0-	204	1	3137	2	Y	-0-					-0-
10	3503 X	2664	-0-	-839	-0-	161	1	2503	2	Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

BOWERS "A" WELL #: 1 RRCID -> 189475 COMPL. DATE 04/11/2002 TOTAL DEPTH 13236 PERF.12940 - 13059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	813	N	813	-0-	-0-	-0-	32	1	781	2	Y	-0-					-0-
06	722	N	722	-0-	-0-	-0-	21	1	701	2	Y	-0-					-0-
07	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	76	1	1605	2	Y	-0-					-0-
08	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	62	1	1121	2	Y	-0-					-0-
09	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	71	1	1086	2	Y	-0-					-0-
10	1240	N	1057	-0-	-183	-0-	64	1	993	2	Y	-0-					-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 7 RRCID -> 189518 COMPL. DATE 06/05/2002 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13094 - 13288

05	1705	X	659	-0-	-1046	-0-	26	1	633	2	Y	-0-					-0-
06	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	110	1	3597	2	Y	-0-					-0-
07	2387	X	2377	-0-	-10	-0-	108	1	2269	2	Y	-0-					-0-
08	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	70	1	1277	2	Y	-0-					-0-
09	2310	X	1171	-0-	-1139	-0-	72	1	1099	2	Y	-0-					-0-
10	2387	X	942	-0-	-1445	-0-	57	1	885	2	Y	-0-					-0-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 1 RRCID -> 189530 COMPL. DATE 06/12/2002 TOTAL DEPTH 13220 PERF.12882 - 13073

05	2604	X	2318	-0-	-286	-0-	92	1	2226	2	Y	-0-					-0-
06	2544	X	2544	-0-	-0-	-0-	76	1	2468	2	Y	-0-					-0-
07	2388	X	2388	-0-	-0-	-0-	108	1	2280	2	Y	-0-					-0-
08	2951	N	2951	-0-	-0-	-0-	153	1	2798	2	Y	-0-					-0-
09	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	151	1	2322	2	Y	-0-					-0-
10	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	125	1	1953	2	Y	-0-					-0-

BURGHER "G" WELL #: 8 RRCID -> 189555 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 13520 PERF.13000 - 13278

05	3069	X	2447	-0-	-622	-0-	97	1	2350	2	Y	-0-					-0-
06	2790	X	2475	-0-	-315	-0-	74	1	2401	2	Y	-0-					-0-
07	2572	X	2572	-0-	-0-	-0-	117	1	2455	2	Y	-0-					-0-
08	2723	N	2723	-0-	-0-	-0-	142	1	2581	2	Y	-0-					-0-
09	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	148	1	2271	2	Y	-0-					-0-
10	2387	N	2271	-0-	-116	-0-	137	1	2134	2	Y	-0-					-0-

APC ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 189696 COMPL. DATE 07/18/2002 TOTAL DEPTH 13380 PERF.13056 - 13226

05	389	N	389	-0-	-0-	-0-	15	1	374	2	N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	686	N	686	-0-	-0-	-0-	31	1	655	2	N	-0-					-0-
08	663	N	663	-0-	-0-	-0-	34	1	629	2	N	-0-					-0-
09	75	N	75	-0-	-0-	-0-	5	1	70	2	N	-0-					-0-
10	465	N	224	-0-	-241	-0-	14	1	210	2	N	-0-					-0-

PARKER, J & L "E" WELL #: 2 RRCID -> 190006 COMPL. DATE 07/21/2002 TOTAL DEPTH 13175 PERF.12883 - 12956

05	2015	X	1808	-0-	-207	-0-	72	1	1736	2	Y	-0-					-0-
06	1950	X	1423	-0-	-527	-0-	42	1	1381	2	Y	-0-					-0-
07	2277	X	2277	-0-	-0-	-0-	103	1	2174	2	Y	-0-					-0-
08	2636	X	2636	-0-	-0-	-0-	137	1	2499	2	Y	-0-					-0-
09	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	123	1	1884	2	Y	-0-					-0-
10	2263	N	2077	-0-	-186	-0-	125	1	1952	2	Y	-0-					-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 8 RRCID -> 190170 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH 13575 PERF.13152 - 13388

05	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	128	1	3088	2	Y	-0-					-0-
06	3360	X	2007	-0-	-1353	-0-	60	1	1947	2	Y	-0-					-0-
07	3472	X	3269	-0-	-203	-0-	148	1	3121	2	Y	-0-					-0-
08	3441	X	3111	-0-	-330	-0-	162	1	2949	2	Y	-0-					-0-
09	3180	X	2999	-0-	-181	-0-	183	1	2816	2	Y	-0-					-0-
10	3255	X	3047	-0-	-208	-0-	184	1	2863	2	Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

IVY, BETTY JEAN 'A WELL #: 2 RRCID -> 190761 COMPL. DATE 09/04/2002 TOTAL DEPTH 13180 PERF.12814 - 13000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4650	X	3920	-0-	-730	-0-	156	1	3764	2	Y	-0-					-0-
06	4170	X	3663	-0-	-507	-0-	109	1	3554	2	Y	-0-					-0-
07	4448	X	4448	-0-	-0-	-0-	202	1	4246	2	Y	-0-					-0-
08	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	223	1	4071	2	Y	-0-					-0-
09	4207	X	4207	-0-	-0-	-0-	257	1	3950	2	Y	-0-					-0-
10	4278	X	4216	-0-	-62	-0-	254	1	3962	2	Y	-0-					-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 5 RRCID -> 190839 COMPL. DATE 09/11/2002 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12984 - 13090

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

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 10 RRCID -> 191213 COMPL. DATE 09/24/2002 TOTAL DEPTH 13650 PERF.13354 - 13446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1705	X	968	-0-	-737	-0-	38	1	930	2	Y	-0-					-0-
06	1920	X	783	-0-	-1137	-0-	23	1	760	2	Y	-0-					-0-
07	2469	X	2469	-0-	-0-	-0-	112	1	2357	2	Y	-0-					-0-
08	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	91	1	1662	2	Y	-0-					-0-
09	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	74	1	1144	2	Y	-0-					-0-
10	1953	N	966	-0-	-987	-0-	58	1	908	2	Y	-0-					-0-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 4 RRCID -> 191389 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 13400 PERF.13014 - 13181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	139	1	3369	2	Y	-0-					-0-
06	3870	X	2148	-0-	-1722	-0-	64	1	2084	2	Y	-0-					-0-
07	4061	X	2562	-0-	-1499	-0-	116	1	2446	2	Y	-0-					-0-
08	4061	X	2049	-0-	-2012	-0-	107	1	1942	2	Y	-0-					-0-
09	3390	X	1369	-0-	-2021	-0-	84	1	1285	2	Y	-0-					-0-
10	3503	X	2597	-0-	-906	-0-	157	1	2440	2	Y	-0-					-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 9 RRCID -> 191500 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 13636 PERF.13222 - 13460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	88	1	2127	2	Y	-0-					-0-
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURGHER "A" WELL #: 8 RRCID -> 191647 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12777 PERF.12280 - 12670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	51					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	51					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	51					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	51					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	51					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	51					N	-0-					-0-

APC CLARIDGE "A" WELL #: 1 RRCID -> 191922 COMPL. DATE 10/11/2002 TOTAL DEPTH 13305 PERF.12936 - 13100

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

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

APC ANDERSON WELL #: 2 RRCID -> 192164 COMPL. DATE 11/28/2002 TOTAL DEPTH 13377 PERF.13030 - 13242

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	4822 X	4822	-0-	-0-	-0-	192	1	4630	2	N	-0-			-0-
06	3507 X	3507	-0-	-0-	-0-	104	1	3403	2	N	-0-			-0-
07	4683 X	4683	-0-	-0-	-0-	212	1	4471	2	N	-0-			-0-
08	4836 X	4382	-0-	-454	-0-	228	1	4154	2	N	-0-			-0-
09	4680 X	3954	-0-	-726	-0-	242	1	3712	2	N	-0-			-0-
10	4836 X	4140	-0-	-696	-0-	250	1	3890	2	N	-0-			-0-

APC CLARIDGE "A" WELL #: 3 RRCID -> 192330 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 13395 PERF.13015 - 13163

05	1807 X	1807	-0-	-0-	-0-	72	1	1735	2	Y	-0-			-0-
06	2220 X	1472	-0-	-748	-0-	44	1	1428	2	Y	-0-			-0-
07	2294 X	2024	-0-	-270	-0-	92	1	1932	2	Y	-0-			-0-
08	1798 N	1581	-0-	-217	-0-	82	1	1499	2	Y	-0-			-0-
09	1470 N	1120	-0-	-350	-0-	68	1	1052	2	Y	-0-			-0-
10	2015 N	1934	-0-	-81	-0-	117	1	1817	2	Y	-0-			-0-

BOWERS "A" WELL #: 2 RRCID -> 192376 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 13185 PERF.12556 - 12872

05	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	43	1	1035	2	Y	-0-			-0-
06	835 N	835	-0-	-0-	-0-	25	1	810	2	Y	-0-			-0-
07	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	46	1	974	2	Y	-0-			-0-
08	1085 N	534	-0-	-551	-0-	28	1	506	2	Y	-0-			-0-
09	840 N	548	-0-	-292	-0-	33	1	515	2	Y	-0-			-0-
10	1023 N	447	-0-	-576	-0-	27	1	420	2	Y	-0-			-0-

APC ANDERSON WELL #: 3 RRCID -> 192976 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 13485 PERF.12984 - 16116

05	224 N	224	-0-	-0-	-0-	9	1	215	2	N	-0-			-0-
06	239 N	239	-0-	-0-	-0-	7	1	232	2	N	-0-			-0-
07	452 N	452	-0-	-0-	-0-	20	1	432	2	N	-0-			-0-
08	217 N	142	-0-	-75	-0-	7	1	135	2	N	-0-			-0-
09	240 N	223	-0-	-17	-0-	14	1	209	2	N	-0-			-0-
10	279 N	217	-0-	-62	-0-	13	1	204	2	N	-0-			-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 193065 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 13240 PERF.12931 - 13039

05	3162 X	3092	-0-	-70	-0-	123	1	2969	2	Y	-0-			-0-
06	3060 X	2489	-0-	-571	-0-	74	1	2415	2	Y	-0-			-0-
07	3210 X	3210	-0-	-0-	-0-	145	1	3065	2	Y	-0-			-0-
08	3100 X	3034	-0-	-66	-0-	158	1	2876	2	Y	-0-			-0-
09	3070 X	3070	-0-	-0-	-0-	188	1	2882	2	Y	-0-			-0-
10	3132 X	3132	-0-	-0-	-0-	189	1	2943	2	Y	-0-			-0-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 5 RRCID -> 193615 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 13335 PERF.12920 - 13132

05	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	65	1	1569	2	Y	-0-			-0-
06	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	35	1	1130	2	Y	-0-			-0-
07	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	72	1	1508	2	Y	-0-			-0-
08	1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	101	1	1846	2	Y	-0-			-0-
09	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	87	1	1334	2	Y	-0-			-0-
10	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	106	1	1656	2	Y	-0-			-0-

BURGHER "G" WELL #: 13 RRCID -> 193617 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 13360 PERF.12876 - 13042

05	3069 X	2817	-0-	-252	-0-	112	1	2705	2	Y	-0-			-0-
06	3000 X	2582	-0-	-418	-0-	77	1	2505	2	Y	-0-			-0-
07	3069 X	2478	-0-	-591	-0-	112	1	2366	2	Y	-0-			-0-
08	2931 N	2931	-0-	-0-	-0-	152	1	2779	2	Y	-0-			-0-
09	2580 N	2376	-0-	-204	-0-	145	1	2231	2	Y	-0-			-0-
10	2803 N	2803	-0-	-0-	-0-	169	1	2634	2	Y	-0-			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 4 RRCID -> 193618 COMPL. DATE 02/26/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12813 - 13072

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2495 X	2495	-0-	-0-	-0-	99	1	2396	2	Y	-0-					-0-
06	1710 X	180	-0-	-1530	-0-	5	1	175	2	Y	-0-					-0-
07	3720 X	3069	-0-	-651	-0-	139	1	2930	2	Y	-0-					-0-
08	3720 X	2604	-0-	-1116	-0-	135	1	2469	2	Y	-0-					-0-
09	2460 X	1924	-0-	-536	-0-	118	1	1806	2	Y	-0-					-0-
10	3069 X	1283	-0-	-1786	-0-	77	1	1206	2	Y	-0-					-0-

APC ANDERSON WELL #: 4 RRCID -> 193636 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 13425 PERF.12968 - 13221

05	4749 X	4749	-0-	-0-	-0-	189	1	4560	2	N	-0-					-0-
06	4530 X	3683	-0-	-847	-0-	110	1	3573	2	N	-0-					-0-
07	5103 X	5103	-0-	-0-	-0-	231	1	4872	2	N	-0-					-0-
08	5239 X	4502	-0-	-737	-0-	234	1	4268	2	N	-0-					-0-
09	4590 X	3872	-0-	-718	-0-	237	1	3635	2	N	-0-					-0-
10	5115 X	4131	-0-	-984	-0-	249	1	3882	2	N	-0-					-0-

WILLIFORD "C" WELL #: 1 RRCID -> 194153 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 15500 PERF.14673 - 15400

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

BURGHER "C" WELL #: 20 RRCID -> 194230 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH 13412 PERF.13038 - 13219

05	3396 X	3396	-0-	-0-	-0-	135	1	3261	2	Y	-0-					-0-
06	3210 X	2689	-0-	-521	-0-	80	1	2609	2	Y	-0-					-0-
07	3592 X	3592	-0-	-0-	-0-	163	1	3429	2	Y	-0-					-0-
08	3658 X	3405	-0-	-253	-0-	177	1	3228	2	Y	-0-					-0-
09	3540 X	3224	-0-	-316	-0-	197	1	3027	2	Y	-0-					-0-
10	3596 X	3218	-0-	-378	-0-	194	1	3024	2	Y	-0-					-0-

BURGHER "C" WELL #: 23 RRCID -> 194267 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 13640 PERF.13226 - 13382

05	2480 X	2075	-0-	-405	-0-	82	1	1993	2	Y	-0-					-0-
06	2310 X	1994	-0-	-316	-0-	59	1	1935	2	Y	-0-					-0-
07	2294 X	2047	-0-	-247	-0-	93	1	1954	2	Y	-0-					-0-
08	2077 N	1689	-0-	-388	-0-	88	1	1601	2	Y	-0-					-0-
09	1980 N	1633	-0-	-347	-0-	100	1	1533	2	Y	-0-					-0-
10	2046 N	1597	-0-	-449	-0-	96	1	1501	2	Y	-0-					-0-

BURGHER "G" WELL #: 11 RRCID -> 194271 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH 13255 PERF.12942 - 13091

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

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 11 RRCID -> 194296 COMPL. DATE 03/18/2003 TOTAL DEPTH 13625 PERF.13219 - 13426

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

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 3 RRCID -> 195848 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 13165 PERF.12812 - 12933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4247	X	3469	-0-	-778	-0-	138	1	3331	2	Y	-0-					-0-
06	3780	X	3187	-0-	-593	-0-	95	1	3092	2	Y	-0-					-0-
07	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	174	1	3656	2	Y	-0-					-0-
08	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	194	1	3540	2	Y	-0-					-0-
09	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	225	1	3451	2	Y	-0-					-0-
10	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	222	1	3464	2	Y	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 18 RRCID -> 195849 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 13378 PERF.12884 - 13180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3937	X	2911	-0-	-1026	-0-	116	1	2795	2	Y	-0-					-0-
06	3720	X	2166	-0-	-1554	-0-	64	1	2102	2	Y	-0-					-0-
07	4092	X	3537	-0-	-555	-0-	160	1	3377	2	Y	-0-					-0-
08	4092	X	3195	-0-	-897	-0-	166	1	3029	2	Y	-0-					-0-
09	3540	X	3383	-0-	-157	-0-	207	1	3176	2	Y	-0-					-0-
10	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	226	1	3523	2	Y	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 20 RRCID -> 195850 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 13340 PERF.12600 - 13171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	522	N	522	-0-	-0-	-0-	21	1	501	2	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
09	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	101	1	1545	2	Y	-0-					-0-
10	871	N	871	-0-	-0-	-0-	53	1	818	2	Y	-0-					-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 13 RRCID -> 195851 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 13620 PERF.13208 - 13334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	139	1	3370	2	Y	-0-					-0-
06	3330	X	2568	-0-	-762	-0-	76	1	2492	2	Y	-0-					-0-
07	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	175	1	3677	2	Y	-0-					-0-
08	3658	X	3488	-0-	-170	-0-	181	1	3307	2	Y	-0-					-0-
09	3540	X	3325	-0-	-215	-0-	203	1	3122	2	Y	-0-					-0-
10	3658	X	3420	-0-	-238	-0-	206	1	3214	2	Y	-0-					-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 12 RRCID -> 195852 COMPL. DATE 04/29/2003 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13172 - 13294

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

APC ANDERSON WELL #: 5 RRCID -> 195854 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 13380 PERF.13028 - 13182

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

BURGHER "C" WELL #: 19 RRCID -> 195855 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 13400 PERF.13043 - 13089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1858	X	1858	-0-	-0-	-0-	74	1	1784	2	Y	-0-					-0-
06	1680	X	1516	-0-	-164	-0-	45	1	1471	2	Y	-0-					-0-
07	1519	X	1458	-0-	-61	-0-	66	1	1392	2	Y	-0-					-0-
08	1736	N	1272	-0-	-464	-0-	66	1	1206	2	Y	-0-					-0-
09	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	94	1	1450	2	Y	-0-					-0-
10	1457	N	1097	-0-	-360	-0-	66	1	1031	2	Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
PARKER, J & L "E" WELL #: 3 RRCID -> 195856 COMPL. DATE 06/03/2003 TOTAL DEPTH 13105 PERF.12728 - 12911

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	7584	-0-	7584	10426	301	1	7283	2	Y	-0-			-0-
06	T. A.	4962	-0-	4962	15388	148	1	4814	2	Y	-0-			-0-
07	19823 X	4435	-0-	-15388	-0-	201	1	4234	2	Y	-0-			-0-
08	4086 X	4086	-0-	-0-	-0-	213	1	3873	2	Y	-0-			-0-
09	7350 X	3724	-0-	-3626	-0-	228	1	3496	2	Y	-0-			-0-
10	7595 X	3822	-0-	-3773	-0-	230	1	3592	2	Y	-0-			-0-

KNOWLES "A" WELL #: 1 RRCID -> 195858 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 17300 PERF.14374 - 16592

05	7347 X	6898	-0-	-449	-0-	274	1	6624	2	N	-0-			-0-
06	7080 X	6853	-0-	-227	-0-	204	1	6649	2	N	-0-			-0-
07	7223 X	7118	-0-	-105	-0-	322	1	6796	2	N	-0-			-0-
08	7130 X	6945	-0-	-185	-0-	361	1	6584	2	N	-0-			-0-
09	6840 X	6733	-0-	-107	-0-	412	1	6321	2	N	-0-			-0-
10	7130 X	6911	-0-	-219	-0-	417	1	6494	2	N	-0-			-0-

BURGHER "D" WELL #: 21 RRCID -> 196231 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 13227 PERF.12606 - 13023

05	1829 X	1686	-0-	-143	-0-	67	1	1619	2	Y	-0-			-0-
06	1650 X	1182	-0-	-468	-0-	35	1	1147	2	Y	-0-			-0-
07	1705 X	1438	-0-	-267	-0-	65	1	1373	2	Y	-0-			-0-
08	1674 N	1443	-0-	-231	-0-	75	1	1368	2	Y	-0-			-0-
09	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	82	1	1258	2	Y	-0-			-0-
10	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	86	1	1347	2	Y	-0-			-0-

BURGHER "E" WELL #: 13 RRCID -> 196233 COMPL. DATE 06/23/2003 TOTAL DEPTH 13126 PERF.12789 - 12933

05	621 N	621	-0-	-0-	-0-	25	1	596	2	Y	-0-			-0-
06	545 N	545	-0-	-0-	-0-	16	1	529	2	Y	-0-			-0-
07	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	61	1	1290	2	Y	-0-			-0-
08	951 N	951	-0-	-0-	-0-	49	1	902	2	Y	-0-			-0-
09	633 N	633	-0-	-0-	-0-	39	1	594	2	Y	-0-			-0-
10	682 N	633	-0-	-49	-0-	38	1	595	2	Y	-0-			-0-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 2 RRCID -> 196248 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 13260 PERF.12950 - 13074

05	90 N	90	-0-	-0-	-0-	4	1	86	2	Y	-0-			-0-
06	126 N	126	-0-	-0-	-0-	4	1	122	2	Y	-0-			-0-
07	113 N	113	-0-	-0-	-0-	5	1	108	2	Y	-0-			-0-
08	180 N	180	-0-	-0-	-0-	9	1	171	2	Y	-0-			-0-
09	221 N	221	-0-	-0-	-0-	14	1	207	2	Y	-0-			-0-
10	208 N	208	-0-	-0-	-0-	13	1	195	2	Y	-0-			-0-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 10 RRCID -> 196257 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 13340 PERF.12864 - 13001

05	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	43	1	1044	2	Y	-0-			-0-
06	332 N	332	-0-	-0-	-0-	10	1	322	2	Y	-0-			-0-
07	162 N	162	-0-	-0-	-0-	7	1	155	2	Y	-0-			-0-
08	1085 N	340	-0-	-745	-0-	18	1	322	2	Y	-0-			-0-
09	330 N	176	-0-	-154	-0-	11	1	165	2	Y	-0-			-0-
10	533 N	533	-0-	-0-	-0-	32	1	501	2	Y	-0-			-0-

BURGHER "E" WELL #: 14 RRCID -> 196292 COMPL. DATE 06/04/2003 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13050 - 13164

05	2821 X	353	-0-	-2468	-0-	14	1	339	2	Y	-0-			-0-
06	2730 X	2088	-0-	-642	-0-	62	1	2026	2	Y	-0-			-0-
07	2704 X	2704	-0-	-0-	-0-	123	1	2581	2	Y	-0-			-0-
08	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	83	1	1521	2	Y	-0-			-0-
09	2100 N	736	-0-	-1364	-0-	45	1	691	2	Y	-0-			-0-
10	2542 N	1828	-0-	-714	-0-	110	1	1718	2	Y	-0-			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 8 RRCID -> 196311 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 13160 PERF.12850 - 12980

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3937 X	3673	-0-	-264	-0-	146	1	3527	2	Y	-0-					-0-
06	3810 X	3101	-0-	-709	-0-	92	1	3009	2	Y	-0-					-0-
07	4190 X	4190	-0-	-0-	-0-	190	1	4000	2	Y	-0-					-0-
08	3999 X	3951	-0-	-48	-0-	206	1	3745	2	Y	-0-					-0-
09	3992 X	3992	-0-	-0-	-0-	244	1	3748	2	Y	-0-					-0-
10	3999 X	3958	-0-	-41	-0-	239	1	3719	2	Y	-0-					-0-

PARKER, J & L "E" WELL #: 5 RRCID -> 196312 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 13020 PERF.12663 - 12799

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 6 RRCID -> 196314 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12928 - 13034

05	2852 X	2649	-0-	-203	-0-	105	1	2544	2	Y	-0-					-0-
06	2580 X	1957	-0-	-623	-0-	58	1	1899	2	Y	-0-					-0-
07	2775 X	2775	-0-	-0-	-0-	126	1	2649	2	Y	-0-					-0-
08	2768 N	2768	-0-	-0-	-0-	144	1	2624	2	Y	-0-					-0-
09	2512 N	2512	-0-	-0-	-0-	154	1	2358	2	Y	-0-					-0-
10	2794 N	2794	-0-	-0-	-0-	168	1	2626	2	Y	-0-					-0-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 9 RRCID -> 196468 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 13360 PERF.13058 - 13144

05	3410 X	2878	-0-	-532	-0-	114	1	2764	2	Y	-0-					-0-
06	3300 X	2546	-0-	-754	-0-	76	1	2470	2	Y	-0-					-0-
07	3379 X	3194	-0-	-185	-0-	145	1	3049	2	Y	-0-					-0-
08	3435 X	3435	-0-	-0-	-0-	179	1	3256	2	Y	-0-					-0-
09	3263 X	3263	-0-	-0-	-0-	199	1	3064	2	Y	-0-					-0-
10	3493 X	3493	-0-	-0-	-0-	211	1	3282	2	Y	-0-					-0-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 6 RRCID -> 196598 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 13363 PERF.13013 - 13160

05	5478 X	5478	-0-	-0-	-0-	218	1	5260	2	Y	-0-					-0-
06	4873 X	4873	-0-	-0-	-0-	145	1	4728	2	Y	-0-					-0-
07	5239 X	4718	-0-	-521	-0-	214	1	4504	2	Y	-0-					-0-
08	6572 X	4396	-0-	-2176	-0-	229	1	4167	2	Y	-0-					-0-
09	6360 X	940	-0-	-5420	-0-	57	1	883	2	Y	-0-					-0-
10	5487 X	2693	-0-	-2794	-0-	162	1	2531	2	Y	-0-					-0-

BURGHER "E" WELL #: 15 RRCID -> 196693 COMPL. DATE 07/08/2003 TOTAL DEPTH 13393 PERF.13084 - 13162

05	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	57	1	1378	2	Y	-0-					-0-
06	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	38	1	1247	2	Y	-0-					-0-
07	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	67	1	1416	2	Y	-0-					-0-
08	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	75	1	1370	2	Y	-0-					-0-
09	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	83	1	1282	2	Y	-0-					-0-
10	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	88	1	1374	2	Y	-0-					-0-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 3 RRCID -> 196882 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 13661 PERF.13256 - 13436

05	6045 X	5693	-0-	-352	-0-	226	1	5467	2	Y	-0-					-0-
06	5850 X	4823	-0-	-1027	-0-	144	1	4679	2	Y	-0-					-0-
07	5686 X	5686	-0-	-0-	-0-	258	1	5428	2	Y	-0-					-0-
08	5890 X	5683	-0-	-207	-0-	296	1	5387	2	Y	-0-					-0-
09	5700 X	5533	-0-	-167	-0-	338	1	5195	2	Y	-0-					-0-
10	5704 X	5539	-0-	-165	-0-	334	1	5205	2	Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

BURGHER "D" WELL #: 17 RRCID -> 196900 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 13258 PERF.12958 - 13030

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3255 X	2744	-0-	-511	-0-	109	1	2635	2	Y	-0-			-0-
06	3150 X	2547	-0-	-603	-0-	76	1	2471	2	Y	-0-			-0-
07	3503 X	3462	-0-	-41	-0-	157	1	3305	2	Y	-0-			-0-
08	4092 X	2978	-0-	-1114	-0-	155	1	2823	2	Y	-0-			-0-
09	3960 X	3296	-0-	-664	-0-	201	1	3095	2	Y	-0-			-0-
10	3472 X	2716	-0-	-756	-0-	164	1	2552	2	Y	-0-			-0-

BURGHER "D" WELL #: 19 RRCID -> 196903 COMPL. DATE 08/07/2003 TOTAL DEPTH 13310 PERF.13040 - 13045

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

BURGHER "D" WELL #: 23 RRCID -> 196904 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 13435 PERF.13120 - 13235

05	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	63	1	1523	2	Y	-0-			-0-
06	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	44	1	1419	2	Y	-0-			-0-
07	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	48	1	1013	2	Y	-0-			-0-
08	2286 N	2286	-0-	-0-	-0-	119	1	2167	2	Y	-0-			-0-
09	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	112	1	1721	2	Y	-0-			-0-
10	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	123	1	1915	2	Y	-0-			-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 7 RRCID -> 196906 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 13211 PERF.12948 - 13007

05	2821 X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	-0-			-0-
06	2346 X	-0-	-0-	-2346	-0-					N	-0-			-0-
07	558 X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-			-0-
08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	N	-0-			-0-
09	22 N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	2	N	-0-			-0-
10	21 N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	N	-0-			-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 9 RRCID -> 196943 COMPL. DATE 08/09/2003 TOTAL DEPTH 13230 PERF.12844 - 12992

05	3954 X	3954	-0-	-0-	-0-	157	1	3797	2	Y	-0-			-0-
06	2670 X	2354	-0-	-316	-0-	70	1	2284	2	Y	-0-			-0-
07	3831 X	3831	-0-	-0-	-0-	174	1	3657	2	Y	-0-			-0-
08	5914 X	5914	-0-	-0-	-0-	308	1	5606	2	Y	-0-			-0-
09	3428 X	3428	-0-	-0-	-0-	210	1	3218	2	Y	-0-			-0-
10	2666 X	1821	-0-	-845	-0-	110	1	1711	2	Y	-0-			-0-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 7 RRCID -> 197135 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 13275 PERF.12874 - 13035

05	3069 X	3048	-0-	-21	-0-	121	1	2927	2	Y	-0-			-0-
06	2940 X	2217	-0-	-723	-0-	66	1	2151	2	Y	-0-			-0-
07	3128 X	3128	-0-	-0-	-0-	142	1	2986	2	Y	-0-			-0-
08	3038 N	2986	-0-	-52	-0-	155	1	2831	2	Y	-0-			-0-
09	2868 N	2868	-0-	-0-	-0-	175	1	2693	2	Y	-0-			-0-
10	3100 X	2991	-0-	-109	-0-	180	1	2811	2	Y	-0-			-0-

BURGHER "E" WELL #: 12 RRCID -> 197210 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 13189 PERF.12918 - 12986

05	321 N	321	-0-	-0-	-0-	13	1	308	2	Y	-0-			-0-
06	222 N	222	-0-	-0-	-0-	7	1	215	2	Y	-0-			-0-
07	278 N	278	-0-	-0-	-0-	13	1	265	2	Y	-0-			-0-
08	545 N	545	-0-	-0-	-0-	28	1	517	2	Y	-0-			-0-
09	368 N	368	-0-	-0-	-0-	22	1	346	2	Y	-0-			-0-
10	339 N	339	-0-	-0-	-0-	20	1	319	2	Y	-0-			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

BURGHER "E" WELL #: 17 RRCID -> 197238 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 13387 PERF.13106 - 13181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3596	X	3287	-0-	-309	-0-	131	1	3156	2	Y	-0-					-0-
06	3300	X	2395	-0-	-905	-0-	71	1	2324	2	Y	-0-					-0-
07	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	160	1	3366	2	Y	-0-					-0-
08	3472	X	3038	-0-	-434	-0-	158	1	2880	2	Y	-0-					-0-
09	3270	X	2330	-0-	-940	-0-	142	1	2188	2	Y	-0-					-0-
10	3472	X	3424	-0-	-48	-0-	206	1	3218	2	Y	-0-					-0-

BURGHER "G" WELL #: 12 RRCID -> 197240 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 13328 PERF.12934 - 13152

05	4402	X	3956	-0-	-446	-0-	157	1	3799	2	Y	-0-					-0-
06	4230	X	3781	-0-	-449	-0-	113	1	3668	2	Y	-0-					-0-
07	4278	X	4004	-0-	-274	-0-	181	1	3823	2	Y	-0-					-0-
08	4216	X	4147	-0-	-69	-0-	216	1	3931	2	Y	-0-					-0-
09	3990	X	3934	-0-	-56	-0-	240	1	3694	2	Y	-0-					-0-
10	3999	X	3993	-0-	-6	-0-	241	1	3752	2	Y	-0-					-0-

BURGHER "A" WELL #: 15 RRCID -> 197628 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 13640 PERF.13194 - 13458

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

BURGHER "C" WELL #: 21 RRCID -> 197710 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 13471 PERF.13072 - 13255

05	4154	X	3949	-0-	-205	-0-	157	1	3792	2	Y	-0-					-0-
06	4800	X	3371	-0-	-1429	-0-	100	1	3271	2	Y	-0-					-0-
07	4929	X	4455	-0-	-474	-0-	202	1	4253	2	Y	-0-					-0-
08	4225	X	4225	-0-	-0-	-0-	220	1	4005	2	Y	-0-					-0-
09	3840	X	2728	-0-	-1112	-0-	167	1	2561	2	Y	-0-					-0-
10	4464	X	3228	-0-	-1236	-0-	195	1	3033	2	Y	-0-					-0-

IVY, BETTY JEAN WELL #: 14 RRCID -> 198357 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 13150 PERF.12840 - 12942

05	3069	X	3063	-0-	-6	-0-	122	1	2941	2	Y	-0-					-0-
06	2910	X	1885	-0-	-1025	-0-	56	1	1829	2	Y	-0-					-0-
07	3100	X	2171	-0-	-929	-0-	98	1	2073	2	Y	-0-					-0-
08	3193	X	2616	-0-	-577	-0-	136	1	2480	2	Y	-0-					-0-
09	3090	X	2494	-0-	-596	-0-	152	1	2342	2	Y	-0-					-0-
10	3069	X	2071	-0-	-998	-0-	125	1	1946	2	Y	-0-					-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 15 RRCID -> 198371 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 13606 PERF.13366 - 13371

05	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	167	1	4025	2	Y	-0-					-0-
06	4050	X	3985	-0-	-65	-0-	119	1	3866	2	Y	-0-					-0-
07	4278	X	4203	-0-	-75	-0-	190	1	4013	2	Y	-0-					-0-
08	4278	X	4153	-0-	-125	-0-	216	1	3937	2	Y	-0-					-0-
09	4080	X	3961	-0-	-119	-0-	242	1	3719	2	Y	-0-					-0-
10	4216	X	4040	-0-	-176	-0-	244	1	3796	2	Y	-0-					-0-

BURGHER "C" WELL #: 22 RRCID -> 198884 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 13521 PERF.13100 - 13233

05	236	N	236	-0-	-0-	-0-	9	1	227	2	Y	-0-					-0-
06	657	N	657	-0-	-0-	-0-	20	1	637	2	Y	-0-					-0-
07	672	N	672	-0-	-0-	-0-	30	1	642	2	Y	-0-					-0-
08	541	N	541	-0-	-0-	-0-	28	1	513	2	Y	-0-					-0-
09	660	N	215	-0-	-445	-0-	13	1	202	2	Y	-0-					-0-
10	682	N	652	-0-	-30	-0-	39	1	613	2	Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 10 RRCID -> 198952 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 13260 PERF.12878 - 13012

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2488 X	2488	-0-	-0-	-0-	99	1	2389	2	Y	-0-					-0-
06	3120 X	1878	-0-	-1242	-0-	56	1	1822	2	Y	-0-					-0-
07	3193 X	2442	-0-	-751	-0-	111	1	2331	2	Y	-0-					-0-
08	2945 X	2146	-0-	-799	-0-	112	1	2034	2	Y	-0-					-0-
09	2520 X	2073	-0-	-447	-0-	127	1	1946	2	Y	-0-					-0-
10	2480 X	1792	-0-	-688	-0-	108	1	1684	2	Y	-0-					-0-

APC CLARIDGE "A" WELL #: 6 RRCID -> 199295 COMPL. DATE 12/17/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.13034 - 13044

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

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 11 RRCID -> 200246 COMPL. DATE 02/07/2017 TOTAL DEPTH 13448 PERF.12682 - 13142

05	3038 X	2423	-0-	-615	-0-	96	1	2327	2	Y	-0-					-0-
06	2940 X	1989	-0-	-951	-0-	59	1	1930	2	Y	-0-					-0-
07	2914 X	2534	-0-	-380	-0-	115	1	2419	2	Y	-0-					-0-
08	2418 N	2286	-0-	-132	-0-	119	1	2167	2	Y	-0-					-0-
09	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	124	1	1901	2	Y	-0-					-0-
10	2542 N	2320	-0-	-222	-0-	140	1	2180	2	Y	-0-					-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 19 RRCID -> 200779 COMPL. DATE 02/03/2004 TOTAL DEPTH 13255 PERF.12812 - 12960

05	502 N	502	-0-	-0-	-0-	20	1	482	2	Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 11 RRCID -> 200937 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 13360 PERF.13036 - 13140

05	3813 X	3131	-0-	-682	-0-	124	1	3007	2	Y	-0-					-0-
06	3690 X	2192	-0-	-1498	-0-	65	1	2127	2	Y	-0-					-0-
07	3782 X	2986	-0-	-796	-0-	135	1	2851	2	Y	-0-					-0-
08	3534 X	3089	-0-	-445	-0-	161	1	2928	2	Y	-0-					-0-
09	3360 X	2944	-0-	-416	-0-	180	1	2764	2	Y	-0-					-0-
10	3131 X	2983	-0-	-148	-0-	180	1	2803	2	Y	-0-					-0-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 12 RRCID -> 201165 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 13340 PERF.12932 - 13116

05	4836 X	4047	-0-	-789	-0-	161	1	3886	2	Y	-0-					-0-
06	4470 X	2880	-0-	-1590	-0-	86	1	2794	2	Y	-0-					-0-
07	4557 X	4216	-0-	-341	-0-	191	1	4025	2	Y	-0-					-0-
08	4309 X	3796	-0-	-513	-0-	197	1	3599	2	Y	-0-					-0-
09	4080 X	3986	-0-	-94	-0-	244	1	3742	2	Y	-0-					-0-
10	4216 X	3766	-0-	-450	-0-	227	1	3539	2	Y	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 24 RRCID -> 201513 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 13340 PERF.12975 - 13140

05	T. A.	178	-0-	178	449	7	1	171	2	Y	-0-					-0-
06	449 X	-0-	-0-	-449	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

PARKER, LOUETTA "A" WELL #: 2 RRCID -> 202042 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 16828 PERF.14812 - 16815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7471	X	6394	-0-	-1077	-0-	254	1	6140	2	N	-0-					-0-
06	7380	X	4300	-0-	-3080	-0-	128	1	4172	2	N	-0-					-0-
07	7626	X	17	-0-	-7609	-0-	1	1	16	2	N	-0-					-0-
08	7688	X	9	-0-	-7679	-0-	9	2			N	-0-					-0-
09	7440	X	3	-0-	-7437	-0-	3	2			N	-0-					-0-
10	6386	X	3066	-0-	-3320	-0-	185	1	2881	2	N	-0-					-0-

BURGHER "E" WELL #: 16 RRCID -> 202172 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13044 - 13154

05	5624	X	5624	-0-	-0-	-0-	224	1	5400	2	Y	-0-					-0-
06	5430	X	5330	-0-	-100	-0-	159	1	5171	2	Y	-0-					-0-
07	5580	X	5493	-0-	-87	-0-	249	1	5244	2	Y	-0-					-0-
08	5580	X	5277	-0-	-303	-0-	274	1	5003	2	Y	-0-					-0-
09	5400	X	5278	-0-	-122	-0-	323	1	4955	2	Y	-0-					-0-
10	5580	X	5404	-0-	-176	-0-	326	1	5078	2	Y	-0-					-0-

BURGHER "G" WELL #: 14 RRCID -> 202174 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 13260 PERF.12944 - 12952

05	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	42	1	1022	2	Y	-0-					-0-
06	762	N	762	-0-	-0-	-0-	23	1	739	2	Y	-0-					-0-
07	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	55	1	1168	2	Y	-0-					-0-
08	1054	N	632	-0-	-422	-0-	33	1	599	2	Y	-0-					-0-
09	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	65	1	1001	2	Y	-0-					-0-
10	1209	N	795	-0-	-414	-0-	48	1	747	2	Y	-0-					-0-

KNOWLES "A" WELL #: 3 RRCID -> 202254 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 17290 PERF.15170 - 16620

05	5611	X	5348	-0-	-263	-0-	213	1	5135	2	N	-0-					-0-
06	5400	X	5224	-0-	-176	-0-	156	1	5068	2	N	-0-					-0-
07	5549	X	5495	-0-	-54	-0-	249	1	5246	2	N	-0-					-0-
08	5363	X	5274	-0-	-89	-0-	274	1	5000	2	N	-0-					-0-
09	5220	X	5049	-0-	-171	-0-	309	1	4740	2	N	-0-					-0-
10	5487	X	5456	-0-	-31	-0-	329	1	5127	2	N	-0-					-0-

OLAJUWON "A" WELL #: 1 RRCID -> 202286 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 16790 PERF.14873 - 16506

05	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	170	1	4115	2	N	-0-					-0-
06	4020	X	3574	-0-	-446	-0-	106	1	3468	2	N	-0-					-0-
07	4154	X	4130	-0-	-24	-0-	187	1	3943	2	N	-0-					-0-
08	4371	X	3405	-0-	-966	-0-	177	1	3228	2	N	-0-					-0-
09	4519	X	4519	-0-	-0-	-0-	276	1	4243	2	N	-0-					-0-
10	4385	X	4385	-0-	-0-	-0-	264	1	4121	2	N	-0-					-0-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 14 RRCID -> 202805 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12908 - 13029

05	458	N	458	-0-	-0-	-0-	18	1	440	2	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

APC CLARIDGE "A" WELL #: 2 RRCID -> 202810 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 13375 PERF.13002 - 13185

05	2480	X	2454	-0-	-26	-0-	98	1	2356	2	Y	-0-					-0-
06	2640	X	1656	-0-	-984	-0-	49	1	1607	2	Y	-0-					-0-
07	3162	X	2682	-0-	-480	-0-	122	1	2560	2	Y	-0-					-0-
08	3162	X	2867	-0-	-295	-0-	149	1	2718	2	Y	-0-					-0-
09	3060	X	2679	-0-	-381	-0-	164	1	2515	2	Y	-0-					-0-
10	2697	X	2177	-0-	-520	-0-	131	1	2046	2	Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
APC CLARIDGE "A" WELL #: 7 RRCID -> 202834 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13346 - 13356

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4929 X	4923	-0-	-6	-0-	196	1	4727	2	Y	-0-					-0-
06	4770 X	3805	-0-	-965	-0-	113	1	3692	2	Y	-0-					-0-
07	5413 X	5413	-0-	-0-	-0-	245	1	5168	2	Y	-0-					-0-
08	5208 X	4964	-0-	-244	-0-	258	1	4706	2	Y	-0-					-0-
09	5010 X	4958	-0-	-52	-0-	303	1	4655	2	Y	-0-					-0-
10	5208 X	4963	-0-	-245	-0-	299	1	4664	2	Y	-0-					-0-

PICKENS "B" WELL #: 1 RRCID -> 202856 COMPL. DATE 10/16/2003 TOTAL DEPTH 17376 PERF.15099 - 17100

05	3658 X	3517	-0-	-141	-0-	140	1	3377	2	N	-0-					-0-
06	3648 X	3648	-0-	-0-	-0-	109	1	3539	2	N	-0-					-0-
07	3827 X	3827	-0-	-0-	-0-	173	1	3654	2	N	-0-					-0-
08	3720 X	3583	-0-	-137	-0-	186	1	3397	2	N	-0-					-0-
09	3600 X	3406	-0-	-194	-0-	208	1	3198	2	N	-0-					-0-
10	3720 X	3594	-0-	-126	-0-	217	1	3377	2	N	-0-					-0-

WILLIFORD "C" WELL #: 2 RRCID -> 202858 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 16508 PERF.14880 - 16245

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

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 8 RRCID -> 202860 COMPL. DATE 11/19/2003 TOTAL DEPTH 13279 PERF.12891 - 13049

05	196 N	196	-0-	-0-	-0-	8	1	188	2	Y	-0-					-0-
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
07	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
09	5 N	3	-0-	-2	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
10	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-

REED "C" WELL #: 1 RRCID -> 202863 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 16940 PERF.14890 - 15507

05	1905 X	1905	-0-	-0-	-0-	76	1	1829	2	N	-0-					-0-
06	1413 X	1413	-0-	-0-	-0-	42	1	1371	2	N	-0-					-0-
07	1223 X	1223	-0-	-0-	-0-	55	1	1168	2	N	-0-					-0-
08	2883 X	1994	-0-	-889	-0-	104	1	1890	2	N	-0-					-0-
09	2581 X	2581	-0-	-0-	-0-	158	1	2423	2	N	-0-					-0-
10	1209 N	1139	-0-	-70	-0-	69	1	1070	2	N	-0-					-0-

APC ANDERSON WELL #: 6 RRCID -> 202892 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 13430 PERF.13023 - 13270

05	4379 X	4379	-0-	-0-	-0-	174	1	4205	2	N	-0-					-0-
06	4050 X	3736	-0-	-314	-0-	111	1	3625	2	N	-0-					-0-
07	4123 X	3336	-0-	-787	-0-	151	1	3185	2	N	-0-					-0-
08	4123 X	3602	-0-	-521	-0-	187	1	3415	2	N	-0-					-0-
09	3990 X	3407	-0-	-583	-0-	208	1	3199	2	N	-0-					-0-
10	4123 X	3346	-0-	-777	-0-	202	1	3144	2	N	-0-					-0-

PERRENOT "A" WELL #: 1 RRCID -> 202951 COMPL. DATE 05/12/2016 TOTAL DEPTH 17100 PERF.14900 - 16680

05	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	44	1	1062	2	N	-0-					-0-
06	624 N	624	-0-	-0-	-0-	19	1	605	2	N	-0-					-0-
07	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	49	1	1025	2	N	-0-					-0-
08	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	74	1	1358	2	N	-0-					-0-
09	857 N	857	-0-	-0-	-0-	52	1	805	2	N	-0-					-0-
10	1085 N	929	-0-	-156	-0-	56	1	873	2	N	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 14 RRCID -> 202999 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 13480 PERF.13144 - 13154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	134	1	3235	2	Y	-0-					-0-
06	3210	X	1888	-0-	-1322	-0-	56	1	1832	2	Y	-0-					-0-
07	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	157	1	3307	2	Y	-0-					-0-
08	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	181	1	3290	2	Y	-0-					-0-
09	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	204	1	3129	2	Y	-0-					-0-
10	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	206	1	3205	2	Y	-0-					-0-

IVY, PHILLIPS "A" WELL #: 17 RRCID -> 203005 COMPL. DATE 06/28/2004 TOTAL DEPTH 13497 PERF.13151 - 13290

05	402	N	402	-0-	-0-	-0-	16	1	386	2	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	749	N	749	-0-	-0-	-0-	34	1	715	2	Y	-0-					-0-
08	707	N	707	-0-	-0-	-0-	37	1	670	2	Y	-0-					-0-
09	430	N	430	-0-	-0-	-0-	26	1	404	2	Y	-0-					-0-
10	589	N	191	-0-	-398	-0-	12	1	179	2	Y	-0-					-0-

BURGHER "C" WELL #: 18 RRCID -> 203085 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13240 - 13305

05	5642	X	5406	-0-	-236	-0-	215	1	5191	2	Y	-0-					-0-
06	5400	X	3302	-0-	-2098	-0-	98	1	3204	2	Y	-0-					-0-
07	5549	X	4342	-0-	-1207	-0-	197	1	4145	2	Y	-0-					-0-
08	5549	X	5119	-0-	-430	-0-	266	1	4853	2	Y	-0-					-0-
09	5220	X	3990	-0-	-1230	-0-	244	1	3746	2	Y	-0-					-0-
10	5508	X	5508	-0-	-0-	-0-	332	1	5176	2	Y	-0-					-0-

PARKER, LOUETTA "A" WELL #: 3 RRCID -> 203092 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 16800 PERF.14862 - 16720

05	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	47	1	1128	2	N	-0-					-0-
06	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	43	1	1406	2	N	-0-					-0-
07	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	97	1	2033	2	N	-0-					-0-
08	1178	N	986	-0-	-192	-0-	51	1	935	2	N	-0-					-0-
09	1440	N	849	-0-	-591	-0-	52	1	797	2	N	-0-					-0-
10	2139	N	769	-0-	-1370	-0-	46	1	723	2	N	-0-					-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 16 RRCID -> 203328 COMPL. DATE 06/06/2004 TOTAL DEPTH 13368 PERF.13000 - 13132

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

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 13 RRCID -> 203874 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 13307 PERF.12910 - 13134

05	143	N	143	-0-	-0-	-0-	6	1	137	2	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DYNEGY "C" WELL #: 1 RRCID -> 203896 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 16875 PERF.15016 - 16868

05	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	145	1	3495	2	N	-0-					-0-
06	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	103	1	3368	2	N	-0-					-0-
07	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	170	1	3581	2	N	-0-					-0-
08	4433	X	3588	-0-	-845	-0-	187	1	3401	2	N	-0-					-0-
09	4170	X	3439	-0-	-731	-0-	210	1	3229	2	N	-0-					-0-
10	3751	X	3599	-0-	-152	-0-	217	1	3382	2	N	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

BURGHER "A" WELL #: 18 RRCID -> 203988 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 13686 PERF.13300 - 13310

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

KNOWLES "A" WELL #: 2 RRCID -> 204541 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 17025 PERF.15062 - 16774

05	2836 X	2836	-0-	-0-	-0-	113	1	2723	2	N	-0-					-0-
06	3607 X	3607	-0-	-0-	-0-	107	1	3500	2	N	-0-					-0-
07	2596 X	2596	-0-	-0-	-0-	118	1	2478	2	N	-0-					-0-
08	2821 X	2357	-0-	-464	-0-	123	1	2234	2	N	-0-					-0-
09	2910 X	2254	-0-	-656	-0-	138	1	2116	2	N	-0-					-0-
10	3132 X	3132	-0-	-0-	-0-	189	1	2943	2	N	-0-					-0-

BURGHER "A" WELL #: 17 RRCID -> 204551 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 13683 PERF.13046 - 13476

05	359 N	359	-0-	-0-	-0-	14	1	345	2	Y	-0-					-0-
06	437 N	437	-0-	-0-	-0-	13	1	424	2	Y	-0-					-0-
07	397 N	397	-0-	-0-	-0-	18	1	379	2	Y	-0-					-0-
08	372 N	335	-0-	-37	-0-	17	1	318	2	Y	-0-					-0-
09	555 N	555	-0-	-0-	-0-	34	1	521	2	Y	-0-					-0-
10	519 N	519	-0-	-0-	-0-	31	1	488	2	Y	-0-					-0-

EVANS "A" WELL #: 13 RRCID -> 204926 COMPL. DATE 07/13/2004 TOTAL DEPTH 13542 PERF.13292 - 13297

05	1922 X	1804	-0-	-118	-0-	72	1	1732	2	Y	-0-					-0-
06	2130 X	1501	-0-	-629	-0-	45	1	1456	2	Y	-0-					-0-
07	2759 X	2222	-0-	-537	-0-	101	1	2121	2	Y	-0-					-0-
08	2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	117	1	2140	2	Y	-0-					-0-
09	2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	133	1	2039	2	Y	-0-					-0-
10	2232 N	2058	-0-	-174	-0-	124	1	1934	2	Y	-0-					-0-

REED "C" WELL #: 2 RRCID -> 205075 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 16888 PERF.13268 - 16744

05	516 N	516	-0-	-0-	-0-	21	1	495	2	N	-0-					-0-
06	776 N	776	-0-	-0-	-0-	23	1	753	2	N	-0-					-0-
07	846 N	846	-0-	-0-	-0-	38	1	808	2	N	-0-					-0-
08	611 N	611	-0-	-0-	-0-	32	1	579	2	N	-0-					-0-
09	997 N	997	-0-	-0-	-0-	61	1	936	2	N	-0-					-0-
10	837 N	798	-0-	-39	-0-	48	1	750	2	N	-0-					-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 20 RRCID -> 205145 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 13276 PERF.12990 - 13000

05	4185 X	4085	-0-	-100	-0-	162	1	3923	2	Y	-0-					-0-
06	3990 X	3843	-0-	-147	-0-	114	1	3729	2	Y	-0-					-0-
07	4185 X	4108	-0-	-77	-0-	186	1	3922	2	Y	-0-					-0-
08	4185 X	3932	-0-	-253	-0-	205	1	3727	2	Y	-0-					-0-
09	4050 X	4003	-0-	-47	-0-	245	1	3758	2	Y	-0-					-0-
10	4123 X	4016	-0-	-107	-0-	242	1	3774	2	Y	-0-					-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 18 RRCID -> 205148 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 13586 PERF.13340 - 13350

05	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	50	1	1207	2	Y	-0-					-0-
06	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	50	1	1623	2	Y	-0-					-0-
07	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	79	1	1660	2	Y	-0-					-0-
08	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	87	1	1582	2	Y	-0-					-0-
09	1680 N	1561	-0-	-119	-0-	95	1	1466	2	Y	-0-					-0-
10	1736 N	1680	-0-	-56	-0-	101	1	1579	2	Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
EVANS "A" WELL #: 11 RRCID -> 205153 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 13545 PERF.13234 - 13244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	818	N	818	-0-	-0-	-0-	33	1	785	2	Y	-0-					-0-
06	689	N	689	-0-	-0-	-0-	21	1	668	2	Y	-0-					-0-
07	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	47	1	991	2	Y	-0-					-0-
08	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	55	1	997	2	Y	-0-					-0-
09	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	66	1	1019	2	Y	-0-					-0-
10	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	68	1	1063	2	Y	-0-					-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 21 RRCID -> 205539 COMPL. DATE 01/18/2017 TOTAL DEPTH 13210 PERF.12515 - 12955

05	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	162	1	3910	2	Y	-0-					-0-
06	3570	X	3544	-0-	-26	-0-	106	1	3438	2	Y	-0-					-0-
07	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	187	1	3948	2	Y	-0-					-0-
08	4216	X	4070	-0-	-146	-0-	212	1	3858	2	Y	-0-					-0-
09	4080	X	4022	-0-	-58	-0-	246	1	3776	2	Y	-0-					-0-
10	4123	X	3799	-0-	-324	-0-	229	1	3570	2	Y	-0-					-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 19 RRCID -> 205542 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 13650 PERF.13182 - 13310

05	3224	X	2978	-0-	-246	-0-	118	1	2860	2	Y	-0-					-0-
06	3150	X	2230	-0-	-920	-0-	66	1	2164	2	Y	-0-					-0-
07	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	147	1	3106	2	Y	-0-					-0-
08	3100	X	3087	-0-	-13	-0-	161	1	2926	2	Y	-0-					-0-
09	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	185	1	2842	2	Y	-0-					-0-
10	3224	X	3073	-0-	-151	-0-	185	1	2888	2	Y	-0-					-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 22 RRCID -> 206501 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 13255 PERF.12906 - 13040

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

BURGHER "G" WELL #: 10 RRCID -> 206675 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 13533 PERF.13096 - 13162

05	3100	N	5231	-0-	2131	15155	208	1	5023	2	Y	-0-					-0-
06	19496	X	4341	-0-	-15155	-0-	129	1	4212	2	Y	-0-					-0-
07	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	179	1	3765	2	Y	-0-					-0-
08	7316	X	3596	-0-	-3720	-0-	187	1	3409	2	Y	-0-					-0-
09	5970	X	3145	-0-	-2825	-0-	192	1	2953	2	Y	-0-					-0-
10	5239	X	3064	-0-	-2175	-0-	185	1	2879	2	Y	-0-					-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 16 RRCID -> 207137 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 13615 PERF.13400 - 13410

05	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	160	1	3873	2	Y	-0-					-0-
06	4230	X	3663	-0-	-567	-0-	109	1	3554	2	Y	-0-					-0-
07	4340	X	4039	-0-	-301	-0-	183	1	3856	2	Y	-0-					-0-
08	4278	X	3936	-0-	-342	-0-	205	1	3731	2	Y	-0-					-0-
09	3990	X	3980	-0-	-10	-0-	243	1	3737	2	Y	-0-					-0-
10	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	245	1	3821	2	Y	-0-					-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 17 RRCID -> 207176 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 13444 PERF.13034 - 13282

05	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	43	1	1034	2	Y	-0-					-0-
06	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	42	1	1353	2	Y	-0-					-0-
07	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	59	1	1238	2	Y	-0-					-0-
08	1085	N	1081	-0-	-4	-0-	56	1	1025	2	Y	-0-					-0-
09	1140	N	1052	-0-	-88	-0-	64	1	988	2	Y	-0-					-0-
10	1178	N	1058	-0-	-120	-0-	64	1	994	2	Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

PARKER, LOUETTA "A" WELL #: 4 RRCID -> 207177 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 16965 PERF.14930 - 16892

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3131 X	3127	-0-	-4	-0-	124	1	3003	2	Y	-0-					-0-
06	3030 X	2903	-0-	-127	-0-	86	1	2817	2	Y	-0-					-0-
07	3162 X	3008	-0-	-154	-0-	136	1	2872	2	Y	-0-					-0-
08	3162 X	2963	-0-	-199	-0-	154	1	2809	2	Y	-0-					-0-
09	3030 X	2766	-0-	-264	-0-	169	1	2597	2	Y	-0-					-0-
10	3131 X	2903	-0-	-228	-0-	175	1	2728	2	Y	-0-					-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 20 RRCID -> 207278 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 13510 PERF.13290 - 13376

05	1829 X	1697	-0-	-132	-0-	67	1	1630	2	Y	-0-					-0-
06	1710 X	1442	-0-	-268	-0-	43	1	1399	2	Y	-0-					-0-
07	1745 X	1745	-0-	-0-	-0-	79	1	1666	2	Y	-0-					-0-
08	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	93	1	1686	2	Y	-0-					-0-
09	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	104	1	1603	2	Y	-0-					-0-
10	1705 N	1065	-0-	-640	-0-	64	1	1001	2	Y	-0-					-0-

BURGHER "G" WELL #: 19 RRCID -> 207279 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 13272 PERF.12918 - 13080

05	428 N	428	-0-	-0-	-0-	17	1	411	2	Y	-0-					-0-
06	431 N	431	-0-	-0-	-0-	13	1	418	2	Y	-0-					-0-
07	499 N	499	-0-	-0-	-0-	23	1	476	2	Y	-0-					-0-
08	434 N	384	-0-	-50	-0-	20	1	364	2	Y	-0-					-0-
09	420 N	254	-0-	-166	-0-	16	1	238	2	Y	-0-					-0-
10	434 N	249	-0-	-185	-0-	15	1	234	2	Y	-0-					-0-

BURGHER "E" WELL #: 10 RRCID -> 207281 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 13465 PERF.13170 - 13254

05	6634 X	6449	-0-	-185	-0-	256	1	6193	2	Y	-0-					-0-
06	6210 X	6056	-0-	-154	-0-	180	1	5876	2	Y	-0-					-0-
07	6589 X	6589	-0-	-0-	-0-	299	1	6290	2	Y	-0-					-0-
08	6479 X	6396	-0-	-83	-0-	333	1	6063	2	Y	-0-					-0-
09	6270 X	6204	-0-	-66	-0-	379	1	5825	2	Y	-0-					-0-
10	6479 X	6256	-0-	-223	-0-	377	1	5879	2	Y	-0-					-0-

EVANS "A" WELL #: 12 RRCID -> 207283 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13228 - 13386

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	23					Y	-0-					-0-
06	23 X	-0-	-0-	-23	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLIFORD "C" WELL #: 3 RRCID -> 208055 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 16408 PERF.14729 - 16346

05	718 N	718	-0-	-0-	-0-	29	1	689	2	N	-0-					-0-
06	679 N	679	-0-	-0-	-0-	20	1	659	2	N	-0-					-0-
07	663 N	663	-0-	-0-	-0-	30	1	633	2	N	-0-					-0-
08	743 N	743	-0-	-0-	-0-	39	1	704	2	N	-0-					-0-
09	690 N	672	-0-	-18	-0-	41	1	631	2	N	-0-					-0-
10	651 N	638	-0-	-13	-0-	38	1	600	2	N	-0-					-0-

BURGHER "A" WELL #: 16 RRCID -> 208090 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 13680 PERF.13200 - 13369

05	3858 X	3858	-0-	-0-	-0-	153	1	3705	2	Y	-0-					-0-
06	3540 X	2191	-0-	-1349	-0-	65	1	2126	2	Y	-0-					-0-
07	3774 X	3774	-0-	-0-	-0-	171	1	3603	2	Y	-0-					-0-
08	3999 X	3482	-0-	-517	-0-	181	1	3301	2	Y	-0-					-0-
09	3870 X	3028	-0-	-842	-0-	185	1	2843	2	Y	-0-					-0-
10	3844 X	3540	-0-	-304	-0-	213	1	3327	2	Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

APC ANDERSON WELL #: 7 RRCID -> 210433 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 13680 PERF.13163 - 13666

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	6510 X	5538	-0-	-972	-0-	220	1	5318	2	N	-0-			-0-
06	6291 X	4510	-0-	-1781	-0-	134	1	4376	2	N	-0-			-0-
07	6479 X	4389	-0-	-2090	-0-	199	1	4190	2	N	-0-			-0-
08	6014 X	4930	-0-	-1084	-0-	256	1	4674	2	N	-0-			-0-
09	5370 X	3676	-0-	-1694	-0-	225	1	3451	2	N	-0-			-0-
10	5549 X	5110	-0-	-439	-0-	308	1	4802	2	N	-0-			-0-

APC CLARIDGE "A" WELL #: 9 RRCID -> 211853 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 13575 PERF.13200 - 13326

05	1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	78	1	1891	2	Y	-0-			-0-
06	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	37	1	1199	2	Y	-0-			-0-
07	1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	89	1	1879	2	Y	-0-			-0-
08	1984 N	1513	-0-	-471	-0-	79	1	1434	2	Y	-0-			-0-
09	1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	119	1	1829	2	Y	-0-			-0-
10	1953 N	1880	-0-	-73	-0-	113	1	1767	2	Y	-0-			-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 15 RRCID -> 212709 COMPL. DATE 06/14/2005 TOTAL DEPTH 13150 PERF.12820 - 12958

05	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	49	1	1188	2	Y	-0-			-0-
06	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	49	1	1586	2	Y	-0-			-0-
07	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	72	1	1524	2	Y	-0-			-0-
08	1240 N	1166	-0-	-74	-0-	61	1	1105	2	Y	-0-			-0-
09	1350 N	1183	-0-	-167	-0-	72	1	1111	2	Y	-0-			-0-
10	1395 N	1130	-0-	-265	-0-	68	1	1062	2	Y	-0-			-0-

APC CLARIDGE "A" WELL #: 8 RRCID -> 212711 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 13573 PERF.13194 - 13391

05	299 N	299	-0-	-0-	-0-	12	1	287	2	Y	-0-			-0-
06	826 N	826	-0-	-0-	-0-	25	1	801	2	Y	-0-			-0-
07	530 N	530	-0-	-0-	-0-	24	1	506	2	Y	-0-			-0-
08	402 N	402	-0-	-0-	-0-	21	1	381	2	Y	-0-			-0-
09	882 N	882	-0-	-0-	-0-	54	1	828	2	Y	-0-			-0-
10	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	69	1	1077	2	Y	-0-			-0-

PICKENS "A" WELL #: 1 RRCID -> 212912 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 17267 PERF.15346 - 17040

05	6138 X	5	-0-	-6133	-0-	5	2			N	-0-			-0-
06	4080 X	49	-0-	-4031	-0-	1	1	48	2	N	-0-			-0-
07	5069 X	5069	-0-	-0-	-0-	230	1	4839	2	N	-0-			-0-
08	5238 X	5238	-0-	-0-	-0-	272	1	4966	2	N	-0-			-0-
09	5507 X	5507	-0-	-0-	-0-	337	1	5170	2	N	-0-			-0-
10	9608 X	9608	-0-	-0-	-0-	579	1	9029	2	N	-0-			-0-

WILLIFORD "A" WELL #: 6H RRCID -> 213582 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 13218 PERF.13509 - 14931

05	6138 X	5877	-0-	-261	-0-	234	1	5643	2	Y	-0-			-0-
06	5940 X	5432	-0-	-508	-0-	162	1	5270	2	Y	-0-			-0-
07	6045 X	5742	-0-	-303	-0-	260	1	5482	2	Y	-0-			-0-
08	5921 X	5659	-0-	-262	-0-	294	1	5365	2	Y	-0-			-0-
09	5740 X	5740	-0-	-0-	-0-	351	1	5389	2	Y	-0-			-0-
10	5890 X	5337	-0-	-553	-0-	322	1	5015	2	Y	-0-			-0-

BURGHER "D" WELL #: 25 RRCID -> 213643 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13144 - 13570

05	735 N	735	-0-	-0-	-0-	29	1	706	2	Y	-0-			-0-
06	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-			-0-
07	21 N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	Y	-0-			-0-
08	744 N	95	-0-	-649	-0-	5	1	90	2	Y	-0-			-0-
09	178 N	178	-0-	-0-	-0-	11	1	167	2	Y	-0-			-0-
10	2538 N	2538	-0-	-0-	-0-	153	1	2385	2	Y	-0-			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

APC CLARIDGE "A" WELL #: 10 RRCID -> 215778 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 13556 PERF.12830 - 13307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	485	N	485	-0-	-0-	-0-	19	1	466	2	Y	-0-					-0-
06	655	N	655	-0-	-0-	-0-	20	1	635	2	Y	-0-					-0-
07	853	N	853	-0-	-0-	-0-	39	1	814	2	Y	-0-					-0-
08	670	N	670	-0-	-0-	-0-	35	1	635	2	Y	-0-					-0-
09	615	N	615	-0-	-0-	-0-	38	1	577	2	Y	-0-					-0-
10	620	N	594	-0-	-26	-0-	36	1	558	2	Y	-0-					-0-

J & L PARKER "E" WELL #: 6 RRCID -> 215782 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12792 - 12938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	929	N	929	-0-	-0-	-0-	37	1	892	2	Y	-0-					-0-
06	442	N	442	-0-	-0-	-0-	13	1	429	2	Y	-0-					-0-
07	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	119	1	2518	2	Y	-0-					-0-
08	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	54	1	979	2	Y	-0-					-0-
09	2786	N	2786	-0-	-0-	-0-	170	1	2616	2	Y	-0-					-0-
10	1395	N	1209	-0-	-186	-0-	73	1	1136	2	Y	-0-					-0-

PHILLIP IVY "A" WELL #: 21 RRCID -> 216083 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 13998 PERF.13242 - 13900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1705	X	902	-0-	-803	-0-	36	1	866	2	Y	-0-					-0-
06	1680	X	412	-0-	-1268	-0-	12	1	400	2	Y	-0-					-0-
07	1705	X	635	-0-	-1070	-0-	29	1	606	2	Y	-0-					-0-
08	899	N	394	-0-	-505	-0-	20	1	374	2	Y	-0-					-0-
09	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	64	1	986	2	Y	-0-					-0-
10	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	66	1	1028	2	Y	-0-					-0-

BURGHER "C" WELL #: 24 RRCID -> 217856 COMPL. DATE 07/31/2005 TOTAL DEPTH 13381 PERF.13040 - 13288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5580	X	1939	-0-	-3641	-0-	77	1	1862	2	N	-0-					-0-
06	5400	X	1539	-0-	-3861	-0-	46	1	1493	2	N	-0-					-0-
07	5580	X	1261	-0-	-4319	-0-	57	1	1204	2	N	-0-					-0-
08	6107	X	3268	-0-	-2839	-0-	170	1	3098	2	N	-0-					-0-
09	3540	X	1375	-0-	-2165	-0-	84	1	1291	2	N	-0-					-0-
10	1953	X	1067	-0-	-886	-0-	64	1	1003	2	N	-0-					-0-

STOREY "A" WELL #: 1 RRCID -> 218150 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 16235 PERF.14864 - 15808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7110	X	7110	-0-	-0-	-0-	283	1	6827	2	N	-0-					-0-
06	6899	X	6899	-0-	-0-	-0-	205	1	6694	2	N	-0-					-0-
07	6944	X	6756	-0-	-188	-0-	306	1	6450	2	N	-0-					-0-
08	6944	X	6816	-0-	-128	-0-	355	1	6461	2	N	-0-					-0-
09	6720	X	6687	-0-	-33	-0-	409	1	6278	2	N	-0-					-0-
10	6944	X	6784	-0-	-160	-0-	409	1	6375	2	N	-0-					-0-

WILLIFORD "A" WELL #: 8 H RRCID -> 218271 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 13185 PERF.13506 - 14804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6355	X	5483	-0-	-872	-0-	218	1	5265	2	N	-0-					-0-
06	6150	X	5175	-0-	-975	-0-	154	1	5021	2	N	-0-					-0-
07	5952	X	5393	-0-	-559	-0-	244	1	5149	2	N	-0-					-0-
08	5735	X	5184	-0-	-551	-0-	270	1	4914	2	N	-0-					-0-
09	5490	X	5035	-0-	-455	-0-	308	1	4727	2	N	-0-					-0-
10	5487	X	4720	-0-	-767	-0-	285	1	4435	2	N	-0-					-0-

WILLIFORD "A" WELL #: 7 H RRCID -> 218273 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 13242 PERF.13326 - 14060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7749	X	7749	-0-	-0-	-0-	308	1	7441	2	N	-0-					-0-
06	7410	X	7172	-0-	-238	-0-	214	1	6958	2	N	-0-					-0-
07	7657	X	7500	-0-	-157	-0-	340	1	7160	2	N	-0-					-0-
08	7781	X	7363	-0-	-418	-0-	383	1	6980	2	N	-0-					-0-
09	7500	X	6949	-0-	-551	-0-	425	1	6524	2	N	-0-					-0-
10	7802	X	7802	-0-	-0-	-0-	470	1	7332	2	N	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

HEGWARD "A" WELL #: 1 RRCID -> 222542 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 16960 PERF.15214 - 15598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3906	X	3562	-0-	-344	-0-	142	1	3420	2	N	-0-					-0-
06	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	113	1	3680	2	N	-0-					-0-
07	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	186	1	3917	2	N	-0-					-0-
08	4030	X	4027	-0-	-3	-0-	209	1	3818	2	N	-0-					-0-
09	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	231	1	3554	2	N	-0-					-0-
10	4030	X	3626	-0-	-404	-0-	219	1	3407	2	N	-0-					-0-

JONES, ABE "A" WELL #: 1 RRCID -> 222978 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 16623 PERF. N/A

05	7990	X	7990	-0-	-0-	-0-	318	1	7672	2	N	-0-					-0-
06	7200	X	7200	-0-	-0-	-0-	214	1	6986	2	N	-0-					-0-
07	7158	X	7158	-0-	-0-	-0-	324	1	6834	2	N	-0-					-0-
08	9326	X	9326	-0-	-0-	-0-	485	1	8841	2	N	-0-					-0-
09	8932	X	8932	-0-	-0-	-0-	546	1	8386	2	N	-0-					-0-
10	8988	X	8988	-0-	-0-	-0-	542	1	8446	2	N	-0-					-0-

CUNNINGHAM "A" WELL #: 2 RRCID -> 223251 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 16650 PERF.15600 - 16526

05	10099	X	10099	-0-	-0-	-0-	401	1	9698	2	N	-0-					-0-
06	9903	X	9903	-0-	-0-	-0-	295	1	9608	2	N	-0-					-0-
07	9145	X	9145	-0-	-0-	-0-	414	1	8731	2	N	-0-					-0-
08	10106	X	8747	-0-	-1359	-0-	455	1	8292	2	N	-0-					-0-
09	9900	X	8467	-0-	-1433	-0-	517	1	7950	2	N	-0-					-0-
10	10230	X	8804	-0-	-1426	-0-	531	1	8273	2	N	-0-					-0-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 16 RRCID -> 223592 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 13429 PERF.12926 - 13060

05	3069	X	568	-0-	-2501	-0-	23	1	545	2	Y	-0-					-0-
06	2460	X	589	-0-	-1871	-0-	18	1	571	2	Y	-0-					-0-
07	1085	X	262	-0-	-823	-0-	12	1	250	2	Y	-0-					-0-
08	558	N	314	-0-	-244	-0-	16	1	298	2	Y	-0-					-0-
09	600	N	441	-0-	-159	-0-	27	1	414	2	Y	-0-					-0-
10	248	N	162	-0-	-86	-0-	10	1	152	2	Y	-0-					-0-

HOLLOWAY "A" WELL #: 4 RRCID -> 224222 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15850 - 17589

05	459	N	459	-0-	-0-	-0-	18	1	441	2	N	-0-					-0-
06	440	N	440	-0-	-0-	-0-	13	1	427	2	N	-0-					-0-
07	448	N	448	-0-	-0-	-0-	20	1	428	2	N	-0-					-0-
08	465	N	444	-0-	-21	-0-	23	1	421	2	N	-0-					-0-
09	450	N	412	-0-	-38	-0-	25	1	387	2	N	-0-					-0-
10	434	N	410	-0-	-24	-0-	25	1	385	2	N	-0-					-0-

APC ANDERSON WELL #: 9 RRCID -> 228665 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 13365 PERF.13042 - 13342

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

REED "C" WELL #: 5 RRCID -> 231651 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 16782 PERF.14711 - 16713

05	7905	X	7506	-0-	-399	-0-	298	1	7208	2	N	-0-					-0-
06	7650	X	7024	-0-	-626	-0-	209	1	6815	2	N	-0-					-0-
07	7626	X	6437	-0-	-1189	-0-	292	1	6145	2	N	-0-					-0-
08	7595	X	6678	-0-	-917	-0-	347	1	6331	2	N	-0-					-0-
09	7320	X	6338	-0-	-982	-0-	387	1	5951	2	N	-0-					-0-
10	7502	X	6456	-0-	-1046	-0-	389	1	6067	2	N	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

CUNNINGHAM "A" WELL #: 1 RRCID -> 233454 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 16755 PERF.14885 - 15014

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

HEGWARD "A" WELL #: 2 RRCID -> 233558 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 15875 PERF.15191 - 15580

05	2959 X	2959	-0-	-0-	-0-	118	1	2841	2	N	-0-					-0-
06	3742 X	3742	-0-	-0-	-0-	111	1	3631	2	N	-0-					-0-
07	3193 X	2250	-0-	-943	-0-	102	1	2148	2	N	-0-					-0-
08	4588 X	593	-0-	-3995	-0-	31	1	562	2	N	-0-					-0-
09	4440 X	602	-0-	-3838	-0-	37	1	565	2	N	-0-					-0-
10	3875 X	692	-0-	-3183	-0-	42	1	650	2	N	-0-					-0-

STOREY "A" WELL #: 2 RRCID -> 233561 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 16635 PERF.14616 - 16521

05	6045 X	3860	-0-	-2185	-0-	153	1	3707	2	N	-0-					-0-
06	5850 X	3459	-0-	-2391	-0-	103	1	3356	2	N	-0-					-0-
07	5662 X	5662	-0-	-0-	-0-	257	1	5405	2	N	-0-					-0-
08	5642 X	5193	-0-	-449	-0-	270	1	4923	2	N	-0-					-0-
09	5192 X	5192	-0-	-0-	-0-	317	1	4875	2	N	-0-					-0-
10	5642 X	5608	-0-	-34	-0-	338	1	5270	2	N	-0-					-0-

PARKER, LOUETTA "A" WELL #: 5 RRCID -> 233807 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 15500 PERF.15016 - 15367

05	292 N	292	-0-	-0-	-0-	12	1	280	2	N	-0-					-0-
06	258 N	258	-0-	-0-	-0-	8	1	250	2	N	-0-					-0-
07	605 N	605	-0-	-0-	-0-	27	1	578	2	N	-0-					-0-
08	455 N	455	-0-	-0-	-0-	24	1	431	2	N	-0-					-0-
09	314 N	314	-0-	-0-	-0-	19	1	295	2	N	-0-					-0-
10	434 N	242	-0-	-192	-0-	15	1	227	2	N	-0-					-0-

REED "C" WELL #: 3 RRCID -> 234312 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 16780 PERF.16040 - 16163

05	3643 X	3643	-0-	-0-	-0-	145	1	3498	2	N	-0-					-0-
06	3197 X	3197	-0-	-0-	-0-	95	1	3102	2	N	-0-					-0-
07	3407 X	3407	-0-	-0-	-0-	154	1	3253	2	N	-0-					-0-
08	3348 X	3173	-0-	-175	-0-	165	1	3008	2	N	-0-					-0-
09	3240 X	908	-0-	-2332	-0-	55	1	853	2	N	-0-					-0-
10	3348 X	17	-0-	-3331	-0-	1	1	16	2	N	-0-					-0-

REED "C" WELL #: 4 RRCID -> 234557 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 15621 PERF.14890 - 15233

05	6545 X	6545	-0-	-0-	-0-	260	1	6285	2	N	-0-					-0-
06	6662 X	6662	-0-	-0-	-0-	198	1	6464	2	N	-0-					-0-
07	6857 X	6857	-0-	-0-	-0-	311	1	6546	2	N	-0-					-0-
08	7068 X	6211	-0-	-857	-0-	323	1	5888	2	N	-0-					-0-
09	6840 X	5316	-0-	-1524	-0-	325	1	4991	2	N	-0-					-0-
10	6882 X	6792	-0-	-90	-0-	410	1	6382	2	N	-0-					-0-

CUNNINGHAM "A" WELL #: 3 RRCID -> 235609 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 15350 PERF.14650 - 15186

05	5067 X	5067	-0-	-0-	-0-	201	1	4866	2	N	-0-					-0-
06	4549 X	4549	-0-	-0-	-0-	135	1	4414	2	N	-0-					-0-
07	4411 X	4411	-0-	-0-	-0-	200	1	4211	2	N	-0-					-0-
08	5735 X	4185	-0-	-1550	-0-	218	1	3967	2	N	-0-					-0-
09	5550 X	4201	-0-	-1349	-0-	257	1	3944	2	N	-0-					-0-
10	5053 X	4125	-0-	-928	-0-	249	1	3876	2	N	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
STOREY "A" WELL #: 4 RRCID -> 235991 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 15250 PERF.14816 - 15090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6868	X	6868	-0-	-0-	-0-	273	1	6595	2	N	-0-					-0-
06	7663	X	7663	-0-	-0-	-0-	228	1	7435	2	N	-0-					-0-
07	7990	X	7990	-0-	-0-	-0-	362	1	7628	2	N	-0-					-0-
08	7576	X	7576	-0-	-0-	-0-	394	1	7182	2	N	-0-					-0-
09	7477	X	7477	-0-	-0-	-0-	457	1	7020	2	N	-0-					-0-
10	7592	X	7592	-0-	-0-	-0-	458	1	7134	2	N	-0-					-0-

JONES, ABE "A" WELL #: 2 RRCID -> 241233 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 15531 PERF.14766 - 14976

05	4495	X	2575	-0-	-1920	-0-	102	1	2473	2	N	-0-					-0-
06	4410	X	2616	-0-	-1794	-0-	78	1	2538	2	N	-0-					-0-
07	5602	X	5602	-0-	-0-	-0-	254	1	5348	2	N	-0-					-0-
08	5045	X	5045	-0-	-0-	-0-	262	1	4783	2	N	-0-					-0-
09	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	290	1	4452	2	N	-0-					-0-
10	4628	X	4628	-0-	-0-	-0-	279	1	4349	2	N	-0-					-0-

OLAJUWON "A" WELL #: 2 RRCID -> 243515 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 15525 PERF.14888 - 15360

05	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	140	1	3376	2	N	-0-					-0-
06	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	88	1	2857	2	N	-0-					-0-
07	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	152	1	3209	2	N	-0-					-0-
08	4340	X	3204	-0-	-1136	-0-	167	1	3037	2	N	-0-					-0-
09	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	234	1	3597	2	N	-0-					-0-
10	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	226	1	3514	2	N	-0-					-0-

CUNNINGHAM "A" WELL #: 5 RRCID -> 244649 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 15592 PERF.14011 - 14958

05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DYNEGY "C" WELL #: 2 RRCID -> 245003 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 16990 PERF.15122 - 16808

05	7812	X	7438	-0-	-374	-0-	296	1	7142	2	N	-0-					-0-
06	7350	X	6694	-0-	-656	-0-	199	1	6495	2	N	-0-					-0-
07	7533	X	7347	-0-	-186	-0-	333	1	7014	2	N	-0-					-0-
08	7471	X	7112	-0-	-359	-0-	370	1	6742	2	N	-0-					-0-
09	7200	X	7120	-0-	-80	-0-	435	1	6685	2	N	-0-					-0-
10	7440	X	7288	-0-	-152	-0-	439	1	6849	2	N	-0-					-0-

KNOWLES "A" WELL #: 5 RRCID -> 247414 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 16080 PERF.15248 - 15478

05	7719	X	6426	-0-	-1293	-0-	255	1	6171	2	N	-0-					-0-
06	7128	X	6025	-0-	-1103	-0-	179	1	5846	2	N	-0-					-0-
07	7068	X	6262	-0-	-806	-0-	284	1	5978	2	N	-0-					-0-
08	6851	X	6060	-0-	-791	-0-	315	1	5745	2	N	-0-					-0-
09	6420	X	6160	-0-	-260	-0-	376	1	5784	2	N	-0-					-0-
10	6417	X	6347	-0-	-70	-0-	383	1	5964	2	N	-0-					-0-

JONES SIMMONS "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248679 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 14810 PERF.14358 - 14656

05	4991	X	4942	-0-	-49	-0-	196	1	4746	2	N	-0-					-0-
06	4830	X	4784	-0-	-46	-0-	142	1	4642	2	N	-0-					-0-
07	4991	X	4737	-0-	-254	-0-	215	1	4522	2	N	-0-					-0-
08	5487	X	4774	-0-	-713	-0-	248	1	4526	2	N	-0-					-0-
09	4920	X	4709	-0-	-211	-0-	288	1	4421	2	N	-0-					-0-
10	4929	X	4672	-0-	-257	-0-	282	1	4390	2	N	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
STOREY "A" WELL #: 3 RRCID -> 251464 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 15173 PERF.14523 - 15050

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

BURGHER "D" WELL #: 26H RRCID -> 261252 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 13409 PERF.13400 - 15838

05	2759 X	2733	-0-	-26	-0-	109	1	2624	2	Y	-0-			-0-
06	2670 X	1776	-0-	-894	-0-	53	1	1723	2	Y	-0-			-0-
07	2790 X	2739	-0-	-51	-0-	124	1	2615	2	Y	-0-			-0-
08	2728 N	2667	-0-	-61	-0-	139	1	2528	2	Y	-0-			-0-
09	2500 N	2500	-0-	-0-	-0-	153	1	2347	2	Y	-0-			-0-
10	2728 N	2471	-0-	-257	-0-	149	1	2322	2	Y	-0-			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
HAGEN, SELMA GU WELL #: 1 RRCID -> 180070 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 13305 PERF.13013 - 13142

05	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			N	-0-			-0-
06	990 N	897	-0-	-93	-0-	897	2			N	-0-			-0-
07	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			N	-0-			-0-
08	1054 N	952	-0-	-102	-0-	952	2			N	-0-			-0-
09	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-			-0-
10	1054 N	931	-0-	-123	-0-	931	2			N	-0-			-0-

BURGHER-NEAL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181676 COMPL. DATE 01/14/2001 TOTAL DEPTH 13718 PERF.13314 - 13502

05	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2			N	-0-			-0-
06	1470 N	1432	-0-	-38	-0-	1432	2			N	-0-			-0-
07	1519 N	1456	-0-	-63	-0-	1456	2			N	-0-			-0-
08	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2			N	-0-			-0-
09	1440 N	1292	-0-	-148	-0-	1292	2			N	-0-			-0-
10	1457 N	1195	-0-	-262	-0-	1195	2			N	-0-			-0-

HAGEN, SELMA GU WELL #: 3 RRCID -> 184317 COMPL. DATE 10/08/2000 TOTAL DEPTH 13340 PERF.13100 - 13190

05	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2			N	-0-			-0-
06	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2			N	-0-			-0-
07	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2			N	-0-			-0-
08	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2			N	-0-			-0-
09	1230 N	1194	-0-	-36	-0-	1194	2			N	-0-			-0-
10	1271 N	1155	-0-	-116	-0-	1155	2			N	-0-			-0-

HAGEN, SELMA GU WELL #: 4 RRCID -> 185982 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12600 - 13122

05	1333 N	1258	-0-	-75	-0-	1258	2			N	-0-			-0-
06	1470 N	1353	-0-	-117	-0-	1353	2			N	-0-			-0-
07	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2			N	-0-			-0-
08	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2			N	-0-			-0-
09	1350 N	1212	-0-	-138	-0-	1212	2			N	-0-			-0-
10	1333 N	1299	-0-	-34	-0-	1299	2			N	-0-			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WEAVER WELL #: 2 RRCID -> 192383 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 13573 PERF.13231 - 13458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					-0-
06	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					-0-
07	403	N	380	-0-	-23	-0-	380	2			N	-0-					-0-
08	403	N	318	-0-	-85	-0-	318	2			N	-0-					-0-
09	390	N	330	-0-	-60	-0-	330	2			N	-0-					-0-
10	372	N	308	-0-	-64	-0-	308	2			N	-0-					-0-

HAGEN, SELMA GU WELL #: 2 RRCID -> 199007 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12758 - 13183

05	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-
06	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					-0-
07	496	N	346	-0-	-150	-0-	346	2			N	-0-					-0-
08	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			N	-0-					-0-
09	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			N	-0-					-0-
10	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	2			N	-0-					-0-

DUBOIS (BARNETT) 26254 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JOHNSON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
MILES WELL #: 1 RRCID -> 164066 COMPL. DATE 04/24/1997 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 6418 - 6610

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

EDGEWOOD (COTTON VALLEY) 27591 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
JAMEX, INC. 429659
BACHTEL WELL #: 1 RRCID -> 282192 COMPL. DATE 12/23/2016 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11539 - 11571

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					207
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207

REZNICEK WELL #: 1 RRCID -> 284881 COMPL. DATE 05/12/2018 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11580 - 11618

05	8742	X	5736	-0-	-3006	-0-	2109	1	3627	2	N	-0-					230
06	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	1465	1	2382	2	N	-0-					230
07	5506	X	5506	-0-	-0-	-0-	2005	1	3501	2	N	-0-					230
08	5735	X	3570	-0-	-2165	-0-	1000	1	2570	2	N	-0-					230
09	5550	X	5408	-0-	-142	-0-	1304	1	4104	2	N	-0-					230
10	5735	X	NO RPT	-0-	-5735	-0-					N	NO RPT					230

HUMPHRIES WELL #: 1 RRCID -> 285938 COMPL. DATE 10/29/2018 TOTAL DEPTH 11756 PERF.11645 - 11680

05	120	X	120	-0-	-0-	-0-	44	1	76	2	N	-0-					223
06	83	X	83	-0-	-0-	-0-	32	1	51	2	N	-0-					223
07	93	X	86	-0-	-7	-0-	31	1	55	2	N	-0-					223
08	124	X	50	-0-	-74	-0-	14	1	36	2	N	-0-					223
09	120	X	115	-0-	-5	-0-	28	1	87	2	N	-0-					223
10	124	X	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					223

EDGEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 27591 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
JAMEX, INC. //CONT.// 429659
BOMAR WELL #: 1 RRCID -> 289459 COMPL. DATE 02/18/2020 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11598 - 11631

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2232 X	1614	-0-	-618	-0-	594	1	1020	2	N	-0-			35
06	2040 X	1322	-0-	-718	-0-	503	1	819	2	N	-0-			35
07	1860 X	1769	-0-	-91	-0-	644	1	1125	2	N	-0-			35
08	1705 X	1547	-0-	-158	-0-	434	1	1113	2	N	-0-			35
09	1620 X	1287	-0-	-333	-0-	310	1	977	2	N	-0-			35
10	1767 X	NO RPT	-0-	-1767	-0-					N	NO RPT			35

DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 291657 COMPL. DATE 06/05/2021 TOTAL DEPTH 11777 PERF.11639 - 11760

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

TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC 834365
PARKER, J.H. WELL #: 1 RRCID -> 259479 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12834 - 12900

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

PIERCE, C. J. WELL #: 1 RRCID -> 268050 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 11624 PERF.11363 - 11550

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

EDGEWOOD, NE. (SMACKOVER) 27594 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
DYERSDALE PRODUCTION CO, INC. 237752
NORTHEAST EDGEWOOD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 033853 COMPL. DATE 06/26/1964 TOTAL DEPTH 12864 PERF.12784 - 12818

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

TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC 834365
NORTHEAST EDGEWOOD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 022948 COMPL. DATE 06/12/2019 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11450 - 11460

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

EDGEWOOD, NE. (SMACKOVER) //CONT.// 27594 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 834365

NORTHEAST EDGEWOOD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 022950 COMPL. DATE 04/23/1962 TOTAL DEPTH 13503 PERF.12752 - 12767

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

NORTHEAST EDGEWOOD UNIT WELL #: 6 RRCID -> 033851 COMPL. DATE 01/20/1964 TOTAL DEPTH 14171 PERF.12774 - 12886

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

NORTHEAST EDGEWOOD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 033852 COMPL. DATE 04/21/1963 TOTAL DEPTH 12778 PERF.12590 - 12798

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

ADAIR, H. J. WELL #: 1 RRCID -> 055292 COMPL. DATE 08/14/1964 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4404 - 4828

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

NORTHEAST EDGEWOOD UNIT WELL #: 8 RRCID -> 108105 COMPL. DATE 06/12/2019 TOTAL DEPTH 12980 PERF.11450 - 11460

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

NORTHEAST EDGEWOOD UNIT WELL #: 9 RRCID -> 125861 COMPL. DATE 10/05/1987 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12636 - 12828

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

NORTHEAST EDGEWOOD UNIT WELL #: 10 RRCID -> 130871 COMPL. DATE 12/31/1988 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12677 - 12794

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

EICHELSON (COTTON VALLEY LIME) 27813 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTSON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
BROUNKOWSKI WELL #: 1 RRCID -> 156858 COMPL. DATE 10/28/1995 TOTAL DEPTH 14760 PERF.14082 - 14386

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

EILEEN SULLIVAN (GLEN ROSE) 27868 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BASA RESOURCES, INC. 053974
COOK "B" WELL #: 3 RRCID -> 137977 COMPL. DATE 03/19/1991 TOTAL DEPTH 9092 PERF. 8890 - 8898

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					100
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
LEMKE WELL #: 1 RRCID -> 129074 COMPL. DATE 10/21/1988 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8947 - 8953

05	2790 N	2730	-0-	-60	-0-	647	1	1991	2	N	84					144
						92	9									
06	2700 N	2524	-0-	-176	-0-	606	1	1832	2	N	78					222
						86	9									
07	2635 N	2417	-0-	-218	-0-	550	1	1798	2	N	63	185	1			100
						69	9									
08	2728 N	2051	-0-	-677	-0-	364	1	1622	2	N	59					159
						65	9									
09	2520 N	109	-0-	-2411	-0-	13	1	78	2	N	16					175
						18	9									
10	2418 N	1020	-0-	-1398	-0-	127	1	876	2	N	15					190
						17	9									

JACKSON, RON WELL #: 1 RRCID -> 129516 COMPL. DATE 12/21/1988 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8848 - 8855

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

ROBINSON-TERRY WELL #: 1 RRCID -> 131703 COMPL. DATE 07/20/1989 TOTAL DEPTH 8916 PERF. 8768 - 8780

05	383 N	383	-0-	-0-	-0-	173	1	210	2	N	-0-					27
06	374 N	374	-0-	-0-	-0-	172	1	202	2	N	-0-					27
07	372 N	348	-0-	-24	-0-	162	1	186	2	N	-0-					27
08	372 N	319	-0-	-53	-0-	144	1	175	2	N	-0-					27
09	360 N	119	-0-	-241	-0-	71	1	48	2	N	-0-					27
10	341 N	153	-0-	-188	-0-	74	1	79	2	N	-0-					27

ALBRECHT, MAUDE ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 132791 COMPL. DATE 11/11/1989 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8946 - 8958

05	138 N	138	-0-	-0-	-0-	34	1	104	2	N	-0-					76
06	129 N	129	-0-	-0-	-0-	32	1	97	2	N	-0-					76
07	155 N	124	-0-	-31	-0-	29	1	95	2	N	-0-					76
08	124 N	122	-0-	-2	-0-	22	1	100	2	N	-0-					76
09	120 N	47	-0-	-73	-0-	7	1	40	2	N	-0-					76
10	124 N	61	-0-	-63	-0-	8	1	53	2	N	-0-					76

EILEEN SULLIVAN (GLEN ROSE) //CONT.// 27868 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
ROBINSON-TERRY WELL #: 2 RRCID -> 135614 COMPL. DATE 06/01/1990 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8623 - 8633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5819	X	5819	-0-	-0-	-0-	1387	1	4267	2	N	150	187	1			115
							165	9									
06	5724	X	5724	-0-	-0-	-0-	1388	1	4195	2	N	128	183	1			60
							141	9									
07	5882	X	5882	-0-	-0-	-0-	1344	1	4393	2	N	132					192
							145	9									
08	5846	X	5846	-0-	-0-	-0-	1045	1	4656	2	N	132	177	1			147
							145	9									
09	5748	X	5748	-0-	-0-	-0-	799	1	4808	2	N	128	190	1			85
							141	9									
*10	6008	X	6008	-0-	-0-	-0-	740	1	5101	2	N	152					237
							167	9									

ALBRECHT, MAUDE ESTATE "A" WELL #: 4 RRCID -> 139110 COMPL. DATE 05/26/1991 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8903 - 8911

05	124	N	109	-0-	-15	-0-	27	1	82	2	N	-0-					29
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	25	1	76	2	N	-0-					29
07	124	N	107	-0-	-17	-0-	25	1	82	2	N	-0-					29
08	124	N	103	-0-	-21	-0-	19	1	84	2	N	-0-					29
09	90	N	41	-0-	-49	-0-	6	1	35	2	N	-0-					29
10	93	N	50	-0-	-43	-0-	6	1	44	2	N	-0-					29

EUNICE (TRAVIS PEAK) 29619 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC 197689
SMITH, SHELBY WELL #: 1 RRCID -> 102004 COMPL. DATE 03/09/1989 TOTAL DEPTH 11740 PERF.11549 - 11561

05	837	N	762	-0-	-75	-0-	62	1	700	3	N	-0-					-0-
06	720	N	712	-0-	-8	-0-	60	1	652	3	N	-0-					-0-
07	744	N	483	-0-	-261	-0-	62	1	421	3	N	-0-					-0-
08	775	N	477	-0-	-298	-0-	62	1	415	3	N	-0-					-0-
09	720	N	429	-0-	-291	-0-	21	1	408	3	N	-0-					-0-
10	793	N	793	-0-	-0-	-0-	38	1	755	3	N	-0-					-0-

IRWIN "A" WELL #: 1 RRCID -> 104048 COMPL. DATE 01/02/1983 TOTAL DEPTH 12360 PERF.11805 - 11819

05	1209	N	946	-0-	-263	-0-	62	1	884	3	N	-0-					-0-
06	882	N	882	-0-	-0-	-0-	60	1	822	3	N	-0-					-0-
07	930	N	847	-0-	-83	-0-	62	1	785	3	N	-0-					-0-
08	961	N	778	-0-	-183	-0-	62	1	716	3	N	-0-					-0-
09	870	N	738	-0-	-132	-0-	36	1	702	3	N	-0-					-0-
10	594	N	594	-0-	-0-	-0-	28	1	566	3	N	-0-					-0-

SMITH, SHELBY A WELL #: 1 RRCID -> 228222 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 12935 PERF.11626 - 11775

05	7967	X	6611	-0-	-1356	-0-	248	1	6363	3	N	-0-					-0-
06	6780	X	6244	-0-	-536	-0-	320	1	5924	3	N	-0-					-0-
07	6944	X	6228	-0-	-716	-0-	248	1	5980	3	N	-0-					-0-
08	6851	X	6169	-0-	-682	-0-	248	1	5921	3	N	-0-					-0-
09	6390	X	6110	-0-	-280	-0-	301	1	5809	3	N	-0-					-0-
10	6603	X	6592	-0-	-11	-0-	312	1	6280	3	N	-0-					-0-

STORY "A" WELL #: 1 RRCID -> 240585 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 12477 PERF.11614 - 11952

05	2666	X	2544	-0-	-122	-0-	124	1	2420	3	N	-0-					-0-
06	2490	X	2373	-0-	-117	-0-	120	1	2253	3	N	-0-					-0-
07	2573	X	2536	-0-	-37	-0-	124	1	2412	3	N	-0-					-0-
08	2573	X	2508	-0-	-65	-0-	124	1	2384	3	N	-0-					-0-
09	2468	X	2468	-0-	-0-	-0-	121	1	2347	3	N	-0-					-0-
10	2556	X	2556	-0-	-0-	-0-	121	1	2435	3	N	-0-					-0-

EUNICE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 29619 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC //CONT.// 197689
LONG, JOE & NELL WELL #: 1 RRCID -> 247861 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 12355 PERF.11560 - 11888

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2554 X	2554	-0-	-0-	-0-	124	1	2430	3	N	-0-					-0-
06	2460 X	2382	-0-	-78	-0-	120	1	2262	3	N	-0-					-0-
07	2542 X	2531	-0-	-11	-0-	124	1	2407	3	N	-0-					-0-
08	2542 X	2508	-0-	-34	-0-	124	1	2384	3	N	-0-					-0-
09	2460 X	2454	-0-	-6	-0-	121	1	2333	3	N	-0-					-0-
10	2546 X	2546	-0-	-0-	-0-	121	1	2425	3	N	-0-					-0-

EUSTACE (SMACKOVER) 29633 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
DYERSDALE PRODUCTION CO, INC. 237752
COCKERELL, L.L. ESTATE UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 081927 COMPL. DATE 02/04/1979 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12691 - 12749

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

TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC 834365
JONES, A. G., GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 070937 COMPL. DATE 04/06/1974 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12447 - 12600

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

RICHARDSON BROS. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 070938 COMPL. DATE 01/16/1974 TOTAL DEPTH 12710 PERF. N/A

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

JONES, A.G. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 083527 COMPL. DATE 05/21/1980 TOTAL DEPTH 12950 PERF. N/A

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

WILLIAMS, HOMER WELL #: 1SD RRCID -> 086177 COMPL. DATE 01/01/1979 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4324 - 4618

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

EUSTACE (SMACKOVER) //CONT.// 29633 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 834365
RICHARDSON BROS. G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 091254 COMPL. DATE 05/27/1980 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12407 - 12632

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

MOSELEY, JOHNNIE UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 091950 COMPL. DATE 07/10/2021 TOTAL DEPTH 12875 PERF.12513 - 12735

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

COCKERELL, L.L. ESTATE UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 092189 COMPL. DATE 12/05/1979 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12487 - 12694

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

BYERS, L. E. WWD WELL #: 1 RRCID -> 112192 COMPL. DATE 05/03/1984 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4517 - 4651

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

EVANS LAKE, WEST (PETTIT) 29677 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
INDIAN CREEK WELL #: 2 T RRCID -> 117924 COMPL. DATE 08/26/1986 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9944 - 9955

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

HILL B-6 GAS UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 121291 COMPL. DATE 04/05/1986 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9625 - 9635

05	318 N	318	-0-	-0-	-0-	17	1	301	2	Y	-0-			-0-
06	586 N	586	-0-	-0-	-0-	29	1	557	2	Y	-0-			-0-
07	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	74	1	1501	2	Y	-0-			-0-
08	665 N	665	-0-	-0-	-0-	33	1	632	2	Y	-0-			-0-
09	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	70	1	1337	2	Y	-0-			-0-
10	691 N	691	-0-	-0-	-0-	34	1	657	2	Y	-0-			-0-

EVANS LAKE, WEST (PETTIT) //CONT.// 29677 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HILL K-11 GAS UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 121532 COMPL. DATE 05/24/1986 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9754 - 9764

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

EVANS LAKE, WEST (RODESSA, UP.) 29677 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
INDIAN CREEK WELL #: 2 RRCID -> 117600 COMPL. DATE 07/06/1985 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9144 - 9151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	N	129	-0-	-150	-0-	7	1	122	2	N	-0-					-0-
06	502	N	502	-0-	-0-	-0-	25	1	477	2	N	-0-					-0-
07	483	N	483	-0-	-0-	-0-	23	1	460	2	N	-0-					-0-
08	451	N	451	-0-	-0-	-0-	23	1	428	2	N	-0-					-0-
09	389	N	389	-0-	-0-	-0-	19	1	370	2	N	-0-					-0-
10	400	N	400	-0-	-0-	-0-	20	1	380	2	N	-0-					-0-

HILL B-6 GAS UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 120916 COMPL. DATE 04/01/1986 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8844 - 8850

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

HILL K-11 GAS UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 121533 COMPL. DATE 05/30/1986 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8960 - 8972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		1	-0-	1	13	1	2			Y	-0-					35
06	14	X	1	-0-	-13	-0-	1	2			Y	-0-					35
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					35
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					35
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					35
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					35

FALLON (TRAVIS PEAK) 30105 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
WHISENHUNT, H. E. WELL #: 1 RRCID -> 169984 COMPL. DATE 07/24/1998 TOTAL DEPTH 10785 PERF. 7021 - 7037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	88	N	88	-0-	-0-	-0-	4	1	84	2	N	-0-					-0-
06	90	N	88	-0-	-2	-0-	4	1	84	2	N	-0-					-0-
07	118	N	118	-0-	-0-	-0-	6	1	112	2	N	-0-					-0-
08	681	N	681	-0-	-0-	-0-	33	1	648	2	N	-0-					-0-
09	90	N	40	-0-	-50	-0-	2	1	38	2	N	-0-					-0-
10	124	N	103	-0-	-21	-0-	5	1	98	2	N	-0-					-0-

LAURENCE, R. A. WELL #: 5 RRCID -> 170156 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7370 - 7519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	2626	-0-	-474	7523	127	1	2499	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	2575	-0-	-425	7098	127	1	2448	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	2622	-0-	-478	6620	143	1	2479	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	2633	-0-	-467	6153	129	1	2504	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	2544	-0-	-456	5697	124	1	2420	2	N	-0-					-0-
10	3100	N	2566	-0-	-534	5163	127	1	2439	2	N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CH4 ENERGY SIX, LLC 142193
BATTLE WELL #: 1 RRCID -> 243020 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 13656 PERF.11798 - 13513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	1324	-0-	-1776	2077	1324	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	1322	-0-	-1678	399	1322	2			N	-0-					-0-
07	1691	N	1292	-0-	-399	-0-	1292	2			N	-0-					-0-
08	1333	N	1013	-0-	-320	-0-	1013	2			N	-0-					-0-
09	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2101	2			N	-0-					-0-
10	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
HOLMES "A" WELL #: 4 RRCID -> 200012 COMPL. DATE 12/02/2003 TOTAL DEPTH 14244 PERF.12730 - 13910

05	1705	X	430	-0-	-1275	-0-	16	1	414	2	Y	-0-					8
06	1650	X	662	-0-	-988	-0-	25	1	637	2	Y	-0-					8
07	1705	X	872	-0-	-833	-0-	32	1	840	2	Y	-0-					8
08	1488	X	1060	-0-	-428	-0-	37	1	1023	2	Y	-0-					8
09	660	X	440	-0-	-220	-0-	15	1	425	2	Y	-0-					8
10	868	X	515	-0-	-353	-0-	17	1	498	2	Y	-0-					8

LEWIS "B" WELL #: 4 RRCID -> 200064 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 14989 PERF.14670 - 14690

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

HOLMES "A" WELL #: 7 RRCID -> 201836 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 8861 - 13894

05	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	621	N	621	-0-	-0-	-0-	20	1	601	2	Y	-0-					-0-

HOLMES "A" WELL #: 3 RRCID -> 202049 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF. 8826 - 13930

05	1829	X	1384	-0-	-445	-0-	53	1	1331	2	Y	-0-					-0-
06	2340	N	1632	-0-	-708	-0-	61	1	1571	2	Y	-0-					-0-
07	1705	N	1563	-0-	-142	-0-	57	1	1506	2	Y	-0-					-0-
08	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	49	1	1347	2	Y	-0-					-0-
09	1620	N	976	-0-	-644	-0-	34	1	942	2	Y	-0-					-0-
10	1550	N	1268	-0-	-282	-0-	41	1	1227	2	Y	-0-					-0-

GRIZZLY WELL #: 1 RRCID -> 205275 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 14950 PERF.13206 - 14580

05	2170	X	1662	-0-	-508	-0-	31	1	1631	2	Y	-0-					29
06	1846	X	1846	-0-	-0-	-0-	78	1	1768	2	Y	-0-					29
07	1891	X	1869	-0-	-22	-0-	115	1	1754	2	Y	-0-					29
08	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	157	1	2384	2	Y	-0-					29
09	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	146	1	2269	2	Y	-0-					29
10	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	135	1	2221	2	Y	-0-					29

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
GRIZZLY WELL #: 2 RRCID -> 205788 COMPL. DATE 07/16/2022 TOTAL DEPTH 14937 PERF. 8848 - 14530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

LEWIS "B" WELL #: 3 RRCID -> 207003 COMPL. DATE 03/02/2004 TOTAL DEPTH 14980 PERF.12918 - 14650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					Y	-0-	16	1			9
06	2100	X	-0-	-0-	-2100	-0-					Y	-0-					9
07	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					9
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

GRIZZLY WELL #: 3 RRCID -> 207008 COMPL. DATE 09/18/2015 TOTAL DEPTH 14784 PERF. 8826 - 14510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					49
06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	2	Y	-0-					49
07	119	N	119	-0-	-0-	-0-	7	1	112	2	Y	-0-					49
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					49
10	460	N	460	-0-	-0-	-0-	26	1	434	2	Y	-0-					49

LEWIS "B" WELL #: 7 RRCID -> 207374 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 14950 PERF.14625 - 14645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-					-0-
06	10528	X	10528	-0-	-0-	-0-	443	1	10085	2	Y	-0-					-0-
07	13958	X	13958	-0-	-0-	-0-	855	1	13103	2	Y	-0-					-0-
08	9437	X	9437	-0-	-0-	-0-	582	1	8855	2	Y	-0-					-0-
09	8651	X	8651	-0-	-0-	-0-	525	1	8126	2	Y	-0-					-0-
10	9672	X	9672	-0-	-0-	-0-	554	1	9118	2	Y	-0-					-0-

LEWIS "B" WELL #: 5 RRCID -> 207430 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 14824 PERF.14540 - 14560

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

BLACK WELL #: 1 RRCID -> 208341 COMPL. DATE 10/03/2015 TOTAL DEPTH 14788 PERF. 8817 - 14476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3348	X	2415	-0-	-933	-0-	44	1	2371	2	Y	-0-					13
06	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	114	1	2603	2	Y	1					14
							1	9									
07	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	182	1	2792	2	Y	3					17
							3	9									
08	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	191	1	2912	2	Y	-0-					17
09	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	184	1	2851	2	Y	-0-					17
10	2976	X	2566	-0-	-410	-0-	147	1	2419	2	Y	-0-					17

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

LEWIS "B" WELL #: 8 RRCID -> 209593 COMPL. DATE 11/04/2022 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8928 - 14595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-	14	1			9
06	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					9
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

HOLMES "A" WELL #: 5 RRCID -> 210645 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	147	1	3696	2	Y	-0-					20
06	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	146	1	3760	2	Y	-0-					20
07	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	145	1	3847	2	Y	-0-					20
08	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	128	1	3553	2	Y	-0-					20
09	2700	X	2477	-0-	-223	-0-	85	1	2392	2	Y	-0-					20
10	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	138	1	4106	2	Y	-0-					20

LEWIS "B" WELL #: 10 RRCID -> 211528 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 14737 PERF.14446 - 14466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5735	X	2229	-0-	-3506	-0-	41	1	2188	2	Y	-0-	4	1			2
06	5550	X	2682	-0-	-2868	-0-	113	1	2569	2	Y	-0-					2
07	5735	X	4738	-0-	-997	-0-	290	1	4448	2	Y	-0-					2
08	4216	X	3933	-0-	-283	-0-	243	1	3690	2	Y	-0-					2
09	4080	X	3556	-0-	-524	-0-	216	1	3340	2	Y	-0-					2
10	4743	X	3384	-0-	-1359	-0-	194	1	3189	2	Y	1					3
							1	9									

HOLMES "A" WELL #: 12 RRCID -> 213109 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 14890 PERF.13950 - 13970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	593	N	593	-0-	-0-	-0-	19	1	574	2	Y	-0-					-0-

LEWIS "B" WELL #: 12 RRCID -> 215768 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 14900 PERF.13028 - 14708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1602	X	1602	-0-	-0-	-0-	29	1	1573	2	Y	-0-	4	1			2
06	2277	X	2277	-0-	-0-	-0-	96	1	2181	2	Y	-0-					2
07	930	X	744	-0-	-186	-0-	46	1	698	2	Y	-0-					2
08	1849	X	1849	-0-	-0-	-0-	114	1	1735	2	Y	-0-					2
09	2092	X	2092	-0-	-0-	-0-	127	1	1965	2	Y	-0-					2
10	1362	X	1362	-0-	-0-	-0-	78	1	1284	2	Y	-0-					2

LEWIS "B" WELL #: 9 RRCID -> 215784 COMPL. DATE 10/14/2018 TOTAL DEPTH 14650 PERF. 8740 - 14460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1240	N	796	-0-	-444	-0-	15	1	781	2	Y	-0-					-0-
06	944	N	944	-0-	-0-	-0-	40	1	904	2	Y	-0-					-0-
07	985	N	985	-0-	-0-	-0-	60	1	925	2	Y	-0-					-0-
08	964	N	964	-0-	-0-	-0-	59	1	905	2	Y	-0-					-0-
09	982	N	982	-0-	-0-	-0-	60	1	922	2	Y	-0-					-0-
10	884	N	884	-0-	-0-	-0-	51	1	833	2	Y	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HOLMES "A" WELL #: 18 RRCID -> 216557 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 14270 PERF.13950 - 13970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1426	N	1269	-0-	-157	-0-	1269	2			Y	-0-					-0-
06	1320	N	957	-0-	-363	-0-	957	2			Y	-0-					-0-
07	1488	N	947	-0-	-541	-0-	947	2			Y	-0-					-0-
08	1271	N	920	-0-	-351	-0-	920	2			Y	-0-					-0-
09	960	N	889	-0-	-71	-0-	889	2			Y	-0-					-0-
10	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			Y	-0-					-0-

HOLMES "A" WELL #: 13 RRCID -> 216987 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 14250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1922	X	1672	-0-	-250	-0-	64	1	1608	2	Y	-0-					-0-
06	1980	X	1227	-0-	-753	-0-	46	1	1181	2	Y	-0-					-0-
07	2046	X	1237	-0-	-809	-0-	45	1	1192	2	Y	-0-					-0-
08	2046	X	1258	-0-	-788	-0-	44	1	1214	2	Y	-0-					-0-
09	1620	X	1407	-0-	-213	-0-	49	1	1358	2	Y	-0-					-0-
10	2440	X	2440	-0-	-0-	-0-	79	1	2361	2	Y	-0-					-0-

LEWIS "B" WELL #: 13 RRCID -> 217561 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14977 PERF.13112 - 14790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1271	X	749	-0-	-522	-0-	745	2	4	9	Y	4	17	1			14
06	1230	X	-0-	-0-	-1230	-0-					Y	-0-					14
07	1271	X	419	-0-	-852	-0-	13	1	406	2	Y	-0-					14
08	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	54	1	1608	2	Y	4					18
							4	9									
09	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	48	1	1489	2	Y	2					20
							2	9									
10	434	N	387	-0-	-47	-0-	11	1	376	2	Y	-0-					20

LEWIS "B" WELL #: 11 RRCID -> 217563 COMPL. DATE 10/06/2017 TOTAL DEPTH 14770 PERF. 8837 - 14510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3720	X	2705	-0-	-1015	-0-	50	1	2655	2	Y	-0-	6	1			3
06	3600	X	3070	-0-	-530	-0-	129	1	2941	2	Y	-0-					3
07	3720	X	3385	-0-	-335	-0-	207	1	3178	2	Y	-0-					3
08	2883	X	2551	-0-	-332	-0-	157	1	2394	2	Y	-0-					3
09	3060	X	2422	-0-	-638	-0-	147	1	2275	2	Y	-0-					3
10	3379	X	1371	-0-	-2008	-0-	78	1	1292	2	Y	1					4
							1	9									

LEWIS "B" WELL #: 17 RRCID -> 217932 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 14700 PERF.14370 - 14390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5146	X	2357	-0-	-2789	-0-	43	1	2311	2	Y	3	9	1			9
							3	9									
06	4980	X	3165	-0-	-1815	-0-	133	1	3018	2	Y	13					22
							14	9									
07	5146	X	3519	-0-	-1627	-0-	216	1	3303	2	Y	-0-					22
08	4030	X	2932	-0-	-1098	-0-	181	1	2749	2	Y	2					24
							2	9									
09	3690	X	3098	-0-	-592	-0-	188	1	2909	2	Y	1					25
							1	9									
10	3534	X	3148	-0-	-386	-0-	180	1	2968	2	Y	-0-					25

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
LEWIS "B" WELL #: 19 RRCID -> 218107 COMPL. DATE 04/10/2019 TOTAL DEPTH 15100 PERF.13096 - 14806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4619	X	2597	-0-	-2022	-0-	48	1	2540	2	Y	8	29	1			25
							9	9									
06	4470	X	3296	-0-	-1174	-0-	137	1	3125	2	Y	31					56
							34	9									
07	4619	X	3680	-0-	-939	-0-	225	1	3455	2	Y	-0-					56
08	3255	X	3215	-0-	-40	-0-	198	1	3011	2	Y	5					61
							6	9									
09	3300	X	3030	-0-	-270	-0-	184	1	2844	2	Y	2					63
							2	9									
10	3689	X	2933	-0-	-756	-0-	168	1	2763	2	Y	2					65
							2	9									

HOLMES "A" WELL #: 6 RRCID -> 218111 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 14325 PERF. N/A

05	3100	X	2463	-0-	-637	-0-	94	1	2369	2	Y	-0-					92
06	3000	X	1906	-0-	-1094	-0-	71	1	1828	2	Y	6					98
							7	9									
07	3100	X	1795	-0-	-1305	-0-	65	1	1719	2	Y	10					108
							11	9									
08	3100	X	1548	-0-	-1552	-0-	54	1	1491	2	Y	3					111
							3	9									
09	3000	X	1399	-0-	-1601	-0-	48	1	1351	2	Y	-0-					111
10	2449	X	1892	-0-	-557	-0-	61	1	1823	2	Y	7					118
							8	9									

BLACK WELL #: 5 RRCID -> 218862 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 14597 PERF. 8730 - 14320

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

HOLMES "A" WELL #: 17 RRCID -> 220496 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 14346 PERF. 9151 - 14150

05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					10
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
10	T. A.		869	-0-	869	869	28	1	841	2	Y	-0-					10

LEWIS "B" WELL #: 14 RRCID -> 221014 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 14614 PERF.14410 - 14430

05	5208	X	-0-	-0-	-5208	-0-					Y	-0-	37	1			22
06	5040	X	-0-	-0-	-5040	-0-					Y	-0-					22
07	5208	X	2795	-0-	-2413	-0-	171	1	2624	2	Y	-0-					22
08	T. A.		5425	-0-	5425	5425	334	1	5080	2	Y	10					32
							11	9									
09	T. A.		4386	-0-	4386	9811	266	1	4114	2	Y	5					37
							6	9									
10	T. A.		2415	-0-	2415	12226	138	1	2277	2	Y	-0-					37

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

LEWIS "B" WELL #: 15 RRCID -> 221463 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 14670 PERF.14400 - 14502

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

BLACK WELL #: 3 RRCID -> 221710 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 14740 PERF.14470 - 14490

05	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-			2
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
10	672 N	672	-0-	-0-	-0-	38	1	634	2	Y	-0-			2

BLACK WELL #: 8 RRCID -> 223602 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 14463 PERF.14150 - 14170

05	5084 X	-0-	-0-	-5084	-0-					Y	-0-			28
06	6219 X	6219	-0-	-0-	-0-	262	1	5953	2	Y	4			32
						4	9							
07	7341 X	7341	-0-	-0-	-0-	449	1	6881	2	Y	10			42
						11	9							
08	T. A.	6231	-0-	6231	6231	384	1	5845	2	Y	2			44
						2	9							
09	T. A.	5491	-0-	5491	11722	333	1	5158	2	Y	-0-			44
10	T. A.	3718	-0-	3718	15440	213	1	3505	2	Y	-0-			44

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226281 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 13850 PERF.12162 - 13560

05	3689 X	16	-0-	-3673	-0-	16	2			N	-0-			163
06	3420 X	1318	-0-	-2102	-0-	1318	2			N	-0-			163
07	2387 X	1083	-0-	-1304	-0-	1083	2			N	-0-			163
08	1302 X	429	-0-	-873	-0-	429	2			N	-0-			163
09	1320 X	80	-0-	-1240	-0-	80	2			N	-0-			163
10	1364 X	85	-0-	-1279	-0-	85	2			N	-0-			163

HOLMES "A" WELL #: 22 RRCID -> 226903 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 14240 PERF.13920 - 13940

05	781 N	781	-0-	-0-	-0-	30	1	751	2	Y	-0-			-0-
06	760 N	760	-0-	-0-	-0-	28	1	732	2	Y	-0-			-0-
07	864 N	864	-0-	-0-	-0-	31	1	833	2	Y	-0-			-0-
08	743 N	743	-0-	-0-	-0-	26	1	717	2	Y	-0-			-0-
09	601 N	601	-0-	-0-	-0-	21	1	580	2	Y	-0-			-0-
10	840 N	840	-0-	-0-	-0-	27	1	813	2	Y	-0-			-0-

LEWIS "B" WELL #: 16 RRCID -> 227151 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 14583 PERF.14290 - 14310

05	2294 X	1578	-0-	-716	-0-	29	1	1549	2	Y	-0-			-0-
06	2220 N	2174	-0-	-46	-0-	92	1	2082	2	Y	-0-			-0-
07	2375 N	2375	-0-	-0-	-0-	146	1	2229	2	Y	-0-			-0-
08	2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	137	1	2090	2	Y	-0-			-0-
09	2434 N	2434	-0-	-0-	-0-	148	1	2286	2	Y	-0-			-0-
10	2294 N	1948	-0-	-346	-0-	112	1	1836	2	Y	-0-			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

HOLMES "A" WELL #: 23 RRCID -> 227316 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 13360 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	139	1	3479	2	Y	-0-					16
06	2164	X	2164	-0-	-0-	-0-	81	1	2083	2	Y	-0-					16
07	1144	X	1144	-0-	-0-	-0-	42	1	1102	2	Y	-0-					16
08	2821	X	939	-0-	-1882	-0-	33	1	906	2	Y	-0-					16
09	2730	X	973	-0-	-1757	-0-	34	1	939	2	Y	-0-					16
10	2821	X	783	-0-	-2038	-0-	25	1	758	2	Y	-0-					16

HOLMES "A" WELL #: 24 RRCID -> 228096 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 14240 PERF. N/A

05	2666	X	969	-0-	-1697	-0-	37	1	932	2	Y	-0-					1
06	2730	X	996	-0-	-1734	-0-	37	1	959	2	Y	-0-					1
07	2821	X	868	-0-	-1953	-0-	31	1	837	2	Y	-0-					1
08	2821	X	795	-0-	-2026	-0-	28	1	767	2	Y	-0-					1
09	1590	X	1038	-0-	-552	-0-	36	1	1002	2	Y	-0-					1
10	1772	X	1772	-0-	-0-	-0-	57	1	1715	2	Y	-0-					1

HOLMES "A" WELL #: 21 RRCID -> 229192 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 14248 PERF.13920 - 13940

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

GRIZZLY WELL #: 4 RRCID -> 232110 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 14651 PERF.14366 - 14386

05	742	X	742	-0-	-0-	-0-	14	1	728	2	Y	-0-					179
06	754	N	754	-0-	-0-	-0-	32	1	722	2	Y	-0-					179
07	868	N	868	-0-	-0-	-0-	53	1	815	2	Y	-0-					179
08	917	N	917	-0-	-0-	-0-	57	1	860	2	Y	-0-					179
09	920	N	920	-0-	-0-	-0-	56	1	864	2	Y	-0-					179
10	874	N	874	-0-	-0-	-0-	50	1	824	2	Y	-0-					179

BLACK WELL #: 2 RRCID -> 233029 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 14459 PERF.14273 - 14459

05	1270	X	1270	-0-	-0-	-0-	23	1	1247	2	Y	-0-					5
06	1590	X	1470	-0-	-120	-0-	62	1	1408	2	Y	-0-					5
07	1643	X	1504	-0-	-139	-0-	92	1	1410	2	Y	2					7
							2	9									
08	1643	X	1468	-0-	-175	-0-	91	1	1377	2	Y	-0-					7
09	1500	X	1345	-0-	-155	-0-	82	1	1263	2	Y	-0-					7
10	1519	X	1083	-0-	-436	-0-	62	1	1021	2	Y	-0-					7

HOLMES"A" WELL #: 19 RRCID -> 233262 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 14090 PERF. N/A

05	3348	X	791	-0-	-2557	-0-	30	1	754	2	Y	6					82
							7	9									
06	3480	X	653	-0-	-2827	-0-	24	1	623	2	Y	5					87
							6	9									
07	3596	X	1209	-0-	-2387	-0-	44	1	1165	2	Y	-0-					87
08	3596	X	745	-0-	-2851	-0-	26	1	719	2	Y	-0-					87
09	1890	X	1298	-0-	-592	-0-	45	1	1253	2	Y	-0-					87
10	1780	X	1780	-0-	-0-	-0-	58	1	1722	2	Y	-0-					87

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
POLAR WELL #: 1 RRCID -> 233315 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 14460 PERF.14270 - 14398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3069	X	2950	-0-	-119	-0-	53	1	2853	2	N	40					123
							44	9									
06	2970	X	2808	-0-	-162	-0-	118	1	2690	2	N	-0-					123
07	3069	X	2897	-0-	-172	-0-	175	1	2683	2	N	35					158
							39	9									
08	2945	X	2834	-0-	-111	-0-	174	1	2651	2	N	8					166
							9	9									
09	2850	X	1753	-0-	-1097	-0-	106	1	1635	2	N	11					177
							12	9									
10	2945	X	2630	-0-	-315	-0-	151	1	2479	2	N	-0-					177

HOLMES "A" WELL #: 26 RRCID -> 233719 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 15131 PERF.14050 - 14070

05	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					4
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	58	1	1725	2	Y	-0-					4

LEWIS "B" WELL #: 20 RRCID -> 234861 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 14810 PERF.12700 - 13520

05	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-	3	1			2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	74	1	1224	2	Y	-0-					2

HOLMES "A" WELL #: 15 RRCID -> 235959 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 14290 PERF. N/A

05	341	N	340	-0-	-1	-0-	13	1	327	2	Y	-0-					-0-
06	613	N	613	-0-	-0-	-0-	23	1	590	2	Y	-0-					-0-
07	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	58	1	1550	2	Y	-0-					-0-
08	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	52	1	1432	2	Y	-0-					-0-
09	870	N	870	-0-	-0-	-0-	30	1	840	2	Y	-0-					-0-
10	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	41	1	1213	2	Y	-0-					-0-

HOLMES "A" WELL #: 14 RRCID -> 236000 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 14358 PERF. N/A

05	451	N	451	-0-	-0-	-0-	17	1	434	2	Y	-0-					-0-
06	643	N	643	-0-	-0-	-0-	24	1	619	2	Y	-0-					-0-
07	612	N	612	-0-	-0-	-0-	22	1	590	2	Y	-0-					-0-
08	589	N	589	-0-	-0-	-0-	21	1	568	2	Y	-0-					-0-
09	772	N	772	-0-	-0-	-0-	27	1	745	2	Y	-0-					-0-
10	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	33	1	995	2	Y	-0-					-0-

LITTLE FLOCK WELL #: 1 RRCID -> 241209 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 14850 PERF. 8872 - 14850

05	6014	X	-0-	-0-	-6014	-0-					Y	-0-					-0-
06	10987	X	10987	-0-	-0-	-0-	462	1	10525	2	Y	-0-					-0-
07	6014	X	4957	-0-	-1057	-0-	304	1	4653	2	Y	-0-					-0-
08	5010	X	5010	-0-	-0-	-0-	309	1	4701	2	Y	-0-					-0-
09	10980	X	7268	-0-	-3712	-0-	441	1	6827	2	Y	-0-					-0-
10	11346	X	6416	-0-	-4930	-0-	367	1	6049	2	Y	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

BLACK WELL #: 15 RRCID -> 242941 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 14314 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2418	X	1495	-0-	-923	-0-	27	1	1468	2	Y	-0-					11
06	2340	X	1620	-0-	-720	-0-	68	1	1552	2	Y	-0-					11
07	2418	X	861	-0-	-1557	-0-	53	1	807	2	Y	1					12
							1	9									
08	1488	X	837	-0-	-651	-0-	52	1	785	2	Y	-0-					12
09	1620	X	430	-0-	-1190	-0-	26	1	404	2	Y	-0-					12
10	1753	X	1753	-0-	-0-	-0-	100	1	1653	2	Y	-0-					12

LEWIS "B" WELL #: 18 RRCID -> 243430 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 14999 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2077	X	1877	-0-	-200	-0-	34	1	1843	2	Y	-0-	14	1			8
06	2100	X	2100	-0-	-0-	-0-	88	1	2012	2	Y	-0-					8
07	2721	X	2721	-0-	-0-	-0-	167	1	2554	2	Y	-0-					8
08	2379	X	2379	-0-	-0-	-0-	147	1	2232	2	Y	-0-					8
09	2010	N	1025	-0-	-985	-0-	62	1	963	2	Y	-0-					8
10	2077	N	618	-0-	-1459	-0-	35	1	583	2	Y	-0-					8

BLACK WELL #: 14 RRCID -> 243473 COMPL. DATE 01/19/2022 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8626 - 14230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9641	X	-0-	-0-	-9641	-0-					Y	-0-					9
06	6120	X	6096	-0-	-24	-0-	257	1	5838	2	Y	1					10
							1	9									
07	7672	X	7672	-0-	-0-	-0-	470	1	7196	2	Y	5					15
							6	9									
08	5224	X	5224	-0-	-0-	-0-	322	1	4902	2	Y	-0-					15
09	6090	X	4834	-0-	-1256	-0-	293	1	4541	2	Y	-0-					15
10	7657	X	2709	-0-	-4948	-0-	155	1	2554	2	Y	-0-					15

BLACK WELL #: 11 RRCID -> 244637 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 14450 PERF.12791 - 14180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3224	X	1604	-0-	-1620	-0-	29	1	1575	2	Y	-0-					17
06	3330	X	679	-0-	-2651	-0-	29	1	650	2	Y	-0-					17
07	3441	X	1339	-0-	-2102	-0-	82	1	1255	2	Y	2					19
							2	9									
08	3441	X	1102	-0-	-2339	-0-	68	1	1034	2	Y	-0-					19
09	2144	X	2144	-0-	-0-	-0-	130	1	2014	2	Y	-0-					19
10	1612	X	1568	-0-	-44	-0-	90	1	1478	2	Y	-0-					19

BLACK WELL #: 6 RRCID -> 245121 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 14615 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2689	X	2689	-0-	-0-	-0-	49	1	2640	2	Y	-0-					2
06	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	127	1	2889	2	Y	-0-					2
07	2847	X	2847	-0-	-0-	-0-	174	1	2673	2	Y	-0-					2
08	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	205	1	3121	2	Y	-0-					2
09	2579	X	2579	-0-	-0-	-0-	156	1	2423	2	Y	-0-					2
10	5437	X	5437	-0-	-0-	-0-	311	1	5126	2	Y	-0-					2

TWEENER WELL #: 4 RRCID -> 245785 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 13358 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2170	X	1817	-0-	-353	-0-	61	1	1752	2	Y	4					85
							4	9									
06	2100	X	1590	-0-	-510	-0-	57	1	1533	2	Y	-0-					85
07	1829	X	1098	-0-	-731	-0-	31	1	1067	2	Y	-0-					85
08	1829	X	836	-0-	-993	-0-	29	1	807	2	Y	-0-					85
09	1770	X	1214	-0-	-556	-0-	42	1	1165	2	Y	6					91
							7	9									
10	1829	X	641	-0-	-1188	-0-	14	1	623	2	Y	4					95
							4	9									

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BLACK WELL #: 7 RRCID -> 251126 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 14365 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3782	X	3493	-0-	-289	-0-	64	1	3429	2	Y	-0-					20
06	3720	X	2101	-0-	-1619	-0-	88	1	2012	2	Y	1					21
							1	9									
07	3844	X	3765	-0-	-79	-0-	230	1	3524	2	Y	10					31
							11	9									
08	5169	X	5169	-0-	-0-	-0-	319	1	4849	2	Y	1					32
							1	9									
09	3390	X	2505	-0-	-885	-0-	152	1	2353	2	Y	-0-					32
10	3751	X	1594	-0-	-2157	-0-	91	1	1503	2	Y	-0-					32

LEWIS "B" WELL #: 22 RRCID -> 251417 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 15020 PERF. N/A

05	1784	X	1784	-0-	-0-	-0-	33	1	1751	2	Y	-0-	7	1			4
06	7153	X	7153	-0-	-0-	-0-	301	1	6852	2	Y	-0-					4
07	4881	X	4881	-0-	-0-	-0-	299	1	4582	2	Y	-0-					4
08	6435	X	6435	-0-	-0-	-0-	397	1	6038	2	Y	-0-					4
09	5274	X	5274	-0-	-0-	-0-	320	1	4954	2	Y	-0-					4
10	6464	X	6464	-0-	-0-	-0-	370	1	6090	2	Y	4					8
							4	9									

LEWIS "B" WELL #: 21 RRCID -> 256007 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 13765 PERF.12890 - 13530

05	465	N	234	-0-	-231	-0-	4	1	230	2	Y	-0-					-0-
06	360	N	360	-0-	-0-	-0-	15	1	345	2	Y	-0-					-0-
07	437	N	437	-0-	-0-	-0-	27	1	410	2	Y	-0-					-0-
08	248	N	204	-0-	-44	-0-	13	1	191	2	Y	-0-					-0-
09	360	N	170	-0-	-190	-0-	10	1	160	2	Y	-0-					-0-
10	434	N	123	-0-	-311	-0-	7	1	116	2	Y	-0-					-0-

LEWIS "B" WELL #: 6 RRCID -> 256027 COMPL. DATE 08/15/2010 TOTAL DEPTH 13890 PERF. 8928 - 13450

05	2238	X	2238	-0-	-0-	-0-	41	1	2197	2	Y	-0-	10	1			6
06	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	150	1	3422	2	Y	-0-					6
07	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	236	1	3611	2	Y	-0-					6
08	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	206	1	3135	2	Y	-0-					6
09	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	199	1	3087	2	Y	-0-					6
10	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	205	1	3377	2	Y	-0-					6

LEWIS "B" WELL #: 24 RRCID -> 266182 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 14750 PERF. 8820 - 14490

05	3559	X	2167	-0-	-1392	-0-	40	1	2127	2	Y	-0-	3	1			2
06	1808	X	1808	-0-	-0-	-0-	76	1	1732	2	Y	-0-					2
07	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	181	1	2774	2	Y	-0-					2
08	5247	X	5247	-0-	-0-	-0-	324	1	4923	2	Y	-0-					2
09	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	230	1	3557	2	Y	-0-					2
10	2701	X	2701	-0-	-0-	-0-	155	1	2546	2	Y	-0-					2

LEWIS "B" WELL #: 23 RRCID -> 266197 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 14850 PERF. 8888 - 14626

05	4185	X	-0-	-0-	-4185	-0-					Y	-0-					-0-
06	1391	X	1391	-0-	-0-	-0-	59	1	1332	2	Y	-0-					-0-
07	2783	X	2783	-0-	-0-	-0-	171	1	2612	2	Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	2783	X	2783	-0-	-0-	-0-	169	1	2614	2	Y	-0-					-0-
10	5093	X	5093	-0-	-0-	-0-	291	1	4794	2	Y	7					7
							8	9									

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. 945936

JACOBY-HARRIS GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 071064 COMPL. DATE 06/05/2001 TOTAL DEPTH 13378 PERF.10972 - 13142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					-0-
06	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-
07	496	N	380	-0-	-116	-0-	380	2			N	-0-					-0-
08	465	N	418	-0-	-47	-0-	418	2			N	-0-					-0-
09	420	N	408	-0-	-12	-0-	408	2			N	-0-					-0-
10	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					-0-

C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 074732 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 13350 PERF.10959 - 11813

05	2843	X	2843	-0-	-0-	-0-	2843	2			N	-0-					-0-
06	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	2931	2			N	-0-					-0-
07	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	3213	2			N	-0-					-0-
08	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	3263	2			N	-0-					-0-
09	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	3058	2			N	-0-					-0-
10	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	2943	2			N	-0-					-0-

STANDLEY, DARRELL GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 075269 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11083 - 11502

05	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					-0-
06	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-					-0-
07	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					-0-
08	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					-0-
09	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					-0-
10	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					-0-

STANDLEY, DARRELL GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 075590 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 13509 PERF. 8320 - 12337

05	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			N	-0-					-0-
06	1110	N	1051	-0-	-59	-0-	1051	2			N	-0-					-0-
07	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			N	-0-					-0-
08	1209	N	1149	-0-	-60	-0-	1149	2			N	-0-					-0-
09	1050	N	954	-0-	-96	-0-	954	2			N	-0-					-0-
10	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			N	-0-					-0-

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 084331 COMPL. DATE 08/21/1979 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12398 - 12469

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

THOMPSON, B. W. WELL #: 1 RRCID -> 100686 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8620 - 12512

05	T. A.		947	-0-	947	478659	945	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	T. A.		803	-0-	803	479462	800	2	3	9	N	3	3	8			-0-
07	T. A.		1054	-0-	1054	480516	1053	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	T. A.		1257	-0-	1257	481773	1255	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	483038	X	1265	-0-	-481773	-0-	1263	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	890	X	890	-0-	-0-	-0-	889	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 106918 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 13620 PERF.11031 - 13273

05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
06	120	N	77	-0-	-43	-0-	77	2			N	-0-					-0-
07	155	N	77	-0-	-78	-0-	77	2			N	-0-					-0-
08	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
09	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	2			N	-0-					-0-
10	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 112196 COMPL. DATE 07/13/1984 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13277 - 13489

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

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 142066 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11532 - 12107

05	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	2498	2			N	-0-				-0-
06	3000	N	3514	-0-	514	514	3514	2			N	-0-				-0-
07	3003	N	2489	-0-	-514	-0-	2489	2			N	-0-				-0-
08	124	N	65	-0-	-59	-0-	65	2			N	-0-				-0-
09	120	X	70	-0-	-50	-0-	70	2			N	-0-				-0-
10	124	X	77	-0-	-47	-0-	77	2			N	-0-				-0-

REED GAS UNIT NO. II WELL #: 1 RRCID -> 148768 COMPL. DATE 02/24/1994 TOTAL DEPTH 12522 PERF.12096 - 12412

05	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-				-0-
06	330	N	142	-0-	-188	-0-	142	2			N	-0-				-0-
07	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-				-0-
08	341	N	151	-0-	-190	-0-	151	2			N	-0-				-0-
09	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-				-0-
10	341	N	254	-0-	-87	-0-	254	2			N	-0-				-0-

SHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 167188 COMPL. DATE 04/07/2001 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11129 - 12052

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

STANDLEY, DARRELL GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 167802 COMPL. DATE 04/25/2001 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11109 - 12071

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

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 176493 COMPL. DATE 12/17/1999 TOTAL DEPTH 12317 PERF.11954 - 12106

05	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-				-0-
06	780	N	142	-0-	-638	-0-	142	2			N	-0-				-0-
07	744	N	113	-0-	-631	-0-	113	2			N	-0-				-0-
08	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-				-0-
09	3000	N	3586	-0-	586	586	3586	2			N	-0-				-0-
10	870	N	284	-0-	-586	-0-	284	2			N	-0-				-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 180517 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 12818 PERF. 8839 - 12590

05	2759	N	810	-0-	-1949	-0-	809	2	1	9	N	1	1	8		-0-
06	720	N	453	-0-	-267	-0-	453	2			N	-0-				-0-
07	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-				-0-
08	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	2464	2	1	9	N	1	1	8		-0-
09	3000	N	3071	-0-	71	71	3070	2	1	9	N	1	1	8		-0-
10	1957	N	1886	-0-	-71	-0-	1885	2	1	9	N	1	1	8		-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 185304 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10555 - 12953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	1664	-0-	-1436	1972	1664	2			N	-0-					202
06	3000	N	2062	-0-	-938	1034	2062	2			N	-0-					202
07	3000	N	1966	-0-	-1034	-0-	1966	2			N	-0-					202
08	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	2			N	-0-					202
09	1950	N	1798	-0-	-152	-0-	1798	2			N	-0-					202
10	1953	N	1839	-0-	-114	-0-	1839	2			N	-0-					202

HALL, F. L. WELL #: 3 RRCID -> 185688 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 13375 PERF. 8756 - 13204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4622	X	4622	-0-	-0-	-0-	4621	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	3930	X	3010	-0-	-920	-0-	2999	2	11	9	N	10	10	8			-0-
07	4061	X	2691	-0-	-1370	-0-	2683	2	8	9	N	7	7	8			-0-
08	4061	X	2813	-0-	-1248	-0-	2807	2	6	9	N	5	5	8			-0-
09	3930	X	2569	-0-	-1361	-0-	2566	2	3	9	N	3	3	8			-0-
10	4061	X	3231	-0-	-830	-0-	3228	2	3	9	N	3	3	8			-0-

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 186999 COMPL. DATE 12/30/2001 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11165 - 13393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	N	201	-0-	-140	-0-	201	2			N	-0-					-0-
06	210	N	186	-0-	-24	-0-	186	2			N	-0-					-0-
07	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
08	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-
09	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	2			N	-0-					-0-
10	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			N	-0-					-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 187074 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 13900 PERF. 8844 - 13357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	2654	-0-	-446	7815	2654	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	2109	-0-	-891	6924	2109	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	2245	-0-	-855	6069	2245	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	2234	-0-	-866	5203	2234	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	2364	-0-	-636	4567	2364	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	2277	-0-	-823	3744	2277	2			N	-0-					-0-

GIBSON WELL #: 5 RRCID -> 187178 COMPL. DATE 02/16/2003 TOTAL DEPTH 13625 PERF. 8766 - 13521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3007	X	3000	-0-	-7	-0-	3000	2			N	-0-					-0-
06	2910	X	2691	-0-	-219	-0-	2691	2			N	-0-					-0-
07	3007	X	2917	-0-	-90	-0-	2917	2			N	-0-					-0-
08	3007	N	2897	-0-	-110	-0-	2897	2			N	-0-					-0-
09	2810	N	2810	-0-	-0-	-0-	2810	2			N	-0-					-0-
10	2914	N	2912	-0-	-2	-0-	2912	2			N	-0-					-0-

STANDLEY, DARRELL GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 187185 COMPL. DATE 11/24/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11034 - 13284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	4618	2			N	-0-					-0-
06	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	3273	2			N	-0-					-0-
07	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	4101	2			N	-0-					-0-
08	5260	X	5260	-0-	-0-	-0-	5260	2			N	-0-					-0-
09	7685	X	7685	-0-	-0-	-0-	7685	2			N	-0-					-0-
10	8593	X	8593	-0-	-0-	-0-	8593	2			N	-0-					-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 187684 COMPL. DATE 12/16/2002 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8983 - 14254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2453	X	2453	-0-	-0-	-0-	2453	2			N	-0-					-0-
06	2668	X	2668	-0-	-0-	-0-	2668	2			N	-0-					-0-
07	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	3250	2			N	-0-					-0-
08	1921	X	1921	-0-	-0-	-0-	1921	2			N	-0-					-0-
09	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	2900	2			N	-0-					-0-
10	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	3126	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 187700 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11515 - 12834

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2997 X	2997	-0-	-0-	-0-	2989	2	8	9	N	7	7	8			-0-
06	3219 X	3219	-0-	-0-	-0-	3211	2	8	9	N	7	7	8			-0-
07	2980 X	2980	-0-	-0-	-0-	2976	2	4	9	N	4	4	8			-0-
08	2418 X	2055	-0-	-363	-0-	2052	2	3	9	N	3	3	8			-0-
09	2340 X	2127	-0-	-213	-0-	2124	2	3	9	N	3	3	8			-0-
10	2418 X	1994	-0-	-424	-0-	1991	2	3	9	N	3	3	8			-0-

GIBSON WELL #: 4 RRCID -> 188083 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11304 - 13742

05	3100 N	3010	-0-	-90	2111	3010	2			N	-0-					58
06	3000 N	2713	-0-	-287	1824	2713	2			N	-0-					58
07	4535 X	2711	-0-	-1824	-0-	2711	2			N	-0-					58
08	2682 X	2682	-0-	-0-	-0-	2682	2			N	-0-					58
09	2877 X	2877	-0-	-0-	-0-	2877	2			N	-0-					58
10	3430 X	3430	-0-	-0-	-0-	3430	2			N	-0-					58

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 188339 COMPL. DATE 03/02/2002 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11009 - 13463

05	3100 N	420	-0-	-2680	4268	420	2			N	-0-					-0-
06	3000 N	1911	-0-	-1089	3179	1911	2			N	-0-					-0-
07	3100 N	1750	-0-	-1350	1829	1750	2			N	-0-					-0-
08	3100 N	2351	-0-	-749	1080	2351	2			N	-0-					-0-
09	2705 N	1625	-0-	-1080	-0-	1625	2			N	-0-					-0-
10	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	2			N	-0-					-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 188788 COMPL. DATE 03/21/2002 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10731 - 13084

05	3131 X	2634	-0-	-497	-0-	2634	2			N	-0-					19
06	3030 X	2544	-0-	-486	-0-	2544	2			N	-0-					19
07	3100 X	2592	-0-	-508	-0-	2592	2			N	-0-					19
08	3100 X	2273	-0-	-827	-0-	2273	2			N	-0-					19
09	2550 X	2505	-0-	-45	-0-	2505	2			N	-0-					19
10	2635 X	2547	-0-	-88	-0-	2547	2			N	-0-					19

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 189189 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8806 - 12780

05	3100 N	2033	-0-	-1067	6863	2029	2	4	9	N	4	4	8			-0-
06	3000 N	2290	-0-	-710	6153	2286	2	4	9	N	4	4	8			-0-
07	3100 N	2481	-0-	-619	5534	2478	2	3	9	N	3	3	8			-0-
08	3100 N	2175	-0-	-925	4609	2172	2	3	9	N	3	3	8			-0-
09	3000 N	1893	-0-	-1107	3502	1891	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	3100 N	2270	-0-	-830	2672	2268	2	2	9	N	2	2	8			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 189208 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 8734 - 14104

05	2759 X	2603	-0-	-156	-0-	2601	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	2430 X	1945	-0-	-485	-0-	1943	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	2621 X	2621	-0-	-0-	-0-	2620	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	2604 X	2054	-0-	-550	-0-	2053	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	2520 X	2099	-0-	-421	-0-	2098	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	3815 X	3815	-0-	-0-	-0-	3814	2	1	9	N	1	1	8			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 189450 COMPL. DATE 07/02/2014 TOTAL DEPTH 14220 PERF.11495 - 13992

05	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			N	-0-					-0-
06	1140 N	1127	-0-	-13	-0-	1127	2			N	-0-					-0-
07	1209 N	538	-0-	-671	-0-	538	2			N	-0-					-0-
08	1209 N	1086	-0-	-123	-0-	1086	2			N	-0-					-0-
09	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			N	-0-					-0-
10	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 189704 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8570 - 12801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	4087	-0-	987	4973	4077	2	10	9	N	9	9	8			-0-
06	3000	N	3036	-0-	36	5009	3027	2	9	9	N	8	8	8			-0-
07	6362	X	1353	-0-	-5009	-0-	1350	2	3	9	N	3	3	8			-0-
08	2159	X	2159	-0-	-0-	-0-	2155	2	4	9	N	4	4	8			-0-
09	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	3651	2	4	9	N	4	4	8			-0-
10	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	3025	2	7	9	N	6	6	8			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 190765 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8992 - 12595

05	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	2433	2			N	-0-					-0-
06	2010	N	2005	-0-	-5	-0-	2005	2			N	-0-					-0-
07	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	2353	2			N	-0-					-0-
08	2418	N	2203	-0-	-215	-0-	2203	2			N	-0-					-0-
09	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2134	2			N	-0-					-0-
10	2356	N	2163	-0-	-193	-0-	2163	2			N	-0-					-0-

HALL, F. L. WELL #: 4 RRCID -> 190768 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 14054 PERF.10838 - 12684

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

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 190801 COMPL. DATE 07/13/2002 TOTAL DEPTH 13760 PERF.11242 - 13661

05	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	3129	2			N	-0-					-0-
06	4750	X	4750	-0-	-0-	-0-	4750	2			N	-0-					-0-
07	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	3848	2			N	-0-					-0-
08	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	3866	2			N	-0-					-0-
09	4779	X	4779	-0-	-0-	-0-	4779	2			N	-0-					-0-
10	1516	X	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			N	-0-					-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 190811 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 13455 PERF. 8347 - 13310

05	2666	X	2042	-0-	-624	-0-	2042	2			N	-0-					45
06	2520	N	2007	-0-	-513	-0-	2007	2			N	-0-					45
07	2232	N	1849	-0-	-383	-0-	1849	2			N	-0-					45
08	2046	N	2004	-0-	-42	-0-	2004	2			N	-0-					45
09	3000	N	3222	-0-	222	222	3222	2			N	-0-					45
10	2205	N	1983	-0-	-222	-0-	1983	2			N	-0-					45

HALL, F. L. WELL #: 9 RRCID -> 190903 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 12595 PERF. 8751 - 12326

05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
06	360	X	174	-0-	-186	-0-	174	2			N	-0-					-0-
07	372	X	131	-0-	-241	-0-	131	2			N	-0-					-0-
08	387	X	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-
09	336	X	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-
10	289	X	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 190967 COMPL. DATE 09/10/2002 TOTAL DEPTH 13633 PERF.11218 - 13524

05	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-					-0-
06	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			N	-0-					-0-
07	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			N	-0-					-0-
08	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-					-0-
09	750	N	738	-0-	-12	-0-	738	2			N	-0-					-0-
10	775	N	444	-0-	-331	-0-	444	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 191285 COMPL. DATE 10/08/2002 TOTAL DEPTH 13025 PERF.10835 - 12578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	3518	2	13	9	N	12	12	8			-0-
06	3360	X	2817	-0-	-543	-0-	2806	2	11	9	N	10	10	8			-0-
07	3472	X	2682	-0-	-790	-0-	2675	2	7	9	N	6	6	8			-0-
08	3534	X	3494	-0-	-40	-0-	3485	2	9	9	N	8	8	8			-0-
09	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	3696	2	9	9	N	8	8	8			-0-
10	3534	X	3518	-0-	-16	-0-	3509	2	9	9	N	8	8	8			-0-

HALL, F. L. WELL #: 5 RRCID -> 191624 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 13156 PERF. 8902 - 12643

05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					-0-
07	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					-0-
08	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
09	120	N	42	-0-	-78	-0-	42	2			N	-0-					-0-
10	124	N	60	-0-	-64	-0-	60	2			N	-0-					-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 192734 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 13180 PERF. 8652 - 12918

05	3069	X	1275	-0-	-1794	-0-	1275	2			N	-0-					13
06	3090	X	1244	-0-	-1846	-0-	1244	2			N	-0-					13
07	3193	X	1034	-0-	-2159	-0-	1034	2			N	-0-					13
08	3193	X	1088	-0-	-2105	-0-	1088	2			N	-0-					13
09	2430	X	1597	-0-	-833	-0-	1597	2			N	-0-					13
10	1907	X	1907	-0-	-0-	-0-	1907	2			N	-0-					13

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 192735 COMPL. DATE 12/07/2002 TOTAL DEPTH 13377 PERF.11572 - 12211

05	3100	N	2194	-0-	-906	3988	2194	2			N	-0-					17
06	3000	N	1796	-0-	-1204	2784	1755	2	41	9	N	37					54
07	3100	N	2432	-0-	-668	2116	2420	2	12	9	N	11	47	1			18
08	3100	N	2403	-0-	-697	1419	2403	2			N	-0-					18
09	3000	N	2136	-0-	-864	555	2136	2			N	-0-					18
10	2840	N	2285	-0-	-555	-0-	2285	2			N	-0-					18

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 192828 COMPL. DATE 11/10/2002 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11316 - 12668

05	3100	N	2625	-0-	-475	7981	2625	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	2270	-0-	-730	7251	2270	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	2674	-0-	-426	6825	2674	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	2369	-0-	-731	6094	2369	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	2335	-0-	-665	5429	2335	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	2437	-0-	-663	4766	2437	2			N	-0-					-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 192922 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 13422 PERF.11584 - 12228

05	3100	N	2484	-0-	-616	9030	2484	2			N	-0-					108
06	3000	N	2716	-0-	-284	8746	2716	2			N	-0-					108
07	3100	N	2187	-0-	-913	7833	2187	2			N	-0-					108
08	3100	N	3210	-0-	110	7943	3210	2			N	-0-					108
09	3000	N	2828	-0-	-172	7771	2828	2			N	-0-					108
10	3100	N	2672	-0-	-428	7343	2672	2			N	-0-					108

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6A RRCID -> 192923 COMPL. DATE 12/14/2002 TOTAL DEPTH 13493 PERF.11102 - 13368

05	3100	N	1325	-0-	-1775	1514	1325	2			N	-0-					-0-
06	2582	N	1068	-0-	-1514	-0-	1068	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	3501	-0-	401	401	3501	2			N	-0-					-0-
08	2933	N	2532	-0-	-401	-0-	2532	2			N	-0-					-0-
09	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	2			N	-0-					-0-
10	1577	X	1577	-0-	-0-	-0-	1577	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 193057 COMPL. DATE 11/27/2010 TOTAL DEPTH 14510 PERF. 8655 - 13102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	1913	-0-	-1187	4819	1913	2			N	-0-					21
06	3000	N	1473	-0-	-1527	3292	1473	2			N	-0-					21
07	3100	N	1009	-0-	-2091	1201	1009	2			N	-0-					21
08	2313	N	1112	-0-	-1201	-0-	1112	2			N	-0-					21
09	1470	N	814	-0-	-656	-0-	814	2			N	-0-					21
10	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			N	-0-					21

HALL, F. L. WELL #: 6 RRCID -> 193061 COMPL. DATE 05/18/2003 TOTAL DEPTH 12665 PERF. 8664 - 12442

05	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					-0-
06	240	N	166	-0-	-74	-0-	165	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	341	N	236	-0-	-105	-0-	235	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	248	N	169	-0-	-79	-0-	168	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	180	N	149	-0-	-31	-0-	149	2			N	-0-					-0-
10	248	N	163	-0-	-85	-0-	163	2			N	-0-					-0-

PHILLIPS GAS UNIT 'A' WELL #: 5 RRCID -> 193063 COMPL. DATE 01/11/2003 TOTAL DEPTH 13810 PERF.11286 - 13741

05	2883	X	2524	-0-	-359	-0-	2524	2			N	-0-					-0-
06	2640	X	2273	-0-	-367	-0-	2273	2			N	-0-					-0-
07	2635	X	2392	-0-	-243	-0-	2392	2			N	-0-					-0-
08	2542	X	1790	-0-	-752	-0-	1790	2			N	-0-					-0-
09	2280	N	2175	-0-	-105	-0-	2175	2			N	-0-					-0-
10	2981	N	2981	-0-	-0-	-0-	2981	2			N	-0-					-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 193064 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 14222 PERF. 8744 - 14028

05	930	N	555	-0-	-375	-0-	555	2			N	-0-					-0-
06	660	N	636	-0-	-24	-0-	636	2			N	-0-					-0-
07	744	N	467	-0-	-277	-0-	467	2			N	-0-					-0-
08	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					-0-
09	630	N	579	-0-	-51	-0-	579	2			N	-0-					-0-
10	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			N	-0-					-0-

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 193306 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11071 - 13244

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

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 193473 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 8532 - 12257

05	3100	N	1768	-0-	-1332	1658	1768	2			N	-0-					12
06	3000	N	1712	-0-	-1288	370	1712	2			N	-0-					12
07	2186	N	1816	-0-	-370	-0-	1816	2			N	-0-					12
08	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	2			N	-0-					12
09	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2			N	-0-					12
10	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	2			N	-0-					12

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 193480 COMPL. DATE 04/17/2017 TOTAL DEPTH 13830 PERF. 9313 - 13685

05	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	3273	2			N	-0-					-0-
06	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	2820	2			N	-0-					-0-
07	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	3459	2			N	-0-					-0-
08	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	3238	2			N	-0-					-0-
09	2700	X	2440	-0-	-260	-0-	2440	2			N	-0-					-0-
10	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	2940	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HALL, F. L. WELL #: 8 RRCID -> 193739 COMPL. DATE 03/02/2003 TOTAL DEPTH 12752 PERF. 8728 - 12462

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
06	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
07	310 N	271	-0-	-39	-0-	271	2			N	-0-					-0-
08	310 N	167	-0-	-143	-0-	167	2			N	-0-					-0-
09	270 N	156	-0-	-114	-0-	156	2			N	-0-					-0-
10	279 N	185	-0-	-94	-0-	185	2			N	-0-					-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 193741 COMPL. DATE 12/01/2002 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8678 - 10744

05	186 N	106	-0-	-80	-0-	106	2			N	-0-					-0-
06	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-
07	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
08	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-
09	360 N	319	-0-	-41	-0-	319	2			N	-0-					-0-
10	310 N	285	-0-	-25	-0-	285	2			N	-0-					-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 194266 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 13542 PERF. 8692 - 13428

05	2810 N	1487	-0-	-1323	-0-	1487	2			N	-0-					-0-
06	1380 N	1376	-0-	-4	-0-	1376	2			N	-0-					-0-
07	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2			N	-0-					-0-
08	1488 N	1422	-0-	-66	-0-	1422	2			N	-0-					-0-
09	1380 N	1357	-0-	-23	-0-	1357	2			N	-0-					-0-
10	1426 N	1335	-0-	-91	-0-	1335	2			N	-0-					-0-

HALL, F. L. WELL #: 7 RRCID -> 194370 COMPL. DATE 03/23/2003 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 8718 - 12560

05	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	2			N	-0-					-0-
06	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1095	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1314	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	948 N	948	-0-	-0-	-0-	946	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	690 N	674	-0-	-16	-0-	674	2			N	-0-					-0-
10	922 N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			N	-0-					-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 194759 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 13550 PERF.11122 - 13468

05	3100 N	1876	-0-	-1224	1760	1876	2			N	-0-					-0-
06	3000 N	1909	-0-	-1091	669	1909	2			N	-0-					-0-
07	2584 N	1915	-0-	-669	-0-	1915	2			N	-0-					-0-
08	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	2			N	-0-					-0-
09	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	2			N	-0-					-0-
10	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	1976	2			N	-0-					-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 194794 COMPL. DATE 04/13/2003 TOTAL DEPTH 13210 PERF. 8831 - 12997

05	3556 X	3556	-0-	-0-	-0-	3556	2			N	-0-					14
06	3605 X	3605	-0-	-0-	-0-	3605	2			N	-0-					14
07	3483 X	3483	-0-	-0-	-0-	3483	2			N	-0-					14
08	3523 X	3523	-0-	-0-	-0-	3523	2			N	-0-					14
09	2940 X	2782	-0-	-158	-0-	2782	2			N	-0-					14
10	3277 X	3277	-0-	-0-	-0-	3277	2			N	-0-					14

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 194956 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 9028 - 13127

05	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-
06	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-
07	279 N	265	-0-	-14	-0-	265	2			N	-0-					-0-
08	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					-0-
09	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-
10	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 195989 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 13590 PERF.11106 - 13314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	2434	2			N	-0-					23
06	2400	X	2114	-0-	-286	-0-	2114	2			N	-0-					23
07	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	2796	2			N	-0-					23
08	2755	X	2755	-0-	-0-	-0-	2755	2			N	-0-					23
09	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	3141	2			N	-0-					23
10	2529	X	2529	-0-	-0-	-0-	2529	2			N	-0-					23

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 196025 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8776 - 12751

05	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-					-0-
06	1050	N	757	-0-	-293	-0-	757	2			N	-0-					-0-
07	806	N	718	-0-	-88	-0-	718	2			N	-0-					-0-
08	837	N	828	-0-	-9	-0-	828	2			N	-0-					-0-
09	750	N	495	-0-	-255	-0-	495	2			N	-0-					-0-
10	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					-0-

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 196028 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 13370 PERF.11008 - 13199

05	4061	X	2458	-0-	-1603	-0-	2458	2			N	-0-					-0-
06	4666	X	4666	-0-	-0-	-0-	4666	2			N	-0-					-0-
07	4061	X	3908	-0-	-153	-0-	3908	2			N	-0-					-0-
08	4061	X	2679	-0-	-1382	-0-	2679	2			N	-0-					-0-
09	3930	X	3008	-0-	-922	-0-	3008	2			N	-0-					-0-
10	4061	X	2607	-0-	-1454	-0-	2607	2			N	-0-					-0-

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO.1 WELL #: 8 RRCID -> 196046 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 13960 PERF. 8796 - 11483

05	558	N	143	-0-	-415	-0-	143	2			N	-0-					-0-
06	510	N	87	-0-	-423	-0-	87	2			N	-0-					-0-
07	403	N	120	-0-	-283	-0-	120	2			N	-0-					-0-
08	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
09	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-
10	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					-0-

STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 196114 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 12821 PERF. 8744 - 12649

05	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	2649	2			N	-0-					26
06	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					26
07	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					26
08	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					26
09	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					26
10	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					26

HALL, F. L. WELL #: 10 RRCID -> 196116 COMPL. DATE 03/03/2003 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8975 - 12294

05	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					-0-
06	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-
07	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-
08	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
09	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-

STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 196124 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 12850 PERF. 8721 - 12616

05	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			N	-0-					57
06	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			N	-0-					57
07	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			N	-0-					57
08	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	2			N	-0-					57
09	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					57
10	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	2			N	-0-					57

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 196129 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8947 - 12697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	2169	-0-	-931	9492	2146	2	23	9	N	21	21	8			-0-
06	3000	N	2886	-0-	-114	9378	2854	2	32	9	N	29	29	8			-0-
07	12169	X	2791	-0-	-9378	-0-	2771	2	20	9	N	18	18	8			-0-
08	2852	X	2390	-0-	-462	-0-	2373	2	17	9	N	15	15	8			-0-
09	2760	X	2434	-0-	-326	-0-	2417	2	17	9	N	15	15	8			-0-
10	2852	X	2404	-0-	-448	-0-	2387	2	17	9	N	15	15	8			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 196238 COMPL. DATE 06/22/2003 TOTAL DEPTH 13012 PERF. 8931 - 12918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2158	X	2158	-0-	-0-	-0-	2157	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	3420	X	2664	-0-	-756	-0-	2664	2			N	-0-					-0-
07	3534	X	2564	-0-	-970	-0-	2564	2			N	-0-					-0-
08	3534	X	1470	-0-	-2064	-0-	1470	2			N	-0-					-0-
09	2670	X	2012	-0-	-658	-0-	2012	2			N	-0-					-0-
10	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	4234	2			N	-0-					-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 196322 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 12763 PERF. 8798 - 12490

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

GIBSON WELL #: 11 RRCID -> 196570 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 12295 PERF. 8300 - 12093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3720	X	874	-0-	-2846	-0-	874	2			N	-0-					80
06	3600	X	791	-0-	-2809	-0-	791	2			N	-0-					80
07	3720	X	767	-0-	-2953	-0-	767	2			N	-0-					80
08	1612	X	776	-0-	-836	-0-	776	2			N	-0-					80
09	1020	X	725	-0-	-295	-0-	725	2			N	-0-					80
10	6071	X	6071	-0-	-0-	-0-	6071	2			N	-0-					80

HALL, F. L. WELL #: 12 RRCID -> 196572 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 12519 PERF. 8678 - 12232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			N	-0-					-0-
06	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2			N	-0-					-0-
07	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	2			N	-0-					-0-
08	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			N	-0-					-0-
09	1170	N	996	-0-	-174	-0-	996	2			N	-0-					-0-
10	1209	N	906	-0-	-303	-0-	906	2			N	-0-					-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 196611 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF. 8895 - 13030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2634	X	2634	-0-	-0-	-0-	2634	2			N	-0-					114
06	2472	X	2472	-0-	-0-	-0-	2472	2			N	-0-					114
07	2709	X	2709	-0-	-0-	-0-	2709	2			N	-0-					114
08	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	3106	2			N	-0-					114
09	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	2800	2			N	-0-					114
10	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	2511	2			N	-0-					114

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 196623 COMPL. DATE 08/03/2003 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 8792 - 12389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	806	N	546	-0-	-260	-0-	543	2	3	9	N	3	3	8			-0-
06	690	N	616	-0-	-74	-0-	612	2	4	9	N	4	4	8			-0-
07	938	N	938	-0-	-0-	-0-	935	2	3	9	N	3	3	8			-0-
08	967	N	967	-0-	-0-	-0-	965	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	630	N	563	-0-	-67	-0-	562	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	930	N	468	-0-	-462	-0-	468	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HALL, F. L. WELL #: 15 RRCID -> 197094 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 12516 PERF. 8728 - 12343

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
06	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
07	217 N	116	-0-	-101	-0-	116	2			N	-0-					-0-
08	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
09	150 N	121	-0-	-29	-0-	121	2			N	-0-					-0-
10	124 N	106	-0-	-18	-0-	106	2			N	-0-					-0-

HALL, F. L. WELL #: 11 RRCID -> 197122 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8773 - 12439

05	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			N	-0-					-0-
06	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			N	-0-					-0-
07	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			N	-0-					-0-
08	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					-0-
09	949 N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-					-0-
10	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			N	-0-					-0-

STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6A RRCID -> 197161 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 13922 PERF.11259 - 13779

05	3162 X	2632	-0-	-530	-0-	2632	2			N	-0-					-0-
06	4488 X	4488	-0-	-0-	-0-	4488	2			N	-0-					-0-
07	3162 X	1550	-0-	-1612	-0-	1550	2			N	-0-					-0-
08	3302 X	3302	-0-	-0-	-0-	3302	2			N	-0-					-0-
09	6577 X	6577	-0-	-0-	-0-	6577	2			N	-0-					-0-
10	4759 X	4759	-0-	-0-	-0-	4759	2			N	-0-					-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 197226 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF. 8698 - 12655

05	3370 X	3370	-0-	-0-	-0-	3370	2			N	-0-					-0-
06	3161 X	3161	-0-	-0-	-0-	3161	2			N	-0-					-0-
07	3388 X	3388	-0-	-0-	-0-	3388	2			N	-0-					-0-
08	3030 X	3030	-0-	-0-	-0-	3030	2			N	-0-					-0-
09	2664 X	2664	-0-	-0-	-0-	2664	2			N	-0-					-0-
10	1798 X	1016	-0-	-782	-0-	1016	2			N	-0-					-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 197697 COMPL. DATE 09/14/2003 TOTAL DEPTH 12533 PERF. 8702 - 12361

05	4224 X	4224	-0-	-0-	-0-	4224	2			N	-0-					-0-
06	3117 X	3117	-0-	-0-	-0-	3117	2			N	-0-					-0-
07	2976 X	2442	-0-	-534	-0-	2442	2			N	-0-					-0-
08	2976 X	2315	-0-	-661	-0-	2315	2			N	-0-					-0-
09	2880 X	2053	-0-	-827	-0-	2053	2			N	-0-					-0-
10	2976 X	1300	-0-	-1676	-0-	1300	2			N	-0-					-0-

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 197717 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 13045 PERF. 9277 - 12860

05	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					75
06	300 N	241	-0-	-59	-0-	241	2			N	-0-					75
07	310 N	274	-0-	-36	-0-	274	2			N	-0-					75
08	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					75
09	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					75
10	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					75

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 198051 COMPL. DATE 09/08/2012 TOTAL DEPTH 13362 PERF. 8505 - 13219

05	279 N	67	-0-	-212	-0-	67	2			N	-0-					-0-
06	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
07	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-
08	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
09	300 N	149	-0-	-151	-0-	149	2			N	-0-					-0-
10	279 N	134	-0-	-145	-0-	134	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 198118 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 12825 PERF. 8725 - 12648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2830	N	1709	-0-	-1121	-0-	1706	2	3	9	N	3	151	1			17
06	1680	N	1260	-0-	-420	-0-	1260	2			N	-0-					17
07	1612	N	1255	-0-	-357	-0-	1255	2			N	-0-					17
08	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1926	2			N	-0-					17
09	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	2			N	-0-					17
10	2918	N	2918	-0-	-0-	-0-	2918	2			N	-0-					17

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 198129 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 13204 PERF. 8915 - 13010

05	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					48
06	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					48
07	558	N	461	-0-	-97	-0-	461	2			N	-0-					48
08	558	N	418	-0-	-140	-0-	418	2			N	-0-					48
09	540	N	255	-0-	-285	-0-	255	2			N	-0-					48
10	465	N	265	-0-	-200	-0-	265	2			N	-0-					48

RHODES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198361 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 13225 PERF. 8947 - 13059

05	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	2			N	-0-					-0-
06	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-
07	279	N	230	-0-	-49	-0-	230	2			N	-0-					-0-
08	341	N	284	-0-	-57	-0-	284	2			N	-0-					-0-
09	330	N	296	-0-	-34	-0-	296	2			N	-0-					-0-
10	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 198372 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 12720 PERF. 8533 - 12587

05	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					-0-
06	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					-0-
07	341	N	334	-0-	-7	-0-	334	2			N	-0-					-0-
08	434	N	244	-0-	-190	-0-	244	2			N	-0-					-0-
09	420	N	175	-0-	-245	-0-	175	2			N	-0-					-0-
10	341	N	255	-0-	-86	-0-	255	2			N	-0-					-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 198642 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 13640 PERF. 8417 - 13568

05	527	N	476	-0-	-51	-0-	476	2			N	-0-					-0-
06	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					-0-
07	527	N	396	-0-	-131	-0-	396	2			N	-0-					-0-
08	465	N	455	-0-	-10	-0-	455	2			N	-0-					-0-
09	390	N	333	-0-	-57	-0-	333	2			N	-0-					-0-
10	403	N	330	-0-	-73	-0-	330	2			N	-0-					-0-

REED GAS UNIT NO. II WELL #: 2 RRCID -> 198798 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 12580 PERF.11164 - 12483

05	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2			N	-0-					14
06	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			N	-0-					14
07	1302	N	1091	-0-	-211	-0-	1091	2			N	-0-					14
08	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2			N	-0-					14
09	1110	N	964	-0-	-146	-0-	964	2			N	-0-					14
10	1085	N	189	-0-	-896	-0-	189	2			N	-0-					14

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 7 RRCID -> 198800 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8758 - 12839

05	3100	N	1643	-0-	-1457	869	1643	2			N	-0-					122
06	2414	N	1545	-0-	-869	-0-	1545	2			N	-0-					122
07	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	2			N	-0-					122
08	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1841	2	50	9	N	45					167
09	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2			N	-0-					167
10	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	2			N	-0-					167

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 198838 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 12582 PERF. 8612 - 12474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
07	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
08	62	N	8	-0-	-54	-0-	8	2			N	-0-					-0-
09	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					-0-
10	62	N	27	-0-	-35	-0-	27	2			N	-0-					-0-

HALL, F. L. WELL #: 16 RRCID -> 199053 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 13415 PERF. 8474 - 13198

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 199054 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 13396 PERF.10846 - 13189

05	2787	N	2787	-0-	-0-	-0-	2787	2			N	-0-					-0-
06	2250	N	1747	-0-	-503	-0-	1747	2			N	-0-					-0-
07	2325	N	1924	-0-	-401	-0-	1924	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	3251	-0-	151	151	3251	2			N	-0-					-0-
09	2693	N	2542	-0-	-151	-0-	2542	2			N	-0-					-0-
10	2744	N	2744	-0-	-0-	-0-	2744	2			N	-0-					-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 199476 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8562 - 12319

05	248	N	197	-0-	-51	-0-	197	2			N	-0-					-0-
06	240	N	175	-0-	-65	-0-	175	2			N	-0-					-0-
07	341	N	166	-0-	-175	-0-	166	2			N	-0-					-0-
08	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
09	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					-0-
10	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			N	-0-					-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 199623 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 14254 PERF. 8758 - 14101

05	3100	N	2395	-0-	-705	7376	2355	2	40	9	N	36	36	8			-0-
06	3000	N	2314	-0-	-686	6690	2263	2	51	9	N	46	46	8			-0-
07	3100	N	2536	-0-	-564	6126	2513	2	23	9	N	21	21	8			-0-
08	3100	N	2314	-0-	-786	5340	2285	2	29	9	N	26	26	8			-0-
09	3000	N	2167	-0-	-833	4507	2142	2	25	9	N	23	23	8			-0-
10	3100	N	2496	-0-	-604	3903	2474	2	22	9	N	20	20	8			-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 199625 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 12844 PERF. 8843 - 12654

05	5788	X	5788	-0-	-0-	-0-	5788	2			N	-0-					92
06	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	4215	2			N	-0-					92
07	5595	X	5595	-0-	-0-	-0-	5595	2			N	-0-					92
08	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	3957	2			N	-0-					92
09	2340	X	1567	-0-	-773	-0-	1567	2			N	-0-					92
10	2418	X	1365	-0-	-1053	-0-	1365	2			N	-0-					92

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 199719 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 13758 PERF.11248 - 13576

05	1565	N	1386	-0-	-179	-0-	1386	2			N	-0-					-0-
06	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-					-0-
07	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2			N	-0-					-0-
08	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2			N	-0-					-0-
09	780	N	757	-0-	-23	-0-	757	2			N	-0-					-0-
10	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GIBSON WELL #: 6 RRCID -> 199720 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 13713 PERF. 8468 - 13552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2776	N	2776	-0-	-0-	-0-	2776	2			N	-0-					110
06	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	2671	2			N	-0-					110
07	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2100	2			N	-0-					110
08	2755	N	2755	-0-	-0-	-0-	2755	2			N	-0-					110
09	3000	N	3099	-0-	99	99	3099	2			N	-0-					110
10	3100	N	3420	-0-	320	419	3420	2			N	-0-					110

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 199721 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 13910 PERF.11341 - 13736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	3745	2	7	9	N	6	6	8			-0-
06	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	3172	2	10	9	N	9	9	8			-0-
07	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	3191	2	4	9	N	4	4	8			-0-
08	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	3277	2	6	9	N	5	5	8			-0-
09	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	2920	2	4	9	N	4	4	8			-0-
10	2697	X	2502	-0-	-195	-0-	2499	2	3	9	N	3	3	8			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 200033 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 12725 PERF. 1119 - 12460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	2066	-0-	-1034	2401	2057	2	9	9	N	8	8	8			-0-
06	3000	N	1816	-0-	-1184	1217	1807	2	9	9	N	8	8	8			-0-
07	2109	N	892	-0-	-1217	-0-	890	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	2046	N	763	-0-	-1283	-0-	762	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	1830	N	1153	-0-	-677	-0-	1152	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	899	N	622	-0-	-277	-0-	622	2			N	-0-					-0-

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 200039 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 9011 - 12829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	3106	-0-	6	2199	3102	2	4	9	N	4	4	8			-0-
06	2985	N	786	-0-	-2199	-0-	779	2	7	9	N	6	6	8			-0-
07	2294	X	1331	-0-	-963	-0-	1328	2	3	9	N	3	3	8			-0-
08	2294	X	1732	-0-	-562	-0-	1726	2	6	9	N	5	5	8			-0-
09	2220	X	1366	-0-	-854	-0-	1362	2	4	9	N	4	4	8			-0-
10	2505	X	2505	-0-	-0-	-0-	2503	2	2	9	N	2	2	8			-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 7 RRCID -> 200274 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 13670 PERF.11186 - 13586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	1737	-0-	-1363	640	1737	2			N	-0-					-0-
06	1570	N	930	-0-	-640	-0-	930	2			N	-0-					-0-
07	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-					-0-
08	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			N	-0-					-0-
09	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
10	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			N	-0-					-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 200619 COMPL. DATE 08/09/2009 TOTAL DEPTH 14280 PERF. 8721 - 14103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	N	461	-0-	-4	-0-	461	2			N	-0-					-0-
06	480	N	398	-0-	-82	-0-	398	2			N	-0-					-0-
07	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					-0-
08	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					-0-
09	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-
10	527	N	500	-0-	-27	-0-	500	2			N	-0-					-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 11 RRCID -> 200639 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 13110 PERF. 8906 - 12614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	961	X	717	-0-	-244	-0-	716	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	2702	X	2702	-0-	-0-	-0-	2695	2	7	9	N	6	6	8			-0-
07	723	X	723	-0-	-0-	-0-	722	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	713	X	494	-0-	-219	-0-	493	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	2700	X	472	-0-	-2228	-0-	471	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	2790	X	1324	-0-	-1466	-0-	1323	2	1	9	N	1	1	8			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 200861 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 13160 PERF.11518 - 12941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4597	X	4597	-0-	-0-	-0-	4597	2			N	-0-					-0-
06	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	3887	2			N	-0-					-0-
07	2077	X	1169	-0-	-908	-0-	1169	2			N	-0-					-0-
08	4727	X	4727	-0-	-0-	-0-	4727	2			N	-0-					-0-
09	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	3777	2			N	-0-					-0-
10	5175	X	5175	-0-	-0-	-0-	5175	2			N	-0-					-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 200870 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8944 - 12462

05	1364	X	19	-0-	-1345	-0-	19	2			N	-0-					-0-
06	1320	X	22	-0-	-1298	-0-	22	2			N	-0-					-0-
07	1364	X	41	-0-	-1323	-0-	41	2			N	-0-					-0-
08	807	X	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-					-0-
09	30	X	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					-0-
10	61	X	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 200973 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 13368 PERF. 8695 - 13254

05	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	2885	2			N	-0-					-0-
06	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	2870	2			N	-0-					-0-
07	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	2890	2			N	-0-					-0-
08	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	2870	2			N	-0-					-0-
09	2814	X	2814	-0-	-0-	-0-	2814	2			N	-0-					-0-
10	2852	X	2594	-0-	-258	-0-	2594	2			N	-0-					-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 201236 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8808 - 12624

05	3441	X	3438	-0-	-3	-0-	3417	2	21	9	N	19	19	8			-0-
06	3330	X	2772	-0-	-558	-0-	2752	2	20	9	N	18	18	8			-0-
07	3441	X	1848	-0-	-1593	-0-	1842	2	6	9	N	5	5	8			-0-
08	3441	X	2729	-0-	-712	-0-	2721	2	8	9	N	7	7	8			-0-
09	3330	X	2495	-0-	-835	-0-	2488	2	7	9	N	6	6	8			-0-
10	3441	X	1473	-0-	-1968	-0-	1472	2	1	9	N	1	1	8			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 201564 COMPL. DATE 04/17/2004 TOTAL DEPTH 14272 PERF.11136 - 14150

05	3100	N	1317	-0-	-1783	3912	1295	2	22	9	N	20	20	8			-0-
06	3000	N	2289	-0-	-711	3201	2283	2	6	9	N	5	5	8			-0-
07	3100	N	1788	-0-	-1312	1889	1786	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	3100	N	2346	-0-	-754	1135	2343	2	3	9	N	3	3	8			-0-
09	3000	N	1891	-0-	-1109	26	1888	2	3	9	N	3	3	8			-0-
10	2986	N	2960	-0-	-26	-0-	2957	2	3	9	N	3	3	8			-0-

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 201723 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 12954 PERF.12048 - 12730

05	3100	N	1957	-0-	-1143	6203	1957	2			N	-0-					-0-
06	8306	X	2103	-0-	-6203	-0-	2103	2			N	-0-					-0-
07	1581	X	1361	-0-	-220	-0-	1361	2			N	-0-					-0-
08	2053	X	2053	-0-	-0-	-0-	2053	2			N	-0-					-0-
09	1945	X	1945	-0-	-0-	-0-	1945	2			N	-0-					-0-
10	1717	X	1717	-0-	-0-	-0-	1717	2			N	-0-					-0-

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 201727 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8620 - 12864

05	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	2			N	-0-					34
06	1620	N	1016	-0-	-604	-0-	1016	2			N	-0-					34
07	1519	N	1043	-0-	-476	-0-	1043	2			N	-0-					34
08	1891	N	1204	-0-	-687	-0-	1204	2			N	-0-					34
09	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2			N	-0-					34
10	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			N	-0-					34

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 202104 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 13493 PERF. 8743 - 10020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1587	2	18	9	N	16	16	8			-0-
06	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1351	2	19	9	N	17	17	8			-0-
07	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1476	2	9	9	N	8	8	8			-0-
08	1612	N	1273	-0-	-339	-0-	1266	2	7	9	N	6	6	8			-0-
09	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1475	2	6	9	N	5	5	8			-0-
10	1488	N	1415	-0-	-73	-0-	1412	2	3	9	N	3	3	8			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 202122 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 14190 PERF.11522 - 14030

05	3100	N	2026	-0-	-1074	5335	2026	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	1979	-0-	-1021	4314	1979	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	2056	-0-	-1044	3270	2056	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	1978	-0-	-1122	2148	1978	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	1916	-0-	-1084	1064	1916	2			N	-0-					-0-
10	2925	N	1861	-0-	-1064	-0-	1861	2			N	-0-					-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 202259 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 12758 PERF.11210 - 12566

05	558	N	383	-0-	-175	-0-	383	2			N	-0-					-0-
06	510	N	468	-0-	-42	-0-	468	2			N	-0-					-0-
07	558	N	484	-0-	-74	-0-	484	2			N	-0-					-0-
08	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					-0-
09	480	N	396	-0-	-84	-0-	396	2			N	-0-					-0-
10	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 202262 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 12598 PERF. 8486 - 12390

05	744	N	726	-0-	-18	-0-	726	2			N	-0-					-0-
06	810	N	752	-0-	-58	-0-	752	2			N	-0-					-0-
07	651	N	609	-0-	-42	-0-	609	2			N	-0-					-0-
08	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					-0-
09	750	N	588	-0-	-162	-0-	588	2			N	-0-					-0-
10	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 202637 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12038 - 12657

05	3100	N	2087	-0-	-1013	3808	2079	2	8	9	N	7	159	1			22
06	3000	N	2330	-0-	-670	3138	2330	2			N	-0-					22
07	3100	N	1986	-0-	-1114	2024	1986	2			N	-0-					22
08	3100	N	2216	-0-	-884	1140	2216	2			N	-0-					22
09	2913	N	1773	-0-	-1140	-0-	1749	2	24	9	N	22					44
10	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	2526	2			N	-0-					44

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 202638 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 13128 PERF. 8694 - 12944

05	2243	X	2243	-0-	-0-	-0-	2243	2			N	-0-					-0-
06	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					-0-
07	2883	X	733	-0-	-2150	-0-	733	2			N	-0-					-0-
08	2883	X	648	-0-	-2235	-0-	648	2			N	-0-					-0-
09	2790	X	590	-0-	-2200	-0-	590	2			N	-0-					-0-
10	2232	X	1954	-0-	-278	-0-	1954	2			N	-0-					-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 202965 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 13380 PERF.10967 - 13197

05	4441	X	4441	-0-	-0-	-0-	4441	2			N	-0-					-0-
06	5019	X	5019	-0-	-0-	-0-	5019	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	5767	-0-	2667	2667	5767	2			N	-0-					-0-
08	8387	X	5720	-0-	-2667	-0-	5720	2			N	-0-					-0-
09	5322	X	5322	-0-	-0-	-0-	5322	2			N	-0-					-0-
10	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	2896	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 202972 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8662 - 12978

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4276 X	4276	-0-	-0-	-0-	4276	2			N	-0-					-0-
06	3990 X	3158	-0-	-832	-0-	3158	2			N	-0-					-0-
07	4247 X	2922	-0-	-1325	-0-	2922	2			N	-0-					-0-
08	4247 X	3072	-0-	-1175	-0-	3072	2			N	-0-					-0-
09	4110 X	2809	-0-	-1301	-0-	2809	2			N	-0-					-0-
10	4247 X	2737	-0-	-1510	-0-	2737	2			N	-0-					-0-

SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 203912 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8246 - 13624

05	3553 X	3553	-0-	-0-	-0-	3553	2			N	-0-					-0-
06	4302 X	4302	-0-	-0-	-0-	4302	2			N	-0-					-0-
07	2542 X	2178	-0-	-364	-0-	2178	2			N	-0-					-0-
08	2542 X	2160	-0-	-382	-0-	2160	2			N	-0-					-0-
09	2460 X	1863	-0-	-597	-0-	1863	2			N	-0-					-0-
10	2542 X	2469	-0-	-73	-0-	2469	2			N	-0-					-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 203913 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8436 - 13501

05	3131 X	2069	-0-	-1062	-0-	2069	2			N	-0-					56
06	3030 X	2228	-0-	-802	-0-	2228	2			N	-0-					56
07	3131 X	2375	-0-	-756	-0-	2375	2			N	-0-					56
08	2601 X	2601	-0-	-0-	-0-	2601	2			N	-0-					56
09	2220 X	1833	-0-	-387	-0-	1833	2			N	-0-					56
10	2387 X	2269	-0-	-118	-0-	2269	2			N	-0-					56

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 203914 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 14478 PERF. 8750 - 14370

05	981 X	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-					50
06	946 N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			N	-0-					50
07	965 N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			N	-0-					50
08	930 N	926	-0-	-4	-0-	926	2			N	-0-					50
09	900 N	870	-0-	-30	-0-	870	2			N	-0-					50
10	953 N	953	-0-	-0-	-0-	953	2			N	-0-					50

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 203916 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 13026 PERF.11468 - 12862

05	3751 X	3506	-0-	-245	-0-	3506	2			N	-0-					-0-
06	3630 X	3453	-0-	-177	-0-	3453	2			N	-0-					-0-
07	3596 X	3571	-0-	-25	-0-	3571	2			N	-0-					-0-
08	3596 X	3539	-0-	-57	-0-	3539	2			N	-0-					-0-
09	3450 X	2871	-0-	-579	-0-	2871	2			N	-0-					-0-
10	3565 X	2764	-0-	-801	-0-	2764	2			N	-0-					-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 204030 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 13190 PERF. 8806 - 12979

05	3100 N	1868	-0-	-1232	3448	1868	2			N	-0-					-0-
06	3000 N	1829	-0-	-1171	2277	1829	2			N	-0-					-0-
07	3100 N	1871	-0-	-1229	1048	1871	2			N	-0-					-0-
08	3100 N	2149	-0-	-951	97	2149	2			N	-0-					-0-
09	490 N	393	-0-	-97	-0-	393	2			N	-0-					-0-
10	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					-0-

C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 204216 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 13420 PERF. 8239 - 13244

05	7564 X	6026	-0-	-1538	-0-	6026	2			N	-0-					-0-
06	7200 X	5874	-0-	-1326	-0-	5874	2			N	-0-					-0-
07	6355 X	5695	-0-	-660	-0-	5695	2			N	-0-					-0-
08	6355 X	5677	-0-	-678	-0-	5677	2			N	-0-					-0-
09	5880 X	5680	-0-	-200	-0-	5680	2			N	-0-					-0-
10	6076 X	5427	-0-	-649	-0-	5427	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 204829 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 14564 PERF. 8981 - 14522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					18
06	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					18
07	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					18
08	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					18
09	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					18
10	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					18

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 205118 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8766 - 14386

05	3100	N	1840	-0-	-1260	2939	1840	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	1866	-0-	-1134	1805	1866	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	2023	-0-	-1077	728	2023	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	3246	-0-	146	874	3246	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	3873	-0-	873	1747	3873	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	3349	-0-	249	1996	3349	2			N	-0-					-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 205119 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 13208 PERF. 8928 - 13034

05	341	N	327	-0-	-14	-0-	327	2			N	-0-					81
06	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					81
07	496	N	248	-0-	-248	-0-	248	2			N	-0-					81
08	341	N	268	-0-	-73	-0-	268	2			N	-0-					81
09	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					81
10	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					81

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 205152 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11014 - 12402

05	3255	X	3122	-0-	-133	-0-	3122	2			N	-0-					-0-
06	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	3533	2			N	-0-					-0-
07	3751	X	3741	-0-	-10	-0-	3741	2			N	-0-					-0-
08	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	4228	2			N	-0-					-0-
09	3630	X	3287	-0-	-343	-0-	3287	2			N	-0-					-0-
10	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	3759	2			N	-0-					-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 10 RRCID -> 205504 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 13760 PERF.11196 - 13648

05	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-
06	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-
07	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
08	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					-0-
09	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
10	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 205505 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 13627 PERF. 8754 - 13441

05	784	N	784	-0-	-0-	-0-	782	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	900	N	859	-0-	-41	-0-	856	2	3	9	N	3	3	8			-0-
07	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1463	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1984	2	3	9	N	3	3	8			-0-
09	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1700	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1520	2	1	9	N	1	1	8			-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 205573 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 13510 PERF.11037 - 13379

05	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-
06	540	N	492	-0-	-48	-0-	492	2			N	-0-					-0-
07	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					-0-
08	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					-0-
09	480	N	428	-0-	-52	-0-	428	2			N	-0-					-0-
10	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 206179 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 13045 PERF.11420 - 12774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	2138	-0-	-962	4401	2134	2	4	9	N	4	4	8			-0-
06	3000	N	1787	-0-	-1213	3188	1780	2	7	9	N	6	6	8			-0-
07	3100	N	1901	-0-	-1199	1989	1898	2	3	9	N	3	3	8			-0-
08	3100	N	2008	-0-	-1092	897	2004	2	4	9	N	4	4	8			-0-
09	2781	N	1884	-0-	-897	-0-	1880	2	4	9	N	4	4	8			-0-
10	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1586	2	3	9	N	3	3	8			-0-

GIBSON WELL #: 12 RRCID -> 206363 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 13518 PERF.10959 - 12245

05	5381	X	5381	-0-	-0-	-0-	5381	2			N	-0-					23
06	5640	X	5640	-0-	-0-	-0-	5640	2			N	-0-					23
07	5726	X	5726	-0-	-0-	-0-	5726	2			N	-0-					23
08	5860	X	5860	-0-	-0-	-0-	5860	2			N	-0-					23
09	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	3878	2			N	-0-					23
10	3162	X	953	-0-	-2209	-0-	953	2			N	-0-					23

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 207370 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11868 - 13838

05	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	4485	2			N	-0-					-0-
06	3750	X	3031	-0-	-719	-0-	3031	2			N	-0-					-0-
07	5075	X	5075	-0-	-0-	-0-	5075	2			N	-0-					-0-
08	3875	X	2650	-0-	-1225	-0-	2650	2			N	-0-					-0-
09	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	4172	2			N	-0-					-0-
10	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	3980	2			N	-0-					-0-

OAKES - TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 207383 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 12923 PERF. 8934 - 12690

05	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
08	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	2			N	-0-					-0-
09	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-

REED GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 207461 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 13820 PERF.11202 - 12536

05	3100	N	2017	-0-	-1083	6018	2017	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	2450	-0-	-550	5468	2450	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	2473	-0-	-627	4841	2473	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	2339	-0-	-761	4080	2339	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	1452	-0-	-1548	2532	1452	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	2318	-0-	-782	1750	2318	2			N	-0-					-0-

PHILLIPS GAS UNIT "A" WELL #: 13 RRCID -> 207467 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11992 - 13720

05	3720	X	1499	-0-	-2221	-0-	1499	2			N	-0-					-0-
06	3600	X	1572	-0-	-2028	-0-	1572	2			N	-0-					-0-
07	3720	X	1603	-0-	-2117	-0-	1603	2			N	-0-					-0-
08	3441	X	1523	-0-	-1918	-0-	1523	2			N	-0-					-0-
09	2580	X	1185	-0-	-1395	-0-	1185	2			N	-0-					-0-
10	4803	X	4803	-0-	-0-	-0-	4803	2			N	-0-					-0-

GIBSON WELL #: 15 RRCID -> 207490 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 13545 PERF. 8397 - 13362

05	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					142
06	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					142
07	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					142
08	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					142
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 208407 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 13960 PERF.12275 - 13814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4898	X	4791	-0-	-107	-0-	4791	2			N	-0-					-0-
06	4740	X	4611	-0-	-129	-0-	4611	2			N	-0-					-0-
07	4898	X	2241	-0-	-2657	-0-	2241	2			N	-0-					-0-
08	5255	X	5255	-0-	-0-	-0-	5255	2			N	-0-					-0-
09	4740	X	4311	-0-	-429	-0-	4311	2			N	-0-					-0-
10	4805	X	4582	-0-	-223	-0-	4582	2			N	-0-					-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 208409 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 13634 PERF.11090 - 13508

05	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	3968	2			N	-0-					-0-
06	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	3907	2			N	-0-					-0-
07	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	3799	2			N	-0-					-0-
08	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	3876	2			N	-0-					-0-
09	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	3671	2			N	-0-					-0-
10	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	3800	2			N	-0-					-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 209003 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 13190 PERF. 8984 - 13059

05	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			N	-0-					-0-
06	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-
07	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-
08	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2			N	-0-					-0-
09	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	2			N	-0-					-0-
10	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	2			N	-0-					-0-

HALL, F.L. WELL #: 17 RRCID -> 209288 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11396 - 12525

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

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 209306 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 12750 PERF. 8814 - 12547

05	3100	N	2528	-0-	-572	7797	2525	2	3	9	N	3	3	8			-0-
06	3000	N	2109	-0-	-891	6906	2106	2	3	9	N	3	3	8			-0-
07	3100	N	2145	-0-	-955	5951	2144	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	3100	N	2338	-0-	-762	5189	2337	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	3000	N	2199	-0-	-801	4388	2198	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	3100	N	2172	-0-	-928	3460	2172	2			N	-0-					-0-

MCKENZIE "B" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209594 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8378 - 13626

05	3100	N	2049	-0-	-1051	4216	2049	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	1851	-0-	-1149	3067	1851	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	1935	-0-	-1165	1902	1935	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	1940	-0-	-1160	742	1940	2			N	-0-					-0-
09	2469	N	1727	-0-	-742	-0-	1727	2			N	-0-					-0-
10	1922	N	1884	-0-	-38	-0-	1884	2			N	-0-					-0-

PHILLIPS GAS UNIT "A" WELL #: 14 RRCID -> 209626 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 12865 PERF. 8851 - 12680

05	372	N	312	-0-	-60	-0-	312	2			N	-0-					23
06	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					23
07	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					23
08	310	N	202	-0-	-108	-0-	202	2			N	-0-					23
09	240	N	181	-0-	-59	-0-	181	2			N	-0-					23
10	558	N	146	-0-	-412	-0-	146	2			N	-0-					23

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 209631 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 12836 PERF. 8970 - 12908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	992	N	952	-0-	-40	-0-	952	2			N	-0-					-0-
06	960	N	497	-0-	-463	-0-	497	2			N	-0-					-0-
07	620	N	443	-0-	-177	-0-	443	2			N	-0-					-0-
08	961	N	558	-0-	-403	-0-	558	2			N	-0-					-0-
09	510	N	445	-0-	-65	-0-	445	2			N	-0-					-0-
10	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2			N	-0-					-0-

GIBSON WELL #: 16 RRCID -> 209828 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 13485 PERF. 8430 - 13313

05	2651	N	1551	-0-	-1100	-0-	1551	2			N	-0-					91
06	1620	N	715	-0-	-905	-0-	715	2			N	-0-					91
07	1612	N	1372	-0-	-240	-0-	1372	2			N	-0-					91
08	1550	N	1290	-0-	-260	-0-	1290	2			N	-0-					91
09	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2			N	-0-					91
10	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	2			N	-0-					91

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 209926 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 13850 PERF. 8322 - 13690

05	1864	N	1429	-0-	-435	-0-	1429	2			N	-0-					-0-
06	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			N	-0-					-0-
07	1333	N	1235	-0-	-98	-0-	1235	2			N	-0-					-0-
08	1426	N	1269	-0-	-157	-0-	1269	2			N	-0-					-0-
09	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			N	-0-					-0-
10	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2			N	-0-					-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 210227 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11355 - 12702

05	3751	X	2964	-0-	-787	-0-	2960	2	4	9	N	4	4	8			-0-
06	3630	X	2674	-0-	-956	-0-	2667	2	7	9	N	6	6	8			-0-
07	3751	X	2711	-0-	-1040	-0-	2708	2	3	9	N	3	3	8			-0-
08	3627	X	2845	-0-	-782	-0-	2841	2	4	9	N	4	4	8			-0-
09	2880	X	2705	-0-	-175	-0-	2702	2	3	9	N	3	3	8			-0-
10	2976	X	1732	-0-	-1244	-0-	1730	2	2	9	N	2	2	8			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 210230 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11406 - 13866

05	3100	N	1912	-0-	-1188	3083	1912	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	1897	-0-	-1103	1980	1897	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	1550	-0-	-1550	430	1550	2			N	-0-					-0-
08	2575	N	2145	-0-	-430	-0-	2145	2			N	-0-					-0-
09	1890	N	1709	-0-	-181	-0-	1709	2			N	-0-					-0-
10	1550	N	1508	-0-	-42	-0-	1508	2			N	-0-					-0-

GIBSON WELL #: 8 RRCID -> 210909 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 13730 PERF. 8432 - 13569

05	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					-0-
06	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-
07	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			N	-0-					-0-
08	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2			N	-0-					-0-
09	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	2			N	-0-					-0-
10	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	2467	2			N	-0-					-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 210914 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 13165 PERF.11552 - 12976

05	279	N	233	-0-	-46	-0-	233	2			N	-0-					-0-
06	270	N	220	-0-	-50	-0-	220	2			N	-0-					-0-
07	248	N	211	-0-	-37	-0-	211	2			N	-0-					-0-
08	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-
09	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					-0-
10	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HALL, F. L. WELL #: 22 RRCID -> 210934 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8901 - 12429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	682	N	653	-0-	-29	-0-	653	2			N	-0-					-0-
06	900	N	227	-0-	-673	-0-	223	2	4	9	N	4	4	8			-0-
07	1147	N	306	-0-	-841	-0-	304	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1691	2	7	9	N	6	6	8			-0-
09	833	N	833	-0-	-0-	-0-	832	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1575	2	2	9	N	2	2	8			-0-

TUMLINSON "A" WELL #: 2 RRCID -> 211426 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 12760 PERF.12191 - 12590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2604	X	2477	-0-	-127	-0-	2477	2			N	-0-					-0-
06	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	2960	2			N	-0-					-0-
07	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	3181	2			N	-0-					-0-
08	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	3315	2			N	-0-					-0-
09	2970	X	2888	-0-	-82	-0-	2888	2			N	-0-					-0-
10	3193	X	1821	-0-	-1372	-0-	1821	2			N	-0-					-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 211540 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 13960 PERF.11360 - 13780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4371	X	4172	-0-	-199	-0-	4172	2			N	-0-					-0-
06	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	4252	2			N	-0-					-0-
07	4371	X	4245	-0-	-126	-0-	4245	2			N	-0-					-0-
08	4558	X	4558	-0-	-0-	-0-	4558	2			N	-0-					-0-
09	4260	X	4167	-0-	-93	-0-	4167	2			N	-0-					-0-
10	4402	X	4002	-0-	-400	-0-	4002	2			N	-0-					-0-

BATTLE, BETTY WELL #: 1 RRCID -> 211766 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10746 - 13392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 211786 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8884 - 12706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	3681	-0-	581	3604	3649	2	32	9	N	29	29	8			-0-
06	7153	X	3549	-0-	-3604	-0-	3513	2	36	9	N	33	33	8			-0-
07	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	3314	2	21	9	N	19	19	8			-0-
08	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	2889	2	21	9	N	19	19	8			-0-
09	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	2976	2	14	9	N	13	13	8			-0-
10	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	3077	2	24	9	N	22	22	8			-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 211792 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 12810 PERF. 8878 - 12699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1209	N	629	-0-	-580	-0-	629	2			N	-0-					-0-
06	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					-0-
07	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2182	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					-0-
09	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			N	-0-					-0-
10	2170	N	1917	-0-	-253	-0-	1916	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 212355 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 13780 PERF.11260 - 13594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2669	N	1468	-0-	-1201	-0-	1468	2			N	-0-					-0-
06	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2			N	-0-					-0-
07	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2			N	-0-					-0-
08	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2			N	-0-					-0-
09	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			N	-0-					-0-
10	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HALL, F. L. WELL #: 18 RRCID -> 212678 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 12970 PERF. 8679 - 12463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
06	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
07	372	N	161	-0-	-211	-0-	161	2			N	-0-					-0-
08	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					-0-
09	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					-0-
10	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-					-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 212721 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 14020 PERF.11459 - 13867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6386	X	5846	-0-	-540	-0-	5846	2			N	-0-					3
06	6030	X	5363	-0-	-667	-0-	5363	2			N	-0-					3
07	6076	X	5632	-0-	-444	-0-	5632	2			N	-0-					3
08	7221	X	7221	-0-	-0-	-0-	7221	2			N	-0-					3
09	6388	X	6388	-0-	-0-	-0-	6388	2			N	-0-					3
10	6426	X	6426	-0-	-0-	-0-	6426	2			N	-0-					3

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 212722 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 14383 PERF.11581 - 14233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1333	N	1119	-0-	-214	-0-	1118	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	1290	N	965	-0-	-325	-0-	964	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	1085	N	986	-0-	-99	-0-	986	2			N	-0-					-0-
08	1116	N	1039	-0-	-77	-0-	1038	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	973	N	973	-0-	-0-	-0-	972	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	992	N	808	-0-	-184	-0-	808	2			N	-0-					-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 212911 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 13255 PERF.10809 - 13076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	X	2513	-0-	-587	-0-	2513	2			N	-0-					-0-
06	3000	X	2331	-0-	-669	-0-	2331	2			N	-0-					-0-
07	2883	X	2708	-0-	-175	-0-	2708	2			N	-0-					-0-
08	2883	X	1893	-0-	-990	-0-	1893	2			N	-0-					-0-
09	2790	X	2174	-0-	-616	-0-	2174	2			N	-0-					-0-
10	2697	X	2286	-0-	-411	-0-	2286	2			N	-0-					-0-

GIBSON WELL #: 7 RRCID -> 213235 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 13655 PERF. 9197 - 12401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2			N	-0-					23
06	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	2328	2			N	-0-					23
07	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2147	2			N	-0-					23
08	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	2			N	-0-					23
09	2340	N	1870	-0-	-470	-0-	1870	2			N	-0-					23
10	2139	N	2031	-0-	-108	-0-	2031	2			N	-0-					23

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 214628 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 14302 PERF. 8672 - 12642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					-0-
06	692	N	692	-0-	-0-	-0-	691	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					-0-
08	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					-0-
09	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-					-0-
10	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-					-0-

C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 214887 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 13475 PERF.10992 - 13344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	10459	-0-	7359	14068	10459	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	8367	-0-	5367	19435	8367	2			N	-0-					-0-
07	26433	X	6998	-0-	-19435	-0-	6998	2			N	-0-					-0-
08	6386	X	6386	-0-	-0-	-0-	6386	2			N	-0-					-0-
09	6143	X	6143	-0-	-0-	-0-	6143	2			N	-0-					-0-
10	6080	X	6080	-0-	-0-	-0-	6080	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GIBSON WELL #: 17 RRCID -> 215522 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 13627 PERF. 8443 - 13378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2573	X	158	-0-	-2415	-0-	158	2			N	-0-					-0-
06	420	X	170	-0-	-250	-0-	170	2			N	-0-					-0-
07	404	X	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
08	744	X	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					-0-
09	402	X	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					-0-
10	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	3644	2			N	-0-					-0-

PHILLIPS GAS UNIT 'A' WELL #: 10 RRCID -> 215540 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 13863 PERF.11340 - 13686

05	3100	N	1856	-0-	-1244	3087	1856	2			N	-0-					58
06	3000	N	1821	-0-	-1179	1908	1821	2			N	-0-					58
07	3100	N	1861	-0-	-1239	669	1861	2			N	-0-					58
08	2423	N	1754	-0-	-669	-0-	1754	2			N	-0-					58
09	1830	N	1635	-0-	-195	-0-	1635	2			N	-0-					58
10	1860	N	1613	-0-	-247	-0-	1613	2			N	-0-					58

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 215755 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 13930 PERF.11901 - 13735

05	3100	N	2075	-0-	-1025	6649	2075	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	2067	-0-	-933	5716	2067	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	2012	-0-	-1088	4628	2012	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	2049	-0-	-1051	3577	2049	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	1963	-0-	-1037	2540	1963	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	1964	-0-	-1136	1404	1964	2			N	-0-					-0-

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 215757 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 13940 PERF.11323 - 13790

05	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
06	240	N	234	-0-	-6	-0-	234	2			N	-0-					-0-
07	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
08	279	N	159	-0-	-120	-0-	159	2			N	-0-					-0-
09	240	N	99	-0-	-141	-0-	99	2			N	-0-					-0-
10	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 215759 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11365 - 13803

05	2621	X	2621	-0-	-0-	-0-	2621	2			N	-0-					-0-
06	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	2999	2			N	-0-					-0-
07	2480	X	2248	-0-	-232	-0-	2248	2			N	-0-					-0-
08	2785	X	2785	-0-	-0-	-0-	2785	2			N	-0-					-0-
09	2697	X	2697	-0-	-0-	-0-	2697	2			N	-0-					-0-
10	5229	X	5229	-0-	-0-	-0-	5229	2			N	-0-					-0-

SHAW, ROBERT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 215791 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 13607 PERF.11099 - 12188

05	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-	3971	2			N	-0-					-0-
06	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	3270	2			N	-0-					-0-
07	2338	X	2338	-0-	-0-	-0-	2338	2			N	-0-					-0-
08	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	3939	2			N	-0-					-0-
09	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	3358	2			N	-0-					-0-
10	4246	X	4246	-0-	-0-	-0-	4246	2			N	-0-					-0-

C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 216530 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 13474 PERF. 8218 - 13314

05	4690	X	4690	-0-	-0-	-0-	4690	2			N	-0-					-0-
06	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	3316	2			N	-0-					-0-
07	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	4076	2			N	-0-					-0-
08	4681	X	3360	-0-	-1321	-0-	3360	2			N	-0-					-0-
09	4530	X	3207	-0-	-1323	-0-	3207	2			N	-0-					-0-
10	4681	X	4042	-0-	-639	-0-	4042	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 216750 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 13682 PERF.11202 - 13424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	2070	-0-	-1030	4290	2070	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	2214	-0-	-786	3504	2214	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	2106	-0-	-994	2510	2106	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	2229	-0-	-871	1639	2229	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	1915	-0-	-1085	554	1915	2			N	-0-					-0-
10	2790	N	2236	-0-	-554	-0-	2236	2			N	-0-					-0-

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 216932 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 13805 PERF.11848 - 13658

05	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	3397	2			N	-0-					-0-
06	2670	X	2365	-0-	-305	-0-	2365	2			N	-0-					-0-
07	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	3308	2			N	-0-					-0-
08	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	3409	2			N	-0-					-0-
09	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	2839	2			N	-0-					-0-
10	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	3289	2			N	-0-					-0-

GIBSON WELL #: 9 RRCID -> 217402 COMPL. DATE 12/17/2015 TOTAL DEPTH 13827 PERF.10962 - 13709

05	2675	X	2675	-0-	-0-	-0-	2675	2			N	-0-					-0-
06	1830	X	1467	-0-	-363	-0-	1467	2			N	-0-					-0-
07	1891	X	1229	-0-	-662	-0-	1229	2			N	-0-					-0-
08	2666	X	1053	-0-	-1613	-0-	1053	2			N	-0-					-0-
09	2580	X	789	-0-	-1791	-0-	789	2			N	-0-					-0-
10	2666	X	430	-0-	-2236	-0-	430	2			N	-0-					-0-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 217633 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 13670 PERF. 8268 - 13632

05	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			N	-0-					-0-
06	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	2			N	-0-					-0-
07	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			N	-0-					-0-
08	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	2			N	-0-					-0-
09	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-					-0-
10	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1995	2			N	-0-					-0-

PHILLIPS GAS UNIT 'A' WELL #: 7 RRCID -> 217881 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 13863 PERF.11213 - 13751

05	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-					-0-
06	750	N	432	-0-	-318	-0-	432	2			N	-0-					-0-
07	868	N	557	-0-	-311	-0-	557	2			N	-0-					-0-
08	930	N	464	-0-	-466	-0-	464	2			N	-0-					-0-
09	420	N	375	-0-	-45	-0-	375	2			N	-0-					-0-
10	558	N	480	-0-	-78	-0-	480	2			N	-0-					-0-

SADLER, CARL GAS UNIT NO.1 WELL #: 3 RRCID -> 217990 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 13716 PERF. 8400 - 13592

05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
07	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
08	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
09	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
10	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-

STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 218091 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 13850 PERF. 8959 - 12334

05	899	N	685	-0-	-214	-0-	685	2			N	-0-					-0-
06	810	N	630	-0-	-180	-0-	630	2			N	-0-					-0-
07	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					-0-
08	682	N	655	-0-	-27	-0-	655	2			N	-0-					-0-
09	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					-0-
10	651	N	542	-0-	-109	-0-	542	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 218106 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11610 - 14009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4216	X	2502	-0-	-1714	-0-	2499	2	3	9	N	3	3	8			-0-
06	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	3453	2	6	9	N	5	5	8			-0-
07	3503	X	3462	-0-	-41	-0-	3460	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	3503	X	3263	-0-	-240	-0-	3260	2	3	9	N	3	3	8			-0-
09	3450	X	1615	-0-	-1835	-0-	1612	2	3	9	N	3	3	8			-0-
10	3565	X	2556	-0-	-1009	-0-	2555	2	1	9	N	1	1	8			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 218264 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 14320 PERF.11717 - 14158

05	3100	N	2130	-0-	-970	4414	2130	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	2014	-0-	-986	3428	2014	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	2078	-0-	-1022	2406	2078	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	2127	-0-	-973	1433	2127	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	2033	-0-	-967	466	2033	2			N	-0-					-0-
10	2635	N	2169	-0-	-466	-0-	2169	2			N	-0-					-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 9 RRCID -> 218265 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 13634 PERF.11127 - 13531

05	620	N	543	-0-	-77	-0-	543	2			N	-0-					-0-
06	600	N	304	-0-	-296	-0-	304	2			N	-0-					-0-
07	341	N	338	-0-	-3	-0-	338	2			N	-0-					-0-
08	558	N	289	-0-	-269	-0-	289	2			N	-0-					-0-
09	300	N	227	-0-	-73	-0-	227	2			N	-0-					-0-
10	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 12 RRCID -> 218269 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 14009 PERF.12117 - 13858

05	10040	X	10040	-0-	-0-	-0-	10040	2			N	-0-					85
06	7828	X	7828	-0-	-0-	-0-	7828	2			N	-0-					85
07	7317	X	7317	-0-	-0-	-0-	7317	2			N	-0-					85
08	5673	X	2323	-0-	-3350	-0-	2323	2			N	-0-					85
09	5490	X	1849	-0-	-3641	-0-	1849	2			N	-0-					85
10	5673	X	2478	-0-	-3195	-0-	2478	2			N	-0-					85

KELLOGG CREEK WELL #: 1 RRCID -> 218289 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8272 - 13666

05	3007	X	2318	-0-	-689	-0-	2318	2			N	-0-					-0-
06	2910	X	1731	-0-	-1179	-0-	1731	2			N	-0-					-0-
07	2511	X	2082	-0-	-429	-0-	2082	2			N	-0-					-0-
08	2511	X	2259	-0-	-252	-0-	2259	2			N	-0-					-0-
09	2430	X	2220	-0-	-210	-0-	2220	2			N	-0-					-0-
10	2351	X	2351	-0-	-0-	-0-	2351	2			N	-0-					-0-

SHAW, ROBERT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 219515 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 12540 PERF.11081 - 12402

05	3100	N	1215	-0-	-1885	106	1215	2			N	-0-					-0-
06	1164	N	1058	-0-	-106	-0-	1058	2			N	-0-					-0-
07	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			N	-0-					-0-
08	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			N	-0-					-0-
09	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			N	-0-					-0-
10	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			N	-0-					-0-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 219547 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 13665 PERF. 8652 - 13570

05	1473	X	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			N	-0-					-0-
06	708	X	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-					-0-
07	1205	X	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			N	-0-					-0-
08	1499	X	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2			N	-0-					-0-
09	1058	X	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			N	-0-					-0-
10	633	X	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 219550 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 13935 PERF.12090 - 13809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4774	X	4532	-0-	-242	-0-	4532	2			N	-0-					-0-
06	4590	X	4253	-0-	-337	-0-	4253	2			N	-0-					-0-
07	4743	X	4392	-0-	-351	-0-	4392	2			N	-0-					-0-
08	4743	X	4256	-0-	-487	-0-	4256	2			N	-0-					-0-
09	4380	X	3738	-0-	-642	-0-	3738	2			N	-0-					-0-
10	4526	X	3114	-0-	-1412	-0-	3114	2			N	-0-					-0-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 219821 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 13670 PERF. 8266 - 13604

05	775	N	228	-0-	-547	-0-	228	2			N	-0-					-0-
06	540	N	68	-0-	-472	-0-	68	2			N	-0-					-0-
07	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-					-0-
08	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-
09	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					-0-
10	899	N	507	-0-	-392	-0-	507	2			N	-0-					-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 219822 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 14460 PERF.11528 - 13710

05	3100	N	740	-0-	-2360	1857	740	2			N	-0-					150
06	2310	N	453	-0-	-1857	-0-	453	2			N	-0-					150
07	1395	N	307	-0-	-1088	-0-	307	2			N	-0-					150
08	744	N	278	-0-	-466	-0-	278	2			N	-0-					150
09	450	N	351	-0-	-99	-0-	351	2			N	-0-					150
10	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					150

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 220632 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 13926 PERF.11372 - 13759

05	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	3558	2			N	-0-					-0-
06	2704	X	2704	-0-	-0-	-0-	2704	2			N	-0-					-0-
07	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	3259	2			N	-0-					-0-
08	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	3420	2			N	-0-					-0-
09	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	3150	2			N	-0-					-0-
10	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	3325	2			N	-0-					-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 220648 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11629 - 14178

05	4251	X	4251	-0-	-0-	-0-	4251	2			N	-0-					-0-
06	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	3283	2			N	-0-					-0-
07	3007	X	2982	-0-	-25	-0-	2982	2			N	-0-					-0-
08	3534	X	2887	-0-	-647	-0-	2887	2			N	-0-					-0-
09	3420	X	2651	-0-	-769	-0-	2651	2			N	-0-					-0-
10	3534	X	2744	-0-	-790	-0-	2744	2			N	-0-					-0-

MANNING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220925 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 13879 PERF.11224 - 13684

05	3100	N	2180	-0-	-920	6237	2180	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	2046	-0-	-954	5283	2046	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	1919	-0-	-1181	4102	1919	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	1993	-0-	-1107	2995	1993	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	2313	-0-	-687	2308	2313	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	2215	-0-	-885	1423	2215	2			N	-0-					-0-

PHILLIPS GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 221047 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 13870 PERF.11301 - 13742

05	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	3976	2			N	-0-					-0-
06	4638	X	4638	-0-	-0-	-0-	4638	2			N	-0-					-0-
07	3596	X	2295	-0-	-1301	-0-	2295	2			N	-0-					-0-
08	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	3731	2			N	-0-					-0-
09	3480	X	2577	-0-	-903	-0-	2577	2			N	-0-					-0-
10	3596	X	2820	-0-	-776	-0-	2820	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PHILLIPS GAS UNIT "A" WELL #: 16 RRCID -> 221703 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11311 - 13720

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3007 X	1654	-0-	-1353	-0-	1654	2		N	-0-			-0-
06	2910 X	2157	-0-	-753	-0-	2157	2		N	-0-			-0-
07	3157 X	3157	-0-	-0-	-0-	3157	2		N	-0-			-0-
08	2728 X	1844	-0-	-884	-0-	1844	2		N	-0-			-0-
09	2640 X	1891	-0-	-749	-0-	1891	2		N	-0-			-0-
10	3162 X	2276	-0-	-886	-0-	2276	2		N	-0-			-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 221707 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11492 - 13834

05	3100 N	2138	-0-	-962	6448	2138	2		N	-0-			-0-
06	8755 X	2307	-0-	-6448	-0-	2307	2		N	-0-			-0-
07	2170 X	1752	-0-	-418	-0-	1752	2		N	-0-			-0-
08	2170 X	1572	-0-	-598	-0-	1572	2		N	-0-			-0-
09	2100 X	1469	-0-	-631	-0-	1469	2		N	-0-			-0-
10	2263 X	2263	-0-	-0-	-0-	2263	2		N	-0-			-0-

LOFTIN CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221712 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 13480 PERF.10554 - 11898

05	3100 N	2529	-0-	-571	11316	2529	2		N	-0-			-0-
06	13739 X	2423	-0-	-11316	-0-	2423	2		N	-0-			-0-
07	2521 X	2521	-0-	-0-	-0-	2521	2		N	-0-			-0-
08	2446 X	2446	-0-	-0-	-0-	2446	2		N	-0-			-0-
09	2306 X	2306	-0-	-0-	-0-	2306	2		N	-0-			-0-
10	2350 X	2350	-0-	-0-	-0-	2350	2		N	-0-			-0-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 222630 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 13691 PERF. 8292 - 13580

05	279 N	252	-0-	-27	-0-	252	2		N	-0-			-0-
06	240 N	237	-0-	-3	-0-	237	2		N	-0-			-0-
07	248 N	245	-0-	-3	-0-	245	2		N	-0-			-0-
08	248 N	200	-0-	-48	-0-	200	2		N	-0-			-0-
09	240 N	162	-0-	-78	-0-	162	2		N	-0-			-0-
10	248 N	224	-0-	-24	-0-	224	2		N	-0-			-0-

SHAW, ROBERT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 222681 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 12656 PERF.11152 - 12270

05	3100 N	2434	-0-	-666	5166	2434	2		N	-0-			-0-
06	3000 N	2358	-0-	-642	4524	2358	2		N	-0-			-0-
07	3100 N	2527	-0-	-573	3951	2527	2		N	-0-			-0-
08	3100 N	2402	-0-	-698	3253	2402	2		N	-0-			-0-
09	3000 N	1809	-0-	-1191	2062	1809	2		N	-0-			-0-
10	3100 N	2030	-0-	-1070	992	2030	2		N	-0-			-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 14 RRCID -> 222986 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8454 - 13674

05	2666 N	2666	-0-	-0-	-0-	2666	2		N	-0-			-0-
06	2387 N	2387	-0-	-0-	-0-	2387	2		N	-0-			-0-
07	2531 N	2531	-0-	-0-	-0-	2531	2		N	-0-			-0-
08	2538 N	2538	-0-	-0-	-0-	2538	2		N	-0-			-0-
09	2405 N	2405	-0-	-0-	-0-	2405	2		N	-0-			-0-
10	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2		N	-0-			-0-

SAND BRANCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223245 COMPL. DATE 10/22/2006 TOTAL DEPTH 13637 PERF.10938 - 13458

05	372 N	371	-0-	-1	-0-	371	2		N	-0-			-0-
06	360 N	279	-0-	-81	-0-	279	2		N	-0-			-0-
07	403 N	266	-0-	-137	-0-	266	2		N	-0-			-0-
08	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	2		N	-0-			-0-
09	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2		N	-0-			-0-
10	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2		N	-0-			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 11 RRCID -> 224359 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 13752 PERF.11208 - 13660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	589	N	395	-0-	-194	-0-	395	2			N	-0-					-0-
06	450	N	336	-0-	-114	-0-	336	2			N	-0-					-0-
07	372	N	332	-0-	-40	-0-	332	2			N	-0-					-0-
08	403	N	304	-0-	-99	-0-	304	2			N	-0-					-0-
09	330	N	310	-0-	-20	-0-	310	2			N	-0-					-0-
10	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-

GOLDBECK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225335 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11070 - 11294

05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
06	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					-0-
07	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
08	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
10	62	N	26	-0-	-36	-0-	26	2			N	-0-					-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 12 RRCID -> 225594 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 13850 PERF. 8540 - 13740

05	2757	X	2757	-0-	-0-	-0-	2757	2			N	-0-					-0-
06	947	X	947	-0-	-0-	-0-	947	2			N	-0-					-0-
07	2387	X	2387	-0-	-0-	-0-	2387	2			N	-0-					-0-
08	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	2584	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	3104	-0-	104	104	3104	2			N	-0-					-0-
10	2701	N	2597	-0-	-104	-0-	2597	2			N	-0-					-0-

GIBSON WELL #: 14 RRCID -> 225648 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 13820 PERF. 8776 - 12522

05	2550	N	1435	-0-	-1115	-0-	1435	2			N	-0-					-0-
06	1440	N	1252	-0-	-188	-0-	1252	2			N	-0-					-0-
07	1395	N	1364	-0-	-31	-0-	1364	2			N	-0-					-0-
08	1426	N	1415	-0-	-11	-0-	1415	2			N	-0-					-0-
09	1260	N	1007	-0-	-253	-0-	1007	2			N	-0-					-0-
10	1364	N	1175	-0-	-189	-0-	1175	2			N	-0-					-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 225713 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 13626 PERF. 8516 - 12611

05	3100	N	3868	-0-	768	1965	3854	2	14	9	N	13	13	8			-0-
06	3000	N	3242	-0-	242	2207	3228	2	14	9	N	13	13	8			-0-
07	5717	X	3510	-0-	-2207	-0-	3503	2	7	9	N	6	6	8			-0-
08	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	3622	2	7	9	N	6	6	8			-0-
09	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	3607	2	6	9	N	5	5	8			-0-
10	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	3911	2	2	9	N	2	2	8			-0-

LAWLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225714 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 13880 PERF. 8305 - 13598

05	3844	X	3385	-0-	-459	-0-	3385	2			N	-0-					-0-
06	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	3483	2			N	-0-					-0-
07	3348	X	3270	-0-	-78	-0-	3270	2			N	-0-					-0-
08	3379	X	2830	-0-	-549	-0-	2830	2			N	-0-					-0-
09	3480	X	2470	-0-	-1010	-0-	2470	2			N	-0-					-0-
10	3596	X	2380	-0-	-1216	-0-	2380	2			N	-0-					-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 226053 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8722 - 14161

05	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2			N	-0-					129
06	1950	N	473	-0-	-1477	-0-	473	2			N	-0-					129
07	1674	N	578	-0-	-1096	-0-	578	2			N	-0-					129
08	1178	N	697	-0-	-481	-0-	697	2			N	-0-					129
09	480	N	363	-0-	-117	-0-	363	2			N	-0-					129
10	589	N	314	-0-	-275	-0-	314	2			N	-0-					129

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 226513 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF.11180 - 13497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	3447	-0-	347	3391	3447	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	2177	-0-	-823	2568	2177	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	2794	-0-	-306	2262	2794	2			N	-0-					-0-
08	5774	X	3512	-0-	-2262	-0-	3512	2			N	-0-					-0-
09	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	3409	2			N	-0-					-0-
10	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	4087	2			N	-0-					-0-

SAND BRANCH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227141 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 13705 PERF.11032 - 12118

05	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	2			N	-0-					-0-
06	2948	N	2948	-0-	-0-	-0-	2948	2			N	-0-					-0-
07	744	N	502	-0-	-242	-0-	502	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	3793	-0-	693	693	3793	2			N	-0-					-0-
09	1648	N	955	-0-	-693	-0-	955	2			N	-0-					-0-
10	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			N	-0-					-0-

TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 227160 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 14132 PERF.11668 - 14061

05	5076	X	5076	-0-	-0-	-0-	5076	2			N	-0-					-0-
06	4584	X	4584	-0-	-0-	-0-	4584	2			N	-0-					-0-
07	4278	X	1993	-0-	-2285	-0-	1993	2			N	-0-					-0-
08	4278	X	3002	-0-	-1276	-0-	3002	2			N	-0-					-0-
09	4140	X	4030	-0-	-110	-0-	4030	2			N	-0-					-0-
10	4278	X	3433	-0-	-845	-0-	3433	2			N	-0-					-0-

FOLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227170 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 14740 PERF.12595 - 14448

05	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	4086	2			N	-0-					-0-
06	3780	X	3614	-0-	-166	-0-	3614	2			N	-0-					-0-
07	3906	X	3699	-0-	-207	-0-	3699	2			N	-0-					-0-
08	4092	X	3608	-0-	-484	-0-	3608	2			N	-0-					-0-
09	3960	X	3788	-0-	-172	-0-	3788	2			N	-0-					-0-
10	4218	X	4218	-0-	-0-	-0-	4218	2			N	-0-					-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 228150 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 8635 - 12542

05	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					-0-
06	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					-0-
07	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			N	-0-					-0-
08	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-					-0-
09	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			N	-0-					-0-
10	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					-0-

C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5H RRCID -> 228165 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 15600 PERF.14250 - 15152

05	1178	N	1081	-0-	-97	-0-	1081	2			N	-0-					-0-
06	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-					-0-
07	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-					-0-
08	1085	N	796	-0-	-289	-0-	796	2			N	-0-					-0-
09	870	N	815	-0-	-55	-0-	815	2			N	-0-					-0-
10	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-					-0-

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 12 RRCID -> 228217 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 14310 PERF. 8956 - 12590

05	3503	X	3013	-0-	-490	-0-	3007	2	6	9	N	5	5	8			-0-
06	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	3643	2	8	9	N	7	7	8			-0-
07	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	3671	2	4	9	N	4	4	8			-0-
08	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	3329	2	4	9	N	4	4	8			-0-
09	3660	X	3008	-0-	-652	-0-	3005	2	3	9	N	3	3	8			-0-
10	3782	X	3170	-0-	-612	-0-	3167	2	3	9	N	3	3	8			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 228883 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 14490 PERF. 8754 - 14137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1085	N	1081	-0-	-4	-0-	1081	2			N	-0-					-0-
06	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			N	-0-					-0-
07	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2			N	-0-					-0-
08	1085	N	1017	-0-	-68	-0-	1017	2			N	-0-					-0-
09	1200	N	1130	-0-	-70	-0-	1130	2			N	-0-					-0-
10	1209	N	1064	-0-	-145	-0-	1064	2			N	-0-					-0-

SHORTER, N.E. WELL #: 3 RRCID -> 229198 COMPL. DATE 08/20/2018 TOTAL DEPTH 13005 PERF. 8508 - 12828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1643	N	1091	-0-	-552	-0-	1091	2			N	-0-					44
06	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			N	-0-					44
07	1426	N	843	-0-	-583	-0-	843	2			N	-0-					44
08	1085	N	809	-0-	-276	-0-	802	2	7	9	N	6					50
09	960	N	710	-0-	-250	-0-	710	2			N	-0-					50
10	837	N	646	-0-	-191	-0-	646	2			N	-0-					50

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 229209 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 14800 PERF.14214 - 14421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	1439	-0-	-1661	2693	1439	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	2003	-0-	-997	1696	2003	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	1801	-0-	-1299	397	1801	2			N	-0-					-0-
08	2224	N	1827	-0-	-397	-0-	1827	2			N	-0-					-0-
09	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	2			N	-0-					-0-
10	1798	N	1773	-0-	-25	-0-	1773	2			N	-0-					-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 10 RRCID -> 229210 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11514 - 12657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3999	X	3598	-0-	-401	-0-	3598	2			N	-0-					100
06	3810	X	2406	-0-	-1404	-0-	2406	2			N	-0-					100
07	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	4000	2			N	-0-					100
08	3813	X	3809	-0-	-4	-0-	3783	2	26	9	N	24					124
09	3690	X	3331	-0-	-359	-0-	3329	2	2	9	N	2	107	1			19
10	3999	X	3579	-0-	-420	-0-	3579	2			N	-0-					19

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 13 RRCID -> 229215 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 13090 PERF. 8615 - 12511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	2			N	-0-					-0-
06	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
07	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-
08	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-					-0-
09	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2			N	-0-					-0-
10	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2			N	-0-					-0-

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO.1 WELL #: 13 RRCID -> 229220 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 13413 PERF. 8290 - 13212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4774	X	4497	-0-	-277	-0-	4497	2			N	-0-					-0-
06	4200	X	4013	-0-	-187	-0-	4013	2			N	-0-					-0-
07	4340	X	3872	-0-	-468	-0-	3872	2			N	-0-					-0-
08	4495	X	4329	-0-	-166	-0-	4329	2			N	-0-					-0-
09	4579	X	4579	-0-	-0-	-0-	4579	2			N	-0-					-0-
10	5582	X	5582	-0-	-0-	-0-	5582	2			N	-0-					-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229518 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 13990 PERF. 8518 - 13754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6851	X	6797	-0-	-54	-0-	6797	2			N	-0-					-0-
06	6630	X	5490	-0-	-1140	-0-	5490	2			N	-0-					-0-
07	6107	X	5574	-0-	-533	-0-	5574	2			N	-0-					-0-
08	6789	X	4356	-0-	-2433	-0-	4356	2			N	-0-					-0-
09	6570	X	2708	-0-	-3862	-0-	2708	2			N	-0-					-0-
10	6789	X	5000	-0-	-1789	-0-	5000	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 229527 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 13913 PERF. 8528 - 12603

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	4092 X	3701	-0-	-391	-0-	3701	2		N	-0-			-0-
06	4830 X	2852	-0-	-1978	-0-	2852	2		N	-0-			-0-
07	4991 X	3185	-0-	-1806	-0-	3185	2		N	-0-			-0-
08	4991 X	2611	-0-	-2380	-0-	2611	2		N	-0-			-0-
09	3570 X	2333	-0-	-1237	-0-	2333	2		N	-0-			-0-
10	3689 X	1853	-0-	-1836	-0-	1853	2		N	-0-			-0-

GIBSON WELL #: 13 RRCID -> 229540 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 13460 PERF. 8292 - 13316

05	310 N	295	-0-	-15	-0-	295	2		N	-0-			-0-
06	330 N	183	-0-	-147	-0-	183	2		N	-0-			-0-
07	341 N	296	-0-	-45	-0-	296	2		N	-0-			-0-
08	310 N	226	-0-	-84	-0-	226	2		N	-0-			-0-
09	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2		N	-0-			-0-
10	310 N	81	-0-	-229	-0-	81	2		N	-0-			-0-

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 229676 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 13955 PERF.11332 - 13808

05	3354 X	3354	-0-	-0-	-0-	3354	2		N	-0-			-0-
06	2804 X	2804	-0-	-0-	-0-	2804	2		N	-0-			-0-
07	3543 X	3543	-0-	-0-	-0-	3543	2		N	-0-			-0-
08	3276 X	3276	-0-	-0-	-0-	3276	2		N	-0-			-0-
09	3314 X	3314	-0-	-0-	-0-	3314	2		N	-0-			-0-
10	3101 X	3101	-0-	-0-	-0-	3101	2		N	-0-			-0-

GIBSON WELL #: 18 RRCID -> 229680 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10973 - 13385

05	3007 X	2553	-0-	-454	-0-	2553	2		N	-0-			-0-
06	2910 X	2762	-0-	-148	-0-	2762	2		N	-0-			-0-
07	3007 X	2897	-0-	-110	-0-	2897	2		N	-0-			-0-
08	2914 X	2539	-0-	-375	-0-	2539	2		N	-0-			-0-
09	2760 X	2677	-0-	-83	-0-	2677	2		N	-0-			-0-
10	2883 X	2769	-0-	-114	-0-	2769	2		N	-0-			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 229835 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8538 - 13523

05	310 N	118	-0-	-192	-0-	118	2		N	-0-			-0-
06	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	2		N	-0-			-0-
07	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2		N	-0-			-0-
08	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2		N	-0-			-0-
09	510 N	432	-0-	-78	-0-	432	2		N	-0-			-0-
10	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	2		N	-0-			-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 229840 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8778 - 13570

05	3100 N	2631	-0-	-469	9716	2631	2		N	-0-			128
06	3000 N	2587	-0-	-413	9303	2587	2		N	-0-			128
07	3100 N	2725	-0-	-375	8928	2725	2		N	-0-			128
08	3100 N	2723	-0-	-377	8551	2717	2	6 9	N	5			133
09	3000 N	2640	-0-	-360	8191	2640	2		N	-0-			133
10	3100 N	2672	-0-	-428	7763	2672	2		N	-0-			133

FOLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229866 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 14800 PERF.12554 - 14607

05	4011 X	4011	-0-	-0-	-0-	4011	2		N	-0-			-0-
06	3810 X	2394	-0-	-1416	-0-	2394	2		N	-0-			-0-
07	3937 X	3515	-0-	-422	-0-	3515	2		N	-0-			-0-
08	3999 X	3758	-0-	-241	-0-	3758	2		N	-0-			-0-
09	3870 X	3408	-0-	-462	-0-	3408	2		N	-0-			-0-
10	3999 X	3076	-0-	-923	-0-	3076	2		N	-0-			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 229893 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 13900 PERF. 8508 - 12074

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3565 X	2034	-0-	-1531	-0-	2034	2			N	-0-					-0-
06	2550 X	2011	-0-	-539	-0-	2011	2			N	-0-					-0-
07	2356 X	2058	-0-	-298	-0-	2058	2			N	-0-					-0-
08	2325 X	2131	-0-	-194	-0-	2131	2			N	-0-					-0-
09	2157 X	2157	-0-	-0-	-0-	2157	2			N	-0-					-0-
10	2368 X	2368	-0-	-0-	-0-	2368	2			N	-0-					-0-

C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6H RRCID -> 229924 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 13166 PERF.13900 - 15902

05	3100 N	1834	-0-	-1266	2141	1834	2			N	-0-					-0-
06	3000 N	1557	-0-	-1443	698	1557	2			N	-0-					-0-
07	1951 N	1253	-0-	-698	-0-	1253	2			N	-0-					-0-
08	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			N	-0-					-0-
09	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			N	-0-					-0-
10	968 N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			N	-0-					-0-

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 229950 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 13890 PERF.11212 - 13712

05	6950 X	6950	-0-	-0-	-0-	6950	2			N	-0-					43
06	6960 X	6470	-0-	-490	-0-	6470	2			N	-0-					43
07	7192 X	6773	-0-	-419	-0-	6773	2			N	-0-					43
08	7940 X	7940	-0-	-0-	-0-	7940	2			N	-0-					43
09	6974 X	6974	-0-	-0-	-0-	6974	2			N	-0-					43
10	7021 X	7021	-0-	-0-	-0-	7021	2			N	-0-					43

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 229959 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11332 - 13811

05	3100 N	1945	-0-	-1155	5410	1945	2			N	-0-					83
06	3000 N	1887	-0-	-1113	4297	1887	2			N	-0-					83
07	3100 N	2230	-0-	-870	3427	2230	2			N	-0-					83
08	3100 N	2053	-0-	-1047	2380	2053	2			N	-0-					83
09	3000 N	2056	-0-	-944	1436	2056	2			N	-0-					83
10	3100 N	2249	-0-	-851	585	2249	2			N	-0-					83

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 230026 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 14730 PERF. 8780 - 13196

05	1488 N	986	-0-	-502	-0-	986	2			N	-0-					-0-
06	930 N	893	-0-	-37	-0-	893	2			N	-0-					-0-
07	961 N	897	-0-	-64	-0-	897	2			N	-0-					-0-
08	992 N	773	-0-	-219	-0-	773	2			N	-0-					-0-
09	900 N	807	-0-	-93	-0-	807	2			N	-0-					-0-
10	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			N	-0-					-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 230101 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8754 - 13079

05	434 N	428	-0-	-6	-0-	428	2			N	-0-					48
06	420 N	412	-0-	-8	-0-	412	2			N	-0-					48
07	434 N	433	-0-	-1	-0-	433	2			N	-0-					48
08	434 N	433	-0-	-1	-0-	433	2			N	-0-					48
09	742 N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					48
10	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					48

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 230298 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8504 - 13648

05	7112 X	7112	-0-	-0-	-0-	7112	2			N	-0-					-0-
06	6780 X	6761	-0-	-19	-0-	6761	2			N	-0-					-0-
07	7006 X	6742	-0-	-264	-0-	6742	2			N	-0-					-0-
08	7006 X	6956	-0-	-50	-0-	6956	2			N	-0-					-0-
09	6780 X	6670	-0-	-110	-0-	6670	2			N	-0-					-0-
10	7006 X	6572	-0-	-434	-0-	6572	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 230318 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 13110 PERF. 8645 - 12974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	651	N	473	-0-	-178	-0-	473	2			N	-0-					20
06	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					20
07	651	N	275	-0-	-376	-0-	275	2			N	-0-					20
08	465	N	241	-0-	-224	-0-	241	2			N	-0-					20
09	780	N	279	-0-	-501	-0-	279	2			N	-0-					20
10	279	N	206	-0-	-73	-0-	206	2			N	-0-					20

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 15 RRCID -> 230320 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 14450 PERF.11588 - 14256

05	3100	N	1112	-0-	-1988	1006	1112	2			N	-0-					162
06	2406	N	1400	-0-	-1006	-0-	1400	2			N	-0-					162
07	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2			N	-0-					162
08	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	2			N	-0-					162
09	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2			N	-0-					162
10	1457	N	1338	-0-	-119	-0-	1338	2			N	-0-					162

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 230627 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 13940 PERF. 8472 - 12568

05	434	N	182	-0-	-252	-0-	182	2			N	-0-					-0-
06	420	N	182	-0-	-238	-0-	182	2			N	-0-					-0-
07	341	N	134	-0-	-207	-0-	134	2			N	-0-					-0-
08	186	N	111	-0-	-75	-0-	111	2			N	-0-					-0-
09	180	N	136	-0-	-44	-0-	136	2			N	-0-					-0-
10	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 230639 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 12880 PERF. 8535 - 12462

05	1674	N	346	-0-	-1328	-0-	346	2			N	-0-					-0-
06	2992	N	2992	-0-	-0-	-0-	2989	2	3	9	N	3	3	8			-0-
07	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	2237	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1881	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2			N	-0-					-0-
10	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	2			N	-0-					-0-

CHANDLER GAS UNIT NO.1 WELL #: 12 RRCID -> 230645 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 13115 PERF. 8722 - 13043

05	4464	X	4048	-0-	-416	-0-	4048	2			N	-0-					80
06	4320	X	2751	-0-	-1569	-0-	2751	2			N	-0-					80
07	4216	X	2791	-0-	-1425	-0-	2791	2			N	-0-					80
08	4185	X	3512	-0-	-673	-0-	3512	2			N	-0-					80
09	3930	X	3821	-0-	-109	-0-	3821	2			N	-0-					80
10	4061	X	3567	-0-	-494	-0-	3567	2			N	-0-					80

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 230675 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 13954 PERF.11341 - 13772

05	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	2429	2			N	-0-					-0-
06	1530	N	770	-0-	-760	-0-	770	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	3380	-0-	280	280	3380	2			N	-0-					-0-
08	2696	N	2416	-0-	-280	-0-	2416	2			N	-0-					-0-
09	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2			N	-0-					-0-
10	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	3750	2			N	-0-					-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 230725 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 13380 PERF. 8262 - 13259

05	3069	X	1964	-0-	-1105	-0-	1964	2			N	-0-					92
06	2760	X	1989	-0-	-771	-0-	1989	2			N	-0-					92
07	2604	X	1773	-0-	-831	-0-	1773	2			N	-0-					92
08	2604	X	1105	-0-	-1499	-0-	1105	2			N	-0-					92
09	2070	X	495	-0-	-1575	-0-	495	2			N	-0-					92
10	2046	X	550	-0-	-1496	-0-	550	2			N	-0-					92

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HALL, F. L. WELL #: 14 RRCID -> 230765 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8725 - 12674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1581	X	196	-0-	-1385	-0-	196	2			N	-0-					-0-
06	1530	X	211	-0-	-1319	-0-	211	2			N	-0-					-0-
07	1581	X	181	-0-	-1400	-0-	181	2			N	-0-					-0-
08	372	X	123	-0-	-249	-0-	123	2			N	-0-					-0-
09	210	N	103	-0-	-107	-0-	103	2			N	-0-					-0-
10	186	N	132	-0-	-54	-0-	132	2			N	-0-					-0-

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 231790 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 12775 PERF. 8489 - 12642

05	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
06	270	N	240	-0-	-30	-0-	240	2			N	-0-					-0-
07	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	2			N	-0-					-0-
08	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
09	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
10	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 231847 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8674 - 12925

05	1044	N	785	-0-	-259	-0-	785	2			N	-0-					-0-
06	840	N	683	-0-	-157	-0-	683	2			N	-0-					-0-
07	837	N	731	-0-	-106	-0-	731	2			N	-0-					-0-
08	775	N	683	-0-	-92	-0-	683	2			N	-0-					-0-
09	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-					-0-
10	744	N	663	-0-	-81	-0-	663	2			N	-0-					-0-

PHILLIPS GAS UNIT 'A' WELL #: 9 RRCID -> 231937 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11293 - 13781

05	837	N	560	-0-	-277	-0-	560	2			N	-0-					-0-
06	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					-0-
07	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-					-0-
08	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			N	-0-					-0-
09	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-					-0-
10	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-					-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 232014 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 13513 PERF. 8317 - 13381

05	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	4030	2			N	-0-					-0-
06	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	3867	2			N	-0-					-0-
07	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	3960	2			N	-0-					-0-
08	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	3849	2			N	-0-					-0-
09	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	3703	2			N	-0-					-0-
10	3782	X	3715	-0-	-67	-0-	3715	2			N	-0-					-0-

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 232194 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8511 - 12652

05	1386	X	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			N	-0-					-0-
06	1110	X	1036	-0-	-74	-0-	1036	2			N	-0-					-0-
07	1147	X	851	-0-	-296	-0-	851	2			N	-0-					-0-
08	1395	X	1234	-0-	-161	-0-	1234	2			N	-0-					-0-
09	1391	X	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2			N	-0-					-0-
10	1827	X	1827	-0-	-0-	-0-	1827	2			N	-0-					-0-

GIBSON WELL #: 10 RRCID -> 232370 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 13560 PERF. 8518 - 13355

05	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	4048	2			N	-0-					37
06	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	3917	2			N	-0-					37
07	4061	X	3441	-0-	-620	-0-	3441	2			N	-0-					37
08	5076	X	5076	-0-	-0-	-0-	5076	2			N	-0-					37
09	4628	X	4628	-0-	-0-	-0-	4628	2			N	-0-					37
10	4061	X	3996	-0-	-65	-0-	3996	2			N	-0-					37

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 233036 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 12975 PERF. 8659 - 12582

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2945 X	1490	-0-	-1455	-0-	1490	2			N	-0-					-0-
06	2850 X	1348	-0-	-1502	-0-	1348	2			N	-0-					-0-
07	2945 X	1513	-0-	-1432	-0-	1513	2			N	-0-					-0-
08	2604 X	2514	-0-	-90	-0-	2514	2			N	-0-					-0-
09	3183 X	3183	-0-	-0-	-0-	3183	2			N	-0-					-0-
10	1663 X	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2			N	-0-					-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 22 RRCID -> 233250 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8388 - 13546

05	4650 X	3505	-0-	-1145	-0-	3505	2			N	-0-					20
06	4500 X	3504	-0-	-996	-0-	3504	2			N	-0-					20
07	4650 X	1311	-0-	-3339	-0-	1311	2			N	-0-					20
08	4040 X	4040	-0-	-0-	-0-	4040	2			N	-0-					20
09	3510 X	2638	-0-	-872	-0-	2638	2			N	-0-					20
10	3627 X	3385	-0-	-242	-0-	3385	2			N	-0-					20

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 32 RRCID -> 233325 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 14550 PERF. 8616 - 13030

05	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-					-0-
06	707 N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					-0-
07	846 N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					-0-
08	797 N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-					-0-
09	736 N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-					-0-
10	752 N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 233525 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 13400 PERF.10904 - 13183

05	3100 N	2185	-0-	-915	5307	2185	2			N	-0-					-0-
06	3000 N	2203	-0-	-797	4510	2203	2			N	-0-					-0-
07	3100 N	2208	-0-	-892	3618	2208	2			N	-0-					-0-
08	3100 N	1622	-0-	-1478	2140	1622	2			N	-0-					-0-
09	3000 N	2623	-0-	-377	1763	2623	2			N	-0-					-0-
10	3100 N	2239	-0-	-861	902	2239	2			N	-0-					-0-

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 12 RRCID -> 233536 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 14450 PERF. 8504 - 12828

05	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					172
06	420 N	406	-0-	-14	-0-	406	2			N	-0-					172
07	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					172
08	558 N	410	-0-	-148	-0-	410	2			N	-0-					172
09	420 N	386	-0-	-34	-0-	386	2			N	-0-					172
10	527 N	413	-0-	-114	-0-	413	2			N	-0-					172

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 233549 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 13585 PERF. 8325 - 13388

05	5179 X	5179	-0-	-0-	-0-	5179	2			N	-0-					16
06	4911 X	4911	-0-	-0-	-0-	4911	2			N	-0-					16
07	5104 X	5104	-0-	-0-	-0-	5104	2			N	-0-					16
08	5010 X	5010	-0-	-0-	-0-	5010	2			N	-0-					16
09	4680 X	4680	-0-	-0-	-0-	4680	2			N	-0-					16
10	4585 X	4585	-0-	-0-	-0-	4585	2			N	-0-					16

THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 233553 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8656 - 12860

05	930 N	41	-0-	-889	-0-	41	2			N	-0-					-0-
06	900 N	125	-0-	-775	-0-	125	2			N	-0-					-0-
07	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					-0-
08	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
09	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					-0-
10	527 N	89	-0-	-438	-0-	89	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 233630 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 14675 PERF.11670 - 14245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2			N	-0-					23
06	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2			N	-0-					23
07	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2			N	-0-					23
08	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			N	-0-					23
09	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	2			N	-0-					23
10	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2			N	-0-					23

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 11 RRCID -> 233635 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 13160 PERF.11533 - 12965

05	3658	X	2866	-0-	-792	-0-	2866	2			N	-0-					104
06	4140	X	3668	-0-	-472	-0-	3668	2			N	-0-					104
07	4278	X	2537	-0-	-1741	-0-	2537	2			N	-0-					104
08	4361	X	4361	-0-	-0-	-0-	4361	2			N	-0-					104
09	3660	X	1570	-0-	-2090	-0-	1570	2			N	-0-					104
10	3782	X	3363	-0-	-419	-0-	3363	2			N	-0-					104

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 233726 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 14025 PERF.11381 - 13773

05	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	3481	2	11	9	N	10	10	8			-0-
06	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	3050	2	18	9	N	16	16	8			-0-
07	2077	X	1014	-0-	-1063	-0-	1012	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	4494	2	14	9	N	13	13	8			-0-
09	4530	X	4530	-0-	-0-	-0-	4516	2	14	9	N	13	13	8			-0-
10	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	3734	2	10	9	N	9	9	8			-0-

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 233796 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 13885 PERF.11968 - 13785

05	3255	X	3233	-0-	-22	-0-	3233	2			N	-0-					-0-
06	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	3583	2			N	-0-					-0-
07	3255	X	2941	-0-	-314	-0-	2941	2			N	-0-					-0-
08	3255	X	2634	-0-	-621	-0-	2634	2			N	-0-					-0-
09	3150	X	2512	-0-	-638	-0-	2512	2			N	-0-					-0-
10	3255	X	2768	-0-	-487	-0-	2768	2			N	-0-					-0-

CHANDLER GAS UNIT NO.1 WELL #: 8 RRCID -> 235607 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8647 - 12983

05	5735	X	183	-0-	-5552	-0-	183	2			N	-0-					-0-
06	5550	X	-0-	-0-	-5550	-0-					N	-0-					-0-
07	5735	X	3557	-0-	-2178	-0-	3557	2			N	-0-					-0-
08	4991	X	2820	-0-	-2171	-0-	2820	2			N	-0-					-0-
09	3930	X	2569	-0-	-1361	-0-	2569	2			N	-0-					-0-
10	3565	X	2596	-0-	-969	-0-	2596	2			N	-0-					-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 235726 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 13300 PERF. 8691 - 13146

05	589	N	142	-0-	-447	-0-	142	2			N	-0-					25
06	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			N	-0-					25
07	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	2			N	-0-					25
08	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					25
09	720	N	402	-0-	-318	-0-	402	2			N	-0-					25
10	744	N	422	-0-	-322	-0-	422	2			N	-0-					25

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO.1 WELL #: 17 RRCID -> 235733 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 13055 PERF.11500 - 12867

05	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	3087	2	13	9	N	12	12	8			-0-
06	2765	X	2765	-0-	-0-	-0-	2744	2	21	9	N	19	19	8			-0-
07	4487	X	4487	-0-	-0-	-0-	4473	2	14	9	N	13	13	8			-0-
08	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	4461	2	20	9	N	18	18	8			-0-
09	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	3553	2	14	9	N	13	13	8			-0-
10	2263	X	2185	-0-	-78	-0-	2177	2	8	9	N	7	7	8			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 235735 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11498 - 12914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2976	X	2666	-0-	-310	-0-	2666	2			N	-0-					-0-
06	2880	X	2541	-0-	-339	-0-	2541	2			N	-0-					-0-
07	2976	X	2487	-0-	-489	-0-	2487	2			N	-0-					-0-
08	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	2961	2			N	-0-					-0-
09	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	3335	2			N	-0-					-0-
10	2744	X	2744	-0-	-0-	-0-	2744	2			N	-0-					-0-

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 235736 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 14130 PERF.11434 - 13998

05	4505	X	4505	-0-	-0-	-0-	4505	2			N	-0-					-0-
06	4163	X	4163	-0-	-0-	-0-	4163	2			N	-0-					-0-
07	3472	X	2739	-0-	-733	-0-	2739	2			N	-0-					-0-
08	3472	X	3237	-0-	-235	-0-	3237	2			N	-0-					-0-
09	5325	X	5325	-0-	-0-	-0-	5325	2			N	-0-					-0-
10	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	4275	2			N	-0-					-0-

TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 235760 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11198 - 12536

05	3627	X	2777	-0-	-850	-0-	2777	2			N	-0-					-0-
06	3540	X	3009	-0-	-531	-0-	3009	2			N	-0-					-0-
07	3658	X	2640	-0-	-1018	-0-	2640	2			N	-0-					-0-
08	3658	X	2739	-0-	-919	-0-	2739	2			N	-0-					-0-
09	3000	X	2154	-0-	-846	-0-	2154	2			N	-0-					-0-
10	3100	X	2921	-0-	-179	-0-	2921	2			N	-0-					-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 240329 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 13161 PERF.11524 - 12939

05	2201	N	1624	-0-	-577	-0-	1624	2			N	-0-					42
06	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	2349	2			N	-0-					42
07	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	2			N	-0-					42
08	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	2251	2			N	-0-					42
09	2340	N	2302	-0-	-38	-0-	2302	2			N	-0-					42
10	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	2			N	-0-					42

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 240384 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 14055 PERF.11362 - 13836

05	620	N	589	-0-	-31	-0-	589	2			N	-0-					-0-
06	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			N	-0-					-0-
07	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			N	-0-					-0-
08	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					-0-
09	900	N	522	-0-	-378	-0-	522	2			N	-0-					-0-
10	930	N	641	-0-	-289	-0-	641	2			N	-0-					-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 240450 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 13218 PERF.11619 - 13047

05	3100	N	1537	-0-	-1563	2388	1537	2			N	-0-					-0-
06	2985	N	597	-0-	-2388	-0-	597	2			N	-0-					-0-
07	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	2			N	-0-					-0-
08	1550	N	999	-0-	-551	-0-	999	2			N	-0-					-0-
09	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2			N	-0-					-0-
10	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	2			N	-0-					-0-

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 240569 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 13850 PERF.11876 - 13694

05	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	4472	2			N	-0-					-0-
06	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	4264	2			N	-0-					-0-
07	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	3407	2			N	-0-					-0-
08	4860	X	4860	-0-	-0-	-0-	4860	2			N	-0-					-0-
09	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	3507	2			N	-0-					-0-
10	4616	X	4616	-0-	-0-	-0-	4616	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 240575 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 12600 PERF. 8707 - 12382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2992	N	1752	-0-	-1240	-0-	1707	2	45	9	N	41					118
06	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1478	2	22	9	N	20					138
07	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1583	2	8	9	N	7	123	1			22
08	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2			N	-0-					22
09	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2			N	-0-					22
10	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2			N	-0-					22

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 240581 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11787 - 14390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			N	-0-					-0-
06	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	2			N	-0-					-0-
07	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	2			N	-0-					-0-
08	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	2			N	-0-					-0-
09	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2			N	-0-					-0-
10	1209	N	1100	-0-	-109	-0-	1100	2			N	-0-					-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 240665 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 14120 PERF.11423 - 13883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4061	X	1824	-0-	-2237	-0-	1824	2			N	-0-					40
06	3930	X	3280	-0-	-650	-0-	3280	2			N	-0-					40
07	4030	X	2875	-0-	-1155	-0-	2875	2			N	-0-					40
08	3844	X	2758	-0-	-1086	-0-	2758	2			N	-0-					40
09	3720	X	3153	-0-	-567	-0-	3153	2			N	-0-					40
10	3379	X	2997	-0-	-382	-0-	2997	2			N	-0-					40

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 240672 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 14090 PERF.11599 - 13892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2387	X	1213	-0-	-1174	-0-	1213	2			N	-0-					75
06	3570	X	1150	-0-	-2420	-0-	1150	2			N	-0-					75
07	3689	X	1127	-0-	-2562	-0-	1127	2			N	-0-					75
08	3689	X	1133	-0-	-2556	-0-	1133	2			N	-0-					75
09	1226	X	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2			N	-0-					75
10	1209	X	1109	-0-	-100	-0-	1109	2			N	-0-					75

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 240673 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 14025 PERF.11356 - 13768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	3665	2			N	-0-					62
06	5001	X	5001	-0-	-0-	-0-	5001	2			N	-0-					62
07	4805	X	4079	-0-	-726	-0-	4079	2			N	-0-					62
08	4805	X	4040	-0-	-765	-0-	4040	2			N	-0-					62
09	5010	X	3837	-0-	-1173	-0-	3837	2			N	-0-					62
10	5177	X	3804	-0-	-1373	-0-	3804	2			N	-0-					62

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7H RRCID -> 241141 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 13424 PERF.13850 - 15852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2759	X	2239	-0-	-520	-0-	2239	2			N	-0-					-0-
06	2670	X	2469	-0-	-201	-0-	2469	2			N	-0-					-0-
07	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	2809	2			N	-0-					-0-
08	2759	X	2170	-0-	-589	-0-	2170	2			N	-0-					-0-
09	2670	X	1075	-0-	-1595	-0-	1075	2			N	-0-					-0-
10	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	3531	2			N	-0-					-0-

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 241142 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 14802 PERF. 8701 - 14374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					54
06	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					54
07	310	N	211	-0-	-99	-0-	211	2			N	-0-					54
08	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					54
09	300	N	6	-0-	-294	-0-	6	2			N	-0-					54
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					54

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRAZOS RIVER AUTHORITY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241208 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11788 - 13482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	2306	2			N	-0-					-0-
06	2820	N	1949	-0-	-871	-0-	1949	2			N	-0-					-0-
07	2480	N	2022	-0-	-458	-0-	2022	2			N	-0-					-0-
08	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	2447	2			N	-0-					-0-
09	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	2263	2			N	-0-					-0-
10	2905	N	2905	-0-	-0-	-0-	2905	2			N	-0-					-0-

FOLEY GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 241436 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 14216 PERF.14740 - 16118

05	2294	N	2206	-0-	-88	-0-	2206	2			N	-0-					37
06	2220	N	1982	-0-	-238	-0-	1982	2			N	-0-					37
07	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	2			N	-0-					37
08	2201	N	1793	-0-	-408	-0-	1793	2			N	-0-					37
09	1980	N	1786	-0-	-194	-0-	1786	2			N	-0-					37
10	1891	N	1744	-0-	-147	-0-	1744	2			N	-0-					37

SHORTER, N.E. WELL #: 4 RRCID -> 241462 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 12960 PERF. 8509 - 12785

05	434	N	403	-0-	-31	-0-	403	2			N	-0-					-0-
06	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					-0-
07	403	N	330	-0-	-73	-0-	330	2			N	-0-					-0-
08	403	N	356	-0-	-47	-0-	356	2			N	-0-					-0-
09	420	N	401	-0-	-19	-0-	401	2			N	-0-					-0-
10	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 241578 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 12910 PERF. 8518 - 12748

05	3100	N	3379	-0-	279	9870	3379	2			N	-0-					117
06	13457	X	3587	-0-	-9870	-0-	3587	2			N	-0-					117
07	2722	X	2722	-0-	-0-	-0-	2722	2			N	-0-					117
08	372	X	277	-0-	-95	-0-	277	2			N	-0-					117
09	360	X	204	-0-	-156	-0-	204	2			N	-0-					117
10	372	X	69	-0-	-303	-0-	69	2			N	-0-					117

HILINE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241660 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 13756 PERF.11138 - 13532

05	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
06	150	N	54	-0-	-96	-0-	54	2			N	-0-					-0-
07	93	N	56	-0-	-37	-0-	56	2			N	-0-					-0-
08	124	N	31	-0-	-93	-0-	31	2			N	-0-					-0-
09	60	N	32	-0-	-28	-0-	32	2			N	-0-					-0-
10	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 241831 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11092 - 13288

05	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	4103	2			N	-0-					-0-
06	4777	X	4777	-0-	-0-	-0-	4777	2			N	-0-					-0-
07	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	4074	2			N	-0-					-0-
08	5021	X	5021	-0-	-0-	-0-	5021	2			N	-0-					-0-
09	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	3660	2			N	-0-					-0-
10	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	3614	2			N	-0-					-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 241836 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 12980 PERF.11343 - 12816

05	3100	N	2038	-0-	-1062	463	2038	2			N	-0-					-0-
06	1270	N	807	-0-	-463	-0-	807	2			N	-0-					-0-
07	837	N	495	-0-	-342	-0-	495	2			N	-0-					-0-
08	837	N	402	-0-	-435	-0-	402	2			N	-0-					-0-
09	810	N	310	-0-	-500	-0-	310	2			N	-0-					-0-
10	496	N	231	-0-	-265	-0-	231	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED GAS UNIT NO. II WELL #: 6 RRCID -> 241912 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 13735 PERF.11179 - 13634

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3100 N	1928	-0-	-1172	4036	1928	2		N	-0-			17
06	3000 N	1881	-0-	-1119	2917	1881	2		N	-0-			17
07	3100 N	1919	-0-	-1181	1736	1919	2		N	-0-			17
08	3100 N	1920	-0-	-1180	556	1920	2		N	-0-			17
09	2340 N	1784	-0-	-556	-0-	1784	2		N	-0-			17
10	2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	2256	2		N	-0-			17

TRIPLE H RANCH GAS UNTI NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 241913 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8435 - 12603

05	3684 X	3684	-0-	-0-	-0-	3684	2		N	-0-			-0-
06	3738 X	3738	-0-	-0-	-0-	3738	2		N	-0-			-0-
07	3582 X	3582	-0-	-0-	-0-	3582	2		N	-0-			-0-
08	3705 X	3705	-0-	-0-	-0-	3705	2		N	-0-			-0-
09	3687 X	3687	-0-	-0-	-0-	3687	2		N	-0-			-0-
10	3752 X	3752	-0-	-0-	-0-	3752	2		N	-0-			-0-

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 243002 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11608 - 13970

05	3937 X	872	-0-	-3065	-0-	872	2		N	-0-			57
06	3810 X	1505	-0-	-2305	-0-	1505	2		N	-0-			57
07	3937 X	916	-0-	-3021	-0-	916	2		N	-0-			57
08	2325 X	2146	-0-	-179	-0-	2146	2		N	-0-			57
09	2250 X	1347	-0-	-903	-0-	1347	2		N	-0-			57
10	5047 X	5047	-0-	-0-	-0-	5047	2		N	-0-			57

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 17 RRCID -> 243013 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 14475 PERF. 8735 - 14179

05	930 N	919	-0-	-11	-0-	919	2		N	-0-			-0-
06	1140 N	709	-0-	-431	-0-	709	2		N	-0-			-0-
07	930 N	796	-0-	-134	-0-	796	2		N	-0-			-0-
08	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2		N	-0-			-0-
09	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2		N	-0-			-0-
10	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2		N	-0-			-0-

THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 243027 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8652 - 12912

05	1116 X	784	-0-	-332	-0-	784	2		N	-0-			-0-
06	1824 X	1824	-0-	-0-	-0-	1824	2		N	-0-			-0-
07	899 X	546	-0-	-353	-0-	546	2		N	-0-			-0-
08	899 X	493	-0-	-406	-0-	493	2		N	-0-			-0-
09	2208 X	2208	-0-	-0-	-0-	2208	2		N	-0-			-0-
10	3113 X	3113	-0-	-0-	-0-	3113	2		N	-0-			-0-

FOLEY GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 243435 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 14253 PERF.14330 - 15819

05	3100 N	2337	-0-	-763	5928	2337	2		N	-0-			-0-
06	3000 N	2068	-0-	-932	4996	2068	2		N	-0-			-0-
07	3100 N	2144	-0-	-956	4040	2144	2		N	-0-			-0-
08	3100 N	1988	-0-	-1112	2928	1988	2		N	-0-			-0-
09	3000 N	2047	-0-	-953	1975	2047	2		N	-0-			-0-
10	3100 N	1749	-0-	-1351	624	1749	2		N	-0-			-0-

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 243437 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 14348 PERF.14650 - 16054

05	3502 X	3502	-0-	-0-	-0-	3502	2		N	-0-			-0-
06	3280 X	3280	-0-	-0-	-0-	3280	2		N	-0-			-0-
07	3791 X	3791	-0-	-0-	-0-	3791	2		N	-0-			-0-
08	3938 X	3938	-0-	-0-	-0-	3938	2		N	-0-			-0-
09	2126 X	2126	-0-	-0-	-0-	2126	2		N	-0-			-0-
10	1922 X	1105	-0-	-817	-0-	1105	2		N	-0-			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 243443 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11175 - 13701

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1054 N	672	-0-	-382	-0-	672	2			N	-0-					-0-
06	1800 N	1419	-0-	-381	-0-	1419	2			N	-0-					-0-
07	990 N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-					-0-
08	902 N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-					-0-
09	1410 N	622	-0-	-788	-0-	622	2			N	-0-					-0-
10	992 N	724	-0-	-268	-0-	724	2			N	-0-					-0-

SHAW, ROBERT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 243468 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 14245 PERF.11178 - 12514

05	3001 X	3001	-0-	-0-	-0-	3001	2			N	-0-					-0-
06	2341 X	2341	-0-	-0-	-0-	2341	2			N	-0-					-0-
07	2319 X	2319	-0-	-0-	-0-	2319	2			N	-0-					-0-
08	1798 X	1725	-0-	-73	-0-	1725	2			N	-0-					-0-
09	1740 X	1342	-0-	-398	-0-	1342	2			N	-0-					-0-
10	2083 X	2083	-0-	-0-	-0-	2083	2			N	-0-					-0-

GOLDBECK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 243517 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 13815 PERF.11622 - 13612

05	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			N	-0-					-0-
06	990 N	646	-0-	-344	-0-	646	2			N	-0-					-0-
07	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			N	-0-					-0-
08	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	2			N	-0-					-0-
09	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			N	-0-					-0-
10	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			N	-0-					-0-

REED GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 243528 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 12642 PERF.11126 - 12450

05	1957 N	1390	-0-	-567	-0-	1390	2			N	-0-					-0-
06	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2			N	-0-					-0-
07	1364 N	1361	-0-	-3	-0-	1361	2			N	-0-					-0-
08	1395 N	1381	-0-	-14	-0-	1381	2			N	-0-					-0-
09	1380 N	1306	-0-	-74	-0-	1306	2			N	-0-					-0-
10	1364 N	1354	-0-	-10	-0-	1354	2			N	-0-					-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 243529 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 13325 PERF. 8628 - 12733

05	620 N	581	-0-	-39	-0-	581	2			N	-0-					22
06	570 N	540	-0-	-30	-0-	540	2			N	-0-					22
07	620 N	607	-0-	-13	-0-	607	2			N	-0-					22
08	589 N	587	-0-	-2	-0-	587	2			N	-0-					22
09	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					22
10	620 N	542	-0-	-78	-0-	542	2			N	-0-					22

LYONS GAS UNIT NO 1 WELL #: 18 RRCID -> 243535 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 13665 PERF.11090 - 13531

05	3100 N	2543	-0-	-557	7053	2543	2			N	-0-					-0-
06	3000 N	2452	-0-	-548	6505	2452	2			N	-0-					-0-
07	3100 N	2322	-0-	-778	5727	2322	2			N	-0-					-0-
08	3100 N	2359	-0-	-741	4986	2359	2			N	-0-					-0-
09	3000 N	2374	-0-	-626	4360	2374	2			N	-0-					-0-
10	3100 N	2430	-0-	-670	3690	2430	2			N	-0-					-0-

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 243807 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 14100 PERF.11369 - 13829

05	3100 N	2039	-0-	-1061	6096	2039	2			N	-0-					-0-
06	3000 N	2123	-0-	-877	5219	2123	2			N	-0-					-0-
07	3100 N	1687	-0-	-1413	3806	1687	2			N	-0-					-0-
08	3100 N	2025	-0-	-1075	2731	2025	2			N	-0-					-0-
09	3000 N	1915	-0-	-1085	1646	1915	2			N	-0-					-0-
10	3100 N	1929	-0-	-1171	475	1929	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

THOMAS JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 243825 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 14208 PERF. 8655 - 14068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1315	N	1179	-0-	-136	-0-	1179	2			N	-0-					-0-
06	1350	N	1215	-0-	-135	-0-	1215	2			N	-0-					-0-
07	682	N	239	-0-	-443	-0-	239	2			N	-0-					-0-
08	1178	N	277	-0-	-901	-0-	277	2			N	-0-					-0-
09	1230	N	690	-0-	-540	-0-	690	2			N	-0-					-0-
10	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	2			N	-0-					-0-

BLAINS CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244050 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 13750 PERF.10880 - 13512

05	2461	X	2461	-0-	-0-	-0-	2461	2			N	-0-					-0-
06	2176	X	2176	-0-	-0-	-0-	2176	2			N	-0-					-0-
07	2630	X	2630	-0-	-0-	-0-	2630	2			N	-0-					-0-
08	2449	X	2394	-0-	-55	-0-	2394	2			N	-0-					-0-
09	2709	X	2709	-0-	-0-	-0-	2709	2			N	-0-					-0-
10	2635	X	2326	-0-	-309	-0-	2326	2			N	-0-					-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 244055 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 12965 PERF. 8629 - 12639

05	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					-0-
06	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
08	62	N	15	-0-	-47	-0-	15	2			N	-0-					-0-
09	60	N	19	-0-	-41	-0-	19	2			N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 244322 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 12892 PERF. 8481 - 12713

05	1930	X	1930	-0-	-0-	-0-	1905	2	25	9	N	23	137	1			13
06	1530	X	1155	-0-	-375	-0-	1155	2			N	-0-					13
07	1581	X	1506	-0-	-75	-0-	1506	2			N	-0-					13
08	1581	X	1468	-0-	-113	-0-	1468	2			N	-0-					13
09	1530	X	1101	-0-	-429	-0-	1101	2			N	-0-					13
10	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	2890	2			N	-0-					13

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 9 RRCID -> 244696 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 13250 PERF. 8647 - 13006

05	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	2252	2			N	-0-					-0-
06	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2			N	-0-					-0-
07	1085	N	1023	-0-	-62	-0-	1023	2			N	-0-					-0-
08	1085	N	461	-0-	-624	-0-	461	2			N	-0-					-0-
09	1050	N	358	-0-	-692	-0-	358	2			N	-0-					-0-
10	1023	N	446	-0-	-577	-0-	446	2			N	-0-					-0-

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 244879 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11322 - 12413

05	3100	N	2021	-0-	-1079	2949	2021	2			N	-0-					65
06	3000	N	1806	-0-	-1194	1755	1806	2			N	-0-					65
07	3100	N	1581	-0-	-1519	236	1581	2			N	-0-					65
08	1581	N	823	-0-	-758	-0-	823	2			N	-0-					65
09	1530	N	231	-0-	-1299	-0-	231	2			N	-0-					65
10	1581	N	1177	-0-	-404	-0-	1177	2			N	-0-					65

TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 245111 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 14190 PERF.11423 - 13800

05	2405	X	2405	-0-	-0-	-0-	2405	2			N	-0-					-0-
06	2050	X	2050	-0-	-0-	-0-	2050	2			N	-0-					-0-
07	2430	X	2430	-0-	-0-	-0-	2430	2			N	-0-					-0-
08	2224	X	2224	-0-	-0-	-0-	2224	2			N	-0-					-0-
09	1980	X	1795	-0-	-185	-0-	1795	2			N	-0-					-0-
10	2046	X	1477	-0-	-569	-0-	1477	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 245124 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 14850 PERF.11769 - 14320

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2719 N	1737	-0-	-982	-0-	1737	2			N	-0-					-0-
06	1650 N	900	-0-	-750	-0-	900	2			N	-0-					-0-
07	1209 N	890	-0-	-319	-0-	890	2			N	-0-					-0-
08	1736 N	689	-0-	-1047	-0-	689	2			N	-0-					-0-
09	900 N	681	-0-	-219	-0-	681	2			N	-0-					-0-
10	899 N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-					-0-

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 245127 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 14419 PERF.11337 - 13755

05	2542 X	2461	-0-	-81	-0-	2461	2			N	-0-					-0-
06	2460 X	2362	-0-	-98	-0-	2362	2			N	-0-					-0-
07	2542 X	2099	-0-	-443	-0-	2099	2			N	-0-					-0-
08	3495 X	3495	-0-	-0-	-0-	3495	2			N	-0-					-0-
09	3181 X	3181	-0-	-0-	-0-	3181	2			N	-0-					-0-
10	3113 X	3113	-0-	-0-	-0-	3113	2			N	-0-					-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 14 RRCID -> 245131 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 13179 PERF. 8576 - 13017

05	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					-0-
06	990 N	638	-0-	-352	-0-	638	2			N	-0-					-0-
07	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					-0-
08	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					-0-
09	630 N	303	-0-	-327	-0-	303	2			N	-0-					-0-
10	496 N	282	-0-	-214	-0-	282	2			N	-0-					-0-

TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 246806 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF. 8386 - 12597

05	5859 X	1974	-0-	-3885	-0-	1974	2			N	-0-					-0-
06	2880 X	1921	-0-	-959	-0-	1921	2			N	-0-					-0-
07	2751 X	2751	-0-	-0-	-0-	2751	2			N	-0-					-0-
08	4942 X	4942	-0-	-0-	-0-	4942	2			N	-0-					-0-
09	6751 X	6751	-0-	-0-	-0-	6751	2			N	-0-					-0-
10	6984 X	6984	-0-	-0-	-0-	6984	2			N	-0-					-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 247393 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 14720 PERF. 8679 - 13180

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					-0-
07	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
08	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
09	90 N	78	-0-	-12	-0-	78	2			N	-0-					-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 247417 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 13785 PERF. 8246 - 13710

05	3100 N	2585	-0-	-515	9518	2585	2			N	-0-					-0-
06	3000 N	2081	-0-	-919	8599	2081	2			N	-0-					-0-
07	3100 N	2365	-0-	-735	7864	2365	2			N	-0-					-0-
08	3100 N	2318	-0-	-782	7082	2318	2			N	-0-					-0-
09	3000 N	1465	-0-	-1535	5547	1465	2			N	-0-					-0-
10	3100 N	1431	-0-	-1669	3878	1431	2			N	-0-					-0-

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 247421 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 13205 PERF. 8631 - 13076

05	2066 N	1510	-0-	-556	-0-	1510	2			N	-0-					33
06	2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	2153	2			N	-0-					33
07	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	2			N	-0-					33
08	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	2			N	-0-					33
09	2784 N	2784	-0-	-0-	-0-	2784	2			N	-0-					33
10	1984 N	1779	-0-	-205	-0-	1779	2			N	-0-					33

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 247461 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8625 - 13027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	2120	-0-	-980	4190	2120	2			N	-0-					90
06	3000	N	1951	-0-	-1049	3141	1951	2			N	-0-					90
07	3100	N	1964	-0-	-1136	2005	1964	2			N	-0-					90
08	3100	N	1768	-0-	-1332	673	1768	2			N	-0-					90
09	2538	N	1865	-0-	-673	-0-	1865	2			N	-0-					90
10	1953	N	1594	-0-	-359	-0-	1594	2			N	-0-					90

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12H RRCID -> 247471 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 13127 PERF.13627 - 15320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2			N	-0-					-0-
06	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			N	-0-					-0-
07	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					-0-
08	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2			N	-0-					-0-
09	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-					-0-
10	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			N	-0-					-0-

RUNNING BRANCH GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 247482 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 13560 PERF.10854 - 12209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5859	X	5397	-0-	-462	-0-	5397	2			N	-0-					-0-
06	5670	X	4957	-0-	-713	-0-	4957	2			N	-0-					-0-
07	5774	X	5774	-0-	-0-	-0-	5774	2			N	-0-					-0-
08	5456	X	5426	-0-	-30	-0-	5426	2			N	-0-					-0-
09	5280	X	4579	-0-	-701	-0-	4579	2			N	-0-					-0-
10	5838	X	5838	-0-	-0-	-0-	5838	2			N	-0-					-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 247584 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 14005 PERF. 8514 - 13761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3162	X	795	-0-	-2367	-0-	795	2			N	-0-					20
06	3060	X	2720	-0-	-340	-0-	2720	2			N	-0-					20
07	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	4162	2			N	-0-					20
08	3162	X	2707	-0-	-455	-0-	2707	2			N	-0-					20
09	2730	X	-0-	-0-	-2730	-0-					N	-0-					20
10	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	3737	2			N	-0-					20

KELLOGG CREEK WELL #: 3 RRCID -> 247589 COMPL. DATE 09/10/2015 TOTAL DEPTH 13868 PERF.11160 - 13678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					-0-
06	540	N	220	-0-	-320	-0-	220	2			N	-0-					-0-
07	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					-0-
08	682	N	559	-0-	-123	-0-	559	2			N	-0-					-0-
09	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					-0-
10	682	N	357	-0-	-325	-0-	357	2			N	-0-					-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 16 RRCID -> 247875 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8730 - 12710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	961	N	451	-0-	-510	-0-	451	2			N	-0-					-0-
06	630	N	514	-0-	-116	-0-	507	2	7	9	N	6	6	8			-0-
07	651	N	375	-0-	-276	-0-	372	2	3	9	N	3	3	8			-0-
08	465	N	361	-0-	-104	-0-	355	2	6	9	N	5	5	8			-0-
09	510	N	369	-0-	-141	-0-	368	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	372	N	367	-0-	-5	-0-	366	2	1	9	N	1	1	8			-0-

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 247965 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 13165 PERF. 8532 - 12939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1302	X	1110	-0-	-192	-0-	1110	2			N	-0-					38
06	2881	N	2881	-0-	-0-	-0-	2881	2			N	-0-					38
07	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	2240	2			N	-0-					38
08	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	2			N	-0-					38
09	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	2			N	-0-					38
10	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	2			N	-0-					38

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 247998 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11688 - 13137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	5186	-0-	2086	2086	5186	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	8089	-0-	5089	7175	8089	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	7791	-0-	4691	11866	7791	2			N	-0-					-0-
08	16141	X	4275	-0-	-11866	-0-	4275	2			N	-0-					-0-
09	960	X	391	-0-	-569	-0-	391	2			N	-0-					-0-
10	992	X	800	-0-	-192	-0-	800	2			N	-0-					-0-

THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 248000 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 13140 PERF. 8941 - 12857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3880	X	3880	-0-	-0-	-0-	3865	2	15	9	N	14	14	8			-0-
06	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	3483	2	18	9	N	16	16	8			-0-
07	2662	X	2662	-0-	-0-	-0-	2654	2	8	9	N	7	7	8			-0-
08	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	3806	2	12	9	N	11	11	8			-0-
09	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	3309	2	8	9	N	7	7	8			-0-
10	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	3625	2	12	9	N	11	11	8			-0-

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 5 RRCID -> 248067 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 14700 PERF.11704 - 13132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2			N	-0-					-0-
06	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2215	2			N	-0-					-0-
07	2778	N	2778	-0-	-0-	-0-	2778	2			N	-0-					-0-
08	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1971	2			N	-0-					-0-
09	1800	N	1407	-0-	-393	-0-	1407	2			N	-0-					-0-
10	1860	N	1425	-0-	-435	-0-	1425	2			N	-0-					-0-

STANDLEY GAS UNIT NO.2 WELL #: 13 RRCID -> 248681 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 13785 PERF.11131 - 13616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	713	N	679	-0-	-34	-0-	679	2			N	-0-					-0-
06	660	N	595	-0-	-65	-0-	595	2			N	-0-					-0-
07	713	N	626	-0-	-87	-0-	626	2			N	-0-					-0-
08	682	N	646	-0-	-36	-0-	646	2			N	-0-					-0-
09	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					-0-
10	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 248711 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8708 - 12939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
06	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
08	62	N	17	-0-	-45	-0-	17	2			N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-

SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 250595 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 13815 PERF. 8297 - 13650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	1786	-0-	-1314	3708	1786	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	2030	-0-	-970	2738	2030	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	2191	-0-	-909	1829	2191	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	2446	-0-	-654	1175	2446	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	2186	-0-	-814	361	2186	2			N	-0-					-0-
10	2919	N	2558	-0-	-361	-0-	2558	2			N	-0-					-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 250796 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11320 - 13736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	2586	-0-	-514	6284	2586	2			N	-0-					83
06	3000	N	2657	-0-	-343	5941	2657	2			N	-0-					83
07	3100	N	2463	-0-	-637	5304	2463	2			N	-0-					83
08	3100	N	1675	-0-	-1425	3879	1675	2			N	-0-					83
09	3000	N	1557	-0-	-1443	2436	1557	2			N	-0-					83
10	3100	N	1787	-0-	-1313	1123	1787	2			N	-0-					83

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 250839 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 13184 PERF. 8564 - 12950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	N	156	-0-	-123	-0-	156	2			N	-0-					87
06	390	N	234	-0-	-156	-0-	234	2			N	-0-					87
07	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					87
08	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					87
09	240	N	149	-0-	-91	-0-	149	2			N	-0-					87
10	434	N	301	-0-	-133	-0-	301	2			N	-0-					87

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 250846 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 14435 PERF. 8578 - 12969

05	3100	N	2491	-0-	-609	6270	2491	2			N	-0-					79
06	3000	N	1757	-0-	-1243	5027	1757	2			N	-0-					79
07	3100	N	2401	-0-	-699	4328	2401	2			N	-0-					79
08	3100	N	2115	-0-	-985	3343	2115	2			N	-0-					79
09	3000	N	2043	-0-	-957	2386	2043	2			N	-0-					79
10	3100	N	2236	-0-	-864	1522	2236	2			N	-0-					79

GEORGE FULTON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 250920 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8652 - 12734

05	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					19
06	510	N	412	-0-	-98	-0-	412	2			N	-0-					19
07	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					19
08	434	N	317	-0-	-117	-0-	317	2			N	-0-					19
09	420	N	281	-0-	-139	-0-	281	2			N	-0-					19
10	403	N	314	-0-	-89	-0-	314	2			N	-0-					19

HALL, F. L. WELL #: 19 RRCID -> 250926 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8737 - 12673

05	2139	X	1893	-0-	-246	-0-	1892	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	2754	2	28	9	N	25	25	8			-0-
07	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	2953	2	23	9	N	21	21	8			-0-
08	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	2633	2	32	9	N	29	29	8			-0-
09	2460	N	2294	-0-	-166	-0-	2286	2	8	9	N	7	7	8			-0-
10	2542	N	1664	-0-	-878	-0-	1660	2	4	9	N	4	4	8			-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 13 RRCID -> 251001 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 13205 PERF.11581 - 12962

05	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					47
06	270	N	264	-0-	-6	-0-	264	2			N	-0-					47
07	310	N	281	-0-	-29	-0-	281	2			N	-0-					47
08	341	N	272	-0-	-69	-0-	272	2			N	-0-					47
09	270	N	264	-0-	-6	-0-	264	2			N	-0-					47
10	279	N	272	-0-	-7	-0-	272	2			N	-0-					47

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 251012 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11330 - 13756

05	3813	X	3553	-0-	-260	-0-	3553	2			N	-0-					-0-
06	3690	X	2263	-0-	-1427	-0-	2263	2			N	-0-					-0-
07	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	4215	2			N	-0-					-0-
08	3813	X	3721	-0-	-92	-0-	3721	2			N	-0-					-0-
09	3690	X	3344	-0-	-346	-0-	3344	2			N	-0-					-0-
10	3813	X	3435	-0-	-378	-0-	3435	2			N	-0-					-0-

SAND BRANCH GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 251029 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11382 - 13464

05	465	N	442	-0-	-23	-0-	442	2			N	-0-					-0-
06	420	N	317	-0-	-103	-0-	317	2			N	-0-					-0-
07	341	N	260	-0-	-81	-0-	260	2			N	-0-					-0-
08	434	N	407	-0-	-27	-0-	407	2			N	-0-					-0-
09	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					-0-
10	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 251037 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 13187 PERF. 8549 - 12632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	744	N	738	-0-	-6	-0-	738	2			N	-0-					-0-
06	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2			N	-0-					-0-
07	775	N	768	-0-	-7	-0-	768	2			N	-0-					-0-
08	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-					-0-
09	1230	N	858	-0-	-372	-0-	858	2			N	-0-					-0-
10	775	N	414	-0-	-361	-0-	414	2			N	-0-					-0-

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 11 RRCID -> 251198 COMPL. DATE 04/30/2009 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11624 - 14314

05	1209	N	804	-0-	-405	-0-	804	2			N	-0-					50
06	840	N	785	-0-	-55	-0-	785	2			N	-0-					50
07	837	N	796	-0-	-41	-0-	796	2			N	-0-					50
08	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-					50
09	780	N	745	-0-	-35	-0-	745	2			N	-0-					50
10	806	N	763	-0-	-43	-0-	763	2			N	-0-					50

ASHWORTH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251237 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11001 - 13285

05	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	3225	2			N	-0-					-0-
06	2970	X	2897	-0-	-73	-0-	2897	2			N	-0-					-0-
07	3193	X	2983	-0-	-210	-0-	2983	2			N	-0-					-0-
08	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	3296	2			N	-0-					-0-
09	3120	X	3021	-0-	-99	-0-	3021	2			N	-0-					-0-
10	3224	X	2779	-0-	-445	-0-	2779	2			N	-0-					-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20R RRCID -> 251239 COMPL. DATE 04/18/2009 TOTAL DEPTH 13921 PERF.11308 - 13798

05	4154	X	3498	-0-	-656	-0-	3498	2			N	-0-					28
06	4186	X	4186	-0-	-0-	-0-	4186	2			N	-0-					28
07	3844	X	3474	-0-	-370	-0-	3474	2			N	-0-					28
08	3503	X	2700	-0-	-803	-0-	2700	2			N	-0-					28
09	4200	X	3541	-0-	-659	-0-	3541	2			N	-0-					28
10	4340	X	4176	-0-	-164	-0-	4176	2			N	-0-					28

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 251321 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 13219 PERF.11592 - 13027

05	2463	X	2463	-0-	-0-	-0-	2463	2			N	-0-					17
06	2040	X	1523	-0-	-517	-0-	1523	2			N	-0-					17
07	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	3345	2			N	-0-					17
08	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	3535	2			N	-0-					17
09	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	3407	2			N	-0-					17
10	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	3869	2			N	-0-					17

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 14 RRCID -> 251700 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 14320 PERF.11545 - 12614

05	2141	X	2141	-0-	-0-	-0-	2141	2			N	-0-					155
06	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	2298	2			N	-0-					155
07	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2199	2			N	-0-					155
08	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	2			N	-0-					155
09	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	2308	2			N	-0-					155
10	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	2			N	-0-					155

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 15 RRCID -> 251705 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 13826 PERF. 8498 - 13646

05	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-
06	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
07	372	N	264	-0-	-108	-0-	264	2			N	-0-					-0-
08	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					-0-
09	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-					-0-
10	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 19 RRCID -> 251711 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 14335 PERF. 8664 - 13990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5766	X	763	-0-	-5003	-0-	762	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	5580	X	1239	-0-	-4341	-0-	1238	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	5766	X	2918	-0-	-2848	-0-	2917	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	5766	X	1607	-0-	-4159	-0-	1606	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	4170	X	901	-0-	-3269	-0-	900	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	2914	X	1426	-0-	-1488	-0-	1426	2			N	-0-					-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 251715 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 13885 PERF. 8501 - 13668

05	3100	N	876	-0-	-2224	3549	876	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	2681	-0-	-319	3230	2681	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	814	-0-	-2286	944	814	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	3522	-0-	422	1366	3522	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	2036	-0-	-964	402	2036	2			N	-0-					-0-
10	2712	N	2310	-0-	-402	-0-	2310	2			N	-0-					-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 252013 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11467 - 12825

05	3100	N	2106	-0-	-994	2372	2104	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	3000	N	1997	-0-	-1003	1369	1994	2	3	9	N	3	3	8			-0-
07	2660	N	1291	-0-	-1369	-0-	1290	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	2695	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	2010	N	1634	-0-	-376	-0-	1633	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2036	2	2	9	N	2	2	8			-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 252339 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 13955 PERF.11405 - 13732

05	3658	X	2726	-0-	-932	-0-	2726	2			N	-0-					28
06	3540	X	2003	-0-	-1537	-0-	2003	2			N	-0-					28
07	3658	X	3215	-0-	-443	-0-	3215	2			N	-0-					28
08	3100	X	3065	-0-	-35	-0-	3065	2			N	-0-					28
09	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	3649	2			N	-0-					28
10	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	3685	2			N	-0-					28

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5H RRCID -> 252420 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 16100 PERF.13750 - 15752

05	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2			N	-0-					-0-
06	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			N	-0-					-0-
07	1023	N	521	-0-	-502	-0-	521	2			N	-0-					-0-
08	1519	N	805	-0-	-714	-0-	805	2			N	-0-					-0-
09	930	N	524	-0-	-406	-0-	524	2			N	-0-					-0-
10	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					-0-

ASHWORTH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252879 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 13710 PERF.11096 - 13537

05	899	N	817	-0-	-82	-0-	817	2			N	-0-					-0-
06	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			N	-0-					-0-
07	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			N	-0-					-0-
08	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			N	-0-					-0-
09	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			N	-0-					-0-
10	1209	N	1132	-0-	-77	-0-	1132	2			N	-0-					-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 252897 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 14680 PERF. 9057 - 14353

05	2418	X	1867	-0-	-551	-0-	1867	2			N	-0-					-0-
06	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	2897	2			N	-0-					-0-
07	2418	X	1941	-0-	-477	-0-	1941	2			N	-0-					-0-
08	2418	X	1446	-0-	-972	-0-	1446	2			N	-0-					-0-
09	2340	X	1284	-0-	-1056	-0-	1284	2			N	-0-					-0-
10	1953	N	1951	-0-	-2	-0-	1951	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BLAINS CREEK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 253145 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 13825 PERF.10898 - 13564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2478	X	2478	-0-	-0-	-0-	2478	2			N	-0-					-0-
06	2280	X	2018	-0-	-262	-0-	2018	2			N	-0-					-0-
07	2015	N	1824	-0-	-191	-0-	1824	2			N	-0-					-0-
08	2480	N	2288	-0-	-192	-0-	2288	2			N	-0-					-0-
09	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	2			N	-0-					-0-
10	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	2			N	-0-					-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 253261 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 12588 PERF. 8375 - 12422

05	217	N	143	-0-	-74	-0-	143	2			N	-0-					-0-
06	180	N	176	-0-	-4	-0-	176	2			N	-0-					-0-
07	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	2			N	-0-					-0-
08	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
09	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
10	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-

C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10H RRCID -> 253282 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 13154 PERF.13550 - 15324

05	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					-0-
06	810	N	712	-0-	-98	-0-	712	2			N	-0-					-0-
07	744	N	729	-0-	-15	-0-	729	2			N	-0-					-0-
08	682	N	605	-0-	-77	-0-	605	2			N	-0-					-0-
09	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			N	-0-					-0-
10	744	N	688	-0-	-56	-0-	688	2			N	-0-					-0-

RUNNING BRANCH GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 253421 COMPL. DATE 09/17/2009 TOTAL DEPTH 13625 PERF.11324 - 12186

05	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			N	-0-					-0-
06	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			N	-0-					-0-
07	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2			N	-0-					-0-
08	1240	N	1229	-0-	-11	-0-	1229	2			N	-0-					-0-
09	1260	N	1255	-0-	-5	-0-	1255	2			N	-0-					-0-
10	1271	N	1169	-0-	-102	-0-	1169	2			N	-0-					-0-

SAND BRANCH GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 253539 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 13800 PERF.10896 - 11922

05	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
08	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	2			N	-0-					-0-
09	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
10	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	2			N	-0-					-0-

SHEPPERD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253541 COMPL. DATE 10/03/2009 TOTAL DEPTH 13804 PERF.11548 - 11902

05	2152	X	2152	-0-	-0-	-0-	2152	2			N	-0-					-0-
06	1478	X	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2			N	-0-					-0-
07	1526	X	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2			N	-0-					-0-
08	1333	X	736	-0-	-597	-0-	736	2			N	-0-					-0-
09	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	2			N	-0-					-0-
10	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			N	-0-					-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 16 RRCID -> 254032 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 13115 PERF.11516 - 12920

05	3100	N	2664	-0-	-436	4726	2664	2			N	-0-					29
06	3000	N	3188	-0-	188	4914	3188	2			N	-0-					29
07	3100	N	3358	-0-	258	5172	3358	2			N	-0-					29
08	3100	N	3233	-0-	133	5305	3233	2			N	-0-					29
09	6285	X	980	-0-	-5305	-0-	980	2			N	-0-					29
10	2077	X	953	-0-	-1124	-0-	953	2			N	-0-					29

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12H RRCID -> 254353 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 13220 PERF.13465 - 17069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1865	X	1865	-0-	-0-	-0-	1865	2			N	-0-					-0-
06	210	X	101	-0-	-109	-0-	101	2			N	-0-					-0-
07	259	X	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
08	1967	X	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2			N	-0-					-0-
09	7146	X	7146	-0-	-0-	-0-	7146	2			N	-0-					-0-
10	2459	X	2459	-0-	-0-	-0-	2459	2			N	-0-					-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 254490 COMPL. DATE 12/19/2009 TOTAL DEPTH 13980 PERF.12101 - 13784

05	6107	X	6056	-0-	-51	-0-	6056	2			N	-0-					19
06	5843	X	5843	-0-	-0-	-0-	5843	2			N	-0-					19
07	5332	X	4524	-0-	-808	-0-	4524	2			N	-0-					19
08	6122	X	6122	-0-	-0-	-0-	6122	2			N	-0-					19
09	5850	X	5114	-0-	-736	-0-	5114	2			N	-0-					19
10	6045	X	4743	-0-	-1302	-0-	4743	2			N	-0-					19

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 254736 COMPL. DATE 11/18/2009 TOTAL DEPTH 14390 PERF.11566 - 14049

05	3100	N	1504	-0-	-1596	3085	1502	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	3000	N	1364	-0-	-1636	1449	1362	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	2794	N	1345	-0-	-1449	-0-	1344	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	1519	N	1326	-0-	-193	-0-	1325	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	1350	N	1160	-0-	-190	-0-	1159	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	1333	N	1193	-0-	-140	-0-	1192	2	1	9	N	1	1	8			-0-

REED GAS UNIT II WELL #: 9 RRCID -> 254739 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 12780 PERF. 8500 - 12628

05	3100	N	993	-0-	-2107	5649	993	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	954	-0-	-2046	3603	954	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	669	-0-	-2431	1172	669	2			N	-0-					-0-
08	1790	N	618	-0-	-1172	-0-	618	2			N	-0-					-0-
09	960	N	493	-0-	-467	-0-	493	2			N	-0-					-0-
10	682	N	491	-0-	-191	-0-	491	2			N	-0-					-0-

REED GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 255946 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 12720 PERF. 8433 - 12567

05	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-
06	270	N	129	-0-	-141	-0-	129	2			N	-0-					-0-
07	279	N	133	-0-	-146	-0-	133	2			N	-0-					-0-
08	310	N	137	-0-	-173	-0-	137	2			N	-0-					-0-
09	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
10	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 255964 COMPL. DATE 01/30/2010 TOTAL DEPTH 13420 PERF. 8811 - 13299

05	1215	N	1106	-0-	-109	-0-	1106	2			N	-0-					23
06	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			N	-0-					23
07	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			N	-0-					23
08	1116	N	1088	-0-	-28	-0-	1088	2			N	-0-					23
09	1110	N	926	-0-	-184	-0-	926	2			N	-0-					23
10	1085	N	896	-0-	-189	-0-	896	2			N	-0-					23

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 19 RRCID -> 256958 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 13082 PERF. 8557 - 12628

05	310	N	241	-0-	-69	-0-	241	2			N	-0-					-0-
06	240	N	212	-0-	-28	-0-	212	2			N	-0-					-0-
07	372	N	271	-0-	-101	-0-	271	2			N	-0-					-0-
08	248	N	246	-0-	-2	-0-	246	2			N	-0-					-0-
09	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					-0-
10	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SANDERS CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257376 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 12995 PERF. 8264 - 11930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	2			N	-0-					-0-
06	240	N	127	-0-	-113	-0-	127	2			N	-0-					-0-
07	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	2			N	-0-					-0-
08	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	2			N	-0-					-0-
09	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
10	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-

JEFF THOMAS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 257380 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 13262 PERF. 8677 - 13047

05	465	N	318	-0-	-147	-0-	318	2			N	-0-					74
06	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					74
07	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					74
08	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					74
09	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					74
10	310	N	128	-0-	-182	-0-	128	2			N	-0-					74

N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 257717 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8519 - 12878

05	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-					93
06	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					93
07	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-					93
08	992	N	782	-0-	-210	-0-	782	2			N	-0-					93
09	780	N	761	-0-	-19	-0-	761	2			N	-0-					93
10	899	N	789	-0-	-110	-0-	789	2			N	-0-					93

C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11H RRCID -> 257926 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 17000 PERF.13480 - 16544

05	3348	X	2434	-0-	-914	-0-	2434	2			N	-0-					-0-
06	3240	X	2098	-0-	-1142	-0-	2098	2			N	-0-					-0-
07	3193	X	2842	-0-	-351	-0-	2842	2			N	-0-					-0-
08	3100	X	2678	-0-	-422	-0-	2678	2			N	-0-					-0-
09	3000	X	1976	-0-	-1024	-0-	1976	2			N	-0-					-0-
10	2852	X	2643	-0-	-209	-0-	2643	2			N	-0-					-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 15 RRCID -> 258857 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 13170 PERF.11689 - 12779

05	2728	X	2282	-0-	-446	-0-	2282	2			N	-0-					-0-
06	2640	X	2235	-0-	-405	-0-	2235	2			N	-0-					-0-
07	2697	X	2062	-0-	-635	-0-	2062	2			N	-0-					-0-
08	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	2897	2			N	-0-					-0-
09	2250	X	1859	-0-	-391	-0-	1859	2			N	-0-					-0-
10	2325	X	1861	-0-	-464	-0-	1861	2			N	-0-					-0-

N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 259239 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 13025 PERF. 8530 - 12845

05	1023	N	876	-0-	-147	-0-	876	2			N	-0-					196
06	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					196
07	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-					196
08	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-					196
09	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					196
10	961	N	935	-0-	-26	-0-	935	2			N	-0-					196

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 20H RRCID -> 259259 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 13845 PERF.14225 - 17127

05	1240	N	675	-0-	-565	-0-	675	2			N	-0-					13
06	1050	N	433	-0-	-617	-0-	433	2			N	-0-					13
07	930	N	345	-0-	-585	-0-	345	2			N	-0-					13
08	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-					13
09	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-					13
10	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			N	-0-					13

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 259333 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 12764 PERF.11633 - 13034

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465 N	323	-0-	-142	-0-	323	2			N	-0-					-0-
06	690 N	374	-0-	-316	-0-	374	2			N	-0-					-0-
07	558 N	471	-0-	-87	-0-	471	2			N	-0-					-0-
08	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					-0-
09	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					-0-
10	465 N	271	-0-	-194	-0-	271	2			N	-0-					-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 259356 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 13909 PERF.11238 - 13670

05	3627 X	3189	-0-	-438	-0-	3189	2			N	-0-					-0-
06	3210 X	3004	-0-	-206	-0-	3004	2			N	-0-					-0-
07	3519 X	3519	-0-	-0-	-0-	3519	2			N	-0-					-0-
08	3452 X	3452	-0-	-0-	-0-	3452	2			N	-0-					-0-
09	3090 X	2316	-0-	-774	-0-	2316	2			N	-0-					-0-
10	3592 X	3592	-0-	-0-	-0-	3592	2			N	-0-					-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 259801 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 13482 PERF.11721 - 14176

05	3425 X	3425	-0-	-0-	-0-	3419	2	6	9	N	5	5	8			-0-
06	3273 X	3273	-0-	-0-	-0-	3265	2	8	9	N	7	7	8			-0-
07	2709 X	2709	-0-	-0-	-0-	2707	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	2984 X	2984	-0-	-0-	-0-	2980	2	4	9	N	4	4	8			-0-
09	2758 X	2758	-0-	-0-	-0-	2755	2	3	9	N	3	3	8			-0-
10	2570 X	2570	-0-	-0-	-0-	2568	2	2	9	N	2	2	8			-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 25 RRCID -> 259873 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 13550 PERF.10922 - 13408

05	3224 X	2126	-0-	-1098	-0-	2126	2			N	-0-					7
06	3120 X	1836	-0-	-1284	-0-	1836	2			N	-0-					7
07	3224 X	1992	-0-	-1232	-0-	1992	2			N	-0-					7
08	2885 X	2885	-0-	-0-	-0-	2885	2			N	-0-					7
09	2070 X	1334	-0-	-736	-0-	1334	2			N	-0-					7
10	2139 X	1878	-0-	-261	-0-	1878	2			N	-0-					7

GIBSON WELL #: 19 RRCID -> 259875 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 12822 PERF.11342 - 12586

05	5651 X	5651	-0-	-0-	-0-	5651	2			N	-0-					-0-
06	5245 X	5245	-0-	-0-	-0-	5245	2			N	-0-					-0-
07	5469 X	5469	-0-	-0-	-0-	5469	2			N	-0-					-0-
08	5404 X	5404	-0-	-0-	-0-	5404	2			N	-0-					-0-
09	5106 X	5106	-0-	-0-	-0-	5106	2			N	-0-					-0-
10	5302 X	5302	-0-	-0-	-0-	5302	2			N	-0-					-0-

GIBSON WELL #: 20 RRCID -> 259990 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 12790 PERF.11903 - 12559

05	3286 X	3147	-0-	-139	-0-	3147	2			N	-0-					-0-
06	3180 X	2234	-0-	-946	-0-	2234	2			N	-0-					-0-
07	3286 X	1147	-0-	-2139	-0-	1147	2			N	-0-					-0-
08	3623 X	3623	-0-	-0-	-0-	3623	2			N	-0-					-0-
09	3060 X	2867	-0-	-193	-0-	2867	2			N	-0-					-0-
10	3191 X	3191	-0-	-0-	-0-	3191	2			N	-0-					-0-

B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 24 RRCID -> 260709 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 13118 PERF. 8651 - 12829

05	6510 X	2250	-0-	-4260	-0-	2250	2			N	-0-					-0-
06	4230 X	2258	-0-	-1972	-0-	2258	2			N	-0-					-0-
07	4441 X	4441	-0-	-0-	-0-	4441	2			N	-0-					-0-
08	6734 X	6734	-0-	-0-	-0-	6734	2			N	-0-					-0-
09	6489 X	6489	-0-	-0-	-0-	6489	2			N	-0-					-0-
10	6654 X	6654	-0-	-0-	-0-	6654	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 22 RRCID -> 260763 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 13080 PERF.11451 - 12859

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3131 X	1517	-0-	-1614	-0-	1517	2			N	-0-					3
06	3210 X	2123	-0-	-1087	-0-	2123	2			N	-0-					3
07	3317 X	3161	-0-	-156	-0-	3161	2			N	-0-					3
08	3317 X	2914	-0-	-403	-0-	2914	2			N	-0-					3
09	2430 X	1803	-0-	-627	-0-	1803	2			N	-0-					3
10	3162 X	2700	-0-	-462	-0-	2700	2			N	-0-					3

RUNNING BRANCH GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 260775 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 13606 PERF.11484 - 12202

05	3968 X	3968	-0-	-0-	-0-	3968	2			N	-0-					-0-
06	3845 X	3845	-0-	-0-	-0-	3845	2			N	-0-					-0-
07	3632 X	3632	-0-	-0-	-0-	3632	2			N	-0-					-0-
08	2914 X	1797	-0-	-1117	-0-	1797	2			N	-0-					-0-
09	2820 X	2378	-0-	-442	-0-	2378	2			N	-0-					-0-
10	4656 X	4656	-0-	-0-	-0-	4656	2			N	-0-					-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 261147 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 13063 PERF. 8205 - 12848

05	2201 X	970	-0-	-1231	-0-	970	2			N	-0-					-0-
06	2010 X	758	-0-	-1252	-0-	758	2			N	-0-					-0-
07	2232 X	2124	-0-	-108	-0-	2124	2			N	-0-					-0-
08	2232 X	1570	-0-	-662	-0-	1570	2			N	-0-					-0-
09	3448 X	3448	-0-	-0-	-0-	3448	2			N	-0-					-0-
10	2203 X	2203	-0-	-0-	-0-	2203	2			N	-0-					-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 261194 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 13903 PERF.11417 - 13872

05	4402 X	3767	-0-	-635	-0-	3767	2			N	-0-					-0-
06	4260 X	3394	-0-	-866	-0-	3394	2			N	-0-					-0-
07	3689 X	3556	-0-	-133	-0-	3556	2			N	-0-					-0-
08	3782 X	3225	-0-	-557	-0-	3225	2			N	-0-					-0-
09	3834 X	3834	-0-	-0-	-0-	3834	2			N	-0-					-0-
10	3782 X	3751	-0-	-31	-0-	3751	2			N	-0-					-0-

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11H RRCID -> 261206 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 13150 PERF.13300 - 18202

05	6107 X	3280	-0-	-2827	-0-	3280	2			N	-0-					-0-
06	5910 X	2363	-0-	-3547	-0-	2363	2			N	-0-					-0-
07	6107 X	3499	-0-	-2608	-0-	3499	2			N	-0-					-0-
08	4650 X	1488	-0-	-3162	-0-	1488	2			N	-0-					-0-
09	5829 X	5829	-0-	-0-	-0-	5829	2			N	-0-					-0-
10	5931 X	5931	-0-	-0-	-0-	5931	2			N	-0-					-0-

W. O. STONE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 25 RRCID -> 261211 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 13906 PERF.12095 - 13920

05	4405 X	4405	-0-	-0-	-0-	4405	2			N	-0-					-0-
06	4139 X	4139	-0-	-0-	-0-	4139	2			N	-0-					-0-
07	4222 X	4222	-0-	-0-	-0-	4222	2			N	-0-					-0-
08	3844 X	2777	-0-	-1067	-0-	2777	2			N	-0-					-0-
09	3804 X	3804	-0-	-0-	-0-	3804	2			N	-0-					-0-
10	3844 X	3777	-0-	-67	-0-	3777	2			N	-0-					-0-

W. O. STONE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 261240 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 13797 PERF.11340 - 13816

05	2976 X	2875	-0-	-101	-0-	2875	2			N	-0-					37
06	2880 X	2205	-0-	-675	-0-	2205	2			N	-0-					37
07	2852 X	1806	-0-	-1046	-0-	1806	2			N	-0-					37
08	2986 X	2986	-0-	-0-	-0-	2986	2			N	-0-					37
09	2790 X	2728	-0-	-62	-0-	2728	2			N	-0-					37
10	2883 X	2699	-0-	-184	-0-	2699	2			N	-0-					37

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

W. O. STONE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 24 RRCID -> 261254 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 13863 PERF.12015 - 13838

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3100 X	2815	-0-	-285	-0-	2815	2		N	-0-			-0-
06	3000 X	2757	-0-	-243	-0-	2757	2		N	-0-			-0-
07	3100 X	2468	-0-	-632	-0-	2468	2		N	-0-			-0-
08	3038 X	2819	-0-	-219	-0-	2819	2		N	-0-			-0-
09	2820 X	2585	-0-	-235	-0-	2585	2		N	-0-			-0-
10	2852 X	2669	-0-	-183	-0-	2669	2		N	-0-			-0-

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 26 RRCID -> 261266 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 13975 PERF.11353 - 13838

05	651 X	435	-0-	-216	-0-	435	2		N	-0-			-0-
06	450 X	435	-0-	-15	-0-	435	2		N	-0-			-0-
07	465 X	417	-0-	-48	-0-	417	2		N	-0-			-0-
08	434 X	420	-0-	-14	-0-	420	2		N	-0-			-0-
09	450 X	411	-0-	-39	-0-	411	2		N	-0-			-0-
10	465 X	417	-0-	-48	-0-	417	2		N	-0-			-0-

W. O. STONE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 27 RRCID -> 261267 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 14027 PERF.12084 - 13904

05	2728 X	2310	-0-	-418	-0-	2310	2		N	-0-			-0-
06	2640 X	2234	-0-	-406	-0-	2234	2		N	-0-			-0-
07	2511 X	2268	-0-	-243	-0-	2268	2		N	-0-			-0-
08	2387 X	2254	-0-	-133	-0-	2254	2		N	-0-			-0-
09	2310 X	2189	-0-	-121	-0-	2189	2		N	-0-			-0-
10	2354 X	2354	-0-	-0-	-0-	2354	2		N	-0-			-0-

ROBERT SHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2H RRCID -> 261556 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 13421 PERF.13410 - 20927

05	11098 X	11055	-0-	-43	-0-	11055	2		N	-0-			-0-
06	10740 X	9957	-0-	-783	-0-	9957	2		N	-0-			-0-
07	11098 X	10738	-0-	-360	-0-	10738	2		N	-0-			-0-
08	11067 X	8802	-0-	-2265	-0-	8802	2		N	-0-			-0-
09	10710 X	8562	-0-	-2148	-0-	8562	2		N	-0-			-0-
10	11067 X	8829	-0-	-2238	-0-	8829	2		N	-0-			-0-

B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 22 RRCID -> 261568 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 13977 PERF.12060 - 13849

05	5580 X	4810	-0-	-770	-0-	4810	2		N	-0-			-0-
06	5400 X	4247	-0-	-1153	-0-	4247	2		N	-0-			-0-
07	5425 X	2714	-0-	-2711	-0-	2714	2		N	-0-			-0-
08	5239 X	4121	-0-	-1118	-0-	4121	2		N	-0-			-0-
09	4800 X	3881	-0-	-919	-0-	3881	2		N	-0-			-0-
10	4805 X	4734	-0-	-71	-0-	4734	2		N	-0-			-0-

MANNING GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 262212 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 13777 PERF.11318 - 13777

05	3100 N	1744	-0-	-1356	2405	1744	2		N	-0-			-0-
06	3000 N	1700	-0-	-1300	1105	1700	2		N	-0-			-0-
07	3100 N	2022	-0-	-1078	27	2022	2		N	-0-			-0-
08	2185 N	2158	-0-	-27	-0-	2158	2		N	-0-			-0-
09	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	2		N	-0-			-0-
10	2015 N	1747	-0-	-268	-0-	1747	2		N	-0-			-0-

THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 25 RRCID -> 264488 COMPL. DATE 11/30/2011 TOTAL DEPTH 13995 PERF.11405 - 13819

05	4551 X	4551	-0-	-0-	-0-	4551	2		N	-0-			-0-
06	4127 X	4127	-0-	-0-	-0-	4127	2		N	-0-			-0-
07	3843 X	3843	-0-	-0-	-0-	3843	2		N	-0-			-0-
08	5764 X	5764	-0-	-0-	-0-	5764	2		N	-0-			-0-
09	5074 X	5074	-0-	-0-	-0-	5074	2		N	-0-			-0-
10	4931 X	4931	-0-	-0-	-0-	4931	2		N	-0-			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 17H RRCID -> 264698 COMPL. DATE 01/10/2011 TOTAL DEPTH 13960 PERF.14148 - 17600

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	4247 X	3210	-0-	-1037	-0-	3210	2		N	-0-			-0-
06	4110 X	3941	-0-	-169	-0-	3941	2		N	-0-			-0-
07	4247 X	2720	-0-	-1527	-0-	2720	2		N	-0-			-0-
08	3472 X	3131	-0-	-341	-0-	3131	2		N	-0-			-0-
09	3930 X	3115	-0-	-815	-0-	3115	2		N	-0-			-0-
10	4061 X	3323	-0-	-738	-0-	3323	2		N	-0-			-0-

W. O. STONE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 22 RRCID -> 264699 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 13891 PERF.12281 - 13864

05	3069 X	-0-	-0-	-3069	-0-				N	-0-			-0-
06	3090 X	-0-	-0-	-3090	-0-				N	-0-			-0-
07	3193 X	-0-	-0-	-3193	-0-				N	-0-			-0-
08	3193 X	-0-	-0-	-3193	-0-				N	-0-			-0-
09	1800 X	-0-	-0-	-1800	-0-				N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 264881 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 13431 PERF.11844 - 13296

05	2293 N	1212	-0-	-1081	-0-	1212	2		N	-0-			19
06	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2		N	-0-			19
07	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2		N	-0-			19
08	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2		N	-0-			19
09	1470 N	1370	-0-	-100	-0-	1370	2		N	-0-			19
10	2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	2005	2		N	-0-			19

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 24 RRCID -> 264944 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 13340 PERF.10878 - 13234

05	3799 X	3799	-0-	-0-	-0-	3799	2		N	-0-			20
06	3323 X	3323	-0-	-0-	-0-	3323	2		N	-0-			20
07	2976 X	2158	-0-	-818	-0-	2158	2		N	-0-			20
08	3379 X	1891	-0-	-1488	-0-	1891	2		N	-0-			20
09	3270 X	1995	-0-	-1275	-0-	1995	2		N	-0-			20
10	3379 X	492	-0-	-2887	-0-	492	2		N	-0-			20

JEFF THOMAS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 22H RRCID -> 265066 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 14024 PERF.14163 - 17915

05	2976 X	2478	-0-	-498	-0-	2478	2		N	-0-			-0-
06	3060 X	2245	-0-	-815	-0-	2245	2		N	-0-			-0-
07	3162 X	2920	-0-	-242	-0-	2920	2		N	-0-			-0-
08	3162 X	2681	-0-	-481	-0-	2681	2		N	-0-			-0-
09	2400 X	2185	-0-	-215	-0-	2185	2		N	-0-			-0-
10	3256 X	3256	-0-	-0-	-0-	3256	2		N	-0-			-0-

B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 265646 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 13980 PERF.11425 - 13812

05	5518 X	4787	-0-	-731	-0-	4787	2		N	-0-			-0-
06	5310 X	4617	-0-	-693	-0-	4617	2		N	-0-			-0-
07	5487 X	5048	-0-	-439	-0-	5048	2		N	-0-			-0-
08	5487 X	5180	-0-	-307	-0-	5180	2		N	-0-			-0-
09	5130 X	4344	-0-	-786	-0-	4344	2		N	-0-			-0-
10	5053 X	4593	-0-	-460	-0-	4593	2		N	-0-			-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 20 RRCID -> 266159 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 14405 PERF.11557 - 14006

05	62 X	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
06	60 X	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-
07	62 X	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 28 RRCID -> 266178 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 13985 PERF.11407 - 13852

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100 N	2641	-0-	-459	7423	2641	2			N	-0-					-0-
06	3000 N	2104	-0-	-896	6527	2104	2			N	-0-					-0-
07	3100 N	1845	-0-	-1255	5272	1845	2			N	-0-					-0-
08	3100 N	2907	-0-	-193	5079	2907	2			N	-0-					-0-
09	3000 N	2695	-0-	-305	4774	2695	2			N	-0-					-0-
10	3100 N	2922	-0-	-178	4596	2922	2			N	-0-					-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 29 RRCID -> 266179 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 14020 PERF.11458 - 13867

05	2387 X	2163	-0-	-224	-0-	2163	2			N	-0-					-0-
06	2310 X	2096	-0-	-214	-0-	2096	2			N	-0-					-0-
07	2387 X	2171	-0-	-216	-0-	2171	2			N	-0-					-0-
08	2259 X	2259	-0-	-0-	-0-	2259	2			N	-0-					-0-
09	2100 X	2000	-0-	-100	-0-	2000	2			N	-0-					-0-
10	2170 X	1909	-0-	-261	-0-	1909	2			N	-0-					-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 266206 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 14437 PERF.11613 - 14288

05	3100 N	2122	-0-	-978	6056	2118	2	4	9	N	4	4	8			-0-
06	3000 N	1907	-0-	-1093	4963	1899	2	8	9	N	7	7	8			-0-
07	3100 N	1202	-0-	-1898	3065	1200	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	3100 N	1889	-0-	-1211	1854	1885	2	4	9	N	4	4	8			-0-
09	3000 N	1385	-0-	-1615	239	1382	2	3	9	N	3	3	8			-0-
10	1209 N	917	-0-	-292	-0-	915	2	2	9	N	2	2	8			-0-

WHITE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266264 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10864 - 13354

05	3100 N	2370	-0-	-730	7221	95	1	2275	2	N	-0-					-0-
06	3000 N	1972	-0-	-1028	6193	85	1	1887	2	N	-0-					-0-
07	3100 N	2617	-0-	-483	5710	110	1	2507	2	N	-0-					-0-
08	3100 N	1861	-0-	-1239	4471	80	1	1781	2	N	-0-					-0-
09	3000 N	2197	-0-	-803	3668	101	1	2096	2	N	-0-					-0-
10	3100 N	-0-	-0-	-3100	568					N	-0-					-0-

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 37 RRCID -> 266304 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 13988 PERF.11489 - 13852

05	3317 X	3007	-0-	-310	-0-	3007	2			N	-0-					-0-
06	3210 X	2542	-0-	-668	-0-	2542	2			N	-0-					-0-
07	3317 X	3309	-0-	-8	-0-	3309	2			N	-0-					-0-
08	3317 X	2565	-0-	-752	-0-	2565	2			N	-0-					-0-
09	3000 X	2391	-0-	-609	-0-	2391	2			N	-0-					-0-
10	3431 X	3431	-0-	-0-	-0-	3431	2			N	-0-					-0-

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 266309 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 13394 PERF.11045 - 13208

05	4805 X	4161	-0-	-644	-0-	4161	2			N	-0-					-0-
06	4650 X	3877	-0-	-773	-0-	3877	2			N	-0-					-0-
07	4650 X	3437	-0-	-1213	-0-	3437	2			N	-0-					-0-
08	4464 X	3017	-0-	-1447	-0-	3017	2			N	-0-					-0-
09	4320 X	4114	-0-	-206	-0-	4114	2			N	-0-					-0-
10	4154 X	4098	-0-	-56	-0-	4098	2			N	-0-					-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 34 RRCID -> 266310 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 14046 PERF.12118 - 12821

05	5750 X	5750	-0-	-0-	-0-	5750	2			N	-0-					2
06	5803 X	5803	-0-	-0-	-0-	5803	2			N	-0-					2
07	4380 X	4380	-0-	-0-	-0-	4380	2			N	-0-					2
08	4213 X	4213	-0-	-0-	-0-	4213	2			N	-0-					2
09	3230 X	3230	-0-	-0-	-0-	3230	2			N	-0-					2
10	3800 X	3800	-0-	-0-	-0-	3800	2			N	-0-					2

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 24 RRCID -> 266316 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11545 - 12968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	1309	-0-	-1791	2357	1309	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	1478	-0-	-1522	835	1478	2			N	-0-					-0-
07	2660	N	1825	-0-	-835	-0-	1825	2			N	-0-					-0-
08	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	2452	2			N	-0-					-0-
09	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2			N	-0-					-0-
10	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	2			N	-0-					-0-

PRATT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2H RRCID -> 266471 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 13474 PERF.13340 - 18503

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

MARFA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 269755 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 13333 PERF.10526 - 13170

05	651	N	287	-0-	-364	-0-	287	2			N	-0-					-0-
06	390	N	209	-0-	-181	-0-	209	2			N	-0-					-0-
07	403	N	335	-0-	-68	-0-	335	2			N	-0-					-0-
08	279	N	9	-0-	-270	-0-	9	2			N	-0-					-0-
09	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-
10	341	N	248	-0-	-93	-0-	248	2			N	-0-					-0-

G. H. LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12H RRCID -> 274438 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 13498 PERF.14084 - 18703

05	8368	X	8368	-0-	-0-	-0-	8368	2			N	-0-					-0-
06	7500	X	7498	-0-	-2	-0-	7498	2			N	-0-					-0-
07	8029	X	7201	-0-	-828	-0-	7201	2			N	-0-					-0-
08	8370	X	7379	-0-	-991	-0-	7379	2			N	-0-					-0-
09	8100	X	7922	-0-	-178	-0-	7922	2			N	-0-					-0-
10	8370	X	7913	-0-	-457	-0-	7913	2			N	-0-					-0-

MANNING GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277569 COMPL. DATE 08/31/2015 TOTAL DEPTH 11125 PERF.11449 - 12849

05	17522	X	17522	-0-	-0-	-0-	17522	2			N	-0-					-0-
06	16920	X	16535	-0-	-385	-0-	16535	2			N	-0-					-0-
07	17020	X	17020	-0-	-0-	-0-	17020	2			N	-0-					-0-
08	17515	X	16442	-0-	-1073	-0-	16442	2			N	-0-					-0-
09	16950	X	15816	-0-	-1134	-0-	15816	2			N	-0-					-0-
10	17515	X	15962	-0-	-1553	-0-	15962	2			N	-0-					-0-

BLAINS CREEK-GOLDBECK ALLOCATION WELL #: 01H RRCID -> 282577 COMPL. DATE 09/19/2017 TOTAL DEPTH 11070 PERF.11059 - 17522

05	15782	X	15782	-0-	-0-	-0-	15782	2			N	-0-					-0-
06	15102	X	15102	-0-	-0-	-0-	15102	2			N	-0-					-0-
07	15889	X	15889	-0-	-0-	-0-	15889	2			N	-0-					-0-
08	15128	X	13459	-0-	-1669	-0-	13459	2			N	-0-					-0-
09	14640	X	11283	-0-	-3357	-0-	11283	2			N	-0-					-0-
10	15128	X	10954	-0-	-4174	-0-	10954	2			N	-0-					-0-

SAND BRANCH GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 282900 COMPL. DATE 05/18/2017 TOTAL DEPTH 11248 PERF.11017 - 16580

05	4643	X	4643	-0-	-0-	-0-	4643	2			N	-0-					-0-
06	4854	X	4854	-0-	-0-	-0-	4854	2			N	-0-					-0-
07	4838	X	4838	-0-	-0-	-0-	4838	2			N	-0-					-0-
08	5314	X	5314	-0-	-0-	-0-	5314	2			N	-0-					-0-
09	7046	X	7046	-0-	-0-	-0-	7046	2			N	-0-					-0-
10	7317	X	7317	-0-	-0-	-0-	7317	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TUMLINSON-NE-WILLIS ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 288208 COMPL. DATE 12/08/2020 TOTAL DEPTH 12470 PERF.12449 - 17373

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	82212 X	65531	-0-	-16681	-0-	65531	2		N	-0-			-0-
06	76560 X	60976	-0-	-15584	-0-	60976	2		N	-0-			-0-
07	74400 X	59976	-0-	-14424	-0-	59976	2		N	-0-			-0-
08	72540 X	54178	-0-	-18362	-0-	54178	2		N	-0-			-0-
09	67080 X	51054	-0-	-16026	-0-	51054	2		N	-0-			-0-
10	65534 X	52678	-0-	-12856	-0-	52678	2		N	-0-			-0-

JACOBY HARRIS-TUMLINSON WELL #: 1H RRCID -> 288218 COMPL. DATE 12/08/2020 TOTAL DEPTH 12166 PERF.12477 - 13445

05	20925 X	17793	-0-	-3132	-0-	17793	2		N	-0-			-0-
06	19560 X	16603	-0-	-2957	-0-	16603	2		N	-0-			-0-
07	18972 X	16694	-0-	-2278	-0-	16694	2		N	-0-			-0-
08	18972 X	16127	-0-	-2845	-0-	16127	2		N	-0-			-0-
09	17640 X	14675	-0-	-2965	-0-	14675	2		N	-0-			-0-
10	17794 X	14711	-0-	-3083	-0-	14711	2		N	-0-			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
HUFFMAN "B" WELL #: 1 RRCID -> 120340 COMPL. DATE 02/18/1986 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8821 - 8844

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

WORTHY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 134203 COMPL. DATE 03/12/1990 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8848 - 9048

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

GRIZZLY WELL #: 1 RRCID -> 205891 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 14950 PERF. 9238 - 9417

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

LEWIS "B" WELL #: 4 RRCID -> 205906 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 14989 PERF. 9301 - 9445

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
LEWIS "B" WELL #: 3 RRCID -> 207078 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 14980 PERF. 9296 - 9443

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

HOLMES "A" WELL #: 7 RRCID -> 207375 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 9154 - 9518

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

HOLMES "A" WELL #: 3 RRCID -> 207376 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF. 9094 - 9462

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

HOLMES "A" WELL #: 4 RRCID -> 207435 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 14244 PERF. 9200 - 9524

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

HOLMES "A" WELL #: 5 RRCID -> 210646 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 14200 PERF. 9092 - 9493

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

BLACK WELL #: 1 RRCID -> 211149 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 14788 PERF. 9172 - 9389

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

GRIZZLY WELL #: 2 RRCID -> 211523 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 14937 PERF. 9202 - 9433

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

LEWIS "B" WELL #: 7 RRCID -> 211530 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 14950 PERF. 9238 - 9370

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

GRIZZLY WELL #: 3 RRCID -> 211689 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 14784 PERF. 9172 - 9397

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

LEWIS "B" WELL #: 8 RRCID -> 213977 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 9234 - 9339

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

LEWIS "B" WELL #: 10 RRCID -> 215512 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 14737 PERF. 9161 - 9314

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

LEWIS "B" WELL #: 9 RRCID -> 215787 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 14650 PERF. 9107 - 9296

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

HOLMES "A" WELL #: 13 RRCID -> 216988 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 9122 - 9431

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

HOLMES "A" WELL #: 18 RRCID -> 217453 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 14270 PERF. 9172 - 9501

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

LEWIS "B" WELL #: 11 RRCID -> 217922 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 14770 PERF. 9260 - 9336

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

LEWIS "B" WELL #: 17 RRCID -> 217929 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9129 - 9212

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

HOLMES "A" WELL #: 12 RRCID -> 218100 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 14890 PERF. 9139 - 9424

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

HOLMES "A" WELL #: 6 RRCID -> 218112 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 14325 PERF. 9088 - 9538

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

LEWIS "B" WELL #: 19 RRCID -> 218955 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 15100 PERF. 9322 - 9542

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

HOLMES "A" WELL #: 17 RRCID -> 220497 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 14346 PERF. 9151 - 9406

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

BLACK WELL #: 5 RRCID -> 223603 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 14597 PERF. 9088 - 9227

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

LEWIS "B" WELL #: 14 RRCID -> 223611 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 14614 PERF. 9104 - 9283

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

LEWIS "B" WELL #: 15 RRCID -> 224814 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 14670 PERF. 9192 - 9276

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

HOLMES "A" WELL #: 23 RRCID -> 227317 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 13360 PERF. 9142 - 9534

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

HOLMES "A" WELL #: 24 RRCID -> 228097 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 14240 PERF. 9182 - 9544

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

BLACK WELL #: 8 RRCID -> 228224 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 14463 PERF. 9038 - 9211

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

BLACK WELL #: 3 RRCID -> 228227 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 14740 PERF. 9180 - 9430

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

LEWIS "B" WELL #: 16 RRCID -> 229883 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 14583 PERF. 8890 - 9145

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

HOLMES "A" WELL #: 21 RRCID -> 230328 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 14248 PERF. 9188 - 9475

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

HOLMES "A" WELL #: 22 RRCID -> 230331 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 14240 PERF. 9146 - 9492

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

GRIZZLY WELL #: 4 RRCID -> 232112 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 14651 PERF. 9125 - 9381

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

BLACK WELL #: 2 RRCID -> 233076 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 14459 PERF. 9170 - 9341

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

HOLMES"A" WELL #: 19 RRCID -> 233261 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 14090 PERF. 9128 - 9445

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

POLAR WELL #: 1 RRCID -> 233316 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 14460 PERF. 9060 - 9212

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

HOLMES "A" WELL #: 26 RRCID -> 233732 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 15131 PERF. 9240 - 9520

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

HOLMES "A" WELL #: 15 RRCID -> 235957 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 14290 PERF. 9234 - 9510

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

HOLMES "A" WELL #: 14 RRCID -> 235999 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 14358 PERF. 9348 - 9633

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

LITTLE FLOCK WELL #: 1 RRCID -> 241211 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 14850 PERF. 9320 - 9508

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

TWEENER WELL #: 3 RRCID -> 241572 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 12479 PERF. 8878 - 9328

05	465 N	151	-0-	-314	-0-	5	1	146	2	Y	-0-			23
06	300 N	188	-0-	-112	-0-	7	1	181	2	Y	-0-			23
07	189 N	189	-0-	-0-	-0-	5	1	184	2	Y	-0-			23
08	155 N	139	-0-	-16	-0-	5	1	134	2	Y	-0-			23
09	180 N	163	-0-	-17	-0-	6	1	156	2	Y	1			24
						1	9							
10	186 N	125	-0-	-61	-0-	3	1	121	2	Y	1			25
						1	9							

BLACK WELL #: 15 RRCID -> 242942 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 14314 PERF. 9075 - 9317

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

LEWIS "B" WELL #: 18 RRCID -> 243432 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 14999 PERF. 9346 - 10006

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
LEWIS "B" WELL #: 20 RRCID -> 244631 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 14810 PERF. 9442 - 9462

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

BLACK WELL #: 11 RRCID -> 244655 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 14450 PERF. 8989 - 9207

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

BLACK WELL #: 6 RRCID -> 245122 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 14615 PERF. 9224 - 9310

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

TWEENER WELL #: 4 RRCID -> 245787 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 13358 PERF. 9130 - 9238

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

BLACK WELL #: 7 RRCID -> 251128 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 14365 PERF. 9162 - 9341

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

LEWIS "B" WELL #: 22 RRCID -> 251421 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 15020 PERF. 9442 - 9556

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

BLACK WELL #: 14 RRCID -> 251729 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 9026 - 9174

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
LEWIS "B" WELL #: 6 RRCID -> 256028 COMPL. DATE 03/14/2010 TOTAL DEPTH 13890 PERF. 9420 - 9520

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

LEWIS "B" WELL #: 23 RRCID -> 266332 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 14850 PERF. 8888 - 14626

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

LEWIS "B" WELL #: 24 RRCID -> 266496 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 14750 PERF. 8820 - 14490

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

XTO ENERGY INC. 945936
PRATT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 121923 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 9001 PERF. 8260 - 8647

05	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	2		Y	-0-			-0-
06	1410 N	367	-0-	-1043	-0-	367	2		Y	-0-			-0-
07	1085 N	590	-0-	-495	-0-	590	2		Y	-0-			-0-
08	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2		Y	-0-			-0-
09	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2		Y	-0-			-0-
10	791 N	791	-0-	-0-	-0-	791	2		Y	-0-			-0-

SADLER WELL #: 1 RRCID -> 123358 COMPL. DATE 07/28/2014 TOTAL DEPTH 13600 PERF. 8250 - 8630

05	279 N	143	-0-	-136	-0-	143	2		Y	-0-			-0-
06	150 N	119	-0-	-31	-0-	119	2		Y	-0-			-0-
07	155 N	84	-0-	-71	-0-	84	2		Y	-0-			-0-
08	155 N	130	-0-	-25	-0-	130	2		Y	-0-			-0-
09	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2		Y	-0-			-0-
10	93 N	38	-0-	-55	-0-	38	2		Y	-0-			-0-

CARPENTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 127040 COMPL. DATE 11/03/2012 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8529 - 8921

05	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2		N	-0-			-0-
06	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2		N	-0-			-0-
07	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2		N	-0-			-0-
08	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-			-0-
09	60 N	4	-0-	-56	-0-	4	2		N	-0-			-0-
10	62 N	27	-0-	-35	-0-	27	2		N	-0-			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 129511 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8579 - 8990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					40
06	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					40
07	12	N	8	-0-	-4	-0-	8	2			N	-0-					40
08	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					40
09	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					40
10	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					40

STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 134403 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 13850 PERF. 8959 - 8972

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

BEDDINGFIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 134931 COMPL. DATE 05/06/1990 TOTAL DEPTH 9719 PERF. 9096 - 9106

05	1354	N	1289	-0-	-65	-0-	1289	2			N	-0-					-0-
06	1260	N	1198	-0-	-62	-0-	1198	2			N	-0-					-0-
07	1302	N	1261	-0-	-41	-0-	1261	2			N	-0-					-0-
08	1302	N	899	-0-	-403	-0-	899	2			N	-0-					-0-
09	1200	N	377	-0-	-823	-0-	377	2			N	-0-					-0-
10	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	2			N	-0-					-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 135153 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 9717 PERF. 8587 - 8921

05	14B	DENY	15	-0-	15	15	15	2			N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/30/2023

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 138994 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8601 - 9182

05	3100	N	951	-0-	-2149	1932	951	2			N	-0-					14
06	3000	N	1557	-0-	-1443	489	1557	2			N	-0-					14
07	1993	N	1504	-0-	-489	-0-	1504	2			N	-0-					14
08	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2			N	-0-					14
09	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2			N	-0-					14
10	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	2			N	-0-					14

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 142130 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8706 - 9419

05	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
06	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
08	124	N	27	-0-	-97	-0-	27	2			N	-0-					-0-
09	90	N	48	-0-	-42	-0-	48	2			N	-0-					-0-
10	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 142951 COMPL. DATE 12/29/2014 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 8967 - 9038

05	19652	X	7583	-0-	-12069	-0-	7583	2			N	-0-					-0-
06	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	3600	2			N	-0-					-0-
07	7382	X	7382	-0-	-0-	-0-	7382	2			N	-0-					-0-
08	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	3001	2			N	-0-					-0-
09	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	3605	2			N	-0-					-0-
10	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	3708	2			N	-0-					-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2A RRCID -> 144852 COMPL. DATE 12/22/1998 TOTAL DEPTH 9521 PERF. 8676 - 9333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					-0-
06	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					-0-
07	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					-0-
08	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
09	180	N	123	-0-	-57	-0-	123	2			N	-0-					-0-
10	186	N	114	-0-	-72	-0-	114	2			N	-0-					-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 145042 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 8530 - 9258

05	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	2			N	-0-					-0-
06	120	N	104	-0-	-16	-0-	104	2			N	-0-					-0-
07	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	2			N	-0-					-0-
08	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	2			N	-0-					-0-
09	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
10	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-

PHILLIPS "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 146417 COMPL. DATE 05/26/2001 TOTAL DEPTH 9521 PERF. 9035 - 9161

05	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					-0-
06	840	N	504	-0-	-336	-0-	504	2			N	-0-					-0-
07	713	N	349	-0-	-364	-0-	349	2			N	-0-					-0-
08	775	N	385	-0-	-390	-0-	385	2			N	-0-					-0-
09	510	N	203	-0-	-307	-0-	203	2			N	-0-					-0-
10	341	N	309	-0-	-32	-0-	309	2			N	-0-					-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 149099 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8833 - 9453

05	558	N	484	-0-	-74	-0-	484	2			N	-0-					-0-
06	660	N	435	-0-	-225	-0-	435	2			N	-0-					-0-
07	465	N	430	-0-	-35	-0-	430	2			N	-0-					-0-
08	496	N	477	-0-	-19	-0-	477	2			N	-0-					-0-
09	450	N	355	-0-	-95	-0-	355	2			N	-0-					-0-
10	434	N	427	-0-	-7	-0-	427	2			N	-0-					-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 150942 COMPL. DATE 07/29/1994 TOTAL DEPTH 10117 PERF. 8955 - 9150

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

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 152005 COMPL. DATE 09/16/2011 TOTAL DEPTH 9818 PERF. 8660 - 9300

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

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 152379 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10121 PERF. 8702 - 8929

05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
06	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
08	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-					-0-
09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
10	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 153309 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 8640 - 9227

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	1542	-0-	1542	120335	1542	2		N	-0-			30
06	T. A.	513	-0-	513	120848	513	2		N	-0-			30
07	T. A.	374	-0-	374	121222	374	2		N	-0-			30
08	T. A.	345	-0-	345	121567	345	2		N	-0-			30
09	121949 X	382	-0-	-121567	-0-	382	2		N	-0-			30
10	278 X	278	-0-	-0-	-0-	278	2		N	-0-			30

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 154184 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8621 - 9187

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

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 154737 COMPL. DATE 10/21/2012 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8638 - 9058

05	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2		N	-0-			-0-
06	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2		N	-0-			-0-
07	915 N	915	-0-	-0-	-0-	915	2		N	-0-			-0-
08	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2		N	-0-			-0-
09	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	2		N	-0-			-0-
10	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2		N	-0-			-0-

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 154738 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8618 - 9219

05	62 N	33	-0-	-29	-0-	33	2		N	-0-			-0-
06	60 N	33	-0-	-27	-0-	33	2		N	-0-			-0-
07	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	2		N	-0-			-0-
08	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2		N	-0-			-0-
09	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2		N	-0-			-0-
10	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	2		N	-0-			-0-

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 154884 COMPL. DATE 10/14/2014 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8618 - 8970

05	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2		N	-0-			-0-
06	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2		N	-0-			-0-
07	155 N	126	-0-	-29	-0-	126	2		N	-0-			-0-
08	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2		N	-0-			-0-
09	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2		N	-0-			-0-
10	124 N	121	-0-	-3	-0-	121	2		N	-0-			-0-

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 157196 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8970 - 9316

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

LYONS GAS UNIT NO 1 WELL #: 6 RRCID -> 174402 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 8822 PERF. 8234 - 8630

05	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2		N	-0-			-0-
06	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	2		N	-0-			-0-
07	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	2		N	-0-			-0-
08	341 N	235	-0-	-106	-0-	235	2		N	-0-			-0-
09	420 N	136	-0-	-284	-0-	136	2		N	-0-			-0-
10	434 N	47	-0-	-387	-0-	47	2		N	-0-			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LYONS GAS UNIT NO 1 WELL #: 5 RRCID -> 174404 COMPL. DATE 08/06/1999 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 8644 - 8656

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

PHILLIPS "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 179983 COMPL. DATE 10/04/2000 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 8842 - 8915

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

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 190622 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 12818 PERF. 8839 - 93703

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

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 193026 COMPL. DATE 12/16/2002 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8983 - 10190

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

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 193479 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 13830 PERF. 9313 - 10009

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

HALL, F. L. WELL #: 8 RRCID -> 193738 COMPL. DATE 03/02/2003 TOTAL DEPTH 12752 PERF. 8728 - 9446

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

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 193740 COMPL. DATE 12/01/2002 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8678 - 10744

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HALL, F. L. WELL #: 7 RRCID -> 194369 COMPL. DATE 03/23/2003 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 8718 - 9445

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

GIBSON WELL #: 5 RRCID -> 194599 COMPL. DATE 02/16/2003 TOTAL DEPTH 13625 PERF. 8766 - 9596

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

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 194793 COMPL. DATE 04/13/2003 TOTAL DEPTH 13210 PERF. 8831 - 9904

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

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 194955 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 9028 - 9665

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

HALL, F. L. WELL #: 9 RRCID -> 194958 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 12595 PERF. 8751 - 9718

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

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 196023 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8776 - 10567

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

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 196042 COMPL. DATE 04/13/2003 TOTAL DEPTH 14510 PERF. 8851 - 10223

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HALL, F. L. WELL #: 6 RRCID -> 196043 COMPL. DATE 05/18/2003 TOTAL DEPTH 12665 PERF. 8664 - 11967

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

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO.1 WELL #: 8 RRCID -> 196044 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 13960 PERF. 8796 - 10084

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

STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 196113 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 12821 PERF. 8744 - 9534

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

HALL, F. L. WELL #: 10 RRCID -> 196115 COMPL. DATE 03/03/2003 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8975 - 9870

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

STONE, W.O. GAS UNT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 196123 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 12850 PERF. 8721 - 9318

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

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 196128 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8947 - 9782

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

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 196239 COMPL. DATE 06/22/2003 TOTAL DEPTH 13012 PERF. 8931 - 10238

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 196323 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 12763 PERF. 8798 - 9964

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

HALL, F. L. WELL #: 5 RRCID -> 196324 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 13156 PERF. 8902 - 9647

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

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 196329 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 13900 PERF. 8844 - 10009

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

GIBSON WELL #: 11 RRCID -> 196571 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 12295 PERF. 8468 - 9536

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

HALL, F. L. WELL #: 12 RRCID -> 196573 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 12519 PERF. 8678 - 9989

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

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 196612 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF. 8895 - 9668

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

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 196625 COMPL. DATE 08/03/2003 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 8792 - 10019

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 196697 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 9026 - 10266

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

HALL, F. L. WELL #: 11 RRCID -> 197123 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8773 - 10148

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

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 197228 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF. 8983 - 10286

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

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 197698 COMPL. DATE 09/14/2003 TOTAL DEPTH 12533 PERF. 8702 - 9787

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

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 197718 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 13045 PERF. 9277 - 10148

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

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 198119 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 12825 PERF. 8725 - 9475

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

CARPENTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 198130 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 13204 PERF. 8915 - 10184

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RHODES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198362 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 13225 PERF. 8947 - 10211

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

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 198374 COMPL. DATE 11/06/2003 TOTAL DEPTH 12720 PERF. 8888 - 12587

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

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 7 RRCID -> 198801 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8758 - 9482

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

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 198840 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 12582 PERF. 8798 - 9361

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

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 199477 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8966 - 9985

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

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 199627 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 12844 PERF. 8843 - 10026

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

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 200040 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 9011 - 10160

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 11 RRCID -> 200640 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 13110 PERF. 8906 - 10175

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

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 200873 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8944 - 10077

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

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 201237 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8808 - 10103

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

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 6 RRCID -> 201565 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8806 - 9553

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

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 202639 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 13128 PERF. 9970 - 10200

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

HALL, F. L. WELL #: 3 RRCID -> 204830 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 13375 PERF. 8756 - 9870

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

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 205561 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 13190 PERF. 8806 - 9816

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 206178 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 14564 PERF. 8981 - 9762

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

OAKES - TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 207382 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 12923 PERF. 8934 - 10194

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

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 207384 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 13180 PERF. 8931 - 10145

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

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 207388 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 13208 PERF. 8928 - 10024

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

GIBSON WELL #: 15 RRCID -> 207489 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 13545 PERF. 8861 - 12305

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

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 209005 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 13190 PERF. 8984 - 10254

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

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 209309 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 12750 PERF. 8814 - 10103

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PHILLIPS GAS UNIT "A" WELL #: 14 RRCID -> 209627 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 12865 PERF. 8851 - 9064

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

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 209632 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 12836 PERF. 8970 - 9956

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

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 209839 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8992 - 10025

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

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 209841 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 14222 PERF. 9036 - 10271

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

HALL, F. L. WELL #: 22 RRCID -> 210938 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8901 - 9523

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

HALL, F. L. WELL #: 15 RRCID -> 211112 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 12516 PERF. 8758 - 9712

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

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 211787 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8884 - 9589

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 211793 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 12810 PERF. 8878 - 10060

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

HALL, F. L. WELL #: 18 RRCID -> 212680 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 12970 PERF. 8819 - 9343

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

GIBSON WELL #: 7 RRCID -> 213236 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 13655 PERF. 9197 - 9878

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

KELLOGG CREEK WELL #: 1 RRCID -> 221495 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8632 - 10350

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

HALL, F. L. WELL #: 16 RRCID -> 224807 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 13415 PERF. 8750 - 9829

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

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 12 RRCID -> 225595 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 13850 PERF. 8820 - 9646

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

GIBSON WELL #: 14 RRCID -> 225647 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 13820 PERF. 8776 - 9908

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 226052 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 9117 - 9977

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

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 226504 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 14478 PERF. 9035 - 10180

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

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 228153 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 8809 - 9946

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

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 12 RRCID -> 228218 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 14310 PERF. 8956 - 10138

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

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 228506 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 13493 PERF. 8743 - 10020

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

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 228660 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 13455 PERF. 8658 - 9507

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

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 228880 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 14490 PERF. 9052 - 9892

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 229199 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 13005 PERF. 8841 - 9905

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

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 13 RRCID -> 229217 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 13090 PERF. 8976 - 10064

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

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO.1 WELL #: 13 RRCID -> 229221 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 13413 PERF. 8522 - 9538

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

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229516 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 13990 PERF. 8961 - 9486

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

REED GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 229524 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 13913 PERF. 8843 - 9694

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

GIBSON WELL #: 13 RRCID -> 229539 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 13460 PERF. 8603 - 9820

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

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 229833 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8817 - 10058

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 229841 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8778 - 10040

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

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 229860 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 9056 - 10261

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

REED GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 229891 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 13900 PERF. 8797 - 9798

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

MCKENZIE "B" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230039 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8674 - 8806

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

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 230093 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 14254 PERF. 9042 - 10253

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

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 230100 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 9112 - 10134

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

SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 230128 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8612 - 8618

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 230296 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8782 - 9784

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

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 230316 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 13110 PERF. 8928 - 9785

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

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 230626 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 13940 PERF. 8684 - 9617

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

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 230637 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 12880 PERF. 8708 - 9965

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

CHANDLER GAS UNIT NO.1 WELL #: 12 RRCID -> 230642 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 13115 PERF. 9353 - 9943

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

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 230663 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 12725 PERF. 9042 - 9992

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

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 230724 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 13380 PERF. 8592 - 9488

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HALL, F. L. WELL #: 14 RRCID -> 230764 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9003 - 9623

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

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 231788 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 12775 PERF. 8733 - 9879

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

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 231846 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8852 - 10039

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

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 232013 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 13513 PERF. 8648 - 9654

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

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 232192 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8860 - 9894

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

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 232363 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 13691 PERF. 8624 - 10408

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

GIBSON WELL #: 10 RRCID -> 232369 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 13560 PERF. 8518 - 9706

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 233034 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 12975 PERF. 8949 - 10268

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

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 22 RRCID -> 233248 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8724 - 9668

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

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 32 RRCID -> 233323 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 14550 PERF. 8937 - 9557

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

THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 233483 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8939 - 10128

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

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 12 RRCID -> 233534 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 14450 PERF. 8835 - 10081

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

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 233545 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 13585 PERF. 8654 - 9660

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

THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 233551 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8946 - 9777

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GIBSON WELL #: 17 RRCID -> 234072 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 13627 PERF. 8623 - 9732

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

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 235579 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 13627 PERF. 8754 - 9737

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

LOGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 235583 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 13665 PERF. 8652 - 10400

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

CHANDLER GAS UNIT NO.1 WELL #: 8 RRCID -> 235606 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8873 - 9332

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 235725 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 13300 PERF. 8986 - 10019

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 238964 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8755 - 9764

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 240576 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 12600 PERF. 8707 - 8880

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 241146 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 14802 PERF. 8955 - 9998

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 241464 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 12960 PERF. 8890 - 9700

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 241580 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 12910 PERF. 8849 - 9084

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 241914 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8785 - 9808

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 17 RRCID -> 243015 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 14475 PERF. 8985 - 10141

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 243029 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8986 - 9294

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 243531 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 13325 PERF. 8949 - 9528

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

LYONS GAS UNIT NO 1 WELL #: 18 RRCID -> 243537 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 13665 PERF. 8709 - 9696

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 243546 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 13670 PERF. 8644 - 8654

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 243827 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 14208 PERF. 8977 - 10016

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 244056 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 12965 PERF. 9003 - 9547

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 244323 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 12892 PERF. 8803 - 10551

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 9 RRCID -> 244698 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 13250 PERF. 8981 - 10041

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 14 RRCID -> 245133 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 13179 PERF. 8919 - 10019

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GIBSON WELL #: 8 RRCID -> 245134 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 13730 PERF. 8863 - 9860

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 246807 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF. 8770 - 9703

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 247395 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 14720 PERF. 9002 - 10143

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 247423 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 13205 PERF. 8957 - 9137

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 247462 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8874 - 9754

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 247586 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 14005 PERF. 8858 - 9160

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 247595 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8913 - 10248

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 16 RRCID -> 247877 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8983 - 10252

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 247960 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 13670 PERF. 8640 - 8650

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 247967 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 13165 PERF. 8914 - 9977

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 248713 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 9068 - 10215

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 250840 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 13184 PERF. 8901 - 9153

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 250848 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 14435 PERF. 8910 - 10183

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GEORGE FULTON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 250921 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 13100 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
F. L. HALL WELL #: 19 RRCID -> 250930 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9039 - 9656

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 251038 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 13187 PERF. 8892 - 9801

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 251425 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 13785 PERF. 8622 - 8950

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 15 RRCID -> 251707 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 13826 PERF. 8801 - 9851

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 19 RRCID -> 251713 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 14335 PERF. 8966 - 11435

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 251716 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 13885 PERF. 8816 - 9728

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 252134 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 13140 PERF. 8941 - 9456

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 14 RRCID -> 252406 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8723 - 9615

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 252450 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 13509 PERF. 8613 - 8958

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 252503 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 13640 PERF. 8731 - 9749

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 252876 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 14730 PERF. 9059 - 9630

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 252898 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 14680 PERF. 9364 - 10028

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 252905 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 9034 - 10051

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 252921 COMPL. DATE 08/09/2009 TOTAL DEPTH 14280 PERF. 8945 - 10298

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 253263 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 12588 PERF. 8680 - 9580

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 254614 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 13850 PERF. 8473 - 8708

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 254616 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 13492 PERF. 8301 - 9491

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	62 N	32	-0-	-30	-0-	32	2		N	-0-			-0-
06	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2		N	-0-			-0-
07	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2		N	-0-			-0-
08	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2		N	-0-			-0-
09	120 N	60	-0-	-60	-0-	60	2		N	-0-			-0-
10	62 N	46	-0-	-16	-0-	46	2		N	-0-			-0-

REED GAS UNIT II WELL #: 9 RRCID -> 254740 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 12780 PERF. 8764 - 9138

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LAWLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255169 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 13880 PERF. 8659 - 8720

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GIBSON WELL #: 16 RRCID -> 255924 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 13485 PERF. 8938 - 9786

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

REED GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 255947 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 12720 PERF. 8700 - 9122

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 255966 COMPL. DATE 01/30/2010 TOTAL DEPTH 13420 PERF. 9146 - 10123

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 256674 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 14302 PERF. 8971 - 10259

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JEFF THOMAS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 256927 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 13262 PERF. 8853 - 9946

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 19 RRCID -> 256959 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 13082 PERF. 8872 - 9451

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GEORGE FULTON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 257030 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 13626 PERF. 8796 - 9883

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GIBSON WELL #: 6 RRCID -> 257207 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 13713 PERF. 9070 - 9804

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 257215 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 12598 PERF. 8770 - 9746

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257238 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 13865 PERF. 8385 - 8841

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2		N	-0-			-0-
06	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2		N	-0-			-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
08	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	2		N	-0-			-0-
09	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2		N	-0-			-0-
10	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2		N	-0-			-0-

SANDERS CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257373 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 12995 PERF. 8593 - 9412

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 257718 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8846 - 9172

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 259191 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 13025 PERF. 8849 - 9098

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 24 RRCID -> 260718 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 13118 PERF. 8946 - 9416

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 260719 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8720 - 8950

05	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2		N	-0-			-0-
06	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2		N	-0-			-0-
07	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-			-0-
08	124 N	58	-0-	-66	-0-	58	2		N	-0-			-0-
09	90 N	44	-0-	-46	-0-	44	2		N	-0-			-0-
10	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	2		N	-0-			-0-

B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 260873 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8983 - 9659

05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 261135 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 13063 PERF. 9205 - 9777

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 261548 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 13542 PERF. 8692 - 9076

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CARL SADLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 262483 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 13815 PERF. 8648 - 8774

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GIBSON WELL #: 1 RRCID -> 262872 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8374 - 9828

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	147	-0-	147	161189	147	2		N	-0-			-0-
06	SWR 10	143	-0-	143	161332	143	2		N	-0-			-0-
07	SWR 10	335	-0-	335	161667	335	2		N	-0-			-0-
08	SWR 10	61	-0-	61	161728	61	2		N	-0-			-0-
09	SWR 10	54	-0-	54	161782	54	2		N	-0-			-0-
10	SWR 10	70	-0-	70	161852	70	2		N	-0-			-0-

N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 265644 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8840 - 9341

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	155 N	120	-0-	-35	-0-	120	2		N	-0-			20
06	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2		N	-0-			20
07	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2		N	-0-			20
08	2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	2327	2		N	-0-			20
09	3000 N	8029	-0-	5029	5029	8029	2		N	-0-			20
10	3100 N	117	-0-	-2983	2046	117	2		N	-0-			20

C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 266211 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 13420 PERF. 8565 - 9142

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 266307 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 8532 - 9601

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 266352 COMPL. DATE 09/08/2012 TOTAL DEPTH 13362 PERF. 8505 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SADLER, CARL GAS UNIT NO.1 WELL #: 3 RRCID -> 267596 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 13716 PERF. 8739 - 8986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 270129 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 13474 PERF. 8783 - 9437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 272537 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 13368 PERF. 8695 - 9377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBERT SHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 275226 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 13600 PERF. 8983 - 9382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	1916	-0-	-1184	4696	1916	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	1875	-0-	-1125	3571	1875	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	2051	-0-	-1049	2522	2051	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	2206	-0-	-894	1628	2206	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	1886	-0-	-1114	514	1886	2			N	-0-					-0-
10	2306	N	1792	-0-	-514	-0-	1792	2			N	-0-					-0-

HALL, F. L. WELL #: 4 RRCID -> 281955 COMPL. DATE 06/08/2016 TOTAL DEPTH 14054 PERF. 8597 - 10022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
06	12	N	5	-0-	-7	-0-	5	2			N	-0-					-0-
07	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
08	62	N	6	-0-	-56	-0-	6	2			N	-0-					-0-
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
10	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					-0-

HALL, F. L. WELL #: 17 RRCID -> 286340 COMPL. DATE 09/28/2018 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8623 - 10065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	8249	-0-	5149	5149	8182	2	67	9	N	61	61	8			-0-
06	3000	N	556	-0-	-2444	2705	517	2	39	9	N	35	35	8			-0-
07	2839	N	134	-0-	-2705	-0-	122	2	12	9	N	11	11	8			-0-
08	1457	X	1053	-0-	-404	-0-	1046	2	7	9	N	6	6	8			-0-
09	1410	X	993	-0-	-417	-0-	961	2	32	9	N	29	29	8			-0-
10	1485	X	1485	-0-	-0-	-0-	1446	2	39	9	N	35	35	8			-0-

FARRAR, N. (COTTON VALLEY SAND) 30323 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
STONE, W. O. WELL #: 1 RRCID -> 108959 COMPL. DATE 12/26/1983 TOTAL DEPTH 13850 PERF.12219 - 12334

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FARRAR, N. (PETTIT) 30323 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
HUFFMAN, EVA WELL #: 1 RRCID -> 112884 COMPL. DATE 05/01/1996 TOTAL DEPTH 14197 PERF. 8682 - 8850

05	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					15
06	43 N	43	-0-	-0-	-0-	26	2	17	9	N	15					30
07	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					30
08	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					30
09	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					30
10	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					30

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
HUFFMAN "B" WELL #: 2 RRCID -> 167363 COMPL. DATE 12/20/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8386 - 8392

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FARRAR, SE. 30325 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
PRODUCTION GATHERING COMPANY, LP 680770
HOLIDAY RESOURCES "A" WELL #: 1 RRCID -> 144617 COMPL. DATE 12/12/1992 TOTAL DEPTH 13895 PERF. 8894 - 9440

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FARRAR, SE (PETTIT) 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
GRIZZLY WELL #: 1 RRCID -> 205892 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 14950 PERF. 8932 - 8952

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEWIS "B" WELL #: 4 RRCID -> 205907 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 14989 PERF. 9301 - 9445

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
LEWIS "B" WELL #: 3 RRCID -> 207076 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 14980 PERF. 8925 - 9035

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOLMES "A" WELL #: 3 RRCID -> 207953 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF. 8826 - 8836

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOLMES "A" WELL #: 7 RRCID -> 207957 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 8861 - 8913

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLACK WELL #: 1 RRCID -> 211150 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 14788 PERF. 8817 - 8946

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GRIZZLY WELL #: 2 RRCID -> 211522 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 14937 PERF. 8848 - 8972

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS "B" WELL #: 7 RRCID -> 211533 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 14950 PERF. 8937 - 9061

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GRIZZLY WELL #: 3 RRCID -> 211690 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 14784 PERF. 8826 - 8918

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

LEWIS "B" WELL #: 8 RRCID -> 213976 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8928 - 9054

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LEWIS "B" WELL #: 10 RRCID -> 215513 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 14737 PERF. 8816 - 8935

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LEWIS "B" WELL #: 9 RRCID -> 215788 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 14650 PERF. 8740 - 8937

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LEWIS "B" WELL #: 11 RRCID -> 217923 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 14770 PERF. 8837 - 8972

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LEWIS "B" WELL #: 17 RRCID -> 217931 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 8716 - 8844

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BLACK WELL #: 5 RRCID -> 223604 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 14597 PERF. 8730 - 8876

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LEWIS "B" WELL #: 14 RRCID -> 223612 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 14614 PERF. 8789 - 8931

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
LEWIS "B" WELL #: 15 RRCID -> 224815 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 14670 PERF. 8781 - 8917

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLACK WELL #: 8 RRCID -> 228223 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 14463 PERF. 8634 - 8774

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLACK WELL #: 3 RRCID -> 228228 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 14740 PERF. 8799 - 8935

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS "B" WELL #: 16 RRCID -> 229882 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 14583 PERF. 8689 - 8773

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GRIZZLY WELL #: 4 RRCID -> 232111 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 14651 PERF. 8779 - 8916

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLACK WELL #: 2 RRCID -> 233075 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 14459 PERF. 8759 - 8901

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

POLAR WELL #: 1 RRCID -> 233317 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 14460 PERF. 8652 - 8788

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

HOLMES "A" WELL #: 23 RRCID -> 233580 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 13360 PERF. 8852 - 8936

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOLMES "A" WELL #: 15 RRCID -> 235956 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 14290 PERF. 8858 - 8970

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HOLMES "A" WELL #: 14 RRCID -> 235998 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 14358 PERF. 8946 - 9060

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

LITTLE FLOCK WELL #: 1 RRCID -> 241210 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 14850 PERF. 8872 - 9066

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TWEENER WELL #: 3 RRCID -> 241574 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 12479 PERF. 8878 - 9078

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLACK WELL #: 15 RRCID -> 242943 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 14314 PERF. 8700 - 8852

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS "B" WELL #: 18 RRCID -> 243431 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 14999 PERF. 9036 - 9149

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
LEWIS "B" WELL #: 20 RRCID -> 244632 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 14810 PERF. 9001 - 9144

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLACK WELL #: 11 RRCID -> 244656 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 14450 PERF. 8646 - 8778

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLACK WELL #: 6 RRCID -> 245123 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 14615 PERF. 8779 - 8915

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TWEENER WELL #: 4 RRCID -> 245786 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 13358 PERF. 8796 - 8936

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLACK WELL #: 7 RRCID -> 251127 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 14365 PERF. 8684 - 8808

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS "B" WELL #: 22 RRCID -> 251422 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 15020 PERF. 9019 - 9149

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLACK WELL #: 14 RRCID -> 251730 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8626 - 8802

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
LEWIS "B" WELL #: 6 RRCID -> 256030 COMPL. DATE 03/14/2010 TOTAL DEPTH 13890 PERF. 8928 - 9122

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LEWIS "B" WELL #: 23 RRCID -> 266364 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 14850 PERF. 8888 - 14626

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LEWIS "B" WELL #: 24 RRCID -> 266528 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 14750 PERF. 8820 - 14490

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 145276 COMPL. DATE 04/09/1993 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8475 - 8539

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			-0-
07	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2		N	-0-			-0-
08	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2		N	-0-			-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
10	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2		N	-0-			-0-

THOMPSON, B.W.G.U. NO. 1 WELL #: 2AC RRCID -> 149592 COMPL. DATE 03/30/1994 TOTAL DEPTH 9521 PERF. 8676 - 8684

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 185733 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 8822 PERF. 8234 - 8255

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 196698 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 8734 - 8873

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 197227 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF. 8698 - 8782

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 198839 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 12582 PERF. 8612 - 8702

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 199479 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8562 - 8647

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 202646 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8601 - 8693

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 207385 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 13180 PERF. 8652 - 8700

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HALL, F. L. WELL #: 18 RRCID -> 212681 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 12970 PERF. 8679 - 8724

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 218119 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 12820 PERF. 8092 - 8158

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KELLOGG CREEK WELL #: 1 RRCID -> 221496 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8272 - 8470

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 223390 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8663 - 9316

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	819 N	819	-0-	-0-	-0-	818	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	810 N	108	-0-	-702	-0-	108	2			N	-0-					-0-
07	837 N	796	-0-	-41	-0-	796	2			N	-0-					-0-
08	843 N	843	-0-	-0-	-0-	842	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	723 N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					-0-
10	806 N	730	-0-	-76	-0-	730	2			N	-0-					-0-

HALL, F. L. WELL #: 16 RRCID -> 224808 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 13415 PERF. 8474 - 8539

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 12 RRCID -> 225593 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 13850 PERF. 8540 - 8648

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 226051 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8722 - 8871

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 226505 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 14478 PERF. 8750 - 8840

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 228154 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 8635 - 8728

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 228658 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 13455 PERF. 8347 - 8497

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 228882 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 14490 PERF. 8754 - 8867

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 229200 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 13005 PERF. 8508 - 8654

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 13 RRCID -> 229216 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 13090 PERF. 8615 - 8683

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO.1 WELL #: 13 RRCID -> 229222 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 13413 PERF. 8290 - 8467

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229517 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 13990 PERF. 8518 - 8683

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

REED GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 229525 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 13913 PERF. 8528 - 8662

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GIBSON WELL #: 13 RRCID -> 229538 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 13460 PERF. 8292 - 8436

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 229834 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8538 - 8625

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 229859 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8766 - 8867

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REED GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 229892 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 13900 PERF. 8508 - 8619

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCKENZIE "B" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230038 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8378 - 8428

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 230094 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 14254 PERF. 8758 - 8851

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 230099 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8754 - 8860

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 230130 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8246 - 8432

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 230297 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8504 - 8609

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 230317 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 13110 PERF. 8645 - 8753

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAILEY GAS UNIT 'A' WELL #: 1 RRCID -> 230439 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8568 - 8570

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
06	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					-0-
07	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
08	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					-0-
09	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					-0-
10	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 230625 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 13940 PERF. 8472 - 8628

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 230638 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 12880 PERF. 8535 - 8622

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CHANDLER GAS UNIT NO.1 WELL #: 12 RRCID -> 230643 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 13115 PERF. 8722 - 8844

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 230662 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 12725 PERF. 8520 - 8608

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 230723 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 13380 PERF. 8262 - 8418

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HALL, F. L. WELL #: 14 RRCID -> 230763 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8725 - 8785

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 231791 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 12775 PERF. 8489 - 8630

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	68757			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	68757			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	68757			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	68757			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	68757			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	68757			N	NO RPT			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 231845 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8674 - 8750

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 232012 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 13513 PERF. 8317 - 8475

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 232191 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8511 - 8636

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 232364 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 13691 PERF. 8292 - 8486

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 233035 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 12975 PERF. 8659 - 8741

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 22 RRCID -> 233249 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8388 - 13546

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 32 RRCID -> 233324 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 14550 PERF. 8616 - 8769

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMPSON, B.W.G.U. NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 233482 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8620 - 8710

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 12 RRCID -> 233535 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 14450 PERF. 8504 - 8656

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 233546 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 13585 PERF. 8325 - 8442

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMPSON, B.W.G.U. NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 233552 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8656 - 8761

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GIBSON WELL #: 17 RRCID -> 234073 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 13627 PERF. 8443 - 8514

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO.1 WELL #: 8 RRCID -> 235605 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8647 - 8768

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 235724 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 13300 PERF. 8691 - 8805

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 238965 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8436 - 8592

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 240449 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8833 - 8727

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 241148 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 14802 PERF. 8701 - 8815

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 241465 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 12960 PERF. 8509 - 8691

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 241579 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 12910 PERF. 8518 - 8664

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNTI NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 241915 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8435 - 8602

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 242995 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8706 - 8852

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 17 RRCID -> 243014 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 14475 PERF. 8735 - 8920

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 243028 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8652 - 8775

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 243530 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 13325 PERF. 8628 - 8775

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LYONS GAS UNIT NO 1 WELL #: 18 RRCID -> 243536 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 13665 PERF. 8379 - 8499

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 243545 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 13670 PERF. 8268 - 8498

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 243826 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 14208 PERF. 8655 - 8801

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 244057 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 12965 PERF. 8629 - 8794

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 244324 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 12892 PERF. 8481 - 8623

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 9 RRCID -> 244697 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 13250 PERF. 8647 - 8773

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 14 RRCID -> 245132 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 13179 PERF. 8576 - 8755

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GIBSON WELL #: 8 RRCID -> 245135 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 13730 PERF. 8432 - 8562

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 246808 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF. 8386 - 8565

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 247394 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 14720 PERF. 8679 - 8882

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 247422 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 13205 PERF. 8631 - 8792

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 247463 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8625 - 8806

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 247585 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 14005 PERF. 8514 - 8684

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 247594 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8570 - 8706

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 16 RRCID -> 247876 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8730 - 8873

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 247959 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 13670 PERF. 8266 - 8496

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 247966 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 13165 PERF. 8532 - 8664

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BAILEY GAS UNIT 'A' WELL #: 2 RRCID -> 248675 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8618 - 8750

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 248714 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8708 - 8872

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 250604 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 13128 PERF. 8694 - 8833

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 250841 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 13184 PERF. 8564 - 8679

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 250847 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 14435 PERF. 8578 - 8726

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GEORGE FULTON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 250922 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8652 - 8772

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

F. L. HALL WELL #: 19 RRCID -> 250928 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8737 - 8832

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 251039 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 13187 PERF. 8576 - 8755

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 251424 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 13785 PERF. 8246 - 8364

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GEORGE FULTON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 251642 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 12720 PERF. 8533 - 8688

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GIBSON WELL #: 15 RRCID -> 251691 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 13545 PERF. 8397 - 8513

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 15 RRCID -> 251708 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 13826 PERF. 8498 - 8638

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 19 RRCID -> 251712 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 14335 PERF. 8664 - 8753

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 251717 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 13885 PERF. 8501 - 8643

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 14 RRCID -> 252407 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8454 - 8596

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 252449 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 8530 - 8671

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 252451 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 13509 PERF. 8320 - 8465

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 252504 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 13640 PERF. 8417 - 8555

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 252877 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 14730 PERF. 8780 - 8898

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 252899 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 14680 PERF. 9057 - 9173

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 252906 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8662 - 8796

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 252922 COMPL. DATE 08/09/2009 TOTAL DEPTH 14280 PERF. 8721 - 8858

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 252923 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 14222 PERF. 8744 - 8862

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 253262 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 12588 PERF. 8375 - 8518

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 253428 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8471 - 8646

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186 N	185	-0-	-1	-0-	185	2			N	-0-					23
06	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					23
07	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					23
08	186 N	69	-0-	-117	-0-	69	2			N	-0-					23
09	180 N	67	-0-	-113	-0-	67	2			N	-0-					23
10	186 N	87	-0-	-99	-0-	87	2			N	-0-					23

PRATT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 253500 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 9001 PERF. 8260 - 8400

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 254615 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 13850 PERF. 8322 - 8473

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 254617 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 13492 PERF. 8301 - 8443

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REED GAS UNIT II WELL #: 9 RRCID -> 254741 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 12780 PERF. 8500 - 8670

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAWLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255167 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 13880 PERF. 8305 - 8484

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GIBSON WELL #: 16 RRCID -> 255923 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 13485 PERF. 8430 - 8539

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 255948 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 12720 PERF. 8433 - 8553

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 255967 COMPL. DATE 01/30/2010 TOTAL DEPTH 13420 PERF. 8811 - 8893

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 256676 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 14302 PERF. 8672 - 8738

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GIBSON WELL #: 11 RRCID -> 256693 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 12295 PERF. 8300 - 8398

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

JEFF THOMAS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 256932 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 13262 PERF. 8677 - 8791

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 19 RRCID -> 256957 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 13082 PERF. 8557 - 8698

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GEORGE FULTON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 257032 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 13626 PERF. 8516 - 8639

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GIBSON WELL #: 6 RRCID -> 257209 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 13713 PERF. 8468 - 8626

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 257216 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 12598 PERF. 8486 - 8561

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 257231 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 8516 - 8685

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18

TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257239 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 13865 PERF. 8385 - 8513

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SANDERS CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257377 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 12995 PERF. 8264 - 8408

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 257719 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8519 - 8664

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 259189 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 13025 PERF. 8530 - 8678

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GIBSON WELL #: 1 RRCID -> 259865 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8374 - 8539

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 24 RRCID -> 260714 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 13118 PERF. 8651 - 8771

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 260792 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8620 - 8714

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 261168 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 13063 PERF. 8911 - 9032

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JEFF THOMAS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 261499 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 8640 - 8855

05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 262343 COMPL. DATE 11/27/2010 TOTAL DEPTH 14510 PERF. 8655 - 8726

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARL SADLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 262513 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 13815 PERF. 8297 - 8402

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 262623 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8579 - 8681

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFF THOMAS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 262739 COMPL. DATE 09/16/2011 TOTAL DEPTH 9818 PERF. 8660 - 8864

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 266214 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 13420 PERF. 8239 - 8404

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 266241 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 9717 PERF. 8587 - 8658

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/30/2023

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 266541 COMPL. DATE 10/21/2012 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8638 - 8715

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARPENTER GAS UNIT I WELL #: 2 RRCID -> 266543 COMPL. DATE 11/03/2012 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8529 - 8676

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 266557 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 8206 - 8320

05	155 N	98	-0-	-57	-0-	98	2			N	-0-					-0-
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
07	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
08	93 N	58	-0-	-35	-0-	58	2			N	-0-					-0-
09	60 N	29	-0-	-31	-0-	29	2			N	-0-					-0-
10	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

SADLER, CARL GAS UNIT NO.1 WELL #: 3 RRCID -> 267607 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 13716 PERF. 8400 - 8523

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 270133 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 13474 PERF. 8218 - 8389

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BAILEY GAS UNIT 'A' WELL #: 3 RRCID -> 275430 COMPL. DATE 10/14/2014 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8618 - 8752

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARL SADLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 275510 COMPL. DATE 07/28/2014 TOTAL DEPTH 13600 PERF. 8250 - 8438

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HALL, F. L. WELL #: 4 RRCID -> 281972 COMPL. DATE 06/08/2016 TOTAL DEPTH 14054 PERF. 8597 - 10022

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HALL, F. L. WELL #: 17 RRCID -> 286394 COMPL. DATE 09/28/2018 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8623 - 10065

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAND BRANCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 286781 COMPL. DATE 04/11/2019 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8100 - 8204

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2	N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FAZZINO (COTTON VALLEY LIME) 30445 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC 923444
FAZZINO, LEE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185946 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 16525 PERF.15470 - 16046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAZZINO, LEE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 189000 COMPL. DATE 10/21/2001 TOTAL DEPTH 16361 PERF.15797 - 16004

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FRAZIER (COTTON VALLEY SAND) 32791 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
OWENS "C" WELL #: 1 RRCID -> 155163 COMPL. DATE 05/26/1995 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10921 - 10968

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEAGUE GAS UNIT #4 WELL #: 2 RRCID -> 164209 COMPL. DATE 06/13/1997 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 9470 - 9764

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEVELS, MARION WELL #: 1 RRCID -> 171297 COMPL. DATE 11/20/1998 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10950 - 11153

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FREEDOM (TRAVIS PEAK) 32900 380 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LEON
COUCH OIL & GAS, INC. 182165
BRAVEHEART WELL #: 2 RRCID -> 270732 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF.15665 - 17669

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FREEDOM (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32900 380 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LEON
FULLSPIKE ENERGY LLC 289935
MONTGOMERY WELL #: 1 RRCID -> 212941 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 18100 PERF.10852 - 11564

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GRAUKE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231643 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 17787 PERF. 9598 - 9926

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			133
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			133
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			133
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			133
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			133
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			133

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
1789 MANAGEMENT, LLC 100936
REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 176712 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 11847 PERF. 8343 - 11390

05	62	N	8	-0-	-54	-0-	8	2		Y	-0-		-0-
06	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2		Y	-0-		-0-
07	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10		62	-0-	62	62	62	2		Y	-0-		-0-
09	DLQ G-10		94	-0-	94	156	94	2		Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10		73	-0-	73	229	73	2		Y	-0-		-0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181193 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11080 - 11465

05	155	N	105	-0-	-50	-0-	105	2		Y	-0-		-0-
06	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2		Y	-0-		-0-
07	155	N	106	-0-	-49	-0-	106	2		Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10		104	-0-	104	104	104	2		Y	-0-		-0-
09	DLQ G-10		141	-0-	141	245	141	2		Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10		130	-0-	130	375	130	2		Y	-0-		-0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185844 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 11755 PERF. 8206 - 11184

05	1856	N	1587	-0-	-269	-0-	1587	2		N	-0-		-0-
06	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2		N	-0-		-0-
07	1767	N	1296	-0-	-471	-0-	1296	2		N	-0-		-0-
08	1581	N	1501	-0-	-80	-0-	1501	2		N	-0-		-0-
09	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2		N	-0-		-0-
10	1302	N	1262	-0-	-40	-0-	1262	2		N	-0-		-0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 194791 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 11552 PERF.10374 - 11445

05	341	X	13	-0-	-328	-0-	13	2		Y	-0-		-0-
06	308	X	308	-0-	-0-	-0-	308	2		Y	-0-		-0-
07	88	X	88	-0-	-0-	-0-	88	2		Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10		92	-0-	92	92	92	2		Y	-0-		-0-
09	DLQ G-10		6	-0-	6	98	6	2		Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10		1	-0-	1	99	1	2		Y	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
1789 MANAGEMENT, LLC //CONT.// 100936

SIMS, ALTON WELL #: 1L RRCID -> 198180 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 11694 PERF.10032 - 10366

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SIMS, ALTON WELL #: 2L RRCID -> 201633 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 11841 PERF.10070 - 11139

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202100 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10983 - 11155

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341 N	299	-0-	-42	-0-	299	2			Y	-0-					-0-
06	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			Y	-0-					-0-
07	310 N	300	-0-	-10	-0-	300	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	218	-0-	218	218	218	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	351	-0-	351	569	351	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	361	-0-	361	930	361	2			Y	-0-					-0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 204548 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11370 - 11489

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SIMS, ALTON WELL #: 3L RRCID -> 205583 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 11833 PERF.11350 - 11450

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SIMS, ALTON WELL #: 5L RRCID -> 206077 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11243 - 11440

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	2			Y	-0-					-0-
06	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	2			Y	-0-					-0-
07	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	1144	-0-	1144	1144	1144	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	1026	-0-	1026	2170	1026	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	1013	-0-	1013	3183	1013	2			Y	-0-					-0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 206522 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 11767 PERF.10961 - 11388

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
1789 MANAGEMENT, LLC //CONT.// 100936
REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 208294 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 11836 PERF.11164 - 11495

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOSS GU WELL #: 1 RRCID -> 210251 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10603 - 11800

05	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	2136	2			N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1612 N	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					-0-
08	1612 N	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					-0-
09	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	2125	2			N	-0-					-0-
10	2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	2			N	-0-					-0-

DOSS GU WELL #: 2 RRCID -> 212513 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9856 - 11407

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SIMS, ALTON WELL #: 6L RRCID -> 212863 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 11820 PERF.11317 - 11696

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOSS GU WELL #: 3 RRCID -> 212898 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 11935 PERF.11100 - 11384

05	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			Y	-0-					-0-
06	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			Y	-0-					-0-
07	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	1400	-0-	1400	1400	1400	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	1359	-0-	1359	2759	1359	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	1395	-0-	1395	4154	1395	2			Y	-0-					-0-

DOSS GU WELL #: 4 RRCID -> 214889 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 11867 PERF. 9932 - 11544

05	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
06	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			Y	-0-					-0-
07	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	22	-0-	22	22	22	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	47	-0-	47	69	47	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	37	-0-	37	106	37	2			Y	-0-					-0-

DOSS GU WELL #: 5 RRCID -> 216622 COMPL. DATE 05/30/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11388 - 12678

05	3007 X	2528	-0-	-479	-0-	2528	2			Y	-0-					-0-
06	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	2125	2			Y	-0-					-0-
07	2573 N	2151	-0-	-422	-0-	2151	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	2236	-0-	2236	2236	2236	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	2148	-0-	2148	4384	2148	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	1944	-0-	1944	6328	1944	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
1789 MANAGEMENT, LLC //CONT.// 100936

DOSS GU WELL #: 6 RRCID -> 216676 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11322 - 11561

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2		Y	-0-			-0-
06	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	2		Y	-0-			-0-
07	806 N	740	-0-	-66	-0-	740	2		Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	574	-0-	574	574	574	2		Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	561	-0-	561	1135	561	2		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	362	-0-	362	1497	362	2		Y	-0-			-0-

DOSS GU WELL #: 8 RRCID -> 216681 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11314 - 11501

05	3100 N	3259	-0-	159	4926	3259	2		Y	-0-			-0-
06	3000 N	2254	-0-	-746	4180	2254	2		Y	-0-			-0-
07	7666 X	3486	-0-	-4180	-0-	3486	2		Y	-0-			-0-
08	3401 X	3401	-0-	-0-	-0-	3401	2		Y	-0-			-0-
09	3150 X	2753	-0-	-397	-0-	2753	2		Y	-0-			-0-
10	3472 X	2234	-0-	-1238	-0-	2234	2		Y	-0-			-0-

RICKARD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217214 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 12508 PERF.10896 - 11104

05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

DOSS GU WELL #: 9 RRCID -> 217867 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 11912 PERF.10872 - 11372

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	380				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	380				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	380				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	380				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	380				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	380				N	NO RPT			-0-

DOSS GU WELL #: 10 RRCID -> 217876 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10910 - 11287

05	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2		Y	-0-			-0-
06	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2		Y	-0-			-0-
07	1209 N	1198	-0-	-11	-0-	1198	2		Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	1095	-0-	1095	1095	1095	2		Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	1116	-0-	1116	2211	1116	2		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	1208	-0-	1208	3419	1208	2		Y	-0-			-0-

DOSS GU WELL #: 7 RRCID -> 218661 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11395 - 11753

05	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2		Y	-0-			-0-
06	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2		Y	-0-			-0-
07	991 N	991	-0-	-0-	-0-	991	2		Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	622	-0-	622	622	622	2		Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	1171	-0-	1171	1793	1171	2		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	847	-0-	847	2640	847	2		Y	-0-			-0-

SIMS, ALTON WELL #: 8 RRCID -> 227302 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 11830 PERF.11264 - 11480

05	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2		Y	-0-			-0-
06	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770	2		Y	-0-			-0-
07	1736 N	1701	-0-	-35	-0-	1701	2		Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	1386	-0-	1386	1386	1386	2		Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	997	-0-	997	2383	997	2		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	1572	-0-	1572	3955	1572	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
1789 MANAGEMENT, LLC //CONT.// 100936

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 228120 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11517 - 11540

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			Y	-0-					-0-
06	807 N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			Y	-0-					-0-
07	933 N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	1050	-0-	1050	1050	1050	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	1006	-0-	1006	2056	1006	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	933	-0-	933	2989	933	2			Y	-0-					-0-

SIMS, ALTON WELL #: 7 RRCID -> 228122 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11181 - 11378

05	2494 N	2494	-0-	-0-	-0-	2494	2			Y	-0-					-0-
06	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	2			Y	-0-					-0-
07	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	1569	-0-	1569	1569	1569	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	1206	-0-	1206	2775	1206	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	1368	-0-	1368	4143	1368	2			Y	-0-					-0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 231657 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11318 - 12610

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOSS GU WELL #: 13 RRCID -> 231668 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11064 - 11320

05	2697 N	2494	-0-	-203	-0-	2494	2			Y	-0-					-0-
06	2434 N	2434	-0-	-0-	-0-	2434	2			Y	-0-					-0-
07	2722 N	2722	-0-	-0-	-0-	2722	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	2248	-0-	2248	2248	2248	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	2902	-0-	2902	5150	2902	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	2786	-0-	2786	7936	2786	2			Y	-0-					-0-

SIMS, ALTON WELL #: 9 RRCID -> 231689 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11252 - 11468

05	2775 N	1748	-0-	-1027	-0-	1748	2			Y	-0-					-0-
06	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	2			Y	-0-					-0-
07	1705 N	1688	-0-	-17	-0-	1688	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	1962	-0-	1962	1962	1962	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	1839	-0-	1839	3801	1839	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	1818	-0-	1818	5619	1818	2			Y	-0-					-0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 232491 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11280 - 12668

05	3286 X	2036	-0-	-1250	-0-	2036	2			Y	-0-					-0-
06	3030 X	2470	-0-	-560	-0-	2470	2			Y	-0-					-0-
07	2509 X	2509	-0-	-0-	-0-	2509	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	1541	-0-	1541	1541	1541	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	2132	-0-	2132	3673	2132	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	1001	-0-	1001	4674	1001	2			Y	-0-					-0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 232492 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11324 - 12626

05	1395 N	1307	-0-	-88	-0-	1307	2			Y	-0-					-0-
06	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			Y	-0-					-0-
07	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	1428	-0-	1428	1428	1428	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	1337	-0-	1337	2765	1337	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	1373	-0-	1373	4138	1373	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
1789 MANAGEMENT, LLC //CONT.// 100936

DOSS GU WELL #: 14 RRCID -> 233043 COMPL. DATE 06/23/2014 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11188 - 11426

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1364 N	1326	-0-	-38	-0-	1326	2		Y	-0-			-0-
06	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2		Y	-0-			-0-
07	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	2		Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	1537	-0-	1537	1537	1537	2		Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	1412	-0-	1412	2949	1412	2		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	1392	-0-	1392	4341	1392	2		Y	-0-			-0-

SIMS, ALTON WELL #: 12 RRCID -> 233489 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11297 - 12852

05	2362 N	2220	-0-	-142	-0-	2220	2		Y	-0-			-0-
06	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	2		Y	-0-			-0-
07	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	2		Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	2200	-0-	2200	2200	2200	2		Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	1699	-0-	1699	3899	1699	2		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	2037	-0-	2037	5936	2037	2		Y	-0-			-0-

DOSS GU WELL #: 15 RRCID -> 233628 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11232 - 11456

05	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	2		Y	-0-			-0-
06	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	2		Y	-0-			-0-
07	2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	2148	2		Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	3339	-0-	3339	3339	3339	2		Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	2480	-0-	2480	5819	2480	2		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	2290	-0-	2290	8109	2290	2		Y	-0-			-0-

RICKARD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 233670 COMPL. DATE 06/19/2014 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11058 - 13188

05	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		Y	-0-			-0-
06	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2		Y	-0-			-0-
07	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2		Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	53	-0-	53	53	53	2		Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	53				Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	99	-0-	99	152	99	2		Y	-0-			-0-

DOSS GU WELL #: 12 RRCID -> 233693 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11498 - 13150

05	558 N	-0-	-0-	-558	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

RICKARD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 233784 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 12093 PERF.11184 - 11214

05	992 N	726	-0-	-266	-0-	726	2		Y	-0-			-0-
06	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	2		Y	-0-			-0-
07	868 N	557	-0-	-311	-0-	557	2		Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	591	-0-	591	591	591	2		Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	554	-0-	554	1145	554	2		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	491	-0-	491	1636	491	2		Y	-0-			-0-

SIMS, ALTON WELL #: 14 RRCID -> 235758 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11224 - 11436

05	2387 N	1904	-0-	-483	-0-	1904	2		Y	-0-			-0-
06	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	2		Y	-0-			-0-
07	2046 N	1550	-0-	-496	-0-	1550	2		Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	1947	-0-	1947	1947	1947	2		Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	1963	-0-	1963	3910	1963	2		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	2087	-0-	2087	5997	2087	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
1789 MANAGEMENT, LLC //CONT.// 100936
SIMS, ALTON WELL #: 15 RRCID -> 235839 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 13325 PERF.11304 - 12736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2537	N	2421	-0-	-116	-0-	2421	2			Y	-0-					-0-
06	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	2			Y	-0-					-0-
07	1581	N	1558	-0-	-23	-0-	1558	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1802	-0-	1802	1802	1802	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		1833	-0-	1833	3635	1833	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		1837	-0-	1837	5472	1837	2			Y	-0-					-0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 237730 COMPL. DATE 11/04/2014 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12408 - 12687

05	3100	N	1375	-0-	-1725	702	1375	2			Y	-0-					-0-
06	1988	N	1286	-0-	-702	-0-	1286	2			Y	-0-					-0-
07	1395	N	1263	-0-	-132	-0-	1263	2			Y	-0-					-0-
08	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			Y	-0-					-0-
09	1290	N	1171	-0-	-119	-0-	1171	2			Y	-0-					-0-
10	1271	N	1203	-0-	-68	-0-	1203	2			Y	-0-					-0-

DOSS GU WELL #: 19 RRCID -> 237731 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 13550 PERF.11186 - 13100

05	1333	N	816	-0-	-517	-0-	816	2			Y	-0-					-0-
06	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			Y	-0-					-0-
07	992	N	734	-0-	-258	-0-	734	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		685	-0-	685	685	685	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		629	-0-	629	1314	629	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		597	-0-	597	1911	597	2			Y	-0-					-0-

RICKARD GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 240297 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 13203 PERF.11396 - 11638

05	1798	N	1065	-0-	-733	-0-	1065	2			Y	-0-					-0-
06	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	2			Y	-0-					-0-
07	992	N	952	-0-	-40	-0-	952	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		720	-0-	720	720	720	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		1104	-0-	1104	1824	1104	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		1791	-0-	1791	3615	1791	2			Y	-0-					-0-

RICKARD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 240375 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 11470 PERF.11014 - 11330

05	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			Y	-0-					-0-
06	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			Y	-0-					-0-
07	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1180	-0-	1180	1180	1180	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		1391	-0-	1391	2571	1391	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		1270	-0-	1270	3841	1270	2			Y	-0-					-0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 240377 COMPL. DATE 12/24/2007 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11270 - 12700

05	1023	N	774	-0-	-249	-0-	774	2			Y	-0-					-0-
06	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2			Y	-0-					-0-
07	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1205	-0-	1205	1205	1205	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		1372	-0-	1372	2577	1372	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		1581	-0-	1581	4158	1581	2			Y	-0-					-0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 240380 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 12955 PERF.11400 - 12844

05	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			Y	-0-					-0-
06	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			Y	-0-					-0-
07	1519	N	419	-0-	-1100	-0-	419	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		917	-0-	917	917	917	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		1775	-0-	1775	2692	1775	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		1918	-0-	1918	4610	1918	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
1789 MANAGEMENT, LLC //CONT.// 100936

RICKARD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 241392 COMPL. DATE 06/05/2014 TOTAL DEPTH 13296 PERF.11069 - 13050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			Y	-0-					-0-
06	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			Y	-0-					-0-
07	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	1295	-0-	1295	1295	1295	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	1087	-0-	1087	2382	1087	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	1057	-0-	1057	3439	1057	2			Y	-0-					-0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 241538 COMPL. DATE 08/30/2014 TOTAL DEPTH 12920 PERF.11684 - 12692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3751	X	2762	-0-	-989	-0-	2762	2			Y	-0-					-0-
06	2670	X	2481	-0-	-189	-0-	2481	2			Y	-0-					-0-
07	2449	X	2142	-0-	-307	-0-	2142	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	2117	-0-	2117	2117	2117	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	2142	-0-	2142	4259	2142	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	2091	-0-	2091	6350	2091	2			Y	-0-					-0-

SIMS, ALTON WELL #: 11 RRCID -> 241543 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 13120 PERF.11278 - 12956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	837	N	782	-0-	-55	-0-	782	2			Y	-0-					-0-
06	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			Y	-0-					-0-
07	837	N	672	-0-	-165	-0-	672	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	678	-0-	678	678	678	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	826	-0-	826	1504	826	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	822	-0-	822	2326	822	2			Y	-0-					-0-

SIMS, ALTON WELL #: 20 RRCID -> 241544 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 13120 PERF.11138 - 12760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2			Y	-0-					-0-
06	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2			Y	-0-					-0-
07	1643	N	1593	-0-	-50	-0-	1593	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	1644	-0-	1644	1644	1644	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	1566	-0-	1566	3210	1566	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	1570	-0-	1570	4780	1570	2			Y	-0-					-0-

RICKARD GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 241640 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11018 - 13292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			Y	-0-					-0-
06	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			Y	-0-					-0-
07	496	N	485	-0-	-11	-0-	485	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	451	-0-	451	451	451	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	590	-0-	590	1041	590	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	578	-0-	578	1619	578	2			Y	-0-					-0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 241658 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 12831 PERF.11328 - 12606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1426	N	713	-0-	-713	-0-	713	2			Y	-0-					-0-
06	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			Y	-0-					-0-
07	713	N	687	-0-	-26	-0-	687	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	755	-0-	755	755	755	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	758	-0-	758	1513	758	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	1168	-0-	1168	2681	1168	2			Y	-0-					-0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 241659 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 14714 PERF.11229 - 14693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			Y	-0-					-0-
06	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			Y	-0-					-0-
07	899	N	687	-0-	-212	-0-	687	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	629	-0-	629	629	629	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	638	-0-	638	1267	638	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	633	-0-	633	1900	633	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
1789 MANAGEMENT, LLC //CONT.// 100936

RICKARD GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 241739 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 13458 PERF.11147 - 12960

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465 N	395	-0-	-70	-0-	395	2			Y	-0-					-0-
06	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			Y	-0-					-0-
07	434 N	402	-0-	-32	-0-	402	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	397	-0-	397	397	397	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	391	-0-	391	788	391	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	429	-0-	429	1217	429	2			Y	-0-					-0-

SIMS, ALTON WELL #: 10 RRCID -> 241764 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 13170 PERF.11352 - 12986

05	3609 X	2751	-0-	-858	-0-	2751	2			Y	-0-					-0-
06	2749 X	2749	-0-	-0-	-0-	2749	2			Y	-0-					-0-
07	2872 X	2872	-0-	-0-	-0-	2872	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	2943	-0-	2943	2943	2943	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	2571	-0-	2571	5514	2571	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	2667	-0-	2667	8181	2667	2			Y	-0-					-0-

DOSS GU WELL #: 16 RRCID -> 241770 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12424 - 13096

05	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			Y	-0-					-0-
06	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			Y	-0-					-0-
07	372 N	175	-0-	-197	-0-	175	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	168	-0-	168	168	168	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	308	-0-	308	476	308	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	410	-0-	410	886	410	2			Y	-0-					-0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 241814 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11262 - 12724

05	2731 N	1858	-0-	-873	-0-	1858	2			Y	-0-					-0-
06	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	2			Y	-0-					-0-
07	1674 N	1642	-0-	-32	-0-	1642	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	1542	-0-	1542	1542	1542	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	1668	-0-	1668	3210	1668	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	1826	-0-	1826	5036	1826	2			Y	-0-					-0-

DOSS GU WELL #: 22 RRCID -> 243428 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 13245 PERF.11276 - 13128

05	2504 N	1485	-0-	-1019	-0-	1485	2			Y	-0-					-0-
06	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2			Y	-0-					-0-
07	1550 N	1302	-0-	-248	-0-	1302	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	1325	-0-	1325	1325	1325	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	1214	-0-	1214	2539	1214	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	1253	-0-	1253	3792	1253	2			Y	-0-					-0-

RICKARD GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 243451 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 13185 PERF.11367 - 12917

05	3068 N	1614	-0-	-1454	-0-	1614	2			Y	-0-					-0-
06	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2			Y	-0-					-0-
07	1705 N	1353	-0-	-352	-0-	1353	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	1307	-0-	1307	1307	1307	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	1184	-0-	1184	2491	1184	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	1082	-0-	1082	3573	1082	2			Y	-0-					-0-

DOSS GU WELL #: 21 RRCID -> 243477 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 13210 PERF.11368 - 13090

05	1457 N	1051	-0-	-406	-0-	1051	2			Y	-0-					-0-
06	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			Y	-0-					-0-
07	961 N	611	-0-	-350	-0-	611	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	566	-0-	566	566	566	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	1308	-0-	1308	1874	1308	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	911	-0-	911	2785	911	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
1789 MANAGEMENT, LLC //CONT.// 100936

DOSS GU WELL #: 23 RRCID -> 243479 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 13005 PERF.12380 - 12716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	989	-0-	-2111	172	989	2			Y	-0-					-0-
06	990	N	818	-0-	-172	-0-	818	2			Y	-0-					-0-
07	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	2			Y	-0-					-0-
08	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	2			Y	-0-					-0-
09	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	2			Y	-0-					-0-
10	1798	N	1293	-0-	-505	-0-	1293	2			Y	-0-					-0-

DOSS GU WELL #: 25 RRCID -> 243497 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11164 - 12996

05	1581	N	1237	-0-	-344	-0-	1237	2			Y	-0-					-0-
06	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			Y	-0-					-0-
07	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	1930	-0-	1930	1930	1930	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	1758	-0-	1758	3688	1758	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	1201	-0-	1201	4889	1201	2			Y	-0-					-0-

RICKARD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243500 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 13180 PERF.11082 - 12930

05	899	N	887	-0-	-12	-0-	887	2			Y	-0-					-0-
06	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			Y	-0-					-0-
07	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	846	-0-	846	846	846	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	1086	-0-	1086	1932	1086	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	1082	-0-	1082	3014	1082	2			Y	-0-					-0-

RICKARD GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 243501 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 13210 PERF.11084 - 12978

05	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			Y	-0-					-0-
06	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			Y	-0-					-0-
07	620	N	473	-0-	-147	-0-	473	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	511	-0-	511	511	511	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	492	-0-	492	1003	492	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	443	-0-	443	1446	443	2			Y	-0-					-0-

RICKARD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 245006 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 13310 PERF.11302 - 11539

05	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			Y	-0-					-0-
06	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			Y	-0-					-0-
07	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	796	-0-	796	796	796	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	809	-0-	809	1605	809	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	808	-0-	808	2413	808	2			Y	-0-					-0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 245118 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 13035 PERF.11283 - 12724

05	1054	N	965	-0-	-89	-0-	965	2			N	-0-					-0-
06	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-					-0-
07	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
08	961	N	892	-0-	-69	-0-	892	2			N	-0-					-0-
09	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	-0-					-0-
10	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			N	-0-					-0-

SIMS, ALTON WELL #: 13 RRCID -> 245142 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 13105 PERF.11281 - 12906

05	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	2			Y	-0-					-0-
06	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	2			Y	-0-					-0-
07	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	1627	-0-	1627	1627	1627	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	1647	-0-	1647	3274	1647	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	1649	-0-	1649	4923	1649	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
1789 MANAGEMENT, LLC //CONT.// 100936

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 247043 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 13038 PERF.11202 - 12786

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2914 N	2178	-0-	-736	-0-	2178	2		Y	-0-			-0-
06	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	2		Y	-0-			-0-
07	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	2		Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	1924	-0-	1924	1924	1924	2		Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	1773	-0-	1773	3697	1773	2		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	1677	-0-	1677	5374	1677	2		Y	-0-			-0-

SIMS, ALTON WELL #: 17 RRCID -> 249775 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 13113 PERF.11278 - 12830

05	3100 N	1991	-0-	-1109	223	1991	2		Y	-0-			-0-
06	2003 N	1780	-0-	-223	-0-	1780	2		Y	-0-			-0-
07	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	2		Y	-0-			-0-
08	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2		Y	-0-			-0-
09	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2		Y	-0-			-0-
10	1736 N	1590	-0-	-146	-0-	1590	2		Y	-0-			-0-

SIMS, ALTON WELL #: 21 RRCID -> 250981 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 13085 PERF.11271 - 12952

05	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2		Y	-0-			-0-
06	785 N	785	-0-	-0-	-0-	785	2		Y	-0-			-0-
07	1209 N	817	-0-	-392	-0-	817	2		Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	866	-0-	866	866	866	2		Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	1357	-0-	1357	2223	1357	2		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	1816	-0-	1816	4039	1816	2		Y	-0-			-0-

SIMS, ALTON WELL #: 23 RRCID -> 250983 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 13030 PERF.11235 - 11452

05	797 N	797	-0-	-0-	-0-	797	2		Y	-0-			-0-
06	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	2		Y	-0-			-0-
07	806 N	685	-0-	-121	-0-	685	2		Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	715	-0-	715	715	715	2		Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	716	-0-	716	1431	716	2		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	636	-0-	636	2067	636	2		Y	-0-			-0-

BOBBY REED GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 251119 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11206 - 11403

05	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	2		Y	-0-			-0-
06	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2		Y	-0-			-0-
07	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2		Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	1735	-0-	1735	1735	1735	2		Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	1594	-0-	1594	3329	1594	2		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	1354	-0-	1354	4683	1354	2		Y	-0-			-0-

DOSS GU WELL #: 17 RRCID -> 251320 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 13245 PERF.11190 - 11437

05	682 N	551	-0-	-131	-0-	551	2		Y	-0-			-0-
06	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	2		Y	-0-			-0-
07	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728	2		Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	476	-0-	476	476	476	2		Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	743	-0-	743	1219	743	2		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	643	-0-	643	1862	643	2		Y	-0-			-0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 251744 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 13007 PERF.11404 - 11450

05	589 N	571	-0-	-18	-0-	571	2		Y	-0-			-0-
06	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	2		Y	-0-			-0-
07	527 N	354	-0-	-173	-0-	354	2		Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	473	-0-	473	473	473	2		Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	541	-0-	541	1014	541	2		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	463	-0-	463	1477	463	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
1789 MANAGEMENT, LLC //CONT.// 100936

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 252351 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11450 - 11764

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1147 N	975	-0-	-172	-0-	975	2		Y	-0-			-0-
06	947 N	947	-0-	-0-	-0-	947	2		Y	-0-			-0-
07	992 N	966	-0-	-26	-0-	966	2		Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	905	-0-	905	905	905	2		Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	897	-0-	897	1802	897	2		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	904	-0-	904	2706	904	2		Y	-0-			-0-

DOSS GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 252358 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11403 - 11473

05	93 N	16	-0-	-77	-0-	16	2		Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	23	-0-	23	23	23	2		Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	5	-0-	5	28	5	2		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	5	-0-	5	33	5	2		Y	-0-			-0-

RICKARD GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 252904 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10950 - 11236

05	62 N	17	-0-	-45	-0-	17	2		Y	-0-			-0-
06	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2		Y	-0-			-0-
07	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2		Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	29	-0-	29	29	29	2		Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	39	-0-	39	68	39	2		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	54	-0-	54	122	54	2		Y	-0-			-0-

DOSS GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 253481 COMPL. DATE 05/17/2014 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11293 - 11528

05	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2		Y	-0-			-0-
06	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2		Y	-0-			-0-
07	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2		Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	1388	-0-	1388	1388	1388	2		Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	1317	-0-	1317	2705	1317	2		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	1366	-0-	1366	4071	1366	2		Y	-0-			-0-

SIMS, ALTON WELL #: 27 RRCID -> 253482 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11272 - 11462

05	496 N	394	-0-	-102	-0-	394	2		Y	-0-			-0-
06	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	2		Y	-0-			-0-
07	465 N	455	-0-	-10	-0-	455	2		Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	467	-0-	467	467	467	2		Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	430	-0-	430	897	430	2		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	438	-0-	438	1335	438	2		Y	-0-			-0-

SIMS, ALTON WELL #: 25 RRCID -> 254058 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 13175 PERF.11316 - 13058

05	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2		Y	-0-			-0-
06	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2		Y	-0-			-0-
07	1240 N	1223	-0-	-17	-0-	1223	2		Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	1211	-0-	1211	1211	1211	2		Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	1157	-0-	1157	2368	1157	2		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	1186	-0-	1186	3554	1186	2		Y	-0-			-0-

DOSS GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 254074 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 13252 PERF.11351 - 11616

05	806 N	741	-0-	-65	-0-	741	2		Y	-0-			-0-
06	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2		Y	-0-			-0-
07	806 N	476	-0-	-330	-0-	476	2		Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	573	-0-	573	573	573	2		Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	565	-0-	565	1138	565	2		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	640	-0-	640	1778	640	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
1789 MANAGEMENT, LLC //CONT.// 100936
SIMS, ALTON WELL #: 28 RRCID -> 254621 COMPL. DATE 07/17/2009 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11254 - 12870

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3100 N	1800	-0-	-1300	681	1800	2			Y	-0-			-0-
06	3000 N	2320	-0-	-680	1	2320	2			Y	-0-			-0-
07	2341 N	2340	-0-	-1	-0-	2340	2			Y	-0-			-0-
08	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	2			Y	-0-			-0-
09	2310 N	1829	-0-	-481	-0-	1829	2			Y	-0-			-0-
10	2325 N	1777	-0-	-548	-0-	1777	2			Y	-0-			-0-

SIMS, ALTON WELL #: 26 RRCID -> 254735 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11310 - 11520

05	1767 N	811	-0-	-956	-0-	811	2			Y	-0-			-0-
06	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			Y	-0-			-0-
07	775 N	575	-0-	-200	-0-	575	2			Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	523	-0-	523	523	523	2			Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	771	-0-	771	1294	771	2			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	568	-0-	568	1862	568	2			Y	-0-			-0-

RICKARD GAS UNIT WELL #: 3R RRCID -> 266491 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 12499 PERF.10759 - 11651

05	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2			Y	-0-			-0-
06	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-			-0-
07	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2			Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	20	-0-	20	20	20	2			Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	20	-0-	20	40	20	2			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	20	-0-	20	60	20	2			Y	-0-			-0-

CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
THOMPSON, MILDRED WELL #: 1 RRCID -> 099216 COMPL. DATE 01/12/1982 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11252 - 11576

05	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	122	1	1894	2	N	-0-			-0-
06	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	84	1	1380	2	N	-0-			-0-
07	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	105	1	1625	2	N	-0-			-0-
08	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	72	1	1015	2	N	-0-			-0-
09	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	76	1	972	2	N	-0-			-0-
10	854 N	854	-0-	-0-	-0-	75	1	779	2	N	-0-			-0-

EVERETT WELL #: 1 RRCID -> 102006 COMPL. DATE 08/02/1982 TOTAL DEPTH 12810 PERF.11102 - 11415

05	248 N	212	-0-	-36	-0-	13	1	199	2	N	-0-			-0-
06	279 N	279	-0-	-0-	-0-	16	1	263	2	N	-0-			-0-
07	319 N	319	-0-	-0-	-0-	19	1	299	2	N	1			1
						1	9							
08	278 N	278	-0-	-0-	-0-	18	1	259	2	N	1	1	1	1
						1	9							
09	279 N	279	-0-	-0-	-0-	20	1	259	2	N	-0-			1
10	248 N	207	-0-	-41	-0-	18	1	189	2	N	-0-			1

THOMPSON, MILDRED WELL #: 2R RRCID -> 137925 COMPL. DATE 02/20/1991 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11621 - 11727

05	357 N	357	-0-	-0-	-0-	22	1	335	2	N	-0-			-0-
06	340 N	340	-0-	-0-	-0-	19	1	321	2	N	-0-			-0-
07	353 N	353	-0-	-0-	-0-	21	1	332	2	N	-0-			-0-
08	372 N	338	-0-	-34	-0-	22	1	316	2	N	-0-			-0-
09	330 N	310	-0-	-20	-0-	22	1	288	2	N	-0-			-0-
10	341 N	76	-0-	-265	-0-	7	1	69	2	N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
THOMPSON, MILDRED "A" WELL #: 1 RRCID -> 139002 COMPL. DATE 06/12/1991 TOTAL DEPTH 12252 PERF.11802 - 11926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3007	N	1669	-0-	-1338	-0-	101	1	1568	2	N	-0-					-0-
06	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	89	1	1467	2	N	-0-					-0-
07	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	91	1	1405	2	N	-0-					-0-
08	1674	N	1504	-0-	-170	-0-	100	1	1404	2	N	-0-					-0-
09	1560	N	1379	-0-	-181	-0-	100	1	1279	2	N	-0-					-0-
10	1488	N	1027	-0-	-461	-0-	90	1	937	2	N	-0-					-0-

EVERETT WELL #: 3 RRCID -> 139594 COMPL. DATE 09/19/1991 TOTAL DEPTH 12195 PERF.11436 - 11746

05	3100	N	1924	-0-	-1176	3352	117	1	1807	2	N	-0-					12
06	3000	N	1903	-0-	-1097	2255	109	1	1794	2	N	-0-					12
07	3100	N	2142	-0-	-958	1297	127	1	1960	2	N	50					62
							55	9									
08	3100	N	1987	-0-	-1113	184	132	1	1854	2	N	1	38	1			25
							1	9									
09	1959	N	1775	-0-	-184	-0-	128	1	1647	2	N	-0-					25
10	2139	N	1508	-0-	-631	-0-	132	1	1376	2	N	-0-					25

THOMPSON, MILDRED WELL #: 3 RRCID -> 140177 COMPL. DATE 11/05/1991 TOTAL DEPTH 12210 PERF.11421 - 12034

05	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	184	1	2855	2	N	-0-					-0-
06	1958	X	1958	-0-	-0-	-0-	112	1	1846	2	N	-0-					-0-
07	1104	X	1104	-0-	-0-	-0-	67	1	1037	2	N	-0-					-0-
08	2121	X	2121	-0-	-0-	-0-	141	1	1980	2	N	-0-					-0-
09	2367	X	2367	-0-	-0-	-0-	171	1	2196	2	N	-0-					-0-
10	1853	X	1853	-0-	-0-	-0-	162	1	1691	2	N	-0-					-0-

EVERETT WELL #: 4 RRCID -> 140417 COMPL. DATE 12/14/1991 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11540 - 11944

05	3100	N	2293	-0-	-807	5311	139	1	2154	2	N	-0-					4
06	3000	N	2337	-0-	-663	4648	134	1	2203	2	N	-0-					4
07	3100	N	2651	-0-	-449	4199	160	1	2471	2	N	18					22
							20	9									
08	3100	N	2468	-0-	-632	3567	164	1	2303	2	N	1	14	1			9
							1	9									
09	3000	N	2138	-0-	-862	2705	154	1	1984	2	N	-0-					9
10	3100	N	1840	-0-	-1260	1445	161	1	1679	2	N	-0-					9

EVERETT WELL #: 5 RRCID -> 140636 COMPL. DATE 12/21/1991 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11212 - 11610

05	3100	N	1652	-0-	-1448	600	100	1	1552	2	N	-0-					3
06	2281	N	1681	-0-	-600	-0-	96	1	1585	2	N	-0-					3
07	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	106	1	1636	2	N	11					14
							12	9									
08	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	123	1	1724	2	N	-0-	8	1			6
09	1650	N	824	-0-	-826	-0-	59	1	765	2	N	-0-					6
10	1705	N	1287	-0-	-418	-0-	113	1	1174	2	N	-0-					6

THOMPSON, MILDRED "A" WELL #: 2 RRCID -> 140749 COMPL. DATE 01/22/1992 TOTAL DEPTH 12285 PERF.11611 - 11967

05	730	N	730	-0-	-0-	-0-	74	1	656	2	N	-0-					-0-
06	660	N	429	-0-	-231	-0-	53	1	376	2	N	-0-					-0-
07	682	N	394	-0-	-288	-0-	53	1	341	2	N	-0-					-0-
08	744	N	413	-0-	-331	-0-	57	1	356	2	N	-0-					-0-
09	420	N	369	-0-	-51	-0-	55	1	314	2	N	-0-					-0-
10	403	N	396	-0-	-7	-0-	63	1	333	2	N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
THOMPSON, MILDRED WELL #: 4 RRCID -> 154886 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11900 PERF. 8390 - 10666

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

THOMPSON, MILDRED WELL #: 5 RRCID -> 158916 COMPL. DATE 03/31/1996 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11256 - 11820

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	820 N	820	-0-	-0-	-0-	79	1	741	2	N	-0-			-0-
06	768 N	768	-0-	-0-	-0-	72	1	696	2	N	-0-			-0-
07	817 N	817	-0-	-0-	-0-	79	1	738	2	N	-0-			-0-
08	808 N	808	-0-	-0-	-0-	83	1	725	2	N	-0-			-0-
09	780 N	750	-0-	-30	-0-	82	1	668	2	N	-0-			-0-
10	806 N	630	-0-	-176	-0-	84	1	546	2	N	-0-			-0-

THOMPSON, MILDRED WELL #: 6 RRCID -> 161179 COMPL. DATE 11/02/1996 TOTAL DEPTH 11906 PERF.11186 - 11719

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	163	1	2041	2	Y	-0-			-0-
06	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	127	1	1596	2	Y	-0-			-0-
07	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	136	1	1627	2	Y	-0-			-0-
08	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	123	1	1296	2	Y	-0-			-0-
09	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	121	1	1166	2	Y	-0-			-0-
10	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	120	1	925	2	Y	-0-			-0-

THOMPSON, MILDRED WELL #: 7 RRCID -> 166312 COMPL. DATE 11/27/1997 TOTAL DEPTH 12157 PERF.11653 - 11997

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

THOMPSON, MILDRED WELL #: 8 RRCID -> 167112 COMPL. DATE 01/17/1998 TOTAL DEPTH 12080 PERF.11516 - 11893

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

THOMPSON, MILDRED WELL #: 9 RRCID -> 173221 COMPL. DATE 05/10/1999 TOTAL DEPTH 12180 PERF.11636 - 11989

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3588 X	3588	-0-	-0-	-0-	218	1	3370	2	N	-0-			-0-
06	3481 X	3481	-0-	-0-	-0-	199	1	3282	2	N	-0-			-0-
07	3401 X	3401	-0-	-0-	-0-	206	1	3195	2	N	-0-			-0-
08	2181 X	2181	-0-	-0-	-0-	145	1	2036	2	N	-0-			-0-
09	3379 X	3379	-0-	-0-	-0-	244	1	3135	2	N	-0-			-0-
10	2523 X	2523	-0-	-0-	-0-	221	1	2302	2	N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
EVERETT WELL #: 8 RRCID -> 176838 COMPL. DATE 01/12/2000 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11148 - 11276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	83	1	1293	2	N	-0-					3
06	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	60	1	987	2	N	-0-					3
07	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	87	1	1344	2	N	15					18
							17	9									
08	1364	N	1025	-0-	-339	-0-	68	1	957	2	N	-0-	11	1			7
09	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	104	1	1340	2	N	-0-					7
10	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	165	1	1719	2	N	-0-					7

TERRY "D" WELL #: 3 RRCID -> 181287 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 12098 PERF.11797 - 11911

05	1271	N	984	-0-	-287	-0-	19	1	965	2	N	-0-					72
06	780	N	703	-0-	-77	-0-	16	1	687	2	N	-0-					72
07	1333	N	687	-0-	-646	-0-	15	1	672	2	N	-0-					72
08	992	N	697	-0-	-295	-0-	16	1	681	2	N	-0-					72
09	696	N	696	-0-	-0-	-0-	15	1	681	2	N	-0-					72
10	682	N	226	-0-	-456	-0-	226	2			N	-0-					-0-

BARGER, H. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183729 COMPL. DATE 06/17/2001 TOTAL DEPTH 12895 PERF.11288 - 11363

05	10376	X	2452	-0-	-7924	-0-	46	1	2406	2	N	-0-					-0-
06	2094	X	2094	-0-	-0-	-0-	47	1	2047	2	N	-0-					-0-
07	2325	X	1838	-0-	-487	-0-	40	1	1798	2	N	-0-					-0-
08	2325	X	1829	-0-	-496	-0-	42	1	1787	2	N	-0-					-0-
09	2250	X	1768	-0-	-482	-0-	38	1	1730	2	N	-0-					-0-
10	2325	X	1799	-0-	-526	-0-	1799	2			N	-0-					-0-

REED "R" WELL #: 2 RRCID -> 185843 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 12254 PERF.11764 - 12056

05	3100	N	2248	-0-	-852	5663	136	1	2112	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	2327	-0-	-673	4990	133	1	2194	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	2376	-0-	-724	4266	144	1	2232	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	1883	-0-	-1217	3049	125	1	1758	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	2120	-0-	-880	2169	153	1	1967	2	N	-0-					-0-
10	3100	N	1701	-0-	-1399	770	149	1	1552	2	N	-0-					-0-

SCARBROUGH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189598 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11520 - 12637

05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
06	420	N	12	-0-	-408	-0-	12	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GILLIAM UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 190542 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12835 PERF.11541 - 12683

05	899	N	468	-0-	-431	-0-	9	1	459	2	N	-0-					-0-
06	902	N	902	-0-	-0-	-0-	20	1	882	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	4337	-0-	1237	1237	94	1	4243	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	2712	-0-	-388	849	62	1	2650	2	N	-0-					-0-
09	2909	N	2060	-0-	-849	-0-	44	1	2016	2	N	-0-					-0-
10	931	X	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 191871 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11560 - 12576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1023	N	945	-0-	-78	-0-	18	1	927	2	N	-0-					-0-
06	930	N	480	-0-	-450	-0-	11	1	469	2	N	-0-					-0-
07	744	N	552	-0-	-192	-0-	12	1	540	2	N	-0-					-0-
08	930	N	652	-0-	-278	-0-	15	1	637	2	N	-0-					-0-
09	576	N	576	-0-	-0-	-0-	12	1	564	2	N	-0-					-0-
10	558	N	150	-0-	-408	-0-	150	2			N	-0-					-0-

TERRY "D" WELL #: 5 RRCID -> 191882 COMPL. DATE 11/12/2002 TOTAL DEPTH 13175 PERF.11715 - 11802

05	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	71	1	1643	2	N	-0-					57
06	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	69	1	1667	2	N	-0-					57
07	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	68	1	1629	2	N	-0-					57
08	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	75	1	1556	2	N	-0-					57
09	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	71	1	1551	2	N	-0-					57
10	1612	N	1307	-0-	-305	-0-	333	1	974	2	N	-0-					-0-

BARGER, H. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 192333 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 13015 PERF.11328 - 11564

05	2649	X	2649	-0-	-0-	-0-	50	1	2599	2	N	-0-					-0-
06	2072	X	2072	-0-	-0-	-0-	47	1	2025	2	N	-0-					-0-
07	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	61	1	2755	2	N	-0-					-0-
08	1922	X	1872	-0-	-50	-0-	43	1	1829	2	N	-0-					-0-
09	1860	X	1778	-0-	-82	-0-	38	1	1740	2	N	-0-					-0-
10	1922	N	1438	-0-	-484	-0-	1438	2			N	-0-					-0-

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 3 RRCID -> 192491 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12955 PERF.11634 - 12770

05	384	N	384	-0-	-0-	-0-	7	1	377	2	N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	659	N	659	-0-	-0-	-0-	14	1	645	2	N	-0-					-0-
08	412	N	412	-0-	-0-	-0-	9	1	403	2	N	-0-					-0-
09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	2	1	99	2	N	-0-					-0-
10	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-

GILLIAM UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 192509 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 11354 PERF.11115 - 11296

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSON, MILDRED "A" WELL #: 3 RRCID -> 192731 COMPL. DATE 11/10/2002 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11720 - 12250

05	3100	N	2142	-0-	-958	4520	130	1	2012	2	N	-0-					12
06	3000	N	2103	-0-	-897	3623	120	1	1983	2	N	-0-					12
07	3100	N	2170	-0-	-930	2693	128	1	1984	2	N	53					65
							58	9									
08	3100	N	2128	-0-	-972	1721	141	1	1987	2	N	-0-	39	1			26
09	3000	N	1985	-0-	-1015	706	143	1	1842	2	N	-0-					26
10	2271	N	1565	-0-	-706	-0-	137	1	1428	2	N	-0-					26

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405

TERRY "D" WELL #: 4 RRCID -> 192732 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11642 - 12796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	806	N	806	-0-	-0-	-0-	15	1	791	2	N	-0-					-0-
06	780	N	759	-0-	-21	-0-	17	1	742	2	N	-0-					-0-
07	806	N	755	-0-	-51	-0-	16	1	739	2	N	-0-					-0-
08	806	N	750	-0-	-56	-0-	17	1	733	2	N	-0-					-0-
09	750	N	716	-0-	-34	-0-	15	1	701	2	N	-0-					-0-
10	744	N	210	-0-	-534	-0-	210	2			N	-0-					-0-

BARGER, H. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 195619 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11375 - 11385

05	3100	N	2137	-0-	-963	4154	79	1	2058	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	2056	-0-	-944	3210	77	1	1979	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	2255	-0-	-845	2365	80	1	2175	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	2241	-0-	-859	1506	89	1	2152	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	1972	-0-	-1028	478	79	1	1893	2	N	-0-					-0-
10	1408	N	930	-0-	-478	-0-	333	1	597	2	N	-0-					-0-

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196267 COMPL. DATE 06/07/2003 TOTAL DEPTH 13080 PERF.11620 - 11630

05	3100	N	6268	-0-	3168	3478	118	1	6150	2	N	-0-					20
06	3000	N	5295	-0-	2295	5773	119	1	5176	2	N	-0-					20
07	10225	X	4452	-0-	-5773	-0-	96	1	4356	2	N	-0-					20
08	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	68	1	2926	2	N	-0-					20
09	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	66	1	3000	2	N	-0-					20
10	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	3115	2			N	-0-					-0-

BARGER, H. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 196270 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11354 - 11359

05	707	N	707	-0-	-0-	-0-	13	1	694	2	N	-0-					-0-
06	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	29	1	1269	2	N	-0-					-0-
07	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	23	1	1025	2	N	-0-					-0-
08	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	28	1	1204	2	N	-0-					-0-
09	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	29	1	1307	2	N	-0-					-0-
10	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	15	1	1118	2	N	-0-					-0-

TERRY "D" WELL #: 6 RRCID -> 196408 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12985 PERF.11695 - 12843

05	643	N	643	-0-	-0-	-0-	12	1	631	2	N	-0-					-0-
06	480	N	480	-0-	-0-	-0-	11	1	469	2	N	-0-					-0-
07	393	N	393	-0-	-0-	-0-	9	1	384	2	N	-0-					-0-
08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	1	1	44	2	N	-0-					-0-
09	43	N	43	-0-	-0-	-0-	1	1	42	2	N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TERRY "D" WELL #: 8 RRCID -> 196410 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11718 - 12877

05	2982	X	2440	-0-	-542	-0-	46	1	2394	2	N	-0-					-0-
06	1902	X	1902	-0-	-0-	-0-	43	1	1859	2	N	-0-					-0-
07	1784	X	1784	-0-	-0-	-0-	39	1	1745	2	N	-0-					-0-
08	1581	X	1440	-0-	-141	-0-	33	1	1407	2	N	-0-					-0-
09	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	63	1	2900	2	N	-0-					-0-
10	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	3061	2			N	-0-					-0-

REED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196474 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11736 - 11746

05	248	N	154	-0-	-94	-0-	154	2			N	-0-					17
06	510	N	84	-0-	-426	-0-	84	2			N	-0-					17
07	403	N	47	-0-	-356	-0-	47	2			N	-0-					17
08	155	N	1	-0-	-154	-0-	1	2			N	-0-					17
09	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					17
10	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
BARGER, H. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196908 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 11790 PERF.11456 - 11507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	44	1	2284	2	N	-0-			-0-
06	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	35	1	1538	2	N	-0-			-0-
07	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	49	1	2194	2	N	-0-			-0-
08	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	46	1	1947	2	N	-0-			-0-
09	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	47	1	2150	2	N	-0-			-0-
10	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	2			N	-0-			-0-

TERRY "D" WELL #: 9 RRCID -> 196988 COMPL. DATE 07/20/2003 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11772 - 11782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1085	N	514	-0-	-571	-0-	26	1	488	2	N	-0-			67
06	990	N	755	-0-	-235	-0-	42	1	486	2	N	206			273
							227	9							
07	744	N	32	-0-	-712	-0-	32	1			N	-0-			273
08	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	69	1	1269	2	N	-0-			273
09	750	N	375	-0-	-375	-0-	44	1	331	2	N	-0-			273
10	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	333	1	890	2	N	-0-			273

TERRY "D" WELL #: 7 RRCID -> 197141 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11756 - 11766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	28	1	1461	2	N	-0-			30
06	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	29	1	1262	2	N	-0-			30
07	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	33	1	1496	2	N	-0-			30
08	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	33	1	1397	2	N	-0-			30
09	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	29	1	1323	2	N	-0-			30
10	1178	N	714	-0-	-464	-0-	714	2			N	-0-			30

GILLIAM UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 198034 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12875 PERF.11616 - 12713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	25	1	1309	2	N	-0-			-0-
06	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	26	1	1107	2	N	-0-			-0-
07	1085	N	1013	-0-	-72	-0-	22	1	991	2	N	-0-			-0-
08	1085	N	870	-0-	-215	-0-	20	1	850	2	N	-0-			-0-
09	1050	N	892	-0-	-158	-0-	19	1	873	2	N	-0-			-0-
10	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			N	-0-			-0-

GILLIAM UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 198092 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12810 PERF.11530 - 12610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2634	N	2298	-0-	-336	-0-	43	1	2255	2	N	-0-			-0-
06	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	40	1	1733	2	N	-0-			-0-
07	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	35	1	1579	2	N	-0-			-0-
08	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	35	1	1499	2	N	-0-			-0-
09	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	31	1	1442	2	N	-0-			-0-
10	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	2			N	-0-			-0-

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 5 RRCID -> 198355 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12890 PERF.11630 - 12693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
SCARBOROUGH UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198365 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13068 PERF.11716 - 12828

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARGER, H. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 198712 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 11660 PERF.11370 - 11376

05	3100	N	1669	-0-	-1431	114	31	1	1638	2	N	-0-				-0-
06	1671	N	1557	-0-	-114	-0-	35	1	1522	2	N	-0-				-0-
07	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	38	1	1706	2	N	-0-				-0-
08	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	55	1	2359	2	N	-0-				-0-
09	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	55	1	2501	2	N	-0-				-0-
10	1457	N	1161	-0-	-296	-0-	1161	2			N	-0-				-0-

BARGER, H. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 199630 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 11701 PERF.11316 - 11485

05	2999	N	1645	-0-	-1354	-0-	31	1	1614	2	N	-0-				-0-
06	1740	N	871	-0-	-869	-0-	20	1	851	2	N	-0-				-0-
07	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	38	1	1737	2	N	-0-				-0-
08	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	42	1	1805	2	N	-0-				-0-
09	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	35	1	1623	2	N	-0-				-0-
10	1767	N	1631	-0-	-136	-0-	1631	2			N	-0-				-0-

GILLIAM UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 200005 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11542 - 11552

05	992	N	992	-0-	-0-	-0-	19	1	973	2	N	-0-				9
06	931	N	931	-0-	-0-	-0-	21	1	910	2	N	-0-				9
07	1271	N	694	-0-	-577	-0-	15	1	679	2	N	-0-				9
08	992	N	756	-0-	-236	-0-	17	1	739	2	N	-0-				9
09	930	N	904	-0-	-26	-0-	19	1	885	2	N	-0-				9
10	682	N	542	-0-	-140	-0-	542	2			N	-0-				-0-

BARGER, H. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 200113 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 11710 PERF.11312 - 11390

05	1843	N	1260	-0-	-583	-0-	24	1	1236	2	N	-0-				-0-
06	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	26	1	1128	2	N	-0-				-0-
07	1147	N	1099	-0-	-48	-0-	24	1	1075	2	N	-0-				-0-
08	1147	N	979	-0-	-168	-0-	22	1	957	2	N	-0-				-0-
09	1110	N	888	-0-	-222	-0-	19	1	869	2	N	-0-				-0-
10	1085	N	519	-0-	-566	-0-	519	2			N	-0-				-0-

BARGER, H. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 200114 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 11662 PERF.11368 - 11459

05	2344	N	1965	-0-	-379	-0-	37	1	1928	2	N	-0-				-0-
06	1620	N	1186	-0-	-434	-0-	27	1	1159	2	N	-0-				-0-
07	372	N	5	-0-	-367	-0-	5	2			N	-0-				-0-
08	1953	N	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-				-0-
09	1200	N	1160	-0-	-40	-0-	25	1	1135	2	N	-0-				-0-
10	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	2			N	-0-				-0-

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200747 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12925 PERF.11594 - 12706

05	961	N	818	-0-	-143	-0-	15	1	803	2	N	-0-				-0-
06	1080	N	635	-0-	-445	-0-	14	1	621	2	N	-0-				-0-
07	992	N	357	-0-	-635	-0-	8	1	349	2	N	-0-				-0-
08	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-				-0-
09	930	N	930	-0-	-0-	-0-	20	1	910	2	N	-0-				-0-
10	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			N	-0-				-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 10 RRCID -> 201601 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11502 - 11574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	942	N	942	-0-	-0-	-0-	18	1	924	2	N	-0-					17
06	840	N	788	-0-	-52	-0-	18	1	770	2	N	-0-					17
07	682	N	513	-0-	-169	-0-	11	1	502	2	N	-0-					17
08	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	26	1	1121	2	N	-0-					17
09	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	28	1	1271	2	N	-0-					17
10	527	N	421	-0-	-106	-0-	421	2			N	-0-					-0-

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201834 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13110 PERF.11750 - 12822

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-

BARGER, H. UNIT WELL #: 12 RRCID -> 202470 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11384 - 11462

05	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	58	1	3009	2	N	-0-					-0-
06	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	57	1	2478	2	N	-0-					-0-
07	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	47	1	2124	2	N	-0-					-0-
08	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	58	1	2499	2	N	-0-					-0-
09	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	43	1	1989	2	N	-0-					-0-
10	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			N	-0-					-0-

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202476 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11711 - 12810

05	434	N	107	-0-	-327	-0-	2	1	105	2	N	-0-					-0-
06	1050	N	27	-0-	-1023	-0-	1	1	26	2	N	-0-					-0-
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 11 RRCID -> 202649 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11576 - 11699

05	1457	N	979	-0-	-478	-0-	19	1	960	2	N	-0-					-0-
06	1080	N	995	-0-	-85	-0-	22	1	973	2	N	-0-					-0-
07	1240	N	838	-0-	-402	-0-	18	1	820	2	N	-0-					-0-
08	992	N	734	-0-	-258	-0-	17	1	717	2	N	-0-					-0-
09	990	N	890	-0-	-100	-0-	19	1	871	2	N	-0-					-0-
10	837	N	614	-0-	-223	-0-	15	1	599	2	N	-0-					-0-

BARGER, H. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 204691 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 11333 PERF.11034 - 11465

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 12 RRCID -> 205115 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11654 - 12665

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405

REED UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207233 COMPL. DATE 12/28/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11730 - 11786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2635	X	1574	-0-	-1061	-0-	31	1	1543	2	N	-0-					156
06	2040	X	1989	-0-	-51	-0-	30	1	1959	2	N	-0-					156
07	2273	X	2273	-0-	-0-	-0-	31	1	2242	2	N	-0-					156
08	2108	X	1959	-0-	-149	-0-	31	1	1928	2	N	-0-					156
09	1980	X	1631	-0-	-349	-0-	30	1	1601	2	N	-0-					156
10	2263	X	1887	-0-	-376	-0-	31	1	1856	2	N	-0-					-0-

REED UNIT WELL #: 4 RRCID -> 213191 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 12345 PERF.11820 - 11850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REED UNIT WELL #: 3 RRCID -> 216524 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 12160 PERF.11690 - 11720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1519	N	1231	-0-	-288	-0-	31	1	1200	2	N	-0-					64
06	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	30	1	1478	2	N	-0-					64
07	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	31	1	1716	2	N	-0-					64
08	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	31	1	1920	2	N	-0-					64
09	1500	N	1435	-0-	-65	-0-	30	1	1405	2	N	-0-					64
10	1736	N	889	-0-	-847	-0-	31	1	858	2	N	-0-					-0-

REED UNIT WELL #: 5 RRCID -> 216678 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 12272 PERF.11848 - 12133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2790	X	1024	-0-	-1766	-0-	31	1	993	2	N	-0-					23
06	2700	X	714	-0-	-1986	-0-	30	1	684	2	N	-0-					23
07	2790	X	1239	-0-	-1551	-0-	31	1	1208	2	N	-0-					23
08	2790	X	1623	-0-	-1167	-0-	31	1	1592	2	N	-0-					23
09	2700	X	1719	-0-	-981	-0-	30	1	1689	2	N	-0-					23
10	18076	X	18076	-0-	-0-	-0-	31	1	18045	2	N	-0-					-0-

REED UNIT WELL #: 7 RRCID -> 217273 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 13320 PERF.11860 - 12140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	1654	-0-	-1446	146	1654	2			N	-0-					-0-
06	2138	N	1992	-0-	-146	-0-	1992	2			N	-0-					-0-
07	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2037	2			N	-0-					-0-
08	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	2			N	-0-					-0-
09	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2			N	-0-					-0-
10	1457	N	1284	-0-	-173	-0-	1284	2			N	-0-					-0-

REED UNIT WELL #: 11 RRCID -> 217888 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11663 - 12979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	31	1	3393	2	N	17					78
							19	9									
06	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	30	1	3178	2	N	1	5	1			74
							1	9									
07	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	31	1	3444	2	N	-0-					74
08	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	31	1	3324	2	N	4					78
							4	9									
09	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	30	1	3153	2	N	2	6	1			74
							2	9									
10	2514	X	2514	-0-	-0-	-0-	31	1	2474	2	N	8	8	1			74
							9	9									

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405

REED UNIT WELL #: 6 RRCID -> 217891 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 13405 PERF.11868 - 12164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			N	-0-					23
06	990	N	637	-0-	-353	-0-	637	2			N	-0-					23
07	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					23
08	1085	N	856	-0-	-229	-0-	856	2			N	-0-					23
09	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-					23
10	899	N	399	-0-	-500	-0-	399	2			N	-0-					-0-

REED UNIT WELL #: 9 RRCID -> 218161 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11433 - 13133

05	1085	N	937	-0-	-148	-0-	937	2			N	-0-					-0-
06	1050	N	898	-0-	-152	-0-	898	2			N	-0-					-0-
07	1054	N	867	-0-	-187	-0-	867	2			N	-0-					-0-
08	930	N	811	-0-	-119	-0-	811	2			N	-0-					-0-
09	900	N	719	-0-	-181	-0-	719	2			N	-0-					-0-
10	868	N	489	-0-	-379	-0-	489	2			N	-0-					-0-

BARGER, H. UNIT WELL #: 17 RRCID -> 222056 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11420 - 11574

05	2986	N	1873	-0-	-1113	-0-	35	1	1838	2	N	-0-					-0-
06	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	32	1	1370	2	N	-0-					-0-
07	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	46	1	2071	2	N	-0-					-0-
08	1364	N	1278	-0-	-86	-0-	29	1	1249	2	N	-0-					-0-
09	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	36	1	1628	2	N	-0-					-0-
10	1364	N	1219	-0-	-145	-0-	1219	2			N	-0-					-0-

BARGER "A" WELL #: 3 RRCID -> 223609 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11418 - 11494

05	1054	N	465	-0-	-589	-0-	9	1	456	2	N	-0-					-0-
06	900	N	448	-0-	-452	-0-	10	1	438	2	N	-0-					-0-
07	930	N	890	-0-	-40	-0-	19	1	871	2	N	-0-					-0-
08	840	N	840	-0-	-0-	-0-	19	1	821	2	N	-0-					-0-
09	604	N	604	-0-	-0-	-0-	13	1	591	2	N	-0-					-0-
10	899	N	493	-0-	-406	-0-	493	2			N	-0-					-0-

H. BARGER UNIT WELL #: 14 RRCID -> 229853 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 11725 PERF.11002 - 11561

05	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			N	-0-					17
06	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	2347	2			N	-0-					17
07	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	2			N	-0-					17
08	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	2			N	-0-					17
09	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	2598	2			N	-0-					17
10	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2194	2			N	-0-					-0-

EVERETT WELL #: 10H RRCID -> 229922 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 11667 PERF.12158 - 14454

05	8587	X	4308	-0-	-4279	-0-	291	1	4017	2	N	-0-					-0-
06	9240	X	7997	-0-	-1243	-0-	486	1	7511	2	N	-0-					-0-
07	9548	X	8459	-0-	-1089	-0-	542	1	7917	2	N	-0-					-0-
08	9548	X	8493	-0-	-1055	-0-	593	1	7900	2	N	-0-					-0-
09	9030	X	7382	-0-	-1648	-0-	561	1	6821	2	N	-0-					-0-
10	8463	X	5990	-0-	-2473	-0-	553	1	5437	2	N	-0-					-0-

BARGER, H. UNIT WELL #: 16 RRCID -> 230710 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11467 - 11565

05	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	22	1	1126	2	N	-0-					15
06	660	N	366	-0-	-294	-0-	8	1	358	2	N	-0-					15
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					15
08	682	N	561	-0-	-121	-0-	13	1	548	2	N	-0-					15
09	728	N	728	-0-	-0-	-0-	16	1	712	2	N	-0-					15
10	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			N	-0-					15

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
REED UNIT WELL #: 14 RRCID -> 230802 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11368 - 12990

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30

THOMPSON, MILDRED WELL #: 12H RRCID -> 234559 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 11564 PERF.12102 - 14931

05	7502 X	6151	-0-	-1351	-0-	373	1	5775	2	N	3			36
						3	9							
06	7260 X	6160	-0-	-1100	-0-	352	1	5808	2	N	-0-			36
07	7502 X	5281	-0-	-2221	-0-	320	1	4961	2	N	-0-			36
08	6355 X	3658	-0-	-2697	-0-	243	1	3415	2	N	-0-			36
09	6150 X	945	-0-	-5205	-0-	68	1	877	2	N	-0-			36
10	6355 X	3431	-0-	-2924	-0-	326	1	3105	2	N	-0-			36

MILDRED THOMPSON "A" WELL #: 4H RRCID -> 245115 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 11997 PERF.11960 - 13645

05	3751 X	2861	-0-	-890	-0-	174	1	2687	2	N	-0-			41
06	3630 X	2679	-0-	-951	-0-	153	1	2526	2	N	-0-			41
07	3751 X	2304	-0-	-1447	-0-	140	1	2164	2	N	-0-			41
08	3751 X	2304	-0-	-1447	-0-	153	1	2151	2	N	-0-			41
09	3600 X	2724	-0-	-876	-0-	197	1	2527	2	N	-0-			41
10	2852 X	2066	-0-	-786	-0-	181	1	1885	2	N	-0-			41

THOMPSON, MILDRED WELL #: 13H RRCID -> 249225 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 11631 PERF.12144 - 14840

05	8336 X	8336	-0-	-0-	-0-	535	1	7801	2	N	-0-			23
06	7530 X	7448	-0-	-82	-0-	454	1	6994	2	N	-0-			23
07	7537 X	7537	-0-	-0-	-0-	486	1	7051	2	N	-0-			23
08	8339 X	7240	-0-	-1099	-0-	510	1	6730	2	N	-0-			23
09	8070 X	5518	-0-	-2552	-0-	426	1	5092	2	N	-0-			23
10	8339 X	3804	-0-	-4535	-0-	362	1	3442	2	N	-0-			23

EVERETT WELL #: 12H RRCID -> 255705 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 11634 PERF.11910 - 14210

05	5174 X	5174	-0-	-0-	-0-	314	1	4860	2	N	-0-			-0-
06	5007 X	5007	-0-	-0-	-0-	286	1	4721	2	N	-0-			-0-
07	5071 X	5071	-0-	-0-	-0-	308	1	4763	2	N	-0-			-0-
08	5177 X	5012	-0-	-165	-0-	333	1	4679	2	N	-0-			-0-
09	5010 X	2856	-0-	-2154	-0-	206	1	2650	2	N	-0-			-0-
10	5177 X	856	-0-	-4321	-0-	75	1	781	2	N	-0-			-0-

MILDRED THOMPSON "A" WELL #: 11 RRCID -> 256522 COMPL. DATE 02/21/2010 TOTAL DEPTH 13546 PERF.11820 - 13100

05	4760 X	4760	-0-	-0-	-0-	289	1	4471	2	Y	-0-			-0-
06	4590 X	4560	-0-	-30	-0-	261	1	4299	2	Y	-0-			-0-
07	4743 X	3741	-0-	-1002	-0-	227	1	3514	2	Y	-0-			-0-
08	4557 X	3031	-0-	-1526	-0-	201	1	2830	2	Y	-0-			-0-
09	4410 X	2828	-0-	-1582	-0-	204	1	2624	2	Y	-0-			-0-
10	4557 X	2827	-0-	-1730	-0-	248	1	2579	2	Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405

MILDRED THOMPSON GU WELL #: 15 RRCID -> 257388 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 12935 PERF.11304 - 12785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	205	1	3172	2	Y	-0-					-0-
06	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	190	1	3138	2	Y	-0-					-0-
07	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	204	1	3162	2	Y	-0-					-0-
08	3348	X	3089	-0-	-259	-0-	205	1	2884	2	Y	-0-					-0-
09	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	239	1	3073	2	Y	-0-					-0-
10	3348	X	2301	-0-	-1047	-0-	202	1	2099	2	Y	-0-					-0-

MILDRED THOMPSON GU WELL #: 16 RRCID -> 257392 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11376 - 12730

05	3100	N	2492	-0-	-608	5976	180	1	2312	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	2063	-0-	-937	5039	146	1	1917	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	2142	-0-	-958	4081	159	1	1983	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	1909	-0-	-1191	2890	156	1	1753	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	1761	-0-	-1239	1651	155	1	1606	2	N	-0-					-0-
10	2989	N	1338	-0-	-1651	-0-	146	1	1192	2	N	-0-					-0-

MILDRED THOMPSON "A" WELL #: 6H RRCID -> 257531 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 12246 PERF.12180 - 15440

05	7181	X	7181	-0-	-0-	-0-	465	1	6713	2	N	3					248
							3	9									
06	9744	X	9744	-0-	-0-	-0-	585	1	9140	2	N	17	206	1			59
							19	9									
07	9965	X	9965	-0-	-0-	-0-	625	1	9198	2	N	129					188
							142	9									
08	8610	X	8610	-0-	-0-	-0-	601	1	8009	2	N	-0-					188
09	7426	X	7426	-0-	-0-	-0-	564	1	6862	2	N	-0-					188
10	5642	X	4696	-0-	-946	-0-	440	1	4256	2	N	-0-					188

MILDRED THOMPSON WELL #: 11 RRCID -> 258442 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11385 - 12628

05	3100	N	1899	-0-	-1201	3499	115	1	1784	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	1811	-0-	-1189	2310	104	1	1707	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	2724	-0-	-376	1934	165	1	2559	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	2724	-0-	-376	1558	181	1	2543	2	Y	-0-					-0-
09	3000	N	2430	-0-	-570	988	175	1	2255	2	Y	-0-					-0-
10	2870	N	1882	-0-	-988	-0-	165	1	1717	2	Y	-0-					-0-

B E QUINN-NETTLES-MILES (SA) WELL #: 1H RRCID -> 258867 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 10308 PERF.10600 - 14626

05	13027	X	13027	-0-	-0-	-0-	629	1	12398	2	N	-0-					1
06	10714	X	10714	-0-	-0-	-0-	528	1	10186	2	N	-0-					1
07	10447	X	9907	-0-	-540	-0-	541	1	9366	2	N	-0-					1
08	10447	X	9774	-0-	-673	-0-	478	1	9296	2	N	-0-					1
09	10110	X	9531	-0-	-579	-0-	464	1	9067	2	N	-0-					1
10	10447	X	8573	-0-	-1874	-0-	423	1	8150	2	N	-0-					1

THOMPSON, MILDRED WELL #: 17 RRCID -> 258871 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 12914 PERF.11288 - 12720

05	2821	X	2771	-0-	-50	-0-	168	1	2603	2	Y	-0-					3
06	2940	X	2770	-0-	-170	-0-	158	1	2612	2	Y	-0-					3
07	3038	X	2355	-0-	-683	-0-	142	1	2195	2	Y	16					19
							18	9									
08	3069	X	2779	-0-	-290	-0-	185	1	2594	2	Y	-0-	11	1			8
09	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	206	1	2650	2	Y	-0-					8
10	2852	X	2124	-0-	-728	-0-	186	1	1938	2	Y	-0-					7

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
THOMPSON, MILDRED WELL #: 21 RRCID -> 260583 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11532 - 12814

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3100 N	2629	-0-	-471	7476	159	1	2470	2	Y	-0-			-0-
06	3000 N	2786	-0-	-214	7262	159	1	2627	2	Y	-0-			-0-
07	3100 N	2509	-0-	-591	6671	152	1	2357	2	Y	-0-			-0-
08	3100 N	2413	-0-	-687	5984	160	1	2253	2	Y	-0-			-0-
09	3000 N	2281	-0-	-719	5265	165	1	2116	2	Y	-0-			-0-
10	3100 N	1452	-0-	-1648	3617	127	1	1325	2	Y	-0-			-0-

P ROTHERMEL-NETTLES-MILES (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262213 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 10221 PERF.10603 - 14124

05	7502 X	7463	-0-	-39	-0-	390	1	7073	2	N	-0-			1
06	7230 X	7200	-0-	-30	-0-	384	1	6816	2	N	-0-			1
07	7502 X	6856	-0-	-646	-0-	404	1	6452	2	N	-0-			1
08	7502 X	6648	-0-	-854	-0-	355	1	6293	2	N	-0-			1
09	7260 X	6884	-0-	-376	-0-	364	1	6520	2	N	-0-			1
10	7471 X	6681	-0-	-790	-0-	359	1	6322	2	N	-0-			-0-

L O NETTLES-QUINN (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262505 COMPL. DATE 07/14/2011 TOTAL DEPTH 10297 PERF.10798 - 12686

05	3658 X	1280	-0-	-2378	-0-	62	1	1218	2	N	-0-			-0-
06	3540 X	1651	-0-	-1889	-0-	81	1	1570	2	N	-0-			-0-
07	3162 X	1579	-0-	-1583	-0-	86	1	1493	2	N	-0-			-0-
08	3007 X	1809	-0-	-1198	-0-	89	1	1720	2	N	-0-			-0-
09	2423 X	2423	-0-	-0-	-0-	118	1	2305	2	N	-0-			-0-
10	2338 X	2338	-0-	-0-	-0-	115	1	2223	2	N	-0-			-0-

L O NETTLES-MILES (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263117 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 10407 PERF.10692 - 15022

05	7595 X	6606	-0-	-989	-0-	319	1	6287	2	N	-0-			-0-
06	7200 X	6664	-0-	-536	-0-	329	1	6335	2	N	-0-			-0-
07	7409 X	6414	-0-	-995	-0-	350	1	6064	2	N	-0-			-0-
08	7254 X	6288	-0-	-966	-0-	308	1	5980	2	N	-0-			-0-
09	6660 X	6044	-0-	-616	-0-	294	1	5750	2	N	-0-			-0-
10	6882 X	6025	-0-	-857	-0-	297	1	5728	2	N	-0-			-0-

BURLESON-MCBAY WELL #: 7H RRCID -> 265699 COMPL. DATE 01/16/2011 TOTAL DEPTH 10432 PERF.10760 - 14360

05	4836 X	4167	-0-	-669	-0-	201	1	3966	2	Y	-0-			1
06	4650 X	4398	-0-	-252	-0-	217	1	4181	2	Y	-0-			1
07	4712 X	3903	-0-	-809	-0-	213	1	3690	2	Y	-0-			1
08	4371 X	3848	-0-	-523	-0-	188	1	3660	2	Y	-0-			1
09	4301 X	4301	-0-	-0-	-0-	209	1	4092	2	Y	-0-			1
10	4371 X	4305	-0-	-66	-0-	212	1	4093	2	Y	-0-			-0-

GILLIAM UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 271861 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11480 - 12614

05	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	23	1	1192	2	N	-0-			-0-
06	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	26	1	1142	2	N	-0-			-0-
07	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	27	1	1217	2	N	-0-			-0-
08	1209 N	1206	-0-	-3	-0-	28	1	1178	2	N	-0-			-0-
09	1170 N	1130	-0-	-40	-0-	24	1	1106	2	N	-0-			-0-
10	1240 N	1137	-0-	-103	-0-	1137	2			N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
MCFERRAN U-BURLESON MCBAY U WELL #: 1HA RRCID -> 284175 COMPL. DATE 10/26/2017 TOTAL DEPTH 10220 PERF.10582 - 15902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31496	X	27994	-0-	-3502	-0-	1466	1	26421	2	N	97	352	1			415
							107	9									
06	30690	X	25477	-0-	-5213	-0-	1371	1	24106	2	N	-0-	349	1			66
07	31713	X	25661	-0-	-6052	-0-	1520	1	24141	2	N	-0-	1	1			65
08	31713	X	27548	-0-	-4165	-0-	1467	1	26081	2	N	-0-	13	1			52
09	29250	X	26986	-0-	-2264	-0-	1426	1	25560	2	N	-0-	1	1			51
10	27993	X	25708	-0-	-2285	-0-	1381	1	24327	2	N	-0-	7	1			43

NETTLES U-MCFERRAN LCCO WELL #: 1HA RRCID -> 284368 COMPL. DATE 11/05/2017 TOTAL DEPTH 11223 PERF.12580 - 18184

05	23839	X	22238	-0-	-1601	-0-	1074	1	21164	2	N	-0-					-0-
06	23070	X	21887	-0-	-1183	-0-	1079	1	20808	2	N	-0-					-0-
07	23839	X	22109	-0-	-1730	-0-	1208	1	20901	2	N	-0-					-0-
08	23281	X	21985	-0-	-1296	-0-	1076	1	20909	2	N	-0-					-0-
09	22110	X	21189	-0-	-921	-0-	1032	1	20157	2	N	-0-					-0-
10	22630	X	20983	-0-	-1647	-0-	1035	1	19948	2	N	-0-					-0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
SHELLEY 'A' WELL #: 1 RRCID -> 158522 COMPL. DATE 03/18/1996 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12075 - 12111

05	3689	X	1877	-0-	-1812	-0-	75	1	1802	2	Y	-0-					-0-
06	3077	X	1644	-0-	-1433	-0-	49	1	1595	2	Y	-0-					-0-
07	2790	X	1623	-0-	-1167	-0-	74	1	1549	2	Y	-0-					-0-
08	2418	X	1484	-0-	-934	-0-	77	1	1407	2	Y	-0-					-0-
09	2040	X	1274	-0-	-766	-0-	78	1	1196	2	Y	-0-					-0-
10	3100	N	3264	-0-	164	164	197	1	3067	2	Y	-0-					-0-

SHELLEY 'A' WELL #: 2 RRCID -> 171812 COMPL. DATE 04/27/1999 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11482 - 11833

05	482	N	482	-0-	-0-	-0-	19	1	463	2	Y	-0-					-0-
06	622	N	622	-0-	-0-	-0-	19	1	603	2	Y	-0-					-0-
07	610	N	610	-0-	-0-	-0-	28	1	582	2	Y	-0-					-0-
08	564	N	564	-0-	-0-	-0-	29	1	535	2	Y	-0-					-0-
09	600	N	565	-0-	-35	-0-	35	1	530	2	Y	-0-					-0-
10	620	N	552	-0-	-68	-0-	33	1	519	2	Y	-0-					-0-

SHELLEY "A" WELL #: 3 RRCID -> 187696 COMPL. DATE 01/04/2002 TOTAL DEPTH 12297 PERF.12094 - 12144

05	2356	X	875	-0-	-1481	-0-	35	1	840	2	Y	-0-					-0-
06	3090	X	1826	-0-	-1264	-0-	54	1	1772	2	Y	-0-					-0-
07	3193	X	3081	-0-	-112	-0-	140	1	2941	2	Y	-0-					-0-
08	2790	X	1695	-0-	-1095	-0-	88	1	1607	2	Y	-0-					-0-
09	1890	X	428	-0-	-1462	-0-	26	1	402	2	Y	-0-					-0-
10	3069	X	795	-0-	-2274	-0-	48	1	747	2	Y	-0-					-0-

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
EVA HUFFMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186365 COMPL. DATE 09/15/2001 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11290 - 12391

05	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					115
06	247	N	247	-0-	-0-	-0-	120	2	127	9	N	115					230
07	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					230
08	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					230
09	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					230
10	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					230

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
EVA HUFFMAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 187155 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11976 - 12415

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33

HUFFMAN, EVA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 187357 COMPL. DATE 01/03/2002 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12314 - 12922

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

EVA HUFFMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 189832 COMPL. DATE 04/28/2002 TOTAL DEPTH 13502 PERF. N/A

05	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	2		N	-0-			115
06	625 N	625	-0-	-0-	-0-	560	2	65 9	N	59			174
07	866 N	866	-0-	-0-	-0-	866	2		N	-0-			174
08	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679	2		N	-0-			174
09	240 N	-0-	-0-	-240	-0-				N	-0-			174
10	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	2		N	-0-			174

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
VICKERY A WELL #: 1 RRCID -> 233523 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 11785 PERF.10188 - 11098

05	973 N	973	-0-	-0-	-0-	973	2		N	-0-			160
06	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2		N	-0-			160
07	930 N	815	-0-	-115	-0-	815	2		N	-0-			160
08	961 N	397	-0-	-564	-0-	397	2		N	-0-			160
09	1170 N	423	-0-	-747	-0-	423	2		N	-0-			160
10	806 N	365	-0-	-441	-0-	365	2		N	-0-			160

WATSON WELL #: 3 RRCID -> 250680 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9866 - 11155

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41

ROGERS WELL #: 3 RRCID -> 250959 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10244 - 11053

05	1519 N	1128	-0-	-391	-0-	1128	2		N	-0-			60
06	1590 N	1354	-0-	-236	-0-	1354	2		N	-0-			60
07	1674 N	1295	-0-	-379	-0-	1295	2		N	-0-			60
08	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	2		N	-0-			60
09	2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	2169	2		N	-0-			60
10	2517 N	2517	-0-	-0-	-0-	2517	2		N	-0-			60

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082
ROGERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 256234 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 11404 PERF.10158 - 11202

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-					50
06	855 N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-					50
07	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2			N	-0-					50
08	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			N	-0-					50
09	870 N	839	-0-	-31	-0-	839	2			N	-0-					50
10	1209 N	1129	-0-	-80	-0-	1129	2			N	-0-					50

ROGERS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 262891 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10157 - 10878

05	589 N	236	-0-	-353	-0-	236	2			N	-0-					25
06	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					25
07	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					25
08	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					25
09	510 N	477	-0-	-33	-0-	477	2			N	-0-					25
10	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					25

WATSON WELL #: 4 RRCID -> 263429 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10835 - 11167

05	2387 N	959	-0-	-1428	-0-	959	2			N	-0-					-0-
06	2160 N	900	-0-	-1260	-0-	900	2			N	-0-					-0-
07	2046 N	527	-0-	-1519	-0-	527	2			N	-0-					-0-
08	2524 N	2524	-0-	-0-	-0-	2524	2			N	-0-					-0-
09	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	2			N	-0-					-0-
10	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			N	-0-					-0-

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
RICKARD GAS UNIT WELL #: RRCID -> 230654 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10928 - 11244

05	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	7			-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/08/2019

RICKARD GAS UNIT WELL #: RRCID -> 241636 COMPL. DATE 06/04/2014 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11140 - 12816

05	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	7			-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/07/2019

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
WORTHY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087512 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13021 PERF.10848 - 12680

05	372 X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					2
06	360 X	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					2
07	372 X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					2
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	1575 X	1575	-0-	-0-	-0-	34	1	1541	2	Y	-0-					2
10	596 X	596	-0-	-0-	-0-	16	1	580	2	Y	-0-					2

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

WORTHY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 184195 COMPL. DATE 05/26/2001 TOTAL DEPTH 12851 PERF.10758 - 12710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	151	1	4215	2	Y	-0-					12
06	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	101	1	2915	2	Y	1					13
							1	9									
07	4340	X	2114	-0-	-2226	-0-	76	1	2038	2	Y	-0-					13
08	4371	X	1530	-0-	-2841	-0-	40	1	1490	2	Y	-0-					13
09	4230	X	1046	-0-	-3184	-0-	22	1	1024	2	Y	-0-					13
10	4371	X	1354	-0-	-3017	-0-	36	1	1317	2	Y	1					14
							1	9									

WORTHY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 185324 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 12860 PERF. 8516 - 8681

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WORTHY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185338 COMPL. DATE 07/29/2001 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8494 - 12746

05	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					Y	-0-					18
06	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					18
07	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					18
08	1097	X	1097	-0-	-0-	-0-	29	1	1068	2	Y	-0-					18
09	818	X	818	-0-	-0-	-0-	18	1	800	2	Y	-0-					18
10	220	X	220	-0-	-0-	-0-	6	1	214	2	Y	-0-					18

WORTHY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 187325 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 12912 PERF. 8574 - 12745

05	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	100	1	2796	2	Y	-0-					12
06	2760	X	2511	-0-	-249	-0-	84	1	2426	2	Y	1					13
							1	9									
07	2852	X	2043	-0-	-809	-0-	74	1	1969	2	Y	-0-					13
08	2852	X	2109	-0-	-743	-0-	55	1	2054	2	Y	-0-					13
09	2760	X	2694	-0-	-66	-0-	58	1	2636	2	Y	-0-					13
10	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	83	1	3050	2	Y	3					16
							3	9									

HUFFMAN "B" WELL #: 3 RRCID -> 190846 COMPL. DATE 08/09/2002 TOTAL DEPTH 13020 PERF.12830 - 12840

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WORTHY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 192954 COMPL. DATE 08/03/2002 TOTAL DEPTH 13120 PERF. 8639 - 12910

05	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					2
06	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					2
07	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					2
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
WORTHY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 192983 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 12980 PERF.12107 - 12810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	77	1	2161	2	Y	-0-					9
06	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	82	1	2356	2	Y	1					10
							1	9									
07	2858	N	2858	-0-	-0-	-0-	103	1	2755	2	Y	-0-					10
08	899	N	808	-0-	-91	-0-	21	1	787	2	Y	-0-					10
09	870	N	206	-0-	-664	-0-	4	1	202	2	Y	-0-					10
10	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	37	1	1339	2	Y	1					11
							1	9									

HUFFMAN "B" WELL #: 9 RRCID -> 193046 COMPL. DATE 10/19/2002 TOTAL DEPTH 13312 PERF.12230 - 13170

05	2077	N	1655	-0-	-422	-0-	57	1	1596	2	Y	2					12
							2	9									
06	1500	N	1374	-0-	-126	-0-	46	1	1326	2	Y	2					14
							2	9									
07	1581	N	1227	-0-	-354	-0-	44	1	1181	2	Y	2					16
							2	9									
08	1643	N	1198	-0-	-445	-0-	31	1	1167	2	Y	-0-					16
09	1380	N	1276	-0-	-104	-0-	27	1	1247	2	Y	2	10	1			8
							2	9									
10	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	39	1	1431	2	Y	2					10
							2	9									

HUFFMAN "B" WELL #: 19 RRCID -> 193052 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13370 PERF.11093 - 13200

05	573	N	573	-0-	-0-	-0-	20	1	552	2	Y	1					6
							1	9									
06	628	N	628	-0-	-0-	-0-	21	1	606	2	Y	1					7
							1	9									
07	730	N	730	-0-	-0-	-0-	26	1	703	2	Y	1					8
							1	9									
08	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	29	1	1081	2	Y	-0-					8
09	822	N	822	-0-	-0-	-0-	18	1	803	2	Y	1	5	1			4
							1	9									
10	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	42	1	1534	2	Y	2					6
							2	9									

HUFFMAN "B" WELL #: 4 RRCID -> 193245 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 8454 - 12910

05	1876	X	1876	-0-	-0-	-0-	65	1	1809	2	Y	2					10
							2	9									
06	2453	X	2453	-0-	-0-	-0-	82	1	2367	2	Y	4					14
							4	9									
07	1426	X	1426	-0-	-0-	-0-	51	1	1372	2	Y	3					17
							3	9									
08	1891	X	1451	-0-	-440	-0-	38	1	1413	2	Y	-0-					17
09	2460	X	931	-0-	-1529	-0-	20	1	910	2	Y	1	11	1			7
							1	9									
10	2542	X	1662	-0-	-880	-0-	44	1	1615	2	Y	3					10
							3	9									

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HUFFMAN "B" WELL #: 8 RRCID -> 193293 COMPL. DATE 11/28/2002 TOTAL DEPTH 13230 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4216	X	3514	-0-	-702	-0-	121	1	3389	2	Y	4					25
							4	9									
06	4170	X	3265	-0-	-905	-0-	109	1	3150	2	Y	5					30
							6	9									
07	4309	X	2989	-0-	-1320	-0-	107	1	2875	2	Y	6					36
							7	9									
08	4309	X	3608	-0-	-701	-0-	94	1	3514	2	Y	-0-					36
09	3480	X	2876	-0-	-604	-0-	62	1	2810	2	Y	4	23	1			17
							4	9									
10	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	95	1	3490	2	Y	5					22
							6	9									

WORTHY GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 193522 COMPL. DATE 09/14/2002 TOTAL DEPTH 13140 PERF. N/A

05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
09	146	N	146	-0-	-0-	-0-	3	1	143	2	Y	-0-					-0-
10	149	N	149	-0-	-0-	-0-	4	1	145	2	Y	-0-					-0-

WORTHY GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 193549 COMPL. DATE 07/06/2022 TOTAL DEPTH 13061 PERF. 8436 - 12880

05	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	58	1	1614	2	Y	-0-					8
06	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	61	1	1766	2	Y	1					9
							1	9									
07	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	62	1	1657	2	Y	-0-					9
08	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	55	1	2048	2	Y	-0-					9
09	600	N	466	-0-	-134	-0-	10	1	456	2	Y	-0-					9
10	796	N	796	-0-	-0-	-0-	21	1	774	2	Y	1					10
							1	9									

WORTHY GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 193808 COMPL. DATE 01/16/2003 TOTAL DEPTH 13163 PERF.12290 - 12950

05	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	83	1	2324	2	Y	-0-					9
06	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	80	1	2312	2	Y	1					10
							1	9									
07	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	91	1	2442	2	Y	-0-					10
08	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	51	1	1894	2	Y	-0-					10
09	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	33	1	1502	2	Y	-0-					10
10	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	52	1	1914	2	Y	1					11
							1	9									

HUFFMAN "B" WELL #: 6H RRCID -> 194530 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 11992 PERF.12000 - 13099

05	4154	X	803	-0-	-3351	-0-	28	1	774	2	Y	1					17
							1	9									
06	4020	X	2890	-0-	-1130	-0-	97	1	2787	2	Y	5					22
							6	9									
07	4154	X	1833	-0-	-2321	-0-	66	1	1763	2	Y	4					26
							4	9									
08	2387	X	2172	-0-	-215	-0-	57	1	2115	2	Y	-0-					26
09	2880	X	1612	-0-	-1268	-0-	35	1	1575	2	Y	2	16	1			12
							2	9									
10	2976	X	1713	-0-	-1263	-0-	45	1	1665	2	Y	3					15
							3	9									

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
WORTHY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 194591 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 13090 PERF. 8631 - 12900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	6045	-0-	2945	2945	209	1	5836	2	Y	-0-					4
06	3000	N	7069	-0-	4069	7014	237	1	6831	2	Y	1					5
							1	9									
07	3100	N	6945	-0-	3845	10859	250	1	6695	2	Y	-0-					5
08	16663	X	5804	-0-	-10859	-0-	152	1	5650	2	Y	2					7
							2	9									
09	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	75	1	3417	2	Y	-0-					7
10	3472	X	1311	-0-	-2161	-0-	35	1	1275	2	Y	1					8
							1	9									

HUFFMAN "B" WELL #: 5 RRCID -> 194716 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8557 - 12960

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	44					Y	-0-					-0-
06	44	X	-0-	-0-	-44	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUFFMAN "B" WELL #: 11 RRCID -> 195626 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 13390 PERF.12180 - 13250

05	4154	X	1483	-0-	-2671	-0-	51	1	1430	2	Y	2					19
							2	9									
06	2130	X	802	-0-	-1328	-0-	27	1	774	2	Y	1					20
							1	9									
07	2201	X	1057	-0-	-1144	-0-	38	1	1017	2	Y	2					22
							2	9									
08	1798	X	436	-0-	-1362	-0-	11	1	425	2	Y	-0-					22
09	810	N	349	-0-	-461	-0-	7	1	342	2	Y	-0-	14	1			8
10	1054	N	469	-0-	-585	-0-	12	1	456	2	Y	1					9
							1	9									

HUFFMAN "B" WELL #: 10 RRCID -> 196349 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 13196 PERF.13010 - 13020

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WORTHY GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 196684 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 13040 PERF. 8527 - 12850

05	1388	X	1388	-0-	-0-	-0-	48	1	1340	2	Y	-0-					7
06	1422	X	1422	-0-	-0-	-0-	48	1	1374	2	Y	-0-					7
07	1488	X	817	-0-	-671	-0-	29	1	788	2	Y	-0-					7
08	1488	X	786	-0-	-702	-0-	21	1	765	2	Y	-0-					7
09	1440	X	669	-0-	-771	-0-	14	1	655	2	Y	-0-					7
10	1457	X	917	-0-	-540	-0-	24	1	892	2	Y	1					8
							1	9									

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

HUFFMAN "B" WELL #: 7 RRCID -> 197369 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11844 - 12970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	527	N	308	-0-	-219	-0-	11	1	297	2	Y	-0-					2
06	106	N	106	-0-	-0-	-0-	4	1	102	2	Y	-0-					2
07	291	N	291	-0-	-0-	-0-	10	1	280	2	Y	1					3
							1	9									
08	310	N	84	-0-	-226	-0-	2	1	82	2	Y	-0-					3
09	120	N	109	-0-	-11	-0-	2	1	107	2	Y	-0-	2	1			1
10	279	N	41	-0-	-238	-0-	1	1	40	2	Y	-0-					1

HUFFMAN "B" WELL #: 14 RRCID -> 197371 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 13171 PERF.11862 - 13000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2493	X	2493	-0-	-0-	-0-	86	1	2404	2	Y	3					17
							3	9									
06	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	79	1	2262	2	Y	4					21
							4	9									
07	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	77	1	2060	2	Y	4					25
							4	9									
08	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	59	1	2180	2	Y	-0-					25
09	1170	N	707	-0-	-463	-0-	15	1	691	2	Y	1	16	1			10
							1	9									
10	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	44	1	1598	2	Y	3					13
							3	9									

HUFFMAN "B" WELL #: 13 RRCID -> 197373 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 13220 PERF.13050 - 13070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	717	N	717	-0-	-0-	-0-	25	1	691	2	Y	1					7
							1	9									
06	840	N	135	-0-	-705	-0-	5	1	130	2	Y	-0-					7
07	868	N	113	-0-	-755	-0-	4	1	109	2	Y	-0-					7
08	713	N	361	-0-	-352	-0-	9	1	352	2	Y	-0-					7
09	579	N	579	-0-	-0-	-0-	12	1	566	2	Y	1	4	1			4
							1	9									
10	788	N	788	-0-	-0-	-0-	21	1	766	2	Y	1					5
							1	9									

HUFFMAN "B" WELL #: 12 RRCID -> 197961 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 13326 PERF.12089 - 13160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WORTHY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 200013 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11966 - 12790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	788	N	788	-0-	-0-	-0-	27	1	761	2	Y	-0-					4
06	659	N	659	-0-	-0-	-0-	22	1	637	2	Y	-0-					4
07	738	N	738	-0-	-0-	-0-	27	1	711	2	Y	-0-					4
08	620	N	524	-0-	-96	-0-	14	1	510	2	Y	-0-					4
09	600	N	169	-0-	-431	-0-	4	1	165	2	Y	-0-					4
10	620	N	76	-0-	-544	-0-	2	1	74	2	Y	-0-					4

WORTHY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 200018 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12018 - 12930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	564	N	564	-0-	-0-	-0-	19	1	545	2	Y	-0-					2
06	662	N	662	-0-	-0-	-0-	22	1	640	2	Y	-0-					2
07	699	N	699	-0-	-0-	-0-	25	1	674	2	Y	-0-					2
08	721	N	721	-0-	-0-	-0-	19	1	702	2	Y	-0-					2
09	387	N	387	-0-	-0-	-0-	8	1	379	2	Y	-0-					2
10	375	N	375	-0-	-0-	-0-	10	1	365	2	Y	-0-					2

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HUFFMAN "B" WELL #: 16 RRCID -> 200136 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 13325 PERF. 8399 - 13130

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	69	1	1930	2	Y	2					11
						2	9									
06	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	58	1	1666	2	Y	3					14
						3	9									
07	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	59	1	1584	2	Y	3					17
						3	9									
08	1643 N	1283	-0-	-360	-0-	34	1	1249	2	Y	-0-					17
09	1590 N	935	-0-	-655	-0-	20	1	914	2	Y	1	11	1			7
						1	9									
10	1643 N	1256	-0-	-387	-0-	33	1	1221	2	Y	2					9
						2	9									

WORTHY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 200723 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 13035 PERF. 8596 - 12017

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

WORTHY GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 201798 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 13145 PERF. 8439 - 12970

05	1860 X	141	-0-	-1719	-0-	5	1	136	2	Y	-0-					11
06	810 X	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-					11
07	403 X	175	-0-	-228	-0-	6	1	169	2	Y	-0-					11
08	429 X	429	-0-	-0-	-0-	11	1	418	2	Y	-0-					11
09	598 X	598	-0-	-0-	-0-	13	1	585	2	Y	-0-					11
10	1304 X	1304	-0-	-0-	-0-	35	1	1268	2	Y	1					12
						1	9									

HUFFMAN "B" WELL #: 15 RRCID -> 202022 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 13215 PERF. 8517 - 13059

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

O'DONNELL "A" WELL #: 1 RRCID -> 204831 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 13207 PERF.12166 - 13040

05	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			Y	-0-					-0-
06	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			Y	-0-					-0-
07	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-					-0-
08	248 N	120	-0-	-128	-0-	120	2			Y	-0-					-0-
09	150 N	37	-0-	-113	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
10	124 N	35	-0-	-89	-0-	35	2			Y	-0-					-0-

WORTHY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 205805 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 13095 PERF.11896 - 12900

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

HUFFMAN "B" WELL #: 18 RRCID -> 205847 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 13432 PERF.11900 - 13230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCMICHAEL WELL #: 1 RRCID -> 206051 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 11731 PERF.11510 - 11530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
06	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	2			N	-0-					-0-
07	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	2			N	-0-					-0-
08	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					-0-
09	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	2			N	-0-					-0-
10	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-

HUFFMAN "B" UNIT WELL #: 20 RRCID -> 207429 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 13339 PERF. 8710 - 13190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2709	X	2709	-0-	-0-	-0-	93	1	2613	2	Y	3					15
							3	9									
06	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	108	1	3114	2	Y	4					19
							4	9									
07	2588	X	2588	-0-	-0-	-0-	93	1	2489	2	Y	5					24
							6	9									
08	2697	X	1898	-0-	-799	-0-	50	1	1848	2	Y	-0-					24
09	3240	X	1928	-0-	-1312	-0-	41	1	1885	2	Y	2	15	1			11
							2	9									
10	3348	X	1393	-0-	-1955	-0-	37	1	1354	2	Y	2					13
							2	9									

HUFFMAN "B" WELL #: 17 RRCID -> 207965 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 13409 PERF. 8654 - 13170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEDGMAN WELL #: 1 RRCID -> 210653 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 12990 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					17
06	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					17
07	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					17
08	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					17
09	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					17
10	372	N	191	-0-	-181	-0-	191	2			N	-0-					17

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

HUFFMAN "B" WELL #: 21 RRCID -> 211056 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 13380 PERF.12208 - 13220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1767	N	1685	-0-	-82	-0-	58	1	1625	2	Y	2					10
							2	9									
06	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	59	1	1699	2	Y	3					13
							3	9									
07	1426	N	1158	-0-	-268	-0-	42	1	1114	2	Y	2					15
							2	9									
08	1674	N	911	-0-	-763	-0-	24	1	887	2	Y	-0-					15
09	1740	N	206	-0-	-1534	-0-	4	1	202	2	Y	-0-	9	1			6
10	1147	N	242	-0-	-905	-0-	6	1	236	2	Y	-0-					6

HUFFMAN "B" WELL #: 22 RRCID -> 220502 COMPL. DATE 07/11/2018 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11925 - 13260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2252	X	2252	-0-	-0-	-0-	78	1	2172	2	Y	2					22
							2	9									
06	2314	X	2314	-0-	-0-	-0-	78	1	2232	2	Y	4					26
							4	9									
07	2000	X	2000	-0-	-0-	-0-	72	1	1924	2	Y	4					30
							4	9									
08	1578	X	1578	-0-	-0-	-0-	41	1	1537	2	Y	-0-					30
09	1260	X	1260	-0-	-0-	-0-	27	1	1231	2	Y	2	19	1			13
							2	9									
10	1718	X	1718	-0-	-0-	-0-	45	1	1670	2	Y	3					16
							3	9									

WORTHY GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 221721 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 12286 PERF.11609 - 12020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1302	N	1035	-0-	-267	-0-	36	1	999	2	Y	-0-					2
06	990	N	936	-0-	-54	-0-	31	1	905	2	Y	-0-					2
07	1054	N	929	-0-	-125	-0-	33	1	896	2	Y	-0-					2
08	1023	N	686	-0-	-337	-0-	18	1	668	2	Y	-0-					2
09	930	N	501	-0-	-429	-0-	11	1	490	2	Y	-0-					2
10	930	N	590	-0-	-340	-0-	16	1	574	2	Y	-0-					2

WORTHY GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 224215 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 12964 PERF.11525 - 12776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2225	X	2225	-0-	-0-	-0-	77	1	2148	2	Y	-0-					9
06	1800	X	1750	-0-	-50	-0-	59	1	1690	2	Y	1					10
							1	9									
07	1860	X	1076	-0-	-784	-0-	39	1	1037	2	Y	-0-					10
08	1860	N	1194	-0-	-666	-0-	31	1	1163	2	Y	-0-					10
09	1740	N	1161	-0-	-579	-0-	25	1	1136	2	Y	-0-					10
10	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	40	1	1457	2	Y	1					11
							1	9									

WORTHY GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 266509 COMPL. DATE 12/19/2012 TOTAL DEPTH 12460 PERF.11690 - 12238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5177	X	4347	-0-	-830	-0-	150	1	4197	2	Y	-0-					14
06	5584	X	5584	-0-	-0-	-0-	187	1	5395	2	Y	2					16
							2	9									
07	5177	X	4037	-0-	-1140	-0-	145	1	3892	2	Y	-0-					16
08	5177	X	2789	-0-	-2388	-0-	73	1	2716	2	Y	-0-					16
09	5010	X	2597	-0-	-2413	-0-	56	1	2541	2	Y	-0-					16
10	5177	X	2618	-0-	-2559	-0-	69	1	2547	2	Y	2					18
							2	9									

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HUFFMAN "B" WELL #: 23 RRCID -> 266547 COMPL. DATE 10/28/2012 TOTAL DEPTH 12585 PERF.11867 - 12360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4611	X	4611	-0-	-0-	-0-	159	1	4450	2	Y	2					21
							2	9									
06	4680	X	2335	-0-	-2345	-0-	78	1	2253	2	Y	4					25
							4	9									
07	4836	X	3117	-0-	-1719	-0-	112	1	2998	2	Y	6					31
							7	9									
08	4836	X	1939	-0-	-2897	-0-	51	1	1888	2	Y	-0-					31
09	4470	X	2325	-0-	-2145	-0-	50	1	2272	2	Y	3	19	1			15
							3	9									
10	4619	X	2736	-0-	-1883	-0-	72	1	2660	2	Y	4					19
							4	9									

WATER ENERGY SERVICES, LLC 900331
FBPCS WELL #: 2D RRCID -> 170312 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 5189 PERF. 4704 - 5055

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 1 L RRCID -> 065954 COMPL. DATE 01/07/1976 TOTAL DEPTH 12812 PERF. 9787 - 11976

05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

BARNARD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076372 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12830 PERF.10753 - 11810

05	775	N	696	-0-	-79	-0-	696	2	Y	-0-	-0-
06	720	N	640	-0-	-80	-0-	640	2	Y	-0-	-0-
07	713	N	647	-0-	-66	-0-	647	2	Y	-0-	-0-
08	682	N	654	-0-	-28	-0-	654	2	Y	-0-	-0-
09	630	N	608	-0-	-22	-0-	608	2	Y	-0-	-0-
10	651	N	565	-0-	-86	-0-	565	2	Y	-0-	-0-

GILLIAM, HASKELL D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 083717 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 13170 PERF.11172 - 12847

05	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2	Y	-0-	-0-
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2	Y	-0-	-0-
07	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2	Y	-0-	-0-
08	93	N	66	-0-	-27	-0-	66	2	Y	-0-	-0-
09	60	N	38	-0-	-22	-0-	38	2	Y	-0-	-0-
10	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2	Y	-0-	-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 122222 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10532 - 11650

05	217	N	157	-0-	-60	-0-	157	2	N	-0-	-0-
06	150	N	128	-0-	-22	-0-	128	2	N	-0-	-0-
07	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2	N	-0-	-0-
08	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	2	N	-0-	-0-
09	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2	N	-0-	-0-
10	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2	N	-0-	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED "R" WELL #: 1 RRCID -> 140719 COMPL. DATE 07/06/2011 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11274 - 11495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 1 RRCID -> 144078 COMPL. DATE 03/25/1993 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11346 - 11484

05	961	N	854	-0-	-107	-0-	854	2			Y	-0-					-0-
06	1140	N	523	-0-	-617	-0-	523	2			Y	-0-					-0-
07	713	N	429	-0-	-284	-0-	429	2			Y	-0-					-0-
08	868	N	641	-0-	-227	-0-	641	2			Y	-0-					-0-
09	510	N	464	-0-	-46	-0-	464	2			Y	-0-					-0-
10	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 145056 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8056 - 11533

05	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
06	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
07	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
08	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
09	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-
10	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-

HUDSON "A" WELL #: 1 RRCID -> 146834 COMPL. DATE 09/21/1993 TOTAL DEPTH 11790 PERF. 8364 - 11684

05	2914	X	2511	-0-	-403	-0-	2511	2			N	-0-					-0-
06	2760	X	2523	-0-	-237	-0-	2523	2			N	-0-					-0-
07	2914	X	2763	-0-	-151	-0-	2763	2			N	-0-					-0-
08	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	2628	2			N	-0-					-0-
09	2520	N	2111	-0-	-409	-0-	2111	2			N	-0-					-0-
10	2759	N	2698	-0-	-61	-0-	2698	2			N	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 3 RRCID -> 147373 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10521 - 12848

05	899	N	746	-0-	-153	-0-	746	2			Y	-0-					-0-
06	840	N	670	-0-	-170	-0-	670	2			Y	-0-					-0-
07	868	N	690	-0-	-178	-0-	690	2			Y	-0-					-0-
08	744	N	706	-0-	-38	-0-	706	2			Y	-0-					-0-
09	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			Y	-0-					-0-
10	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM "C" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 148437 COMPL. DATE 12/28/1993 TOTAL DEPTH 11846 PERF. 8622 - 11728

05	186	N	130	-0-	-56	-0-	130	2			N	-0-					-0-
06	210	N	124	-0-	-86	-0-	124	2			N	-0-					-0-
07	186	N	135	-0-	-51	-0-	135	2			N	-0-					-0-
08	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					-0-
09	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
10	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-

HUDSON "A" WELL #: 2 RRCID -> 148703 COMPL. DATE 12/23/1993 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8356 - 11509

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FOREMAN "B" NO.1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148922 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 11875 PERF. 8230 - 11746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	806	N	695	-0-	-111	-0-	695	2			N	-0-					-0-
06	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-					-0-
07	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-					-0-
08	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			N	-0-					-0-
09	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			N	-0-					-0-
10	930	N	909	-0-	-21	-0-	909	2			N	-0-					-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148983 COMPL. DATE 02/01/1996 TOTAL DEPTH 12753 PERF. 8306 - 8700

05	465	N	427	-0-	-38	-0-	425	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	450	N	398	-0-	-52	-0-	395	2	3	9	N	3	3	8			-0-
07	434	N	417	-0-	-17	-0-	416	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	434	N	357	-0-	-77	-0-	356	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	390	N	360	-0-	-30	-0-	359	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	431	N	431	-0-	-0-	-0-	430	2	1	9	N	1	1	8			-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149546 COMPL. DATE 09/06/1984 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11459 - 11663

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GILLIAM "C" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149583 COMPL. DATE 04/06/1994 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11525 - 11760

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 5 RRCID -> 149644 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 12170 PERF. 8464 - 12032

05	3100	N	2274	-0-	-826	5296	2274	2			Y	-0-					-0-
06	3000	N	1870	-0-	-1130	4166	1870	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	2060	-0-	-1040	3126	2060	2			Y	-0-					-0-
08	3100	N	1825	-0-	-1275	1851	1825	2			Y	-0-					-0-
09	3000	N	1740	-0-	-1260	591	1740	2			Y	-0-					-0-
10	2850	N	2259	-0-	-591	-0-	2259	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 150484 COMPL. DATE 04/07/1994 TOTAL DEPTH 11804 PERF. 8288 - 11570

05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
06	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	2			N	-0-					-0-
07	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					-0-
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
09	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-					-0-
10	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					-0-

HUDSON "A" WELL #: 3 RRCID -> 150768 COMPL. DATE 05/23/1994 TOTAL DEPTH 11760 PERF. 8319 - 11596

05	3100	N	2096	-0-	-1004	4690	2096	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	1994	-0-	-1006	3684	1994	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	2045	-0-	-1055	2629	2045	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	2087	-0-	-1013	1616	2087	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	1964	-0-	-1036	580	1964	2			N	-0-					-0-
10	2579	N	1999	-0-	-580	-0-	1999	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED "P" NO.1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 150944 COMPL. DATE 06/23/1994 TOTAL DEPTH 11912 PERF. 8414 - 11769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					-0-
06	450	N	393	-0-	-57	-0-	393	2			N	-0-					-0-
07	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					-0-
08	465	N	446	-0-	-19	-0-	446	2			N	-0-					-0-
09	390	N	295	-0-	-95	-0-	295	2			N	-0-					-0-
10	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 151026 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11821 PERF. 8283 - 11700

05	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			N	-0-					-0-
06	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-					-0-
07	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-					-0-
08	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			N	-0-					-0-
09	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-					-0-
10	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			N	-0-					-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 151831 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8345 - 11376

05	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					-0-
06	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
07	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-
08	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-
09	360	N	347	-0-	-13	-0-	347	2			N	-0-					-0-
10	372	N	346	-0-	-26	-0-	346	2			N	-0-					-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 152616 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 8374 - 11572

05	806	N	336	-0-	-470	-0-	336	2			N	-0-					-0-
06	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					-0-
07	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-					-0-
08	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2			N	-0-					-0-
09	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2			N	-0-					-0-
10	806	N	618	-0-	-188	-0-	618	2			N	-0-					-0-

THOMAS, H.D. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 152673 COMPL. DATE 11/02/1994 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8337 - 11585

05	3100	N	2112	-0-	-988	3834	2112	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	1845	-0-	-1155	2679	1845	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	1929	-0-	-1171	1508	1929	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	1990	-0-	-1110	398	1990	2			N	-0-					-0-
09	2438	N	2040	-0-	-398	-0-	2040	2			N	-0-					-0-
10	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	2275	2			N	-0-					-0-

GILLIAM "C" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 153467 COMPL. DATE 12/09/1994 TOTAL DEPTH 11920 PERF. 8264 - 11760

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 153520 COMPL. DATE 07/11/1995 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8292 - 11738

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KENNEDY "A" WELL #: 1 RRCID -> 153805 COMPL. DATE 12/13/1994 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8264 - 11396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	620	N	609	-0-	-11	-0-	609	2			N	-0-					-0-
06	690	N	650	-0-	-40	-0-	649	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					-0-
08	620	N	597	-0-	-23	-0-	597	2			N	-0-					-0-
09	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					-0-
10	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 153905 COMPL. DATE 01/07/1995 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8141 - 11342

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 154505 COMPL. DATE 04/04/1995 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8330 - 11637

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 2 RRCID -> 154672 COMPL. DATE 05/23/1995 TOTAL DEPTH 11896 PERF. 8362 - 11574

05	1784	N	1472	-0-	-312	-0-	1472	2			N	-0-					-0-
06	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2			N	-0-					-0-
07	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			N	-0-					-0-
08	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	2			N	-0-					-0-
09	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1947	2			N	-0-					-0-
10	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	2			N	-0-					-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 154747 COMPL. DATE 02/25/1995 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8238 - 11560

05	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
06	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
07	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
09	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
10	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 155570 COMPL. DATE 05/18/1995 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8277 - 11710

05	3100	N	1701	-0-	-1399	1532	1701	2			N	-0-					-0-
06	2975	N	1443	-0-	-1532	-0-	1443	2			N	-0-					-0-
07	1705	N	1627	-0-	-78	-0-	1627	2			N	-0-					-0-
08	1705	N	1566	-0-	-139	-0-	1566	2			N	-0-					-0-
09	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	2			N	-0-					-0-
10	1612	N	1581	-0-	-31	-0-	1581	2			N	-0-					-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 155993 COMPL. DATE 06/23/1995 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8308 - 11784

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 155996 COMPL. DATE 08/03/1995 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 8458 - 11784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 156082 COMPL. DATE 08/14/1995 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8315 - 8597

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GILLIAM "C" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 156218 COMPL. DATE 09/15/1995 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 8294 - 11702

05	217	N	192	-0-	-25	-0-	192	2			N	-0-					-0-
06	210	N	83	-0-	-127	-0-	83	2			N	-0-					-0-
07	217	N	132	-0-	-85	-0-	132	2			N	-0-					-0-
08	186	N	91	-0-	-95	-0-	91	2			N	-0-					-0-
09	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
10	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 157951 COMPL. DATE 02/09/1996 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 8516 - 11966

05	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/14/2023

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 3 RRCID -> 158083 COMPL. DATE 02/10/1996 TOTAL DEPTH 11880 PERF. 8426 - 11652

05	372	N	195	-0-	-177	-0-	195	2			N	-0-					-0-
06	300	N	155	-0-	-145	-0-	155	2			N	-0-					-0-
07	310	N	185	-0-	-125	-0-	185	2			N	-0-					-0-
08	186	N	154	-0-	-32	-0-	154	2			N	-0-					-0-
09	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
10	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159084 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 11910 PERF.10338 - 11726

05	4557	X	3293	-0-	-1264	-0-	3293	2			N	-0-					-0-
06	4410	X	3336	-0-	-1074	-0-	3336	2			N	-0-					-0-
07	4185	X	3799	-0-	-386	-0-	3799	2			N	-0-					-0-
08	3937	X	3671	-0-	-266	-0-	3671	2			N	-0-					-0-
09	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	3477	2			N	-0-					-0-
10	3813	X	3799	-0-	-14	-0-	3799	2			N	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 4 RRCID -> 161095 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11443 - 11596

05	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			N	-0-					-0-
06	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			N	-0-					-0-
07	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			N	-0-					-0-
08	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-					-0-
09	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-					-0-
10	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 162731 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11480 - 11736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	527	N	451	-0-	-76	-0-	451	2			N	-0-					-0-
06	480	N	393	-0-	-87	-0-	393	2			N	-0-					-0-
07	496	N	402	-0-	-94	-0-	402	2			N	-0-					-0-
08	465	N	387	-0-	-78	-0-	387	2			N	-0-					-0-
09	390	N	361	-0-	-29	-0-	361	2			N	-0-					-0-
10	403	N	386	-0-	-17	-0-	386	2			N	-0-					-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 163435 COMPL. DATE 02/14/1997 TOTAL DEPTH 11827 PERF. 8270 - 11660

05	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					-0-
06	330	N	302	-0-	-28	-0-	302	2			N	-0-					-0-
07	372	N	303	-0-	-69	-0-	303	2			N	-0-					-0-
08	341	N	308	-0-	-33	-0-	308	2			N	-0-					-0-
09	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					-0-
10	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 163436 COMPL. DATE 12/26/1996 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8174 - 10631

05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 163437 COMPL. DATE 03/28/1997 TOTAL DEPTH 12070 PERF.11704 - 11902

05	465	N	258	-0-	-207	-0-	258	2			N	-0-					-0-
06	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					-0-
07	310	N	289	-0-	-21	-0-	289	2			N	-0-					-0-
08	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-
09	420	N	308	-0-	-112	-0-	308	2			N	-0-					-0-
10	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					-0-

WIEBOLT WELL #: 2 RRCID -> 172501 COMPL. DATE 03/04/1999 TOTAL DEPTH 12482 PERF.12053 - 12330

05	1426	N	1196	-0-	-230	-0-	1196	2			Y	-0-					9
06	1230	N	1139	-0-	-91	-0-	1139	2			Y	-0-					9
07	1209	N	1159	-0-	-50	-0-	1159	2			Y	-0-					9
08	1209	N	881	-0-	-328	-0-	881	2			Y	-0-					9
09	1140	N	915	-0-	-225	-0-	915	2			Y	-0-					9
10	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			Y	-0-					9

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174512 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11106 - 12128

05	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			N	-0-					-0-
06	1200	N	1082	-0-	-118	-0-	1082	2			N	-0-					-0-
07	1581	N	1175	-0-	-406	-0-	1175	2			N	-0-					-0-
08	1116	N	1074	-0-	-42	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
09	1080	N	1006	-0-	-74	-0-	1006	2			N	-0-					-0-
10	1178	N	955	-0-	-223	-0-	955	2			N	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 11 RRCID -> 176334 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13012 PERF.10928 - 12870

05	3100	N	2560	-0-	-540	6105	2560	2			Y	-0-					-0-
06	3000	N	2469	-0-	-531	5574	2469	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	2290	-0-	-810	4764	2290	2			Y	-0-					-0-
08	3100	N	2020	-0-	-1080	3684	2020	2			Y	-0-					-0-
09	3000	N	1857	-0-	-1143	2541	1857	2			Y	-0-					-0-
10	3100	N	2081	-0-	-1019	1522	2081	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 177038 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10744 - 12870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	N	439	-0-	-26	-0-	439	2			Y	-0-					-0-
06	420	N	387	-0-	-33	-0-	387	2			Y	-0-					-0-
07	403	N	285	-0-	-118	-0-	285	2			Y	-0-					-0-
08	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			Y	-0-					-0-
09	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			Y	-0-					-0-
10	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 177425 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11518 - 12805

05	1564	X	1564	-0-	-0-	-0-	1564	2			Y	-0-					-0-
06	1547	X	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2			Y	-0-					-0-
07	1621	X	1621	-0-	-0-	-0-	1621	2			Y	-0-					-0-
08	1550	X	1542	-0-	-8	-0-	1542	2			Y	-0-					-0-
09	1560	X	1513	-0-	-47	-0-	1513	2			Y	-0-					-0-
10	1612	X	1570	-0-	-42	-0-	1570	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 8 RRCID -> 177432 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13080 PERF.10616 - 12823

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 178675 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10666 - 12862

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 179037 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10556 - 12785

05	3782	X	3764	-0-	-18	-0-	3764	2			Y	-0-					-0-
06	3660	X	2729	-0-	-931	-0-	2729	2			Y	-0-					-0-
07	3782	X	2726	-0-	-1056	-0-	2726	2			Y	-0-					-0-
08	3782	X	2825	-0-	-957	-0-	2825	2			Y	-0-					-0-
09	3660	X	2445	-0-	-1215	-0-	2445	2			Y	-0-					-0-
10	3751	X	1681	-0-	-2070	-0-	1681	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 179042 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12890 PERF.10677 - 12795

05	3100	N	2190	-0-	-910	3722	2190	2			Y	-0-					-0-
06	3000	N	1732	-0-	-1268	2454	1732	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	1868	-0-	-1232	1222	1868	2			Y	-0-					-0-
08	2672	N	1450	-0-	-1222	-0-	1450	2			Y	-0-					-0-
09	1740	N	1516	-0-	-224	-0-	1516	2			Y	-0-					-0-
10	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	2			Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 179436 COMPL. DATE 05/02/2019 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10581 - 12801

05	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
07	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCWATTERS, T. H. WELL #: 15 RRCID -> 179863 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13033 PERF.10581 - 12848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1147	N	993	-0-	-154	-0-	993	2			Y	-0-					-0-
06	1020	N	951	-0-	-69	-0-	951	2			Y	-0-					-0-
07	992	N	950	-0-	-42	-0-	950	2			Y	-0-					-0-
08	992	N	921	-0-	-71	-0-	921	2			Y	-0-					-0-
09	960	N	890	-0-	-70	-0-	890	2			Y	-0-					-0-
10	961	N	959	-0-	-2	-0-	959	2			Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 180020 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8394 - 11028

05	3100	N	1993	-0-	-1107	1222	1993	2			Y	-0-					-0-
06	3000	N	2061	-0-	-939	283	2061	2			Y	-0-					-0-
07	1729	N	1446	-0-	-283	-0-	1446	2			Y	-0-					-0-
08	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	2			Y	-0-					-0-
09	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2			Y	-0-					-0-
10	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	2			Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 180052 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13010 PERF.10732 - 12908

05	899	N	771	-0-	-128	-0-	771	2			Y	-0-					-0-
06	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			Y	-0-					-0-
07	713	N	576	-0-	-137	-0-	576	2			Y	-0-					-0-
08	775	N	549	-0-	-226	-0-	549	2			Y	-0-					-0-
09	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			Y	-0-					-0-
10	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 180552 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 12920 PERF.10618 - 12752

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 180592 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13070 PERF.10762 - 12916

05	2310	N	1373	-0-	-937	-0-	1373	2			Y	-0-					-0-
06	1350	N	1289	-0-	-61	-0-	1289	2			Y	-0-					-0-
07	1395	N	1353	-0-	-42	-0-	1353	2			Y	-0-					-0-
08	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	2			Y	-0-					-0-
09	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2			Y	-0-					-0-
10	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	2			Y	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 6 RRCID -> 181040 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10512 - 12756

05	3565	X	2490	-0-	-1075	-0-	2490	2			Y	-0-					-0-
06	3450	X	2352	-0-	-1098	-0-	2352	2			Y	-0-					-0-
07	3565	X	1515	-0-	-2050	-0-	1515	2			Y	-0-					-0-
08	3565	X	2230	-0-	-1335	-0-	2230	2			Y	-0-					-0-
09	3450	X	2406	-0-	-1044	-0-	2406	2			Y	-0-					-0-
10	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	2938	2			Y	-0-					-0-

SCHILL, MARY JANE WELL #: 1 RRCID -> 181366 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13015 PERF. 8506 - 8977

05	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			Y	-0-					-0-
06	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			Y	-0-					-0-
07	217	N	81	-0-	-136	-0-	81	2			Y	-0-					-0-
08	217	N	98	-0-	-119	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
09	210	N	107	-0-	-103	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
10	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCWATTERS, T. H. WELL #: 14 RRCID -> 181445 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11065 - 12871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	1334	-0-	-1766	213	1334	2			Y	-0-					-0-
06	1590	N	1138	-0-	-452	-0-	1138	2			Y	-0-					-0-
07	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2103	2			Y	-0-					-0-
08	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	2514	2			Y	-0-					-0-
09	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	2			Y	-0-					-0-
10	2108	N	1820	-0-	-288	-0-	1820	2			Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 181595 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12975 PERF.10746 - 12828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2			Y	-0-					-0-
06	1140	N	1110	-0-	-30	-0-	1110	2			Y	-0-					-0-
07	1209	N	999	-0-	-210	-0-	999	2			Y	-0-					-0-
08	1209	N	961	-0-	-248	-0-	961	2			Y	-0-					-0-
09	1110	N	911	-0-	-199	-0-	911	2			Y	-0-					-0-
10	992	N	971	-0-	-21	-0-	971	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 181780 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12904 PERF.10556 - 12789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	258	X	258	-0-	-0-	-0-	258	2			Y	-0-					-0-
06	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			Y	-0-					-0-
07	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			Y	-0-					-0-
08	248	N	216	-0-	-32	-0-	216	2			Y	-0-					-0-
09	240	N	210	-0-	-30	-0-	210	2			Y	-0-					-0-
10	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			Y	-0-					-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181864 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13034 PERF.12068 - 12912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	1949	-0-	-1151	3660	1949	2			Y	-0-					-0-
06	3000	N	1751	-0-	-1249	2411	1751	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	2112	-0-	-988	1423	2112	2			Y	-0-					-0-
08	2614	N	1191	-0-	-1423	-0-	1191	2			Y	-0-					-0-
09	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1985	2			Y	-0-					-0-
10	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2207	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 10 RRCID -> 181996 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12955 PERF.10745 - 12827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	992	N	835	-0-	-157	-0-	835	2			Y	-0-					-0-
06	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			Y	-0-					-0-
07	1023	N	505	-0-	-518	-0-	505	2			Y	-0-					-0-
08	837	N	469	-0-	-368	-0-	469	2			Y	-0-					-0-
09	870	N	664	-0-	-206	-0-	664	2			Y	-0-					-0-
10	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 9 RRCID -> 182058 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 12990 PERF. 8291 - 12916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	1430	-0-	-1670	2080	1430	2			Y	-0-					-0-
06	3000	N	1840	-0-	-1160	920	1840	2			Y	-0-					-0-
07	2805	N	1885	-0-	-920	-0-	1885	2			Y	-0-					-0-
08	1426	N	1368	-0-	-58	-0-	1368	2			Y	-0-					-0-
09	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2232	2			Y	-0-					-0-
10	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	2312	2			Y	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 182151 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 13070 PERF. 8370 - 12825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	4239	2			Y	-0-					-0-
06	3090	X	2974	-0-	-116	-0-	2974	2			Y	-0-					-0-
07	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	3197	2			Y	-0-					-0-
08	3193	X	2587	-0-	-606	-0-	2587	2			Y	-0-					-0-
09	3090	X	3034	-0-	-56	-0-	3034	2			Y	-0-					-0-
10	3193	X	3104	-0-	-89	-0-	3104	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCWATTERS, T. H. WELL #: 13 RRCID -> 182223 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12975 PERF.10555 - 12795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1023	N	980	-0-	-43	-0-	980	2			Y	-0-					-0-
06	990	N	914	-0-	-76	-0-	914	2			Y	-0-					-0-
07	992	N	936	-0-	-56	-0-	936	2			Y	-0-					-0-
08	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			Y	-0-					-0-
09	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			Y	-0-					-0-
10	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 12 RRCID -> 182814 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13005 PERF.10776 - 12792

05	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			Y	-0-					-0-
06	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2			Y	-0-					-0-
07	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			Y	-0-					-0-
08	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			Y	-0-					-0-
09	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2			Y	-0-					-0-
10	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 182835 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10782 - 12786

05	2983	N	1786	-0-	-1197	-0-	1786	2			Y	-0-					-0-
06	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	2			Y	-0-					-0-
07	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	2233	2			Y	-0-					-0-
08	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			Y	-0-					-0-
09	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	2			Y	-0-					-0-
10	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 5 RRCID -> 182898 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 12056 PERF.10956 - 11702

05	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			Y	-0-					-0-
06	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			Y	-0-					-0-
07	217	N	186	-0-	-31	-0-	186	2			Y	-0-					-0-
08	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	2			Y	-0-					-0-
09	180	N	161	-0-	-19	-0-	161	2			Y	-0-					-0-
10	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 16 RRCID -> 183282 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 12984 PERF. 8344 - 12841

05	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			Y	-0-					-0-
06	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			Y	-0-					-0-
07	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			Y	-0-					-0-
08	651	N	321	-0-	-330	-0-	321	2			Y	-0-					-0-
09	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			Y	-0-					-0-
10	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2			Y	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 183349 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13070 PERF. 8555 - 12836

05	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	3042	2			Y	-0-					-0-
06	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	3276	2			Y	-0-					-0-
07	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	3075	2			Y	-0-					-0-
08	2418	X	2169	-0-	-249	-0-	2169	2			Y	-0-					-0-
09	2340	X	2283	-0-	-57	-0-	2283	2			Y	-0-					-0-
10	2418	X	2120	-0-	-298	-0-	2120	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 183519 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12945 PERF.10728 - 12748

05	3100	N	1513	-0-	-1587	243	1513	2			Y	-0-					-0-
06	1703	N	1460	-0-	-243	-0-	1460	2			Y	-0-					-0-
07	1550	N	1461	-0-	-89	-0-	1461	2			Y	-0-					-0-
08	1519	N	1386	-0-	-133	-0-	1386	2			Y	-0-					-0-
09	1470	N	1358	-0-	-112	-0-	1358	2			Y	-0-					-0-
10	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 18 RRCID -> 183542 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12914 PERF.10510 - 12776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2591	X	2591	-0-	-0-	-0-	2591	2			Y	-0-					-0-
06	2393	X	2393	-0-	-0-	-0-	2393	2			Y	-0-					-0-
07	2140	X	2140	-0-	-0-	-0-	2140	2			Y	-0-					-0-
08	2604	X	2408	-0-	-196	-0-	2408	2			Y	-0-					-0-
09	2520	X	1814	-0-	-706	-0-	1814	2			Y	-0-					-0-
10	2604	X	2471	-0-	-133	-0-	2471	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 14 RRCID -> 183897 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 13014 PERF. 8346 - 12915

05	5819	X	5819	-0-	-0-	-0-	5819	2			Y	-0-					-0-
06	5232	X	5232	-0-	-0-	-0-	5232	2			Y	-0-					-0-
07	5218	X	5218	-0-	-0-	-0-	5218	2			Y	-0-					-0-
08	4846	X	4846	-0-	-0-	-0-	4846	2			Y	-0-					-0-
09	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	4277	2			Y	-0-					-0-
10	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	4161	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 183987 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12895 PERF.10600 - 12765

05	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2			Y	-0-					-0-
06	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	2			Y	-0-					-0-
07	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			Y	-0-					-0-
08	279	N	58	-0-	-221	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
09	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
10	93	N	32	-0-	-61	-0-	32	2			Y	-0-					-0-

SCHILL, MARY JANE WELL #: 2 RRCID -> 184173 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13020 PERF.11410 - 12838

05	465	N	461	-0-	-4	-0-	461	2			Y	-0-					-0-
06	480	N	288	-0-	-192	-0-	288	2			Y	-0-					-0-
07	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			Y	-0-					-0-
08	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			Y	-0-					-0-
09	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			Y	-0-					-0-
10	403	N	275	-0-	-128	-0-	275	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 13 RRCID -> 184312 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13026 PERF.10728 - 12751

05	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	2591	2			Y	-0-					-0-
06	2761	N	2761	-0-	-0-	-0-	2761	2			Y	-0-					-0-
07	3042	N	3042	-0-	-0-	-0-	3042	2			Y	-0-					-0-
08	2961	N	2961	-0-	-0-	-0-	2961	2			Y	-0-					-0-
09	3000	N	3296	-0-	296	296	3296	2			Y	-0-					-0-
10	3100	N	2962	-0-	-138	158	2962	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 184315 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12920 PERF.10716 - 12785

05	2945	X	2140	-0-	-805	-0-	2140	2			Y	-0-					-0-
06	2850	X	1448	-0-	-1402	-0-	1448	2			Y	-0-					-0-
07	2015	X	1277	-0-	-738	-0-	1277	2			Y	-0-					-0-
08	2139	X	1034	-0-	-1105	-0-	1034	2			Y	-0-					-0-
09	2070	X	1892	-0-	-178	-0-	1892	2			Y	-0-					-0-
10	1271	N	1245	-0-	-26	-0-	1245	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 17 RRCID -> 184427 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10496 - 12812

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCWATTERS, T. H. WELL #: 18 RRCID -> 184952 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12970 PERF.10992 - 12911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	1915	-0-	-1185	2790	1915	2			Y	-0-					-0-
06	3000	N	1684	-0-	-1316	1474	1684	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	1638	-0-	-1462	12	1638	2			Y	-0-					-0-
08	1922	N	1867	-0-	-55	-0-	1867	2			Y	-0-					-0-
09	1680	N	1563	-0-	-117	-0-	1563	2			Y	-0-					-0-
10	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 20 RRCID -> 185053 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12962 PERF.10582 - 12907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	2690	-0-	-410	6356	2690	2			Y	-0-					-0-
06	3000	N	2154	-0-	-846	5510	2154	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	2317	-0-	-783	4727	2317	2			Y	-0-					-0-
08	3100	N	2346	-0-	-754	3973	2346	2			Y	-0-					-0-
09	3000	N	2209	-0-	-791	3182	2209	2			Y	-0-					-0-
10	3100	N	2233	-0-	-867	2315	2233	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 19 RRCID -> 185129 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12959 PERF.10768 - 12805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3503	X	3300	-0-	-203	-0-	3300	2			Y	-0-					-0-
06	3390	X	3095	-0-	-295	-0-	3095	2			Y	-0-					-0-
07	3503	X	2801	-0-	-702	-0-	2801	2			Y	-0-					-0-
08	3503	X	3154	-0-	-349	-0-	3154	2			Y	-0-					-0-
09	3300	X	3146	-0-	-154	-0-	3146	2			Y	-0-					-0-
10	3286	X	3237	-0-	-49	-0-	3237	2			Y	-0-					-0-

BARNARD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 185524 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8614 - 12886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			Y	-0-					-0-
06	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			Y	-0-					-0-
07	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			Y	-0-					-0-
08	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			Y	-0-					-0-
09	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			Y	-0-					-0-
10	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 21 RRCID -> 185903 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12930 PERF.10764 - 12810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	3423	2			Y	-0-					-0-
06	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	3689	2			Y	-0-					-0-
07	3472	X	3415	-0-	-57	-0-	3415	2			Y	-0-					-0-
08	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	4222	2			Y	-0-					-0-
09	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	3740	2			Y	-0-					-0-
10	3813	X	3587	-0-	-226	-0-	3587	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 12 RRCID -> 185939 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10643 - 12920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			Y	-0-					-0-
06	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			Y	-0-					-0-
07	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			Y	-0-					-0-
08	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			Y	-0-					-0-
09	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			Y	-0-					-0-
10	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			Y	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 8 RRCID -> 185961 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12990 PERF.10710 - 12820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	2			Y	-0-					-0-
06	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	2			Y	-0-					-0-
07	93	N	64	-0-	-29	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
08	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			Y	-0-					-0-
09	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			Y	-0-					-0-
10	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 22 RRCID -> 185974 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12890 PERF.10706 - 12753

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3100 N	1370	-0-	-1730	133	1370	2		Y	-0-			-0-
06	1680 N	1389	-0-	-291	-0-	1389	2		Y	-0-			-0-
07	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	2		Y	-0-			-0-
08	2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	2224	2		Y	-0-			-0-
09	2544 N	2544	-0-	-0-	-0-	2544	2		Y	-0-			-0-
10	2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	2231	2		Y	-0-			-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 186092 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10674 - 12792

05	4012 X	4012	-0-	-0-	-0-	4012	2		Y	-0-			-0-
06	3989 X	3989	-0-	-0-	-0-	3989	2		Y	-0-			-0-
07	3901 X	3901	-0-	-0-	-0-	3901	2		Y	-0-			-0-
08	3534 X	2490	-0-	-1044	-0-	2490	2		Y	-0-			-0-
09	3420 X	3305	-0-	-115	-0-	3305	2		Y	-0-			-0-
10	3534 X	2666	-0-	-868	-0-	2666	2		Y	-0-			-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186172 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13025 PERF.11088 - 12881

05	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2		Y	-0-			-0-
06	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2		Y	-0-			-0-
07	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2		Y	-0-			-0-
08	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2		Y	-0-			-0-
09	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2		Y	-0-			-0-
10	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2		Y	-0-			-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 9 RRCID -> 186284 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12930 PERF.10685 - 12766

05	3312 X	3312	-0-	-0-	-0-	3312	2		Y	-0-			-0-
06	3038 X	3038	-0-	-0-	-0-	3038	2		Y	-0-			-0-
07	3271 X	3271	-0-	-0-	-0-	3271	2		Y	-0-			-0-
08	3162 X	2658	-0-	-504	-0-	2658	2		Y	-0-			-0-
09	3060 X	2297	-0-	-763	-0-	2297	2		Y	-0-			-0-
10	3162 X	1860	-0-	-1302	-0-	1860	2		Y	-0-			-0-

THOMPSON, C.C. WELL #: 15 RRCID -> 186596 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12960 PERF.10692 - 12743

05	3435 X	3435	-0-	-0-	-0-	3435	2		Y	-0-			-0-
06	3452 X	3452	-0-	-0-	-0-	3452	2		Y	-0-			-0-
07	3193 X	3193	-0-	-0-	-0-	3193	2		Y	-0-			-0-
08	2666 X	2438	-0-	-228	-0-	2438	2		Y	-0-			-0-
09	3463 X	3463	-0-	-0-	-0-	3463	2		Y	-0-			-0-
10	4358 X	4358	-0-	-0-	-0-	4358	2		Y	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 19 RRCID -> 186926 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11427 - 12839

05	855 N	855	-0-	-0-	-0-	855	2		Y	-0-			-0-
06	832 N	832	-0-	-0-	-0-	832	2		Y	-0-			-0-
07	775 N	713	-0-	-62	-0-	713	2		Y	-0-			-0-
08	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2		Y	-0-			-0-
09	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2		Y	-0-			-0-
10	928 N	928	-0-	-0-	-0-	928	2		Y	-0-			-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 7 RRCID -> 187029 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13010 PERF.10750 - 12838

05	3100 N	1535	-0-	-1565	1174	1535	2		Y	-0-			-0-
06	2518 N	1344	-0-	-1174	-0-	1344	2		Y	-0-			-0-
07	1798 N	1565	-0-	-233	-0-	1565	2		Y	-0-			-0-
08	1550 N	1152	-0-	-398	-0-	1152	2		Y	-0-			-0-
09	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2		Y	-0-			-0-
10	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EPPES, FRED R. WELL #: 10 RRCID -> 187078 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 8447 - 11935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4123	X	2208	-0-	-1915	-0-	2208	2			Y	-0-					-0-
06	6535	X	6535	-0-	-0-	-0-	6535	2			Y	-0-					-0-
07	5176	X	5176	-0-	-0-	-0-	5176	2			Y	-0-					-0-
08	4613	X	4613	-0-	-0-	-0-	4613	2			Y	-0-					-0-
09	3990	X	3284	-0-	-706	-0-	3284	2			Y	-0-					-0-
10	5152	X	5152	-0-	-0-	-0-	5152	2			Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 187526 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13068 PERF.10680 - 12888

05	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			Y	-0-					-0-
06	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			Y	-0-					-0-
07	992	N	990	-0-	-2	-0-	990	2			Y	-0-					-0-
08	1209	N	1060	-0-	-149	-0-	1060	2			Y	-0-					-0-
09	990	N	913	-0-	-77	-0-	913	2			Y	-0-					-0-
10	992	N	822	-0-	-170	-0-	822	2			Y	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 187589 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 13290 PERF. 8675 - 12976

05	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			Y	-0-					-0-
06	1350	N	1188	-0-	-162	-0-	1188	2			Y	-0-					-0-
07	2263	N	1380	-0-	-883	-0-	1380	2			Y	-0-					-0-
08	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2			Y	-0-					-0-
09	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2			Y	-0-					-0-
10	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT "B" II GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 187590 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10972 - 12010

05	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					-0-
06	690	N	678	-0-	-12	-0-	678	2			N	-0-					-0-
07	744	N	691	-0-	-53	-0-	691	2			N	-0-					-0-
08	713	N	548	-0-	-165	-0-	548	2			N	-0-					-0-
09	690	N	511	-0-	-179	-0-	511	2			N	-0-					-0-
10	682	N	660	-0-	-22	-0-	660	2			N	-0-					-0-

POLLARD, J. M. WELL #: 18 RRCID -> 187772 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12992 PERF.10606 - 12880

05	3100	N	1338	-0-	-1762	547	1338	2			Y	-0-					-0-
06	1769	N	1222	-0-	-547	-0-	1222	2			Y	-0-					-0-
07	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	2			Y	-0-					-0-
08	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	2			Y	-0-					-0-
09	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	2272	2			Y	-0-					-0-
10	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	2			Y	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 187805 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13075 PERF.10720 - 12939

05	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	3429	2			Y	-0-					-0-
06	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	3387	2			Y	-0-					-0-
07	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	3437	2			Y	-0-					-0-
08	3286	X	3137	-0-	-149	-0-	3137	2			Y	-0-					-0-
09	3180	X	3053	-0-	-127	-0-	3053	2			Y	-0-					-0-
10	3286	X	3113	-0-	-173	-0-	3113	2			Y	-0-					-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 187810 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 13055 PERF. 8372 - 12844

05	1395	N	315	-0-	-1080	-0-	315	2			Y	-0-					-0-
06	1410	N	444	-0-	-966	-0-	444	2			Y	-0-					-0-
07	1240	N	732	-0-	-508	-0-	732	2			Y	-0-					-0-
08	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			Y	-0-					-0-
09	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			Y	-0-					-0-
10	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCWATTERS, T. H. WELL #: 20 RRCID -> 187825 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12970 PERF.10690 - 12839

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	372 N	354	-0-	-18	-0-	354	2		Y	-0-			-0-
06	360 N	198	-0-	-162	-0-	198	2		Y	-0-			-0-
07	372 N	256	-0-	-116	-0-	256	2		Y	-0-			-0-
08	341 N	220	-0-	-121	-0-	220	2		Y	-0-			-0-
09	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2		Y	-0-			-0-
10	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2		Y	-0-			-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 187839 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13075 PERF.10750 - 12884

05	341 X	-0-	-0-	-341	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	560 X	560	-0-	-0-	-0-	560	2		Y	-0-			-0-
09	8985 X	8985	-0-	-0-	-0-	8985	2		Y	-0-			-0-
10	4634 X	4634	-0-	-0-	-0-	4634	2		Y	-0-			-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 11 RRCID -> 188266 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12962 PERF.10604 - 12824

05	2505 X	2505	-0-	-0-	-0-	2505	2		Y	-0-			-0-
06	2310 X	1997	-0-	-313	-0-	1997	2		Y	-0-			-0-
07	4472 X	4472	-0-	-0-	-0-	4472	2		Y	-0-			-0-
08	4332 X	4332	-0-	-0-	-0-	4332	2		Y	-0-			-0-
09	4016 X	4016	-0-	-0-	-0-	4016	2		Y	-0-			-0-
10	3565 X	3240	-0-	-325	-0-	3240	2		Y	-0-			-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 16 RRCID -> 188275 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12940 PERF.10744 - 12820

05	3100 N	1626	-0-	-1474	2110	1626	2		Y	-0-			-0-
06	3000 N	1721	-0-	-1279	831	1721	2		Y	-0-			-0-
07	2631 N	1800	-0-	-831	-0-	1800	2		Y	-0-			-0-
08	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2		Y	-0-			-0-
09	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	2		Y	-0-			-0-
10	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	2		Y	-0-			-0-

WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188331 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 13080 PERF. 8345 - 12962

05	1798 X	1488	-0-	-310	-0-	1488	2		Y	-0-			-0-
06	1710 X	1372	-0-	-338	-0-	1372	2		Y	-0-			-0-
07	1705 X	1453	-0-	-252	-0-	1453	2		Y	-0-			-0-
08	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	2		Y	-0-			-0-
09	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	2		Y	-0-			-0-
10	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	2		Y	-0-			-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 17 RRCID -> 188485 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10652 - 12855

05	2698 X	2698	-0-	-0-	-0-	2698	2		Y	-0-			-0-
06	2966 X	2966	-0-	-0-	-0-	2966	2		Y	-0-			-0-
07	2897 X	2897	-0-	-0-	-0-	2897	2		Y	-0-			-0-
08	3015 X	3015	-0-	-0-	-0-	3015	2		Y	-0-			-0-
09	3373 X	3373	-0-	-0-	-0-	3373	2		Y	-0-			-0-
10	3357 X	3357	-0-	-0-	-0-	3357	2		Y	-0-			-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 188765 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13110 PERF.10782 - 12941

05	3100 N	2626	-0-	-474	6511	2626	2		Y	-0-			-0-
06	3000 N	2473	-0-	-527	5984	2473	2		Y	-0-			-0-
07	3100 N	2672	-0-	-428	5556	2672	2		Y	-0-			-0-
08	3100 N	2536	-0-	-564	4992	2536	2		Y	-0-			-0-
09	3000 N	2469	-0-	-531	4461	2469	2		Y	-0-			-0-
10	3100 N	2612	-0-	-488	3973	2612	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 9 RRCID -> 188796 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8381 - 12836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	2131	-0-	-969	2894	2131	2			Y	-0-				-0-
06	3000	N	2040	-0-	-960	1934	2040	2			Y	-0-				-0-
07	3100	N	1844	-0-	-1256	678	1844	2			Y	-0-				-0-
08	2339	N	1661	-0-	-678	-0-	1661	2			Y	-0-				-0-
09	2010	N	1348	-0-	-662	-0-	1348	2			Y	-0-				-0-
10	1829	N	1675	-0-	-154	-0-	1675	2			Y	-0-				-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 188915 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13125 PERF. 8566 - 12876

05	124	N	60	-0-	-64	-0-	60	2			Y	-0-				-0-
06	120	N	86	-0-	-34	-0-	86	2			Y	-0-				-0-
07	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			Y	-0-				-0-
08	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			Y	-0-				-0-
09	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			Y	-0-				-0-
10	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			Y	-0-				-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 188925 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 13030 PERF.10999 - 12882

05	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			Y	-0-				-0-
06	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			Y	-0-				-0-
07	93	N	21	-0-	-72	-0-	21	2			Y	-0-				-0-
08	93	N	57	-0-	-36	-0-	57	2			Y	-0-				-0-
09	90	N	29	-0-	-61	-0-	29	2			Y	-0-				-0-
10	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			Y	-0-				-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 188930 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13117 PERF. 8658 - 12075

05	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			Y	-0-				-0-
06	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			Y	-0-				-0-
07	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			Y	-0-				-0-
08	124	N	11	-0-	-113	-0-	11	2			Y	-0-				-0-
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-				-0-
10	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-				-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 188944 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11798 - 12122

05	372	N	186	-0-	-186	-0-	186	2			Y	-0-				-0-
06	390	N	101	-0-	-289	-0-	101	2			Y	-0-				-0-
07	186	N	92	-0-	-94	-0-	92	2			Y	-0-				-0-
08	186	N	143	-0-	-43	-0-	143	2			Y	-0-				-0-
09	90	N	73	-0-	-17	-0-	73	2			Y	-0-				-0-
10	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			Y	-0-				-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 188945 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 12293 PERF.11395 - 12146

05	1891	X	1550	-0-	-341	-0-	1550	2			Y	-0-				-0-
06	1560	N	1401	-0-	-159	-0-	1401	2			Y	-0-				-0-
07	1488	N	1444	-0-	-44	-0-	1444	2			Y	-0-				-0-
08	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	2			Y	-0-				-0-
09	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	2256	2			Y	-0-				-0-
10	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	2731	2			Y	-0-				-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 188951 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13065 PERF.11020 - 12952

05	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2			Y	-0-				-0-
06	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			Y	-0-				-0-
07	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			Y	-0-				-0-
08	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			Y	-0-				-0-
09	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2			Y	-0-				-0-
10	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			Y	-0-				-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 189016 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13070 PERF.11110 - 12830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	1506	-0-	-1594	836	1506	2			Y	-0-					-0-
06	2325	N	1489	-0-	-836	-0-	1489	2			Y	-0-					-0-
07	1581	N	1450	-0-	-131	-0-	1450	2			Y	-0-					-0-
08	1519	N	1470	-0-	-49	-0-	1470	2			Y	-0-					-0-
09	1500	N	1384	-0-	-116	-0-	1384	2			Y	-0-					-0-
10	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2			Y	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 189022 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10787 - 12830

05	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	3231	2			Y	-0-					-0-
06	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	3276	2			Y	-0-					-0-
07	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	3402	2			Y	-0-					-0-
08	3224	X	2991	-0-	-233	-0-	2991	2			Y	-0-					-0-
09	3270	X	1707	-0-	-1563	-0-	1707	2			Y	-0-					-0-
10	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	3566	2			Y	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 189049 COMPL. DATE 12/14/2016 TOTAL DEPTH 13102 PERF. 8442 - 12872

05	1271	X	413	-0-	-858	-0-	413	2			Y	-0-					-0-
06	1230	X	683	-0-	-547	-0-	683	2			Y	-0-					-0-
07	1271	X	727	-0-	-544	-0-	727	2			Y	-0-					-0-
08	745	X	745	-0-	-0-	-0-	745	2			Y	-0-					-0-
09	733	X	733	-0-	-0-	-0-	733	2			Y	-0-					-0-
10	714	X	714	-0-	-0-	-0-	714	2			Y	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 189287 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13030 PERF.10698 - 12868

05	1499	N	806	-0-	-693	-0-	806	2			Y	-0-					-0-
06	1620	N	1116	-0-	-504	-0-	1116	2			Y	-0-					-0-
07	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2			Y	-0-					-0-
08	806	N	749	-0-	-57	-0-	749	2			Y	-0-					-0-
09	1110	N	766	-0-	-344	-0-	766	2			Y	-0-					-0-
10	1457	N	514	-0-	-943	-0-	514	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C.C. WELL #: 18 RRCID -> 189415 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13003 PERF.10770 - 12898

05	3100	N	2201	-0-	-899	7357	2201	2			Y	-0-					-0-
06	3000	N	2110	-0-	-890	6467	2110	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	3053	-0-	-47	6420	3053	2			Y	-0-					-0-
08	3100	N	2937	-0-	-163	6257	2937	2			Y	-0-					-0-
09	3000	N	2800	-0-	-200	6057	2800	2			Y	-0-					-0-
10	3100	N	2726	-0-	-374	5683	2726	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 22 RRCID -> 189495 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13030 PERF.11004 - 12876

05	930	N	612	-0-	-318	-0-	612	2			Y	-0-					-0-
06	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			Y	-0-					-0-
07	899	N	860	-0-	-39	-0-	860	2			Y	-0-					-0-
08	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			Y	-0-					-0-
09	930	N	776	-0-	-154	-0-	776	2			Y	-0-					-0-
10	868	N	843	-0-	-25	-0-	843	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 25 RRCID -> 189527 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12970 PERF.11030 - 12807

05	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			Y	-0-					-0-
06	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			Y	-0-					-0-
07	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			Y	-0-					-0-
08	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			Y	-0-					-0-
09	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			Y	-0-					-0-
10	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

THOMPSON, C. C. WELL #: 19 RRCID -> 189593 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12944 PERF.10745 - 12827

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100 N	2277	-0-	-823	4595	2277	2			Y	-0-					-0-
06	3000 N	2007	-0-	-993	3602	2007	2			Y	-0-					-0-
07	3100 N	2254	-0-	-846	2756	2254	2			Y	-0-					-0-
08	3100 N	2250	-0-	-850	1906	2250	2			Y	-0-					-0-
09	3000 N	1525	-0-	-1475	431	1525	2			Y	-0-					-0-
10	2263 N	1615	-0-	-648	-0-	1615	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 20 RRCID -> 189596 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10724 - 12904

05	2334 X	2334	-0-	-0-	-0-	2334	2			Y	-0-					-0-
06	2158 X	2158	-0-	-0-	-0-	2158	2			Y	-0-					-0-
07	2478 X	2478	-0-	-0-	-0-	2478	2			Y	-0-					-0-
08	1962 X	1962	-0-	-0-	-0-	1962	2			Y	-0-					-0-
09	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2			Y	-0-					-0-
10	2981 N	2981	-0-	-0-	-0-	2981	2			Y	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 189862 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13075 PERF.10717 - 12981

05	3100 N	2620	-0-	-480	5709	2620	2			Y	-0-					-0-
06	3000 N	2505	-0-	-495	5214	2505	2			Y	-0-					-0-
07	3100 N	2536	-0-	-564	4650	2536	2			Y	-0-					-0-
08	3100 N	2282	-0-	-818	3832	2282	2			Y	-0-					-0-
09	3000 N	2236	-0-	-764	3068	2236	2			Y	-0-					-0-
10	3100 N	1818	-0-	-1282	1786	1818	2			Y	-0-					-0-

REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 189865 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12989 PERF.11112 - 12809

05	3100 N	2109	-0-	-991	3119	2109	2			Y	-0-					-0-
06	3000 N	2132	-0-	-868	2251	2132	2			Y	-0-					-0-
07	3053 N	802	-0-	-2251	-0-	802	2			Y	-0-					-0-
08	2108 N	1877	-0-	-231	-0-	1877	2			Y	-0-					-0-
09	2130 N	1285	-0-	-845	-0-	1285	2			Y	-0-					-0-
10	2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	2153	2			Y	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 189955 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13090 PERF.10744 - 12912

05	3708 X	3708	-0-	-0-	-0-	3708	2			Y	-0-					-0-
06	3843 X	3843	-0-	-0-	-0-	3843	2			Y	-0-					-0-
07	3821 X	3821	-0-	-0-	-0-	3821	2			Y	-0-					-0-
08	2974 X	2974	-0-	-0-	-0-	2974	2			Y	-0-					-0-
09	3743 X	3743	-0-	-0-	-0-	3743	2			Y	-0-					-0-
10	4136 X	4136	-0-	-0-	-0-	4136	2			Y	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 11 RRCID -> 189959 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13130 PERF.10775 - 12835

05	3100 N	2424	-0-	-676	2679	2424	2			Y	-0-					-0-
06	3000 N	3298	-0-	298	2977	3298	2			Y	-0-					-0-
07	3100 N	3611	-0-	511	3488	3611	2			Y	-0-					-0-
08	3100 N	2542	-0-	-558	2930	2542	2			Y	-0-					-0-
09	4424 X	1494	-0-	-2930	-0-	1494	2			Y	-0-					-0-
10	2418 X	1305	-0-	-1113	-0-	1305	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 23 RRCID -> 190014 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 8816 - 12814

05	248 N	110	-0-	-138	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
06	240 N	119	-0-	-121	-0-	119	2			Y	-0-					-0-
07	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			Y	-0-					-0-
08	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			Y	-0-					-0-
09	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			Y	-0-					-0-
10	186 N	176	-0-	-10	-0-	176	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 190018 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10700 - 12851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	1482	-0-	-1618	978	1482	2			Y	-0-					-0-
06	2444	N	1466	-0-	-978	-0-	1466	2			Y	-0-					-0-
07	1581	N	1557	-0-	-24	-0-	1557	2			Y	-0-					-0-
08	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2			Y	-0-					-0-
09	1470	N	1452	-0-	-18	-0-	1452	2			Y	-0-					-0-
10	1550	N	1512	-0-	-38	-0-	1512	2			Y	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 190046 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12970 PERF.10674 - 12869

05	3100	N	1540	-0-	-1560	3479	1540	2			Y	-0-					-0-
06	3000	N	1411	-0-	-1589	1890	1411	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	1256	-0-	-1844	46	1256	2			Y	-0-					-0-
08	1550	N	840	-0-	-710	-0-	840	2			Y	-0-					-0-
09	1410	N	750	-0-	-660	-0-	750	2			Y	-0-					-0-
10	1271	N	1158	-0-	-113	-0-	1158	2			Y	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 12 RRCID -> 190145 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10676 - 13016

05	3255	X	2783	-0-	-472	-0-	2783	2			Y	-0-					-0-
06	3450	X	2578	-0-	-872	-0-	2578	2			Y	-0-					-0-
07	3565	X	2633	-0-	-932	-0-	2633	2			Y	-0-					-0-
08	3565	X	3199	-0-	-366	-0-	3199	2			Y	-0-					-0-
09	4245	X	4245	-0-	-0-	-0-	4245	2			Y	-0-					-0-
10	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	4220	2			Y	-0-					-0-

BARNARD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 190491 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13275 PERF.11560 - 12887

05	155	N	51	-0-	-104	-0-	51	2			N	-0-					-0-
06	150	N	96	-0-	-54	-0-	96	2			N	-0-					-0-
07	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					-0-
08	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
09	90	N	5	-0-	-85	-0-	5	2			N	-0-					-0-
10	155	N	8	-0-	-147	-0-	8	2			N	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 21 RRCID -> 190550 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12925 PERF.10608 - 12814

05	3100	N	1789	-0-	-1311	5206	1789	2			Y	-0-					-0-
06	3000	N	1276	-0-	-1724	3482	1276	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	1760	-0-	-1340	2142	1760	2			Y	-0-					-0-
08	3100	N	2023	-0-	-1077	1065	2023	2			Y	-0-					-0-
09	3000	N	2147	-0-	-853	212	2147	2			Y	-0-					-0-
10	2082	N	1870	-0-	-212	-0-	1870	2			Y	-0-					-0-

OAKES, T.C. ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 190806 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13133 PERF.10786 - 11990

05	465	N	329	-0-	-136	-0-	329	2			Y	-0-					-0-
06	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			Y	-0-					-0-
07	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			Y	-0-					-0-
08	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			Y	-0-					-0-
09	660	N	567	-0-	-93	-0-	567	2			Y	-0-					-0-
10	1178	N	869	-0-	-309	-0-	869	2			Y	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 14 RRCID -> 190835 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13115 PERF.10640 - 12966

05	3100	N	2570	-0-	-530	8422	2570	2			Y	-0-					-0-
06	3000	N	2929	-0-	-71	8351	2929	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	1928	-0-	-1172	7179	1928	2			Y	-0-					-0-
08	3100	N	969	-0-	-2131	5048	969	2			Y	-0-					-0-
09	3000	N	4312	-0-	1312	6360	4312	2			Y	-0-					-0-
10	3100	N	2655	-0-	-445	5915	2655	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCWATTERS, T. H. WELL #: 24 RRCID -> 190842 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13016 PERF.11004 - 12860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	527	N	86	-0-	-441	-0-	86	2			Y	-0-					-0-
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					-0-
07	62	N	21	-0-	-41	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
08	93	N	54	-0-	-39	-0-	54	2			Y	-0-					-0-
09	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
10	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			Y	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 190851 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13047 PERF.12084 - 12916

05	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			N	-0-					-0-
06	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			N	-0-					-0-
07	1271	N	930	-0-	-341	-0-	930	2			N	-0-					-0-
08	1302	N	185	-0-	-1117	-0-	185	2			N	-0-					-0-
09	1290	N	10	-0-	-1280	-0-	10	2			N	-0-					-0-
10	930	N	11	-0-	-919	-0-	11	2			N	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 15 RRCID -> 190897 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10726 - 12872

05	961	N	659	-0-	-302	-0-	659	2			Y	-0-					-0-
06	870	N	767	-0-	-103	-0-	767	2			Y	-0-					-0-
07	651	N	500	-0-	-151	-0-	500	2			Y	-0-					-0-
08	651	N	394	-0-	-257	-0-	394	2			Y	-0-					-0-
09	780	N	366	-0-	-414	-0-	366	2			Y	-0-					-0-
10	496	N	326	-0-	-170	-0-	326	2			Y	-0-					-0-

WORTHY 'A' WELL #: 3 RRCID -> 190900 COMPL. DATE 09/18/2002 TOTAL DEPTH 13070 PERF.10918 - 12878

05	458	X	458	-0-	-0-	-0-	458	2			Y	-0-					-0-
06	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			Y	-0-					-0-
07	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			Y	-0-					-0-
08	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			Y	-0-					-0-
09	570	N	350	-0-	-220	-0-	350	2			Y	-0-					-0-
10	589	N	251	-0-	-338	-0-	251	2			Y	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 16 RRCID -> 190920 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13010 PERF.10622 - 12812

05	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	3307	2			Y	-0-					-0-
06	2610	X	2219	-0-	-391	-0-	2219	2			Y	-0-					-0-
07	3441	X	1183	-0-	-2258	-0-	1183	2			Y	-0-					-0-
08	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	3607	2			Y	-0-					-0-
09	3330	X	2790	-0-	-540	-0-	2790	2			Y	-0-					-0-
10	3317	X	2812	-0-	-505	-0-	2812	2			Y	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 13 RRCID -> 190937 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8632 - 12140

05	403	N	330	-0-	-73	-0-	330	2			Y	-0-					-0-
06	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			Y	-0-					-0-
07	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			Y	-0-					-0-
08	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			Y	-0-					-0-
09	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			Y	-0-					-0-
10	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191151 COMPL. DATE 09/22/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11170 - 11362

05	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					-0-
06	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					-0-
07	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					-0-
08	744	N	734	-0-	-10	-0-	734	2			N	-0-					-0-
09	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-					-0-
10	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 191223 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13005 PERF.10785 - 12850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARNARD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 191232 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF.11005 - 12710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-					-0-
06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			Y	-0-					-0-
07	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			Y	-0-					-0-
08	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			Y	-0-					-0-
09	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			Y	-0-					-0-
10	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 191266 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13141 PERF.10822 - 12886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	1913	-0-	-1187	1906	1913	2			Y	-0-					-0-
06	3000	N	1644	-0-	-1356	550	1644	2			Y	-0-					-0-
07	2172	N	1622	-0-	-550	-0-	1622	2			Y	-0-					-0-
08	1922	N	1643	-0-	-279	-0-	1643	2			Y	-0-					-0-
09	1650	N	1607	-0-	-43	-0-	1607	2			Y	-0-					-0-
10	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 25 RRCID -> 191272 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13035 PERF.10888 - 12878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1147	N	1113	-0-	-34	-0-	1113	2			Y	-0-					-0-
06	1110	N	1062	-0-	-48	-0-	1062	2			Y	-0-					-0-
07	1147	N	1092	-0-	-55	-0-	1092	2			Y	-0-					-0-
08	1116	N	1094	-0-	-22	-0-	1094	2			Y	-0-					-0-
09	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			Y	-0-					-0-
10	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			Y	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 191329 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11152 - 12891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 191335 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 13180 PERF. 8855 - 12116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2883	N	1465	-0-	-1418	-0-	1465	2			Y	-0-					-0-
06	1560	N	1468	-0-	-92	-0-	1468	2			Y	-0-					-0-
07	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	2			Y	-0-					-0-
08	1457	N	1333	-0-	-124	-0-	1333	2			Y	-0-					-0-
09	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2			Y	-0-					-0-
10	1581	N	1343	-0-	-238	-0-	1343	2			Y	-0-					-0-

SCHILL, MARY JANE WELL #: 3 RRCID -> 191365 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13112 PERF.10865 - 12858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			Y	-0-					-0-
06	180	N	161	-0-	-19	-0-	161	2			Y	-0-					-0-
07	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			Y	-0-					-0-
08	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			Y	-0-					-0-
09	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			Y	-0-					-0-
10	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COCHRUM GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 191494 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13030 PERF.10680 - 12889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2015	N	1333	-0-	-682	-0-	1333	2			Y	-0-					-0-
06	1260	N	946	-0-	-314	-0-	946	2			Y	-0-					-0-
07	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2			Y	-0-					-0-
08	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	2			Y	-0-					-0-
09	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2			Y	-0-					-0-
10	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 191902 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11078 - 12900

05	1767	N	297	-0-	-1470	-0-	297	2			Y	-0-					-0-
06	1710	N	303	-0-	-1407	-0-	303	2			Y	-0-					-0-
07	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			Y	-0-					-0-
08	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			Y	-0-					-0-
09	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			Y	-0-					-0-
10	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 192091 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13105 PERF.12086 - 12920

05	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 192154 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13117 PERF.10755 - 12874

05	2666	X	1888	-0-	-778	-0-	1888	2			Y	-0-					-0-
06	2580	X	2440	-0-	-140	-0-	2440	2			Y	-0-					-0-
07	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	2952	2			Y	-0-					-0-
08	2542	X	2247	-0-	-295	-0-	2247	2			Y	-0-					-0-
09	2430	X	2167	-0-	-263	-0-	2167	2			Y	-0-					-0-
10	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	3029	2			Y	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 192160 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11262 - 12942

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 192496 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13120 PERF.11385 - 12872

05	3100	N	2443	-0-	-657	6617	2443	2			Y	-0-					-0-
06	3000	N	2265	-0-	-735	5882	2265	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	2459	-0-	-641	5241	2459	2			Y	-0-					-0-
08	3100	N	3455	-0-	355	5596	3455	2			Y	-0-					-0-
09	3000	N	2753	-0-	-247	5349	2753	2			Y	-0-					-0-
10	3100	N	2691	-0-	-409	4940	2691	2			Y	-0-					-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 12 RRCID -> 192548 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13040 PERF.10932 - 12858

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EPPES, FRED R. WELL #: 18 RRCID -> 192779 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8469 - 13012

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	558 N	528	-0-	-30	-0-	528	2			Y	-0-					-0-
06	540 N	361	-0-	-179	-0-	361	2			Y	-0-					-0-
07	465 N	452	-0-	-13	-0-	452	2			Y	-0-					-0-
08	527 N	434	-0-	-93	-0-	434	2			Y	-0-					-0-
09	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			Y	-0-					-0-
10	465 N	381	-0-	-84	-0-	381	2			Y	-0-					-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 193305 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11068 - 11386

05	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			Y	-0-					-0-
06	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			Y	-0-					-0-
07	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	2			Y	-0-					-0-
08	248 N	42	-0-	-206	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
09	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-					-0-
10	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-					-0-

WILBURN WELL #: 3 RRCID -> 193351 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 13080 PERF.11670 - 12160

05	3100 N	2349	-0-	-751	6409	2349	2			Y	-0-					-0-
06	3000 N	1757	-0-	-1243	5166	1757	2			Y	-0-					-0-
07	3100 N	2311	-0-	-789	4377	2311	2			Y	-0-					-0-
08	3100 N	2412	-0-	-688	3689	2412	2			Y	-0-					-0-
09	3000 N	2034	-0-	-966	2723	2034	2			Y	-0-					-0-
10	3100 N	1873	-0-	-1227	1496	1873	2			Y	-0-					-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 193413 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 12774 PERF.10432 - 12574

05	3001 N	3001	-0-	-0-	-0-	3001	2			Y	-0-					-0-
06	2991 N	2991	-0-	-0-	-0-	2991	2			Y	-0-					-0-
07	2600 X	2600	-0-	-0-	-0-	2600	2			Y	-0-					-0-
08	2684 X	2684	-0-	-0-	-0-	2684	2			Y	-0-					-0-
09	2496 X	2496	-0-	-0-	-0-	2496	2			Y	-0-					-0-
10	2206 X	2206	-0-	-0-	-0-	2206	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 23 RRCID -> 193430 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12880 PERF.11228 - 12808

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 193472 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 13107 PERF.10928 - 12180

05	279 N	222	-0-	-57	-0-	222	2			Y	-0-					-0-
06	330 N	178	-0-	-152	-0-	178	2			Y	-0-					-0-
07	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			Y	-0-					-0-
08	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	2			Y	-0-					-0-
09	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	2028	2			Y	-0-					-0-
10	2559 N	2559	-0-	-0-	-0-	2559	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 24 RRCID -> 193477 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12894 PERF.10770 - 11480

05	2821 X	2645	-0-	-176	-0-	2645	2			Y	-0-					-0-
06	2700 X	2634	-0-	-66	-0-	2634	2			Y	-0-					-0-
07	2759 X	2702	-0-	-57	-0-	2702	2			Y	-0-					-0-
08	3082 X	3082	-0-	-0-	-0-	3082	2			Y	-0-					-0-
09	3034 X	3034	-0-	-0-	-0-	3034	2			Y	-0-					-0-
10	3042 X	3042	-0-	-0-	-0-	3042	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CAGLE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 193487 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13126 PERF.11100 - 12899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	837	N	542	-0-	-295	-0-	542	2			Y	-0-					-0-
06	660	N	236	-0-	-424	-0-	236	2			Y	-0-					-0-
07	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			Y	-0-					-0-
08	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			Y	-0-					-0-
09	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			Y	-0-					-0-
10	651	N	590	-0-	-61	-0-	590	2			Y	-0-					-0-

THOMAS, H. D. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 193501 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12695 PERF.11316 - 12549

05	3100	N	560	-0-	-2540	2626	560	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	1146	-0-	-1854	772	1146	2			N	-0-					-0-
07	1927	N	1155	-0-	-772	-0-	1155	2			N	-0-					-0-
08	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	2			N	-0-					-0-
09	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	2			N	-0-					-0-
10	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2			N	-0-					-0-

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 193620 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12959 PERF.11352 - 12896

05	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			Y	-0-					-0-
06	810	N	715	-0-	-95	-0-	715	2			Y	-0-					-0-
07	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			Y	-0-					-0-
08	868	N	831	-0-	-37	-0-	831	2			Y	-0-					-0-
09	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			Y	-0-					-0-
10	837	N	778	-0-	-59	-0-	778	2			Y	-0-					-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 11 RRCID -> 193659 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13074 PERF.11090 - 12806

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 193734 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11417 - 12625

05	1827	X	1827	-0-	-0-	-0-	1827	2			Y	-0-					-0-
06	2334	X	2334	-0-	-0-	-0-	2334	2			Y	-0-					-0-
07	2742	X	2742	-0-	-0-	-0-	2742	2			Y	-0-					-0-
08	2581	X	2581	-0-	-0-	-0-	2581	2			Y	-0-					-0-
09	1740	X	1578	-0-	-162	-0-	1578	2			Y	-0-					-0-
10	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	3429	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194109 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 13049 PERF. 8711 - 12012

05	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	2			N	-0-					-0-
06	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	2			N	-0-					-0-
07	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2			N	-0-					-0-
08	1767	N	1387	-0-	-380	-0-	1387	2			N	-0-					-0-
09	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	2			N	-0-					-0-
10	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2			N	-0-					-0-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194380 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 12935 PERF. 8337 - 12838

05	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			Y	-0-					-0-
06	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			Y	-0-					-0-
07	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2			Y	-0-					-0-
08	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			Y	-0-					-0-
09	1140	N	207	-0-	-933	-0-	207	2			Y	-0-					-0-
10	1271	N	283	-0-	-988	-0-	283	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194751 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11272 - 12862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-
06	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
07	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	2			N	-0-					-0-
08	465	N	273	-0-	-192	-0-	273	2			N	-0-					-0-
09	270	N	116	-0-	-154	-0-	116	2			N	-0-					-0-
10	186	N	64	-0-	-122	-0-	64	2			N	-0-					-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 194756 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 12760 PERF.10385 - 12614

05	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	2470	2			Y	-0-					-0-
06	2869	N	2869	-0-	-0-	-0-	2869	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	3164	-0-	64	64	3164	2			Y	-0-					-0-
08	3100	N	3192	-0-	92	156	3192	2			Y	-0-					-0-
09	2984	N	2828	-0-	-156	-0-	2828	2			Y	-0-					-0-
10	2883	X	1984	-0-	-899	-0-	1984	2			Y	-0-					-0-

WILBURN WELL #: 4 RRCID -> 194760 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 13144 PERF.11038 - 12198

05	4246	X	4246	-0-	-0-	-0-	4246	2			Y	-0-					-0-
06	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	3681	2			Y	-0-					-0-
07	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	4013	2			Y	-0-					-0-
08	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	4138	2			Y	-0-					-0-
09	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	3811	2			Y	-0-					-0-
10	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	4030	2			Y	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194954 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12938 PERF.11275 - 12772

05	837	N	830	-0-	-7	-0-	830	2			N	-0-					-0-
06	810	N	701	-0-	-109	-0-	701	2			N	-0-					-0-
07	868	N	660	-0-	-208	-0-	660	2			N	-0-					-0-
08	837	N	722	-0-	-115	-0-	722	2			N	-0-					-0-
09	690	N	685	-0-	-5	-0-	685	2			N	-0-					-0-
10	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 196009 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13180 PERF.11060 - 12870

05	4061	X	858	-0-	-3203	-0-	858	2			Y	-0-					-0-
06	2640	X	2022	-0-	-618	-0-	2022	2			Y	-0-					-0-
07	2056	X	2056	-0-	-0-	-0-	2056	2			Y	-0-					-0-
08	1382	X	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2			Y	-0-					-0-
09	2010	X	1866	-0-	-144	-0-	1866	2			Y	-0-					-0-
10	2585	X	2585	-0-	-0-	-0-	2585	2			Y	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 196057 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 12765 PERF.11088 - 12612

05	341	N	326	-0-	-15	-0-	326	2			Y	-0-					-0-
06	330	N	303	-0-	-27	-0-	303	2			Y	-0-					-0-
07	372	N	233	-0-	-139	-0-	233	2			Y	-0-					-0-
08	341	N	148	-0-	-193	-0-	148	2			Y	-0-					-0-
09	300	N	156	-0-	-144	-0-	156	2			Y	-0-					-0-
10	248	N	115	-0-	-133	-0-	115	2			Y	-0-					-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 196243 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12821 PERF.11510 - 12638

05	868	N	691	-0-	-177	-0-	691	2			Y	-0-					-0-
06	690	N	635	-0-	-55	-0-	635	2			Y	-0-					-0-
07	744	N	562	-0-	-182	-0-	562	2			Y	-0-					-0-
08	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			Y	-0-					-0-
09	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			Y	-0-					-0-
10	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 196246 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 12720 PERF.10430 - 11306

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3224 X	3117	-0-	-107	-0-	3117	2		Y	-0-			-0-
06	3120 X	1970	-0-	-1150	-0-	1970	2		Y	-0-			-0-
07	3193 X	2228	-0-	-965	-0-	2228	2		Y	-0-			-0-
08	3463 X	3463	-0-	-0-	-0-	3463	2		Y	-0-			-0-
09	3030 X	2635	-0-	-395	-0-	2635	2		Y	-0-			-0-
10	3131 X	2791	-0-	-340	-0-	2791	2		Y	-0-			-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 196356 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12714 PERF.11036 - 12516

05	3346 X	3346	-0-	-0-	-0-	3346	2		Y	-0-			-0-
06	2970 X	2811	-0-	-159	-0-	2811	2		Y	-0-			-0-
07	3069 X	2349	-0-	-720	-0-	2349	2		Y	-0-			-0-
08	3348 X	1365	-0-	-1983	-0-	1365	2		Y	-0-			-0-
09	3240 X	3097	-0-	-143	-0-	3097	2		Y	-0-			-0-
10	3348 X	3208	-0-	-140	-0-	3208	2		Y	-0-			-0-

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 196475 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13104 PERF.11360 - 12832

05	3100 N	1534	-0-	-1566	3462	1534	2		N	-0-			-0-
06	3000 N	1274	-0-	-1726	1736	1274	2		N	-0-			-0-
07	3034 N	1298	-0-	-1736	-0-	1298	2		N	-0-			-0-
08	1519 N	1204	-0-	-315	-0-	1204	2		N	-0-			-0-
09	1260 N	1061	-0-	-199	-0-	1061	2		N	-0-			-0-
10	1302 N	1218	-0-	-84	-0-	1218	2		N	-0-			-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 196479 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10307 - 11470

05	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	2		N	-0-			-0-
06	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	2		N	-0-			-0-
07	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	2		N	-0-			-0-
08	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	2		N	-0-			-0-
09	180 N	80	-0-	-100	-0-	80	2		N	-0-			-0-
10	186 N	74	-0-	-112	-0-	74	2		N	-0-			-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 196485 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH 12375 PERF.11942 - 12246

05	2090 N	1526	-0-	-564	-0-	1526	2		Y	-0-			-0-
06	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2		Y	-0-			-0-
07	1674 N	1473	-0-	-201	-0-	1473	2		Y	-0-			-0-
08	1519 N	1375	-0-	-144	-0-	1375	2		Y	-0-			-0-
09	1470 N	1347	-0-	-123	-0-	1347	2		Y	-0-			-0-
10	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2		Y	-0-			-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 196486 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10372 - 12630

05	341 N	326	-0-	-15	-0-	326	2		Y	-0-			-0-
06	300 N	280	-0-	-20	-0-	280	2		Y	-0-			-0-
07	372 N	248	-0-	-124	-0-	248	2		Y	-0-			-0-
08	310 N	300	-0-	-10	-0-	300	2		Y	-0-			-0-
09	270 N	259	-0-	-11	-0-	259	2		Y	-0-			-0-
10	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2		Y	-0-			-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196497 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12985 PERF.10968 - 11562

05	589 N	496	-0-	-93	-0-	496	2		N	-0-			-0-
06	600 N	462	-0-	-138	-0-	462	2		N	-0-			-0-
07	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	2		N	-0-			-0-
08	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710	2		N	-0-			-0-
09	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	2		N	-0-			-0-
10	558 N	457	-0-	-101	-0-	457	2		N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

FAILS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 196536 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12765 PERF.10512 - 12656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3162	X	2987	-0-	-175	-0-	2987	2			Y	-0-					-0-
06	2940	X	2373	-0-	-567	-0-	2373	2			Y	-0-					-0-
07	3038	X	2341	-0-	-697	-0-	2341	2			Y	-0-					-0-
08	3038	X	2683	-0-	-355	-0-	2683	2			Y	-0-					-0-
09	2880	X	2666	-0-	-214	-0-	2666	2			Y	-0-					-0-
10	2976	X	2753	-0-	-223	-0-	2753	2			Y	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196538 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12932 PERF.10570 - 12720

05	3100	N	2118	-0-	-982	7358	2118	2			Y	-0-					-0-
06	3000	N	686	-0-	-2314	5044	686	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	499	-0-	-2601	2443	499	2			Y	-0-					-0-
08	3100	N	2805	-0-	-295	2148	2805	2			Y	-0-					-0-
09	3000	N	2938	-0-	-62	2086	2938	2			Y	-0-					-0-
10	3100	N	2844	-0-	-256	1830	2844	2			Y	-0-					-0-

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 196540 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13020 PERF.10686 - 12822

05	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	3089	2			Y	-0-					-0-
06	2808	X	2808	-0-	-0-	-0-	2808	2			Y	-0-					-0-
07	3131	X	2707	-0-	-424	-0-	2707	2			Y	-0-					-0-
08	3131	X	2351	-0-	-780	-0-	2351	2			Y	-0-					-0-
09	3030	X	2628	-0-	-402	-0-	2628	2			Y	-0-					-0-
10	3100	X	2833	-0-	-267	-0-	2833	2			Y	-0-					-0-

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 196542 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10710 - 12921

05	2883	X	890	-0-	-1993	-0-	890	2			Y	-0-					-0-
06	2430	X	819	-0-	-1611	-0-	819	2			Y	-0-					-0-
07	2511	X	776	-0-	-1735	-0-	776	2			Y	-0-					-0-
08	1116	X	717	-0-	-399	-0-	717	2			Y	-0-					-0-
09	870	X	649	-0-	-221	-0-	649	2			Y	-0-					-0-
10	899	X	689	-0-	-210	-0-	689	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 196604 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 12442 PERF.11974 - 12274

05	2975	N	749	-0-	-2226	-0-	749	2			Y	-0-					-0-
06	1710	N	877	-0-	-833	-0-	877	2			Y	-0-					-0-
07	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	2368	2			Y	-0-					-0-
08	3100	N	3188	-0-	88	88	3188	2			Y	-0-					-0-
09	2837	N	2749	-0-	-88	-0-	2749	2			Y	-0-					-0-
10	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	2298	2			Y	-0-					-0-

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196696 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 13054 PERF. 8606 - 11885

05	372	N	65	-0-	-307	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
06	180	N	72	-0-	-108	-0-	72	2			Y	-0-					-0-
07	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-					-0-
08	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
09	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
10	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-					-0-

REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 196895 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10509 - 12692

05	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			Y	-0-					-0-
06	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			Y	-0-					-0-
07	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			Y	-0-					-0-
08	868	N	658	-0-	-210	-0-	658	2			Y	-0-					-0-
09	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			Y	-0-					-0-
10	744	N	356	-0-	-388	-0-	356	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 197116 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12935 PERF.11324 - 12784

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1364 N	1321	-0-	-43	-0-	1321	2			N	-0-					-0-
06	1020 N	817	-0-	-203	-0-	817	2			N	-0-					-0-
07	1023 N	613	-0-	-410	-0-	613	2			N	-0-					-0-
08	1333 N	1021	-0-	-312	-0-	1021	2			N	-0-					-0-
09	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					-0-
10	620 N	592	-0-	-28	-0-	592	2			N	-0-					-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 197118 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12731 PERF.10830 - 12504

05	3193 X	3066	-0-	-127	-0-	3066	2			Y	-0-					-0-
06	3090 X	2457	-0-	-633	-0-	2457	2			Y	-0-					-0-
07	3193 X	2606	-0-	-587	-0-	2606	2			Y	-0-					-0-
08	3193 X	2990	-0-	-203	-0-	2990	2			Y	-0-					-0-
09	3090 X	2903	-0-	-187	-0-	2903	2			Y	-0-					-0-
10	3069 X	2836	-0-	-233	-0-	2836	2			Y	-0-					-0-

REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 197138 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10700 - 12747

05	2147 N	1109	-0-	-1038	-0-	1109	2			Y	-0-					-0-
06	2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	2309	2			Y	-0-					-0-
07	2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	2074	2			Y	-0-					-0-
08	1116 N	859	-0-	-257	-0-	859	2			Y	-0-					-0-
09	1800 N	1025	-0-	-775	-0-	1025	2			Y	-0-					-0-
10	1860 N	1435	-0-	-425	-0-	1435	2			Y	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 197301 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12626 PERF.10958 - 12494

05	3069 X	2944	-0-	-125	-0-	2944	2			Y	-0-					-0-
06	2970 X	2468	-0-	-502	-0-	2468	2			Y	-0-					-0-
07	3007 X	2254	-0-	-753	-0-	2254	2			Y	-0-					-0-
08	2968 X	2968	-0-	-0-	-0-	2968	2			Y	-0-					-0-
09	2850 X	2727	-0-	-123	-0-	2727	2			Y	-0-					-0-
10	2945 X	2838	-0-	-107	-0-	2838	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 197356 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12360 PERF.11212 - 12195

05	3100 N	1695	-0-	-1405	5050	1695	2			Y	-0-					-0-
06	3000 N	1631	-0-	-1369	3681	1631	2			Y	-0-					-0-
07	3100 N	1870	-0-	-1230	2451	1870	2			Y	-0-					-0-
08	3100 N	2209	-0-	-891	1560	2209	2			Y	-0-					-0-
09	3000 N	2122	-0-	-878	682	2122	2			Y	-0-					-0-
10	3100 N	2452	-0-	-648	34	2452	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 197360 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13162 PERF.10840 - 12944

05	5027 X	5027	-0-	-0-	-0-	5027	2			Y	-0-					-0-
06	4020 X	2932	-0-	-1088	-0-	2932	2			Y	-0-					-0-
07	4154 X	4096	-0-	-58	-0-	4096	2			Y	-0-					-0-
08	4154 X	3582	-0-	-572	-0-	3582	2			Y	-0-					-0-
09	4020 X	1326	-0-	-2694	-0-	1326	2			Y	-0-					-0-
10	4154 X	2348	-0-	-1806	-0-	2348	2			Y	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 197365 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12912 PERF.10663 - 12707

05	465 N	428	-0-	-37	-0-	428	2			N	-0-					-0-
06	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					-0-
07	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					-0-
08	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					-0-
09	570 N	555	-0-	-15	-0-	555	2			N	-0-					-0-
10	589 N	570	-0-	-19	-0-	570	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 197386 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12967 PERF.10800 - 12859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
06	240	N	208	-0-	-32	-0-	208	2			N	-0-					-0-
07	248	N	213	-0-	-35	-0-	213	2			N	-0-					-0-
08	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
09	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
10	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-

EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 197504 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11150 - 12880

05	1178	N	766	-0-	-412	-0-	766	2			Y	-0-					-0-
06	1140	N	444	-0-	-696	-0-	444	2			Y	-0-					-0-
07	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			Y	-0-					-0-
08	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	2			Y	-0-					-0-
09	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2			Y	-0-					-0-
10	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			Y	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197510 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13180 PERF.11240 - 12911

05	806	N	423	-0-	-383	-0-	423	2			Y	-0-					-0-
06	600	N	363	-0-	-237	-0-	363	2			Y	-0-					-0-
07	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			Y	-0-					-0-
08	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			Y	-0-					-0-
09	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2			Y	-0-					-0-
10	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	2			Y	-0-					-0-

EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 197721 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13125 PERF.10932 - 12918

05	1209	N	1116	-0-	-93	-0-	1116	2			Y	-0-					-0-
06	1140	N	1020	-0-	-120	-0-	1020	2			Y	-0-					-0-
07	1178	N	1050	-0-	-128	-0-	1050	2			Y	-0-					-0-
08	1116	N	1073	-0-	-43	-0-	1073	2			Y	-0-					-0-
09	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			Y	-0-					-0-
10	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			Y	-0-					-0-

REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 198120 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13088 PERF. 8421 - 12860

05	651	N	515	-0-	-136	-0-	515	2			Y	-0-					-0-
06	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			Y	-0-					-0-
07	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			Y	-0-					-0-
08	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			Y	-0-					-0-
09	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			Y	-0-					-0-
10	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			Y	-0-					-0-

WEST OAKS WELL #: 1 RRCID -> 198356 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 13120 PERF.11139 - 12492

05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
07	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
09	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-

THOMPSON, CLAYTON WELL #: 1 RRCID -> 198446 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13091 PERF. 8562 - 12979

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 199201 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 12818 PERF.10980 - 11650

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1519 N	482	-0-	-1037	-0-	482	2			N	-0-					-0-
06	1290 N	762	-0-	-528	-0-	762	2			N	-0-					-0-
07	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					-0-
08	769 N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					-0-
09	750 N	374	-0-	-376	-0-	374	2			N	-0-					-0-
10	775 N	418	-0-	-357	-0-	418	2			N	-0-					-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 199206 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12752 PERF.10982 - 12611

05	2604 X	2543	-0-	-61	-0-	2543	2			Y	-0-					-0-
06	2520 X	2223	-0-	-297	-0-	2223	2			Y	-0-					-0-
07	2928 N	2928	-0-	-0-	-0-	2928	2			Y	-0-					-0-
08	2871 N	2871	-0-	-0-	-0-	2871	2			Y	-0-					-0-
09	2751 N	2751	-0-	-0-	-0-	2751	2			Y	-0-					-0-
10	2914 N	2789	-0-	-125	-0-	2789	2			Y	-0-					-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 199208 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12721 PERF.10409 - 12560

05	3354 X	3354	-0-	-0-	-0-	3354	2			Y	-0-					-0-
06	2273 X	2273	-0-	-0-	-0-	2273	2			Y	-0-					-0-
07	3916 X	3916	-0-	-0-	-0-	3916	2			Y	-0-					-0-
08	2235 X	2235	-0-	-0-	-0-	2235	2			Y	-0-					-0-
09	4210 X	4210	-0-	-0-	-0-	4210	2			Y	-0-					-0-
10	3400 X	3400	-0-	-0-	-0-	3400	2			Y	-0-					-0-

WILBURN WELL #: 2 RRCID -> 199268 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11021 - 12088

05	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			Y	-0-					-0-
06	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			Y	-0-					-0-
07	496 N	464	-0-	-32	-0-	464	2			Y	-0-					-0-
08	496 N	434	-0-	-62	-0-	434	2			Y	-0-					-0-
09	480 N	410	-0-	-70	-0-	410	2			Y	-0-					-0-
10	465 N	403	-0-	-62	-0-	403	2			Y	-0-					-0-

CURRY "A" GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 200144 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11270 - 11564

05	372 N	327	-0-	-45	-0-	327	2			N	-0-					-0-
06	330 N	303	-0-	-27	-0-	303	2			N	-0-					-0-
07	341 N	312	-0-	-29	-0-	312	2			N	-0-					-0-
08	341 N	277	-0-	-64	-0-	277	2			N	-0-					-0-
09	300 N	296	-0-	-4	-0-	296	2			N	-0-					-0-
10	310 N	303	-0-	-7	-0-	303	2			N	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 200148 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11411 - 12929

05	3100 N	1463	-0-	-1637	4400	1463	2			Y	-0-					-0-
06	3000 N	1885	-0-	-1115	3285	1885	2			Y	-0-					-0-
07	3100 N	2242	-0-	-858	2427	2242	2			Y	-0-					-0-
08	3100 N	2624	-0-	-476	1951	2624	2			Y	-0-					-0-
09	3000 N	2676	-0-	-324	1627	2676	2			Y	-0-					-0-
10	3100 N	2608	-0-	-492	1135	2608	2			Y	-0-					-0-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200275 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10632 - 13110

05	1646 X	1646	-0-	-0-	-0-	1646	2			Y	-0-					-0-
06	1521 X	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2			Y	-0-					-0-
07	2850 N	2850	-0-	-0-	-0-	2850	2			Y	-0-					-0-
08	3100 N	3893	-0-	793	793	3893	2			Y	-0-					-0-
09	3000 N	4668	-0-	1668	2461	4668	2			Y	-0-					-0-
10	3100 N	5161	-0-	2061	4522	5161	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200386 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 11855 PERF.10365 - 11482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	141	-0-	-76	-0-	141	2			N	-0-					-0-
06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
07	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-
08	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					-0-
09	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
10	403	N	140	-0-	-263	-0-	140	2			N	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 200669 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12525 PERF.11021 - 12302

05	3100	N	1397	-0-	-1703	1375	1397	2			Y	-0-					-0-
06	3000	N	1760	-0-	-1240	135	1760	2			Y	-0-					-0-
07	2096	N	1961	-0-	-135	-0-	1961	2			Y	-0-					-0-
08	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	2			Y	-0-					-0-
09	1770	N	1700	-0-	-70	-0-	1700	2			Y	-0-					-0-
10	1953	N	1545	-0-	-408	-0-	1545	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 200702 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13208 PERF.10918 - 12934

05	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	3432	2			Y	-0-					-0-
06	5247	X	5247	-0-	-0-	-0-	5247	2			Y	-0-					-0-
07	4374	X	4374	-0-	-0-	-0-	4374	2			Y	-0-					-0-
08	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	3668	2			Y	-0-					-0-
09	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	3392	2			Y	-0-					-0-
10	5047	X	5047	-0-	-0-	-0-	5047	2			Y	-0-					-0-

REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 200867 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 13140 PERF.10762 - 12927

05	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	3478	2			Y	-0-					-0-
06	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	3128	2			Y	-0-					-0-
07	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	3211	2			Y	-0-					-0-
08	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	3359	2			Y	-0-					-0-
09	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	3271	2			Y	-0-					-0-
10	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	3171	2			Y	-0-					-0-

REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 200996 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13098 PERF.10744 - 12861

05	1023	N	841	-0-	-182	-0-	841	2			Y	-0-					-0-
06	780	N	736	-0-	-44	-0-	736	2			Y	-0-					-0-
07	868	N	800	-0-	-68	-0-	800	2			Y	-0-					-0-
08	837	N	777	-0-	-60	-0-	777	2			Y	-0-					-0-
09	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			Y	-0-					-0-
10	806	N	674	-0-	-132	-0-	674	2			Y	-0-					-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 201149 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11413 - 11750

05	3534	X	3523	-0-	-11	-0-	3523	2			Y	-0-					-0-
06	3420	X	3221	-0-	-199	-0-	3221	2			Y	-0-					-0-
07	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	3471	2			Y	-0-					-0-
08	3534	X	3173	-0-	-361	-0-	3173	2			Y	-0-					-0-
09	3420	X	3034	-0-	-386	-0-	3034	2			Y	-0-					-0-
10	3534	X	3088	-0-	-446	-0-	3088	2			Y	-0-					-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 201261 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12685 PERF.11094 - 12625

05	1178	N	1131	-0-	-47	-0-	1131	2			N	-0-					-0-
06	1200	N	1075	-0-	-125	-0-	1075	2			N	-0-					-0-
07	1240	N	976	-0-	-264	-0-	976	2			N	-0-					-0-
08	1116	N	1017	-0-	-99	-0-	1017	2			N	-0-					-0-
09	1080	N	898	-0-	-182	-0-	898	2			N	-0-					-0-
10	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 201555 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12920 PERF.10467 - 12552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	589	N	449	-0-	-140	-0-	449	2			Y	-0-					-0-
06	450	N	435	-0-	-15	-0-	435	2			Y	-0-					-0-
07	434	N	410	-0-	-24	-0-	410	2			Y	-0-					-0-
08	434	N	316	-0-	-118	-0-	316	2			Y	-0-					-0-
09	450	N	311	-0-	-139	-0-	311	2			Y	-0-					-0-
10	403	N	267	-0-	-136	-0-	267	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 201634 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 13175 PERF. 8522 - 12202

05	248	N	169	-0-	-79	-0-	169	2			Y	-0-					-0-
06	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			Y	-0-					-0-
07	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			Y	-0-					-0-
08	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			Y	-0-					-0-
09	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			Y	-0-					-0-
10	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			Y	-0-					-0-

REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 202220 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13010 PERF.11322 - 12776

05	2351	X	2351	-0-	-0-	-0-	2351	2			Y	-0-					-0-
06	2047	X	2047	-0-	-0-	-0-	2047	2			Y	-0-					-0-
07	2206	X	2206	-0-	-0-	-0-	2206	2			Y	-0-					-0-
08	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	2			Y	-0-					-0-
09	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	2			Y	-0-					-0-
10	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2207	2			Y	-0-					-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202263 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 11920 PERF.10977 - 11592

05	465	N	345	-0-	-120	-0-	345	2			N	-0-					-0-
06	420	N	307	-0-	-113	-0-	307	2			N	-0-					-0-
07	434	N	320	-0-	-114	-0-	320	2			N	-0-					-0-
08	341	N	339	-0-	-2	-0-	339	2			N	-0-					-0-
09	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					-0-
10	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202981 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10770 - 12540

05	3069	X	3018	-0-	-51	-0-	3018	2			N	-0-					-0-
06	2970	X	2859	-0-	-111	-0-	2859	2			N	-0-					-0-
07	3069	X	2285	-0-	-784	-0-	2285	2			N	-0-					-0-
08	3069	X	2744	-0-	-325	-0-	2744	2			N	-0-					-0-
09	2970	X	2629	-0-	-341	-0-	2629	2			N	-0-					-0-
10	3007	X	2622	-0-	-385	-0-	2622	2			N	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 203025 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10526 - 12505

05	3100	N	1574	-0-	-1526	1225	1574	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	1935	-0-	-1065	160	1935	2			N	-0-					-0-
07	2216	N	2056	-0-	-160	-0-	2056	2			N	-0-					-0-
08	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2085	2			N	-0-					-0-
09	1350	N	999	-0-	-351	-0-	999	2			N	-0-					-0-
10	1395	N	585	-0-	-810	-0-	585	2			N	-0-					-0-

GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 203150 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 12549 PERF.12017 - 12342

05	3100	N	6794	-0-	3694	5416	6794	2			Y	-0-					-0-
06	3000	N	6313	-0-	3313	8729	6313	2			Y	-0-					-0-
07	15094	X	6365	-0-	-8729	-0-	6365	2			Y	-0-					-0-
08	5667	X	5667	-0-	-0-	-0-	5667	2			Y	-0-					-0-
09	5373	X	5373	-0-	-0-	-0-	5373	2			Y	-0-					-0-
10	5442	X	5442	-0-	-0-	-0-	5442	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 203157 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13018 PERF.10956 - 12716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	4465	-0-	1365	1365	4465	2			Y	-0-					-0-
06	2934	N	1569	-0-	-1365	-0-	1569	2			Y	-0-					-0-
07	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			Y	-0-					-0-
08	2139	X	415	-0-	-1724	-0-	415	2			Y	-0-					-0-
09	2070	X	427	-0-	-1643	-0-	427	2			Y	-0-					-0-
10	2139	X	445	-0-	-1694	-0-	445	2			Y	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 203883 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12260 PERF.11263 - 12125

05	2387	X	1760	-0-	-627	-0-	1760	2			Y	-0-					-0-
06	2100	N	1685	-0-	-415	-0-	1685	2			Y	-0-					-0-
07	2015	N	1656	-0-	-359	-0-	1656	2			Y	-0-					-0-
08	1767	N	1090	-0-	-677	-0-	1090	2			Y	-0-					-0-
09	1680	N	1616	-0-	-64	-0-	1616	2			Y	-0-					-0-
10	1643	N	1384	-0-	-259	-0-	1384	2			Y	-0-					-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203900 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 11990 PERF.11211 - 11551

05	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	3716	2			N	-0-					-0-
06	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	3479	2			N	-0-					-0-
07	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	2971	2			N	-0-					-0-
08	2675	X	2675	-0-	-0-	-0-	2675	2			N	-0-					-0-
09	2560	X	2560	-0-	-0-	-0-	2560	2			N	-0-					-0-
10	2635	X	2557	-0-	-78	-0-	2557	2			N	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 204029 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 13138 PERF.10590 - 11492

05	1674	X	1048	-0-	-626	-0-	1048	2			Y	-0-					-0-
06	1410	X	798	-0-	-612	-0-	798	2			Y	-0-					-0-
07	727	X	727	-0-	-0-	-0-	727	2			Y	-0-					-0-
08	1054	N	718	-0-	-336	-0-	718	2			Y	-0-					-0-
09	810	N	728	-0-	-82	-0-	728	2			Y	-0-					-0-
10	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204380 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12605 PERF.10224 - 12424

05	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
06	150	N	121	-0-	-29	-0-	121	2			Y	-0-					-0-
07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			Y	-0-					-0-
08	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-					-0-
10	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 204388 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12656 PERF.10673 - 12496

05	3100	N	1767	-0-	-1333	3062	1767	2			Y	-0-					-0-
06	3000	N	1276	-0-	-1724	1338	1276	2			Y	-0-					-0-
07	2573	N	1235	-0-	-1338	-0-	1235	2			Y	-0-					-0-
08	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	2501	2			Y	-0-					-0-
09	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	2349	2			Y	-0-					-0-
10	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	2546	2			Y	-0-					-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 13 RRCID -> 205121 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13065 PERF.10940 - 12791

05	3100	N	1723	-0-	-1377	82	1723	2			Y	-0-					-0-
06	1740	N	1658	-0-	-82	-0-	1658	2			Y	-0-					-0-
07	1581	N	1076	-0-	-505	-0-	1076	2			Y	-0-					-0-
08	1736	N	961	-0-	-775	-0-	961	2			Y	-0-					-0-
09	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	2			Y	-0-					-0-
10	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 205551 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 12815 PERF. 8282 - 12616

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 205560 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11254 - 12110

05	3100	N	1575	-0-	-1525	4004	1575	2		Y	-0-					-0-
06	3000	N	1958	-0-	-1042	2962	1958	2		Y	-0-					-0-
07	3100	N	1975	-0-	-1125	1837	1975	2		Y	-0-					-0-
08	3100	N	1880	-0-	-1220	617	1880	2		Y	-0-					-0-
09	2619	N	2002	-0-	-617	-0-	2002	2		Y	-0-					-0-
10	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	2		Y	-0-					-0-

EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 206095 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13072 PERF.10895 - 12852

05	3100	N	1814	-0-	-1286	3481	1814	2		Y	-0-					-0-
06	3000	N	1841	-0-	-1159	2322	1841	2		Y	-0-					-0-
07	3100	N	1977	-0-	-1123	1199	1977	2		Y	-0-					-0-
08	2567	N	1368	-0-	-1199	-0-	1368	2		Y	-0-					-0-
09	3000	N	3181	-0-	181	181	3181	2		Y	-0-					-0-
10	2028	N	1847	-0-	-181	-0-	1847	2		Y	-0-					-0-

GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 206135 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 13206 PERF. 8728 - 12914

05	3100	N	1726	-0-	-1374	113	1726	2		Y	-0-					-0-
06	1499	N	1386	-0-	-113	-0-	1386	2		Y	-0-					-0-
07	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2		Y	-0-					-0-
08	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2		Y	-0-					-0-
09	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2		Y	-0-					-0-
10	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2		Y	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 206273 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12477 PERF.10976 - 12295

05	372	N	288	-0-	-84	-0-	288	2		Y	-0-					-0-
06	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2		Y	-0-					-0-
07	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2		Y	-0-					-0-
08	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2		Y	-0-					-0-
09	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2		Y	-0-					-0-
10	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2		Y	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 206614 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13102 PERF.11076 - 12834

05	2635	X	2458	-0-	-177	-0-	2458	2		Y	-0-					-0-
06	2550	X	2348	-0-	-202	-0-	2348	2		Y	-0-					-0-
07	2635	X	2622	-0-	-13	-0-	2622	2		Y	-0-					-0-
08	2592	X	2592	-0-	-0-	-0-	2592	2		Y	-0-					-0-
09	2546	X	2546	-0-	-0-	-0-	2546	2		Y	-0-					-0-
10	2635	X	2522	-0-	-113	-0-	2522	2		Y	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 19 RRCID -> 206959 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10782 - 12860

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 207045 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12660 PERF.11054 - 12591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
06	420	N	295	-0-	-125	-0-	295	2			N	-0-					-0-
07	310	N	132	-0-	-178	-0-	132	2			N	-0-					-0-
08	248	N	122	-0-	-126	-0-	122	2			N	-0-					-0-
09	300	N	144	-0-	-156	-0-	144	2			N	-0-					-0-
10	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	2			N	-0-					-0-

CRIDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207209 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10502 - 12863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3379	X	2951	-0-	-428	-0-	2951	2			Y	-0-					-0-
06	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	3596	2			Y	-0-					-0-
07	3317	X	2910	-0-	-407	-0-	2910	2			Y	-0-					-0-
08	3317	X	2719	-0-	-598	-0-	2719	2			Y	-0-					-0-
09	3600	X	3279	-0-	-321	-0-	3279	2			Y	-0-					-0-
10	3720	X	2851	-0-	-869	-0-	2851	2			Y	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 17 RRCID -> 207394 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13135 PERF.10788 - 12853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	1342	-0-	-1758	716	1342	2			Y	-0-					-0-
06	1864	N	1148	-0-	-716	-0-	1148	2			Y	-0-					-0-
07	1581	N	1197	-0-	-384	-0-	1197	2			Y	-0-					-0-
08	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2			Y	-0-					-0-
09	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			Y	-0-					-0-
10	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	2488	2			Y	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 207423 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12886 PERF.10543 - 12751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	992	N	693	-0-	-299	-0-	692	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	990	N	645	-0-	-345	-0-	644	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					-0-
08	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					-0-
09	660	N	651	-0-	-9	-0-	651	2			N	-0-					-0-
10	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 10 RRCID -> 207434 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12530 PERF.10475 - 12401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	1785	-0-	-1315	2537	1785	2			Y	-0-					-0-
06	3000	N	2045	-0-	-955	1582	2045	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	1591	-0-	-1509	73	1591	2			Y	-0-					-0-
08	1896	N	1823	-0-	-73	-0-	1823	2			Y	-0-					-0-
09	1980	N	1555	-0-	-425	-0-	1555	2			Y	-0-					-0-
10	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2			Y	-0-					-0-

EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 207464 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10813 - 12852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			Y	-0-					-0-
06	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			Y	-0-					-0-
07	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			Y	-0-					-0-
08	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			Y	-0-					-0-
09	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			Y	-0-					-0-
10	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 207474 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13180 PERF.10898 - 12902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	N	88	-0-	-253	-0-	88	2			Y	-0-					-0-
06	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			Y	-0-					-0-
07	465	N	219	-0-	-246	-0-	219	2			Y	-0-					-0-
08	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			Y	-0-					-0-
09	330	N	224	-0-	-106	-0-	224	2			Y	-0-					-0-
10	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

KNIGHT, JACK HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 207492 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 12515 PERF.11844 - 12260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			Y	-0-					-0-
06	1050	N	1036	-0-	-14	-0-	1036	2			Y	-0-					-0-
07	1240	N	1001	-0-	-239	-0-	1001	2			Y	-0-					-0-
08	1147	N	946	-0-	-201	-0-	946	2			Y	-0-					-0-
09	1050	N	943	-0-	-107	-0-	943	2			Y	-0-					-0-
10	992	N	949	-0-	-43	-0-	949	2			Y	-0-					-0-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 207522 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13208 PERF.11148 - 12110

05	1085	N	978	-0-	-107	-0-	978	2			N	-0-					-0-
06	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			N	-0-					-0-
07	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			N	-0-					-0-
08	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			N	-0-					-0-
09	1200	N	732	-0-	-468	-0-	732	2			N	-0-					-0-
10	1240	N	1058	-0-	-182	-0-	1058	2			N	-0-					-0-

EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 208100 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13180 PERF.11261 - 12154

05	3100	N	1937	-0-	-1163	2574	1937	2			Y	-0-					-0-
06	3000	N	1890	-0-	-1110	1464	1890	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	2172	-0-	-928	536	2172	2			Y	-0-					-0-
08	2498	N	1962	-0-	-536	-0-	1962	2			Y	-0-					-0-
09	1890	N	1722	-0-	-168	-0-	1722	2			Y	-0-					-0-
10	2170	N	1838	-0-	-332	-0-	1838	2			Y	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 208413 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11278 - 12752

05	837	N	514	-0-	-323	-0-	514	2			N	-0-					-0-
06	540	N	477	-0-	-63	-0-	477	2			N	-0-					-0-
07	558	N	452	-0-	-106	-0-	452	2			N	-0-					-0-
08	527	N	375	-0-	-152	-0-	375	2			N	-0-					-0-
09	480	N	445	-0-	-35	-0-	445	2			N	-0-					-0-
10	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 7 RRCID -> 208421 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11225 - 11686

05	2236	N	1179	-0-	-1057	-0-	1179	2			Y	-0-					-0-
06	1470	N	1224	-0-	-246	-0-	1224	2			Y	-0-					-0-
07	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2			Y	-0-					-0-
08	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			Y	-0-					-0-
09	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			Y	-0-					-0-
10	1519	N	1437	-0-	-82	-0-	1437	2			Y	-0-					-0-

SARTOR "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208663 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12840 PERF.10292 - 12606

05	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	2782	2			Y	-0-					-0-
06	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	2877	2			Y	-0-					-0-
07	2407	X	2407	-0-	-0-	-0-	2407	2			Y	-0-					-0-
08	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	2882	2			Y	-0-					-0-
09	2275	X	2275	-0-	-0-	-0-	2275	2			Y	-0-					-0-
10	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	2945	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 209287 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 12410 PERF.11452 - 12230

05	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	2			Y	-0-					-0-
06	1740	N	1406	-0-	-334	-0-	1406	2			Y	-0-					-0-
07	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2141	2			Y	-0-					-0-
08	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	2			Y	-0-					-0-
09	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	2			Y	-0-					-0-
10	1798	N	1601	-0-	-197	-0-	1601	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FAILS GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 209540 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 13022 PERF.10247 - 11425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	145	-0-	-72	-0-	145	2			N	-0-					-0-
06	210	N	166	-0-	-44	-0-	166	2			N	-0-					-0-
07	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
08	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
09	180	N	130	-0-	-50	-0-	130	2			N	-0-					-0-
10	155	N	118	-0-	-37	-0-	118	2			N	-0-					-0-

CURRY "A" GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 209607 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13080 PERF.10850 - 11783

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 209614 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12674 PERF.10190 - 12508

05	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			Y	-0-					-0-
06	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			Y	-0-					-0-
07	279	N	264	-0-	-15	-0-	264	2			Y	-0-					-0-
08	279	N	239	-0-	-40	-0-	239	2			Y	-0-					-0-
09	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			Y	-0-					-0-
10	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			Y	-0-					-0-

KENNEDY "A" WELL #: 2 RRCID -> 209620 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 12772 PERF. 8176 - 12564

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 209629 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13236 PERF.10415 - 12950

05	1147	N	473	-0-	-674	-0-	473	2			Y	-0-					-0-
06	1080	N	536	-0-	-544	-0-	536	2			Y	-0-					-0-
07	837	N	384	-0-	-453	-0-	384	2			Y	-0-					-0-
08	465	N	460	-0-	-5	-0-	460	2			Y	-0-					-0-
09	540	N	368	-0-	-172	-0-	368	2			Y	-0-					-0-
10	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			Y	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 209843 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11214 - 12652

05	3596	X	3040	-0-	-556	-0-	3040	2			N	-0-					-0-
06	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	3487	2			N	-0-					-0-
07	3596	X	3352	-0-	-244	-0-	3352	2			N	-0-					-0-
08	3410	X	2285	-0-	-1125	-0-	2285	2			N	-0-					-0-
09	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	3511	2			N	-0-					-0-
10	3596	X	3173	-0-	-423	-0-	3173	2			N	-0-					-0-

THOMAS, H. D. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 209930 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12798 PERF.10855 - 12577

05	3100	N	1850	-0-	-1250	2922	1850	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	1993	-0-	-1007	1915	1993	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	1552	-0-	-1548	367	1552	2			N	-0-					-0-
08	2268	N	1901	-0-	-367	-0-	1901	2			N	-0-					-0-
09	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	2			N	-0-					-0-
10	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 209934 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13022 PERF.11397 - 12882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-
06	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					-0-
07	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					-0-
08	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					-0-
09	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-
10	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 8 RRCID -> 210232 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11225 - 11686

05	3317	X	845	-0-	-2472	-0-	845	2			Y	-0-					-0-
06	2460	X	2258	-0-	-202	-0-	2258	2			Y	-0-					-0-
07	4606	X	4606	-0-	-0-	-0-	4606	2			Y	-0-					-0-
08	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	3499	2			Y	-0-					-0-
09	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	3550	2			Y	-0-					-0-
10	3937	X	2996	-0-	-941	-0-	2996	2			Y	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210240 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12832 PERF.10954 - 12715

05	465	N	452	-0-	-13	-0-	452	2			N	-0-					-0-
06	420	N	399	-0-	-21	-0-	399	2			N	-0-					-0-
07	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					-0-
08	465	N	442	-0-	-23	-0-	442	2			N	-0-					-0-
09	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-
10	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-

HUDSON "A" WELL #: 5 RRCID -> 210242 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 12770 PERF. 8347 - 12580

05	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					-0-
06	450	N	313	-0-	-137	-0-	313	2			N	-0-					-0-
07	465	N	254	-0-	-211	-0-	254	2			N	-0-					-0-
08	465	N	124	-0-	-341	-0-	124	2			N	-0-					-0-
09	300	N	115	-0-	-185	-0-	115	2			N	-0-					-0-
10	248	N	170	-0-	-78	-0-	170	2			N	-0-					-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 210247 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12795 PERF.10928 - 12544

05	2387	X	1682	-0-	-705	-0-	1682	2			Y	-0-					-0-
06	2310	X	1663	-0-	-647	-0-	1663	2			Y	-0-					-0-
07	1860	X	1544	-0-	-316	-0-	1544	2			Y	-0-					-0-
08	1736	X	1259	-0-	-477	-0-	1259	2			Y	-0-					-0-
09	1650	X	1402	-0-	-248	-0-	1402	2			Y	-0-					-0-
10	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	2			Y	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 210383 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13140 PERF.10791 - 13005

05	434	N	425	-0-	-9	-0-	425	2			N	-0-					-0-
06	420	N	389	-0-	-31	-0-	389	2			N	-0-					-0-
07	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					-0-
08	434	N	381	-0-	-53	-0-	381	2			N	-0-					-0-
09	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					-0-
10	496	N	455	-0-	-41	-0-	455	2			N	-0-					-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 210546 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 12870 PERF.11262 - 12710

05	3100	N	1600	-0-	-1500	42	1600	2			N	-0-					-0-
06	1770	N	1421	-0-	-349	-0-	1421	2			N	-0-					-0-
07	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	2			N	-0-					-0-
08	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	2			N	-0-					-0-
09	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2			N	-0-					-0-
10	1612	N	1360	-0-	-252	-0-	1360	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCWATTERS, T. H. WELL #: 28 RRCID -> 210649 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 12983 PERF.10730 - 12808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	1483	-0-	-1617	1180	1483	2			Y	-0-					-0-
06	2567	N	1387	-0-	-1180	-0-	1387	2			Y	-0-					-0-
07	1550	N	1222	-0-	-328	-0-	1222	2			Y	-0-					-0-
08	1488	N	1471	-0-	-17	-0-	1471	2			Y	-0-					-0-
09	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2			Y	-0-					-0-
10	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			Y	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 210651 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11444 - 12630

05	527	N	441	-0-	-86	-0-	441	2			N	-0-					-0-
06	390	N	373	-0-	-17	-0-	373	2			N	-0-					-0-
07	527	N	403	-0-	-124	-0-	403	2			N	-0-					-0-
08	434	N	283	-0-	-151	-0-	283	2			N	-0-					-0-
09	360	N	262	-0-	-98	-0-	262	2			N	-0-					-0-
10	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			N	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 210923 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12814 PERF.11304 - 12624

05	2102	N	1016	-0-	-1086	-0-	1016	2			Y	-0-					-0-
06	1410	N	891	-0-	-519	-0-	891	2			Y	-0-					-0-
07	1085	N	907	-0-	-178	-0-	907	2			Y	-0-					-0-
08	1023	N	980	-0-	-43	-0-	980	2			Y	-0-					-0-
09	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			Y	-0-					-0-
10	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			Y	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 210928 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13010 PERF.11258 - 12842

05	2843	X	2843	-0-	-0-	-0-	2839	2	4	9	N	4	4	8			-0-
06	2566	X	2566	-0-	-0-	-0-	2559	2	7	9	N	6	6	8			-0-
07	1764	X	1764	-0-	-0-	-0-	1763	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1620	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	1530	N	885	-0-	-645	-0-	884	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1785	2	1	9	N	1	1	8			-0-

EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 211156 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10932 - 12827

05	2240	N	1394	-0-	-846	-0-	1394	2			Y	-0-					-0-
06	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			Y	-0-					-0-
07	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2			Y	-0-					-0-
08	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	2			Y	-0-					-0-
09	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	2			Y	-0-					-0-
10	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 6 RRCID -> 211470 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12625 PERF.11171 - 12472

05	3100	N	3241	-0-	141	9530	3241	2			Y	-0-					-0-
06	3000	N	2874	-0-	-126	9404	2874	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	2453	-0-	-647	8757	2453	2			Y	-0-					-0-
08	11555	X	2798	-0-	-8757	-0-	2798	2			Y	-0-					-0-
09	2970	X	2615	-0-	-355	-0-	2615	2			Y	-0-					-0-
10	3069	X	2794	-0-	-275	-0-	2794	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 211474 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12966 PERF.10684 - 12892

05	589	N	587	-0-	-2	-0-	587	2			N	-0-					-0-
06	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					-0-
07	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					-0-
08	589	N	569	-0-	-20	-0-	569	2			N	-0-					-0-
09	570	N	534	-0-	-36	-0-	534	2			N	-0-					-0-
10	620	N	599	-0-	-21	-0-	599	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 211480 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12960 PERF.11222 - 12790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	3254	-0-	154	7417	3254	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	3486	-0-	486	7903	3486	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	3225	-0-	125	8028	3225	2			N	-0-					-0-
08	11278	X	3250	-0-	-8028	-0-	3250	2			N	-0-					-0-
09	2464	X	2464	-0-	-0-	-0-	2464	2			N	-0-					-0-
10	2294	X	1920	-0-	-374	-0-	1920	2			N	-0-					-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 211768 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 12948 PERF.11243 - 11536

05	3162	X	2838	-0-	-324	-0-	2838	2			N	-0-					-0-
06	3210	X	2860	-0-	-350	-0-	2860	2			N	-0-					-0-
07	3317	X	2923	-0-	-394	-0-	2923	2			N	-0-					-0-
08	3317	X	2270	-0-	-1047	-0-	2270	2			N	-0-					-0-
09	3030	X	2645	-0-	-385	-0-	2645	2			N	-0-					-0-
10	2945	X	2705	-0-	-240	-0-	2705	2			N	-0-					-0-

WILBURN WELL #: 5 RRCID -> 211778 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12374 PERF.11620 - 12144

05	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			Y	-0-					-0-
06	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			Y	-0-					-0-
07	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			Y	-0-					-0-
08	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			Y	-0-					-0-
09	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			Y	-0-					-0-
10	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			Y	-0-					-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 211782 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12610 PERF.10450 - 12461

05	1271	N	1064	-0-	-207	-0-	1064	2			N	-0-					-0-
06	1320	N	993	-0-	-327	-0-	993	2			N	-0-					-0-
07	1147	N	926	-0-	-221	-0-	926	2			N	-0-					-0-
08	1054	N	919	-0-	-135	-0-	919	2			N	-0-					-0-
09	990	N	865	-0-	-125	-0-	865	2			N	-0-					-0-
10	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			N	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 22 RRCID -> 212215 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12970 PERF.11619 - 12826

05	3100	N	2965	-0-	-135	582	2965	2			Y	-0-					-0-
06	3000	N	2590	-0-	-410	172	2590	2			Y	-0-					-0-
07	2957	X	2785	-0-	-172	-0-	2785	2			Y	-0-					-0-
08	2883	X	2674	-0-	-209	-0-	2674	2			Y	-0-					-0-
09	2790	X	2605	-0-	-185	-0-	2605	2			Y	-0-					-0-
10	2883	X	2678	-0-	-205	-0-	2678	2			Y	-0-					-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 212407 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10993 - 11499

05	3100	N	2481	-0-	-619	3355	2481	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	2612	-0-	-388	2967	2612	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	1869	-0-	-1231	1736	1869	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	2752	-0-	-348	1388	2752	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	2063	-0-	-937	451	2063	2			N	-0-					-0-
10	2505	N	2054	-0-	-451	-0-	2054	2			N	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 212916 COMPL. DATE 03/14/2006 TOTAL DEPTH 12380 PERF.10834 - 11678

05	2181	N	819	-0-	-1362	-0-	819	2			Y	-0-					-0-
06	1620	N	713	-0-	-907	-0-	713	2			Y	-0-					-0-
07	1023	N	797	-0-	-226	-0-	797	2			Y	-0-					-0-
08	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			Y	-0-					-0-
09	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			Y	-0-					-0-
10	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 213196 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12820 PERF.10590 - 12689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	527	N	481	-0-	-46	-0-	481	2			N	-0-					-0-
06	720	N	395	-0-	-325	-0-	395	2			N	-0-					-0-
07	558	N	406	-0-	-152	-0-	406	2			N	-0-					-0-
08	496	N	400	-0-	-96	-0-	400	2			N	-0-					-0-
09	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-					-0-
10	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 213218 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 12884 PERF.10861 - 12739

05	3410	X	2838	-0-	-572	-0-	2838	2			Y	-0-					-0-
06	3300	X	1979	-0-	-1321	-0-	1979	2			Y	-0-					-0-
07	3348	X	2345	-0-	-1003	-0-	2345	2			Y	-0-					-0-
08	3131	X	2318	-0-	-813	-0-	2318	2			Y	-0-					-0-
09	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	3393	2			Y	-0-					-0-
10	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	3312	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 213225 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13316 PERF.10974 - 12118

05	279	N	211	-0-	-68	-0-	211	2			Y	-0-					-0-
06	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			Y	-0-					-0-
07	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			Y	-0-					-0-
08	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			Y	-0-					-0-
09	270	N	185	-0-	-85	-0-	185	2			Y	-0-					-0-
10	372	N	195	-0-	-177	-0-	195	2			Y	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 213253 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12753 PERF.11386 - 12600

05	3100	N	1669	-0-	-1431	1464	1667	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	2948	N	1484	-0-	-1464	-0-	1481	2	3	9	N	3	3	8			-0-
07	1705	N	1690	-0-	-15	-0-	1689	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	1674	N	1623	-0-	-51	-0-	1622	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1581	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1743	2	1	9	N	1	1	8			-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 213256 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 12860 PERF.10394 - 12721

05	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			Y	-0-					-0-
06	270	N	177	-0-	-93	-0-	177	2			Y	-0-					-0-
07	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			Y	-0-					-0-
08	310	N	233	-0-	-77	-0-	233	2			Y	-0-					-0-
09	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			Y	-0-					-0-
10	341	N	298	-0-	-43	-0-	298	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 214170 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12825 PERF.10543 - 12694

05	3100	N	1425	-0-	-1675	302	1425	2			N	-0-					-0-
06	1890	N	1588	-0-	-302	-0-	1588	2			N	-0-					-0-
07	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	2			N	-0-					-0-
08	1426	N	1377	-0-	-49	-0-	1377	2			N	-0-					-0-
09	1590	N	1502	-0-	-88	-0-	1502	2			N	-0-					-0-
10	1612	N	1437	-0-	-175	-0-	1437	2			N	-0-					-0-

J. A. GILLIAM UNIT WELL #: 6 RRCID -> 214881 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12768 PERF.11202 - 12540

05	3058	N	1722	-0-	-1336	-0-	1722	2			Y	-0-					-0-
06	1920	N	1706	-0-	-214	-0-	1706	2			Y	-0-					-0-
07	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2			Y	-0-					-0-
08	1736	N	935	-0-	-801	-0-	935	2			Y	-0-					-0-
09	1710	N	947	-0-	-763	-0-	947	2			Y	-0-					-0-
10	1457	N	1415	-0-	-42	-0-	1415	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 215130 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12960 PERF.10348 - 11572

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3245 X	3245	-0-	-0-	-0-	3245	2		Y	-0-			-0-
06	2903 X	2903	-0-	-0-	-0-	2903	2		Y	-0-			-0-
07	4004 X	4004	-0-	-0-	-0-	4004	2		Y	-0-			-0-
08	3490 X	3490	-0-	-0-	-0-	3490	2		Y	-0-			-0-
09	360 X	274	-0-	-86	-0-	274	2		Y	-0-			-0-
10	372 X	242	-0-	-130	-0-	242	2		Y	-0-			-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 215515 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12825 PERF.11029 - 12616

05	3100 N	2455	-0-	-645	5667	2455	2		N	-0-			-0-
06	3000 N	2397	-0-	-603	5064	2397	2		N	-0-			-0-
07	3100 N	2348	-0-	-752	4312	2348	2		N	-0-			-0-
08	3100 N	2383	-0-	-717	3595	2383	2		N	-0-			-0-
09	3000 N	2310	-0-	-690	2905	2310	2		N	-0-			-0-
10	3100 N	2396	-0-	-704	2201	2396	2		N	-0-			-0-

BRUMLOW GAS UNIT #1 WELL #: 15 RRCID -> 215525 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13205 PERF.11232 - 12140

05	3051 N	1679	-0-	-1372	-0-	1679	2		Y	-0-			-0-
06	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	2		Y	-0-			-0-
07	2686 N	2686	-0-	-0-	-0-	2686	2		Y	-0-			-0-
08	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2		Y	-0-			-0-
09	2649 N	2649	-0-	-0-	-0-	2649	2		Y	-0-			-0-
10	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	2		Y	-0-			-0-

CRIDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 215534 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10295 - 12742

05	93 N	64	-0-	-29	-0-	64	2		Y	-0-			-0-
06	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2		Y	-0-			-0-
07	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2		Y	-0-			-0-
08	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2		Y	-0-			-0-
09	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2		Y	-0-			-0-
10	124 N	71	-0-	-53	-0-	71	2		Y	-0-			-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 215543 COMPL. DATE 01/17/2010 TOTAL DEPTH 12835 PERF. 8768 - 12602

05	186 N	183	-0-	-3	-0-	183	2		N	-0-			-0-
06	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2		N	-0-			-0-
07	248 N	213	-0-	-35	-0-	213	2		N	-0-			-0-
08	186 N	181	-0-	-5	-0-	181	2		N	-0-			-0-
09	240 N	190	-0-	-50	-0-	190	2		N	-0-			-0-
10	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2		N	-0-			-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 215773 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 12436 PERF.11710 - 12205

05	3100 N	1355	-0-	-1745	3731	1355	2		Y	-0-			-0-
06	3000 N	2119	-0-	-881	2850	2119	2		Y	-0-			-0-
07	3100 N	2549	-0-	-551	2299	2549	2		Y	-0-			-0-
08	3100 N	2353	-0-	-747	1552	2353	2		Y	-0-			-0-
09	2386 N	834	-0-	-1552	-0-	834	2		Y	-0-			-0-
10	2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	2216	2		Y	-0-			-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 216220 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 12820 PERF. 8283 - 12580

05	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	2		N	-0-			-0-
06	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2		N	-0-			-0-
07	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2		N	-0-			-0-
08	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	2		N	-0-			-0-
09	120 N	50	-0-	-70	-0-	50	2		N	-0-			-0-
10	93 N	67	-0-	-26	-0-	67	2		N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 216526 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12765 PERF.11054 - 12693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	682	N	596	-0-	-86	-0-	596	2			N	-0-					-0-
06	660	N	596	-0-	-64	-0-	596	2			N	-0-					-0-
07	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					-0-
08	589	N	586	-0-	-3	-0-	586	2			N	-0-					-0-
09	600	N	548	-0-	-52	-0-	548	2			N	-0-					-0-
10	682	N	519	-0-	-163	-0-	519	2			N	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 16R RRCID -> 216664 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12947 PERF.11616 - 12827

05	2790	X	2318	-0-	-472	-0-	2318	2			Y	-0-					-0-
06	3060	X	2678	-0-	-382	-0-	2678	2			Y	-0-					-0-
07	3162	X	3077	-0-	-85	-0-	3077	2			Y	-0-					-0-
08	3162	X	2165	-0-	-997	-0-	2165	2			Y	-0-					-0-
09	2670	X	2658	-0-	-12	-0-	2658	2			Y	-0-					-0-
10	3069	X	2658	-0-	-411	-0-	2658	2			Y	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 216687 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 12826 PERF. 7923 - 12622

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KINDON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 216694 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 13120 PERF. 8642 - 12850

05	3100	N	3221	-0-	121	8003	3221	2			Y	-0-					-0-
06	3000	N	3104	-0-	104	8107	3104	2			Y	-0-					-0-
07	11268	X	3161	-0-	-8107	-0-	3161	2			Y	-0-					-0-
08	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	3175	2			Y	-0-					-0-
09	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	3090	2			Y	-0-					-0-
10	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	3163	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 216698 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11536 - 12313

05	248	N	149	-0-	-99	-0-	149	2			Y	-0-					-0-
06	150	N	142	-0-	-8	-0-	142	2			Y	-0-					-0-
07	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	2			Y	-0-					-0-
08	155	N	117	-0-	-38	-0-	117	2			Y	-0-					-0-
09	150	N	116	-0-	-34	-0-	116	2			Y	-0-					-0-
10	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			Y	-0-					-0-

OAKES, T. C. ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216752 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13265 PERF.10870 - 13082

05	3100	N	3243	-0-	143	6676	3243	2			Y	-0-					-0-
06	3000	N	4365	-0-	1365	8041	4365	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	2308	-0-	-792	7249	2308	2			Y	-0-					-0-
08	8436	X	1187	-0-	-7249	-0-	1187	2			Y	-0-					-0-
09	2820	X	1884	-0-	-936	-0-	1884	2			Y	-0-					-0-
10	2914	X	1767	-0-	-1147	-0-	1767	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 216794 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11015 - 12679

05	3080	N	1122	-0-	-1958	-0-	1122	2			N	-0-					-0-
06	2040	N	1254	-0-	-786	-0-	1254	2			N	-0-					-0-
07	1736	N	1527	-0-	-209	-0-	1527	2			N	-0-					-0-
08	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2			N	-0-					-0-
09	1260	N	1222	-0-	-38	-0-	1222	2			N	-0-					-0-
10	1519	N	1212	-0-	-307	-0-	1212	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 216841 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13394 PERF.11056 - 11816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			Y	-0-					-0-
06	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			Y	-0-					-0-
07	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			Y	-0-					-0-
08	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			Y	-0-					-0-
09	150	N	117	-0-	-33	-0-	117	2			Y	-0-					-0-
10	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			Y	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 216843 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13194 PERF.10940 - 12954

05	589	N	472	-0-	-117	-0-	472	2			Y	-0-					-0-
06	510	N	396	-0-	-114	-0-	396	2			Y	-0-					-0-
07	527	N	431	-0-	-96	-0-	431	2			Y	-0-					-0-
08	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			Y	-0-					-0-
09	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			Y	-0-					-0-
10	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			Y	-0-					-0-

MORTON NO.1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216851 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12640 PERF.10548 - 12385

05	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
06	377	N	377	-0-	-0-	-0-	376	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					-0-
08	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
09	390	N	285	-0-	-105	-0-	285	2			N	-0-					-0-
10	372	N	337	-0-	-35	-0-	337	2			N	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 216918 COMPL. DATE 11/12/2012 TOTAL DEPTH 12770 PERF.10510 - 12640

05	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	3198	2			N	-0-					-0-
06	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	3081	2			N	-0-					-0-
07	2612	X	2612	-0-	-0-	-0-	2612	2			N	-0-					-0-
08	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	3028	2			N	-0-					-0-
09	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	2790	2			N	-0-					-0-
10	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	3099	2			N	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 217010 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10637 - 12769

05	279	N	257	-0-	-22	-0-	257	2			N	-0-					-0-
06	240	N	236	-0-	-4	-0-	236	2			N	-0-					-0-
07	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-
08	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-
09	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					-0-
10	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					-0-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 12 RRCID -> 217012 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12785 PERF.10690 - 12676

05	3100	N	2016	-0-	-1084	4075	2016	2			Y	-0-					-0-
06	3000	N	1445	-0-	-1555	2520	1445	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	1607	-0-	-1493	1027	1607	2			Y	-0-					-0-
08	2430	N	1403	-0-	-1027	-0-	1403	2			Y	-0-					-0-
09	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	2222	2			Y	-0-					-0-
10	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	2391	2			Y	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 217046 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12460 PERF.11723 - 12213

05	1767	N	1207	-0-	-560	-0-	1207	2			Y	-0-					-0-
06	1500	N	1459	-0-	-41	-0-	1459	2			Y	-0-					-0-
07	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	2			Y	-0-					-0-
08	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	2104	2			Y	-0-					-0-
09	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	2			Y	-0-					-0-
10	1953	N	1606	-0-	-347	-0-	1606	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCSWANE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 217063 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13080 PERF.10989 - 12838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	744	N	513	-0-	-231	-0-	513	2			N	-0-					-0-
06	840	N	783	-0-	-57	-0-	783	2			N	-0-					-0-
07	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					-0-
08	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					-0-
09	780	N	621	-0-	-159	-0-	621	2			N	-0-					-0-
10	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 21 RRCID -> 217071 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13045 PERF.11426 - 12818

05	1612	N	507	-0-	-1105	-0-	507	2			Y	-0-					-0-
06	1440	N	396	-0-	-1044	-0-	396	2			Y	-0-					-0-
07	713	N	335	-0-	-378	-0-	335	2			Y	-0-					-0-
08	496	N	315	-0-	-181	-0-	315	2			Y	-0-					-0-
09	390	N	319	-0-	-71	-0-	319	2			Y	-0-					-0-
10	341	N	309	-0-	-32	-0-	309	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 217075 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12665 PERF.10482 - 12511

05	3100	N	1791	-0-	-1309	1377	1791	2			Y	-0-					-0-
06	2908	N	1531	-0-	-1377	-0-	1531	2			Y	-0-					-0-
07	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2			Y	-0-					-0-
08	1798	N	1620	-0-	-178	-0-	1620	2			Y	-0-					-0-
09	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	2			Y	-0-					-0-
10	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	2			Y	-0-					-0-

CRIDER, A. B. ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217306 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13090 PERF.10282 - 12942

05	3100	N	3183	-0-	83	3546	3183	2			Y	-0-					-0-
06	3000	N	2988	-0-	-12	3534	2988	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	1580	-0-	-1520	2014	1580	2			Y	-0-					-0-
08	2405	X	391	-0-	-2014	-0-	391	2			Y	-0-					-0-
09	1500	X	987	-0-	-513	-0-	987	2			Y	-0-					-0-
10	1550	X	460	-0-	-1090	-0-	460	2			Y	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 217311 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12934 PERF.11168 - 12742

05	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			Y	-0-					-0-
06	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			Y	-0-					-0-
07	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			Y	-0-					-0-
08	1395	N	1323	-0-	-72	-0-	1323	2			Y	-0-					-0-
09	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2			Y	-0-					-0-
10	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 26 RRCID -> 217367 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13022 PERF.11580 - 12850

05	3100	N	2003	-0-	-1097	3679	2003	2			Y	-0-					-0-
06	3000	N	1937	-0-	-1063	2616	1937	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	1978	-0-	-1122	1494	1978	2			Y	-0-					-0-
08	3100	N	1905	-0-	-1195	299	1905	2			Y	-0-					-0-
09	2121	N	1822	-0-	-299	-0-	1822	2			Y	-0-					-0-
10	1984	N	1917	-0-	-67	-0-	1917	2			Y	-0-					-0-

KENNEDY "A" WELL #: 4 RRCID -> 217443 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12787 PERF.10408 - 12609

05	982	X	982	-0-	-0-	-0-	965	2	17	9	N	15	15	8			-0-
06	866	X	866	-0-	-0-	-0-	842	2	24	9	N	22	22	8			-0-
07	960	X	960	-0-	-0-	-0-	950	2	10	9	N	9	9	8			-0-
08	978	X	978	-0-	-0-	-0-	969	2	9	9	N	8	8	8			-0-
09	971	X	971	-0-	-0-	-0-	960	2	11	9	N	10	10	8			-0-
10	1105	X	1105	-0-	-0-	-0-	1098	2	7	9	N	6	6	8			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BELL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 217503 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13081 PERF.10837 - 11503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
06	150	N	118	-0-	-32	-0-	118	2			N	-0-					-0-
07	217	N	144	-0-	-73	-0-	144	2			N	-0-					-0-
08	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
09	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
10	155	N	101	-0-	-54	-0-	101	2			N	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 217512 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 12358 PERF. 8564 - 12178

05	930	N	923	-0-	-7	-0-	923	2			Y	-0-					-0-
06	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			Y	-0-					-0-
07	930	N	754	-0-	-176	-0-	754	2			Y	-0-					-0-
08	930	N	837	-0-	-93	-0-	837	2			Y	-0-					-0-
09	840	N	741	-0-	-99	-0-	741	2			Y	-0-					-0-
10	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT, BRICE JR. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217557 COMPL. DATE 07/24/2009 TOTAL DEPTH 12670 PERF.11316 - 12353

05	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2			N	-0-					-0-
06	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2			N	-0-					-0-
07	1364	N	1313	-0-	-51	-0-	1313	2			N	-0-					-0-
08	1395	N	1270	-0-	-125	-0-	1270	2			N	-0-					-0-
09	1350	N	1181	-0-	-169	-0-	1181	2			N	-0-					-0-
10	1302	N	1030	-0-	-272	-0-	1030	2			N	-0-					-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 217583 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12750 PERF.10552 - 12690

05	3224	X	3143	-0-	-81	-0-	3143	2			N	-0-					-0-
06	3030	X	2990	-0-	-40	-0-	2990	2			N	-0-					-0-
07	3131	X	2923	-0-	-208	-0-	2923	2			N	-0-					-0-
08	3131	X	2923	-0-	-208	-0-	2923	2			N	-0-					-0-
09	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	3652	2			N	-0-					-0-
10	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	3503	2			N	-0-					-0-

GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 217617 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 12563 PERF.11058 - 12261

05	3100	N	1983	-0-	-1117	7068	1983	2			Y	-0-					-0-
06	3000	N	1262	-0-	-1738	5330	1262	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	1006	-0-	-2094	3236	1006	2			Y	-0-					-0-
08	3100	N	1809	-0-	-1291	1945	1809	2			Y	-0-					-0-
09	3000	N	2334	-0-	-666	1279	2334	2			Y	-0-					-0-
10	3100	N	1983	-0-	-1117	162	1983	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 24 RRCID -> 217652 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 12965 PERF.11672 - 12863

05	3100	N	2144	-0-	-956	4182	2144	2			Y	-0-					-0-
06	3000	N	2062	-0-	-938	3244	2062	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	2078	-0-	-1022	2222	2078	2			Y	-0-					-0-
08	3100	N	2029	-0-	-1071	1151	2029	2			Y	-0-					-0-
09	3000	N	1981	-0-	-1019	132	1981	2			Y	-0-					-0-
10	2089	N	1957	-0-	-132	-0-	1957	2			Y	-0-					-0-

CURRY "A" GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 217661 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12875 PERF.11278 - 11291

05	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
06	120	N	107	-0-	-13	-0-	107	2			N	-0-					-0-
07	124	N	84	-0-	-40	-0-	84	2			N	-0-					-0-
08	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
09	120	N	89	-0-	-31	-0-	89	2			N	-0-					-0-
10	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FAILS GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 217665 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10950 - 12962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	2071	-0-	-1029	5729	2071	2			Y	-0-					-0-
06	3000	N	1837	-0-	-1163	4566	1837	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	1811	-0-	-1289	3277	1811	2			Y	-0-					-0-
08	3100	N	2085	-0-	-1015	2262	2085	2			Y	-0-					-0-
09	3000	N	2116	-0-	-884	1378	2116	2			Y	-0-					-0-
10	3100	N	2267	-0-	-833	545	2267	2			Y	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 217801 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 13240 PERF. 8238 - 13110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5239	X	5239	-0-	-0-	-0-	5238	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	5351	X	5351	-0-	-0-	-0-	5350	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	5082	X	5082	-0-	-0-	-0-	5082	2			N	-0-					-0-
08	4898	X	1788	-0-	-3110	-0-	1788	2			N	-0-					-0-
09	4740	X	4681	-0-	-59	-0-	4681	2			N	-0-					-0-
10	4898	X	4599	-0-	-299	-0-	4599	2			N	-0-					-0-

THOMAS, H.D. ET AL GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 217978 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 12945 PERF.10802 - 12779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1333	N	1129	-0-	-204	-0-	1129	2			Y	-0-					-0-
06	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			Y	-0-					-0-
07	1209	N	1130	-0-	-79	-0-	1130	2			Y	-0-					-0-
08	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			Y	-0-					-0-
09	1260	N	994	-0-	-266	-0-	994	2			Y	-0-					-0-
10	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			Y	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 218035 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 13055 PERF. 8146 - 12822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
06	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					-0-
07	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
08	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
09	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-					-0-
10	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-

SARTOR "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 218037 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 12660 PERF.10742 - 11402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	3766	2			Y	-0-					-0-
06	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	3261	2			Y	-0-					-0-
07	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	3352	2			Y	-0-					-0-
08	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	3391	2			Y	-0-					-0-
09	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	3298	2			Y	-0-					-0-
10	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	3626	2			Y	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 22 RRCID -> 218084 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13109 PERF.10083 - 12990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	1787	-0-	-1313	5528	1787	2			Y	-0-					-0-
06	3000	N	1564	-0-	-1436	4092	1564	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	2520	-0-	-580	3512	2520	2			Y	-0-					-0-
08	3100	N	2572	-0-	-528	2984	2572	2			Y	-0-					-0-
09	3000	N	2091	-0-	-909	2075	2091	2			Y	-0-					-0-
10	3100	N	2404	-0-	-696	1379	2404	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 218090 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12945 PERF.10274 - 12821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3441	X	3183	-0-	-258	-0-	3183	2			Y	-0-					-0-
06	3330	X	3203	-0-	-127	-0-	3203	2			Y	-0-					-0-
07	3286	X	2100	-0-	-1186	-0-	2100	2			Y	-0-					-0-
08	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	3402	2			Y	-0-					-0-
09	3210	X	2756	-0-	-454	-0-	2756	2			Y	-0-					-0-
10	3317	X	3194	-0-	-123	-0-	3194	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OAKES, T.C. ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 218096 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13325 PERF.11565 - 13149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			Y	-0-					-0-
06	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			Y	-0-					-0-
07	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
08	124	N	87	-0-	-37	-0-	87	2			Y	-0-					-0-
09	120	N	63	-0-	-57	-0-	63	2			Y	-0-					-0-
10	93	N	24	-0-	-69	-0-	24	2			Y	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 218102 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11464 - 12024

05	3224	X	2586	-0-	-638	-0-	2586	2			N	-0-					-0-
06	3120	X	2523	-0-	-597	-0-	2522	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	3224	X	3055	-0-	-169	-0-	3055	2			N	-0-					-0-
08	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	3049	2			N	-0-					-0-
09	2708	X	2708	-0-	-0-	-0-	2708	2			N	-0-					-0-
10	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	3695	2			N	-0-					-0-

CRIDER, BILLY WELL #: 2 RRCID -> 218188 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 12870 PERF.10469 - 12773

05	310	N	143	-0-	-167	-0-	143	2			Y	-0-					-0-
06	300	N	152	-0-	-148	-0-	152	2			Y	-0-					-0-
07	310	N	271	-0-	-39	-0-	271	2			Y	-0-					-0-
08	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			Y	-0-					-0-
09	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			Y	-0-					-0-
10	279	N	194	-0-	-85	-0-	194	2			Y	-0-					-0-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 218193 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 13137 PERF.11439 - 12882

05	682	N	573	-0-	-109	-0-	573	2			Y	-0-					-0-
06	630	N	594	-0-	-36	-0-	594	2			Y	-0-					-0-
07	651	N	556	-0-	-95	-0-	556	2			Y	-0-					-0-
08	558	N	442	-0-	-116	-0-	442	2			Y	-0-					-0-
09	600	N	393	-0-	-207	-0-	393	2			Y	-0-					-0-
10	558	N	401	-0-	-157	-0-	401	2			Y	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 219065 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 13133 PERF.11699 - 12928

05	1178	N	1136	-0-	-42	-0-	1136	2			Y	-0-					-0-
06	1200	N	1055	-0-	-145	-0-	1055	2			Y	-0-					-0-
07	1178	N	1090	-0-	-88	-0-	1090	2			Y	-0-					-0-
08	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			Y	-0-					-0-
09	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			Y	-0-					-0-
10	1085	N	1026	-0-	-59	-0-	1026	2			Y	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 219066 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 13146 PERF.11604 - 12968

05	2573	X	2412	-0-	-161	-0-	2412	2			Y	-0-					-0-
06	2640	X	2259	-0-	-381	-0-	2259	2			Y	-0-					-0-
07	2728	X	2158	-0-	-570	-0-	2158	2			Y	-0-					-0-
08	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	3008	2			Y	-0-					-0-
09	2640	X	1603	-0-	-1037	-0-	1603	2			Y	-0-					-0-
10	2418	X	2254	-0-	-164	-0-	2254	2			Y	-0-					-0-

SIMS, L. P. BROTHERS WELL #: 1 RRCID -> 219067 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10503 - 12420

05	3100	N	2753	-0-	-347	9909	2753	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	2763	-0-	-237	9672	2763	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	2945	-0-	-155	9517	2945	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	2902	-0-	-198	9319	2902	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	2987	-0-	-13	9306	2987	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	3151	-0-	51	9357	3151	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 16 RRCID -> 219068 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 13123 PERF.11691 - 12850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	2080	-0-	-1020	6326	2079	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	3000	N	1968	-0-	-1032	5294	1967	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	3100	N	2577	-0-	-523	4771	2577	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	2647	-0-	-453	4318	2647	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	2781	-0-	-219	4099	2780	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	3100	N	2896	-0-	-204	3895	2896	2			N	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 14 RRCID -> 219069 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 13077 PERF.11706 - 12888

05	341	N	316	-0-	-25	-0-	316	2			N	-0-					-0-
06	330	N	270	-0-	-60	-0-	270	2			N	-0-					-0-
07	310	N	297	-0-	-13	-0-	297	2			N	-0-					-0-
08	310	N	262	-0-	-48	-0-	262	2			N	-0-					-0-
09	270	N	229	-0-	-41	-0-	229	2			N	-0-					-0-
10	310	N	275	-0-	-35	-0-	275	2			N	-0-					-0-

EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 219224 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 13135 PERF.10802 - 12860

05	2786	N	1662	-0-	-1124	-0-	1662	2			Y	-0-					-0-
06	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2			Y	-0-					-0-
07	1519	N	1222	-0-	-297	-0-	1222	2			Y	-0-					-0-
08	1674	N	1178	-0-	-496	-0-	1178	2			Y	-0-					-0-
09	1470	N	1108	-0-	-362	-0-	1108	2			Y	-0-					-0-
10	1209	N	1166	-0-	-43	-0-	1166	2			Y	-0-					-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 219235 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 13006 PERF.11188 - 11590

05	837	N	791	-0-	-46	-0-	791	2			N	-0-					-0-
06	810	N	756	-0-	-54	-0-	756	2			N	-0-					-0-
07	775	N	707	-0-	-68	-0-	707	2			N	-0-					-0-
08	806	N	648	-0-	-158	-0-	648	2			N	-0-					-0-
09	750	N	606	-0-	-144	-0-	606	2			N	-0-					-0-
10	713	N	612	-0-	-101	-0-	612	2			N	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 13 RRCID -> 219238 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 13164 PERF.10571 - 10754

05	14B2 EXT		651	-0-	651	5379	651	2			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		679	-0-	679	6058	679	2			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		692	-0-	692	6750	692	2			Y	-0-					-0-
08	3100	N	303	-0-	-2797	3953	303	2			Y	-0-					-0-
09	3000	N	-0-	-0-	-3000	953					Y	-0-					-0-
10	964	N	11	-0-	-953	-0-	11	2			Y	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 11 RRCID -> 219239 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 13095 PERF.10682 - 12903

05	496	N	345	-0-	-151	-0-	345	2			N	-0-					-0-
06	420	N	344	-0-	-76	-0-	344	2			N	-0-					-0-
07	403	N	348	-0-	-55	-0-	348	2			N	-0-					-0-
08	341	N	336	-0-	-5	-0-	336	2			N	-0-					-0-
09	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					-0-
10	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 15 RRCID -> 219240 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 13042 PERF.11308 - 12791

05	527	N	500	-0-	-27	-0-	500	2			N	-0-					-0-
06	510	N	505	-0-	-5	-0-	505	2			N	-0-					-0-
07	558	N	502	-0-	-56	-0-	502	2			N	-0-					-0-
08	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					-0-
09	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					-0-
10	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 219242 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 12714 PERF.11284 - 12603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	954	-0-	-2146	2192	954	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	1674	-0-	-1326	866	1674	2			N	-0-					-0-
07	2995	N	2129	-0-	-866	-0-	2129	2			N	-0-					-0-
08	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2			N	-0-					-0-
09	1680	N	1222	-0-	-458	-0-	1222	2			N	-0-					-0-
10	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	2599	2			N	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 12 RRCID -> 219334 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10878 - 13014

05	2542	X	2185	-0-	-357	-0-	2185	2			Y	-0-					-0-
06	2460	X	924	-0-	-1536	-0-	924	2			Y	-0-					-0-
07	2139	X	2075	-0-	-64	-0-	2075	2			Y	-0-					-0-
08	2170	X	1580	-0-	-590	-0-	1580	2			Y	-0-					-0-
09	2100	X	1312	-0-	-788	-0-	1312	2			Y	-0-					-0-
10	2170	X	1160	-0-	-1010	-0-	1160	2			Y	-0-					-0-

OAKES, T. C. ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219514 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 13255 PERF.11222 - 13062

05	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	2596	2			Y	-0-					-0-
06	2280	N	2269	-0-	-11	-0-	2269	2			Y	-0-					-0-
07	2889	N	2889	-0-	-0-	-0-	2889	2			Y	-0-					-0-
08	2573	N	2295	-0-	-278	-0-	2295	2			Y	-0-					-0-
09	2280	N	2162	-0-	-118	-0-	2162	2			Y	-0-					-0-
10	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	2657	2			Y	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 14 RRCID -> 219516 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 13275 PERF.10756 - 13167

05	93	N	14	-0-	-79	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
07	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
08	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
09	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
10	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-					-0-

SIMS, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 219826 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 10346 PERF.10402 - 12996

05	2511	X	1856	-0-	-655	-0-	1856	2			N	-0-					-0-
06	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	3791	2			N	-0-					-0-
07	2511	X	1991	-0-	-520	-0-	1991	2			N	-0-					-0-
08	2546	X	2546	-0-	-0-	-0-	2546	2			N	-0-					-0-
09	2724	X	2724	-0-	-0-	-0-	2724	2			N	-0-					-0-
10	2523	X	2523	-0-	-0-	-0-	2523	2			N	-0-					-0-

EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 220239 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 12360 PERF.11202 - 12161

05	3100	N	2090	-0-	-1010	4410	2090	2			Y	-0-					-0-
06	3000	N	2019	-0-	-981	3429	2019	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	2221	-0-	-879	2550	2221	2			Y	-0-					-0-
08	3100	N	2066	-0-	-1034	1516	2066	2			Y	-0-					-0-
09	3000	N	2091	-0-	-909	607	2091	2			Y	-0-					-0-
10	2628	N	2021	-0-	-607	-0-	2021	2			Y	-0-					-0-

REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 220246 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 13410 PERF.11615 - 13305

05	930	X	693	-0-	-237	-0-	693	2			N	-0-					-0-
06	810	X	664	-0-	-146	-0-	664	2			N	-0-					-0-
07	806	X	694	-0-	-112	-0-	694	2			N	-0-					-0-
08	682	X	569	-0-	-113	-0-	569	2			N	-0-					-0-
09	660	X	474	-0-	-186	-0-	474	2			N	-0-					-0-
10	682	X	580	-0-	-102	-0-	580	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 10 RRCID -> 220247 COMPL. DATE 05/07/2006 TOTAL DEPTH 13098 PERF.11238 - 12891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-
06	270	N	252	-0-	-18	-0-	252	2			N	-0-					-0-
07	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-
08	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					-0-
09	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
10	341	N	306	-0-	-35	-0-	306	2			N	-0-					-0-

REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 220516 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 13164 PERF.11710 - 13072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	2300	-0-	-800	5438	2300	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	2246	-0-	-754	4684	2246	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	2567	-0-	-533	4151	2567	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	2600	-0-	-500	3651	2600	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	2473	-0-	-527	3124	2473	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	2489	-0-	-611	2513	2489	2			N	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 221004 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF.11471 - 12918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	1356	-0-	-1744	1097	1356	2			Y	-0-					-0-
06	2898	N	1801	-0-	-1097	-0-	1801	2			Y	-0-					-0-
07	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	2			Y	-0-					-0-
08	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2			Y	-0-					-0-
09	1800	N	1493	-0-	-307	-0-	1493	2			Y	-0-					-0-
10	1860	N	1643	-0-	-217	-0-	1643	2			Y	-0-					-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 221652 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 12970 PERF.11155 - 12842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	2505	-0-	-595	7458	2505	2			Y	-0-					-0-
06	3000	N	2049	-0-	-951	6507	2049	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	2342	-0-	-758	5749	2342	2			Y	-0-					-0-
08	3100	N	1673	-0-	-1427	4322	1673	2			Y	-0-					-0-
09	3000	N	2487	-0-	-513	3809	2487	2			Y	-0-					-0-
10	3100	N	1866	-0-	-1234	2575	1866	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 221675 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 13173 PERF.11726 - 12295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4684	X	4684	-0-	-0-	-0-	4684	2			Y	-0-					-0-
06	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	4015	2			Y	-0-					-0-
07	5022	X	4035	-0-	-987	-0-	4035	2			Y	-0-					-0-
08	5022	X	3675	-0-	-1347	-0-	3675	2			Y	-0-					-0-
09	4860	X	3515	-0-	-1345	-0-	3515	2			Y	-0-					-0-
10	4681	X	3758	-0-	-923	-0-	3758	2			Y	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 221719 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 12775 PERF.11354 - 12646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	2000	-0-	-1100	6896	1999	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	3000	N	2214	-0-	-786	6110	2213	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	3100	N	2287	-0-	-813	5297	2286	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	3100	N	2332	-0-	-768	4529	2332	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	2162	-0-	-838	3691	2161	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	3100	N	2484	-0-	-616	3075	2484	2			N	-0-					-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 222057 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11038 - 12652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	2657	2			N	-0-					-0-
06	1980	N	1807	-0-	-173	-0-	1807	2			N	-0-					-0-
07	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	2628	2			N	-0-					-0-
08	2666	N	1889	-0-	-777	-0-	1889	2			N	-0-					-0-
09	1800	N	1570	-0-	-230	-0-	1570	2			N	-0-					-0-
10	2635	N	1918	-0-	-717	-0-	1918	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 9R RRCID -> 222060 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11370 - 12796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3286	X	2932	-0-	-354	-0-	2932	2			Y	-0-					-0-
06	3030	X	2932	-0-	-98	-0-	2932	2			Y	-0-					-0-
07	3131	X	2559	-0-	-572	-0-	2559	2			Y	-0-					-0-
08	2945	X	2943	-0-	-2	-0-	2943	2			Y	-0-					-0-
09	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	3543	2			Y	-0-					-0-
10	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	3299	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 222461 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 12616 PERF.10809 - 12508

05	3100	N	1766	-0-	-1334	2455	1766	2			Y	-0-					-0-
06	3000	N	1845	-0-	-1155	1300	1845	2			Y	-0-					-0-
07	2549	N	1249	-0-	-1300	-0-	1249	2			Y	-0-					-0-
08	1767	N	812	-0-	-955	-0-	812	2			Y	-0-					-0-
09	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2123	2			Y	-0-					-0-
10	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	2427	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 222496 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 12912 PERF.11898 - 12713

05	1479	N	1119	-0-	-360	-0-	1119	2			Y	-0-					-0-
06	1290	N	938	-0-	-352	-0-	938	2			Y	-0-					-0-
07	1302	N	1163	-0-	-139	-0-	1163	2			Y	-0-					-0-
08	1116	N	964	-0-	-152	-0-	964	2			Y	-0-					-0-
09	930	N	803	-0-	-127	-0-	803	2			Y	-0-					-0-
10	1178	N	800	-0-	-378	-0-	800	2			Y	-0-					-0-

CRIDER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222626 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 12956 PERF.10938 - 12862

05	4991	X	4210	-0-	-781	-0-	4210	2			Y	-0-					-0-
06	4830	X	4519	-0-	-311	-0-	4519	2			Y	-0-					-0-
07	4991	X	4859	-0-	-132	-0-	4859	2			Y	-0-					-0-
08	4721	X	4721	-0-	-0-	-0-	4721	2			Y	-0-					-0-
09	4530	X	4059	-0-	-471	-0-	4059	2			Y	-0-					-0-
10	4867	X	3269	-0-	-1598	-0-	3269	2			Y	-0-					-0-

KENNEDY "A" WELL #: 8 RRCID -> 222628 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11310 - 12581

05	3100	N	3208	-0-	108	2466	3208	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	3524	-0-	524	2990	3524	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	2315	-0-	-785	2205	2315	2			N	-0-					-0-
08	5258	X	3053	-0-	-2205	-0-	3053	2			N	-0-					-0-
09	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	4065	2			N	-0-					-0-
10	1674	X	1674	-0-	-0-	-0-	1674	2			N	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 27 RRCID -> 222636 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 12912 PERF.11898 - 12713

05	3100	N	2100	-0-	-1000	4222	2100	2			Y	-0-					-0-
06	3000	N	1908	-0-	-1092	3130	1908	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	2061	-0-	-1039	2091	2061	2			Y	-0-					-0-
08	3100	N	1880	-0-	-1220	871	1880	2			Y	-0-					-0-
09	2700	N	1829	-0-	-871	-0-	1829	2			Y	-0-					-0-
10	2046	N	1920	-0-	-126	-0-	1920	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 222643 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11244 - 12702

05	3534	X	2663	-0-	-871	-0-	2663	2			N	-0-					-0-
06	3420	X	2811	-0-	-609	-0-	2811	2			N	-0-					-0-
07	3131	X	2631	-0-	-500	-0-	2631	2			N	-0-					-0-
08	3131	X	2924	-0-	-207	-0-	2924	2			N	-0-					-0-
09	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	3167	2			N	-0-					-0-
10	2914	X	2467	-0-	-447	-0-	2467	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 26 RRCID -> 222697 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 12942 PERF.11542 - 12817

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3100 N	2486	-0-	-614	8245	2486	2		Y	-0-			-0-
06	3000 N	2452	-0-	-548	7697	2452	2		Y	-0-			-0-
07	3100 N	2510	-0-	-590	7107	2510	2		Y	-0-			-0-
08	3100 N	2556	-0-	-544	6563	2556	2		Y	-0-			-0-
09	3000 N	2514	-0-	-486	6077	2514	2		Y	-0-			-0-
10	3100 N	2629	-0-	-471	5606	2629	2		Y	-0-			-0-

BARNARD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 222831 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10778 - 11536

05	3100 N	1706	-0-	-1394	1684	1706	2		Y	-0-			-0-
06	3000 N	2378	-0-	-622	1062	2378	2		Y	-0-			-0-
07	3100 N	2303	-0-	-797	265	2303	2		Y	-0-			-0-
08	2211 N	1946	-0-	-265	-0-	1946	2		Y	-0-			-0-
09	2370 N	1732	-0-	-638	-0-	1732	2		Y	-0-			-0-
10	2294 N	1839	-0-	-455	-0-	1839	2		Y	-0-			-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 222854 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 12924 PERF.11158 - 11724

05	837 N	742	-0-	-95	-0-	742	2		N	-0-			-0-
06	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2		N	-0-			-0-
07	961 N	741	-0-	-220	-0-	741	2		N	-0-			-0-
08	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2		N	-0-			-0-
09	930 N	771	-0-	-159	-0-	771	2		N	-0-			-0-
10	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2		N	-0-			-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 24 RRCID -> 222860 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11298 - 12782

05	997 N	997	-0-	-0-	-0-	997	2		Y	-0-			-0-
06	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2		Y	-0-			-0-
07	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2		Y	-0-			-0-
08	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2		Y	-0-			-0-
09	1170 N	960	-0-	-210	-0-	960	2		Y	-0-			-0-
10	1209 N	991	-0-	-218	-0-	991	2		Y	-0-			-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 222864 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 13065 PERF.10746 - 12890

05	3100 N	2735	-0-	-365	5159	2735	2		Y	-0-			-0-
06	3000 N	2333	-0-	-667	4492	2333	2		Y	-0-			-0-
07	3100 N	1569	-0-	-1531	2961	1569	2		Y	-0-			-0-
08	3100 N	2283	-0-	-817	2144	2283	2		Y	-0-			-0-
09	3000 N	2891	-0-	-109	2035	2891	2		Y	-0-			-0-
10	3100 N	1564	-0-	-1536	499	1564	2		Y	-0-			-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 222965 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11445 - 12872

05	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	2		N	-0-			-0-
06	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2		N	-0-			-0-
07	2201 N	1830	-0-	-371	-0-	1830	2		N	-0-			-0-
08	1984 N	1590	-0-	-394	-0-	1590	2		N	-0-			-0-
09	1800 N	1675	-0-	-125	-0-	1675	2		N	-0-			-0-
10	1829 N	1813	-0-	-16	-0-	1813	2		N	-0-			-0-

OAKES, T. C. ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 223243 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 13182 PERF.11461 - 13016

05	961 N	753	-0-	-208	-0-	753	2		Y	-0-			-0-
06	938 N	938	-0-	-0-	-0-	938	2		Y	-0-			-0-
07	961 N	809	-0-	-152	-0-	809	2		Y	-0-			-0-
08	991 N	991	-0-	-0-	-0-	991	2		Y	-0-			-0-
09	930 N	916	-0-	-14	-0-	916	2		Y	-0-			-0-
10	806 N	730	-0-	-76	-0-	730	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SIMS, ROBERT WELL #: 3 RRCID -> 223585 COMPL. DATE 05/07/2014 TOTAL DEPTH 13380 PERF.10538 - 10564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					-0-
06	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					-0-
07	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					-0-
08	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-					-0-
09	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					-0-
10	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 223597 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 12873 PERF.11230 - 12702

05	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	2446	2			Y	-0-					-0-
06	2790	N	2790	-0-	-0-	-0-	2790	2			Y	-0-					-0-
07	1953	N	1805	-0-	-148	-0-	1805	2			Y	-0-					-0-
08	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	2			Y	-0-					-0-
09	1890	N	1842	-0-	-48	-0-	1842	2			Y	-0-					-0-
10	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	2			Y	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 21 RRCID -> 223599 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 13164 PERF.11004 - 11519

05	2839	N	1071	-0-	-1768	-0-	1071	2			Y	-0-					-0-
06	1320	N	946	-0-	-374	-0-	946	2			Y	-0-					-0-
07	1395	N	837	-0-	-558	-0-	837	2			Y	-0-					-0-
08	1085	N	239	-0-	-846	-0-	239	2			Y	-0-					-0-
09	960	N	700	-0-	-260	-0-	700	2			Y	-0-					-0-
10	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2			Y	-0-					-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 223846 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 12487 PERF.11334 - 11682

05	527	N	490	-0-	-37	-0-	490	2			N	-0-					-0-
06	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					-0-
07	434	N	429	-0-	-5	-0-	429	2			N	-0-					-0-
08	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					-0-
09	600	N	482	-0-	-118	-0-	482	2			N	-0-					-0-
10	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 223847 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 13088 PERF.10980 - 12860

05	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	2439	2			N	-0-					-0-
06	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	2450	2			N	-0-					-0-
07	2480	N	2383	-0-	-97	-0-	2383	2			N	-0-					-0-
08	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-	2707	2			N	-0-					-0-
09	2460	N	2451	-0-	-9	-0-	2451	2			N	-0-					-0-
10	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	2639	2			N	-0-					-0-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 223848 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11290 - 12880

05	62	N	14	-0-	-48	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
06	150	N	43	-0-	-107	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
07	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
08	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
09	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
10	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 223850 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 12958 PERF.11332 - 12821

05	3100	N	2042	-0-	-1058	5083	2042	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	1444	-0-	-1556	3527	1444	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	1889	-0-	-1211	2316	1889	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	1253	-0-	-1847	469	1253	2			N	-0-					-0-
09	2563	N	2094	-0-	-469	-0-	2094	2			N	-0-					-0-
10	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

FAILS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 223851 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 12940 PERF.11206 - 12772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	1428	-0-	-1672	1677	1428	2			Y	-0-					-0-
06	3000	N	1408	-0-	-1592	85	1408	2			Y	-0-					-0-
07	1612	N	1527	-0-	-85	-0-	1527	2			Y	-0-					-0-
08	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2			Y	-0-					-0-
09	1410	N	1398	-0-	-12	-0-	1398	2			Y	-0-					-0-
10	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2			Y	-0-					-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 223854 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13035 PERF.11194 - 12942

05	2025	N	1113	-0-	-912	-0-	1113	2			N	-0-					-0-
06	1350	N	981	-0-	-369	-0-	981	2			N	-0-					-0-
07	1333	N	1315	-0-	-18	-0-	1315	2			N	-0-					-0-
08	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	2325	2			N	-0-					-0-
09	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	2093	2			N	-0-					-0-
10	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	2			N	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 27 RRCID -> 224212 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 13016 PERF. 8375 - 12802

05	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
06	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
09	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
10	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 224223 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 12735 PERF.11296 - 12624

05	3100	N	2359	-0-	-741	5694	2359	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	1676	-0-	-1324	4370	1676	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	1746	-0-	-1354	3016	1746	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	1025	-0-	-2075	941	1025	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	2441	-0-	-559	382	2441	2			N	-0-					-0-
10	3026	N	2644	-0-	-382	-0-	2644	2			N	-0-					-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 224249 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 12943 PERF.11204 - 12786

05	3255	X	3073	-0-	-182	-0-	3073	2			N	-0-					-0-
06	3150	X	2885	-0-	-265	-0-	2885	2			N	-0-					-0-
07	3069	X	2658	-0-	-411	-0-	2658	2			N	-0-					-0-
08	3069	X	2819	-0-	-250	-0-	2819	2			N	-0-					-0-
09	2970	X	2506	-0-	-464	-0-	2506	2			N	-0-					-0-
10	3069	X	2843	-0-	-226	-0-	2843	2			N	-0-					-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 224251 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 12852 PERF.11506 - 12706

05	3193	X	2962	-0-	-231	-0-	2962	2			N	-0-					-0-
06	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	3032	2			N	-0-					-0-
07	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	3144	2			N	-0-					-0-
08	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	3251	2			N	-0-					-0-
09	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	3286	2			N	-0-					-0-
10	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	3343	2			N	-0-					-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 224362 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11113 - 12602

05	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			N	-0-					-0-
06	1140	N	1103	-0-	-37	-0-	1103	2			N	-0-					-0-
07	1085	N	945	-0-	-140	-0-	945	2			N	-0-					-0-
08	1302	N	982	-0-	-320	-0-	982	2			N	-0-					-0-
09	1110	N	1097	-0-	-13	-0-	1097	2			N	-0-					-0-
10	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 20 RRCID -> 224371 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 12690 PERF.11300 - 12523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	1202	-0-	-1898	1221	1202	2			Y	-0-					-0-
06	3000	N	2101	-0-	-899	322	2101	2			Y	-0-					-0-
07	2253	N	1931	-0-	-322	-0-	1931	2			Y	-0-					-0-
08	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	2			Y	-0-					-0-
09	2100	N	1686	-0-	-414	-0-	1686	2			Y	-0-					-0-
10	1922	N	1811	-0-	-111	-0-	1811	2			Y	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 224374 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11078 - 12940

05	3031	N	1371	-0-	-1660	-0-	1371	2			Y	-0-					-0-
06	1260	N	1241	-0-	-19	-0-	1241	2			Y	-0-					-0-
07	1395	N	1221	-0-	-174	-0-	1221	2			Y	-0-					-0-
08	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2			Y	-0-					-0-
09	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	2			Y	-0-					-0-
10	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2			Y	-0-					-0-

REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 224376 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 12915 PERF.11248 - 12726

05	1209	N	1101	-0-	-108	-0-	1101	2			N	-0-					-0-
06	1380	N	971	-0-	-409	-0-	971	2			N	-0-					-0-
07	1178	N	1050	-0-	-128	-0-	1050	2			N	-0-					-0-
08	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			N	-0-					-0-
09	960	N	871	-0-	-89	-0-	871	2			N	-0-					-0-
10	1054	N	732	-0-	-322	-0-	732	2			N	-0-					-0-

KENNEDY "A" WELL #: 3 RRCID -> 224784 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 12730 PERF.10497 - 12584

05	744	N	703	-0-	-41	-0-	695	2	8	9	N	7	7	8			-0-
06	660	N	641	-0-	-19	-0-	629	2	12	9	N	11	11	8			-0-
07	725	N	725	-0-	-0-	-0-	719	2	6	9	N	5	5	8			-0-
08	713	N	678	-0-	-35	-0-	674	2	4	9	N	4	4	8			-0-
09	672	N	672	-0-	-0-	-0-	666	2	6	9	N	5	5	8			-0-
10	745	N	745	-0-	-0-	-0-	742	2	3	9	N	3	3	8			-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 224819 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 13070 PERF.11651 - 12772

05	4464	X	4078	-0-	-386	-0-	4078	2			Y	-0-					-0-
06	4320	X	2964	-0-	-1356	-0-	2964	2			Y	-0-					-0-
07	4185	X	3073	-0-	-1112	-0-	3073	2			Y	-0-					-0-
08	4185	X	3407	-0-	-778	-0-	3407	2			Y	-0-					-0-
09	3960	X	3091	-0-	-869	-0-	3091	2			Y	-0-					-0-
10	4460	X	4460	-0-	-0-	-0-	4460	2			Y	-0-					-0-

MUNN "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224821 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 12886 PERF.11049 - 12587

05	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			N	-0-					-0-
06	1470	N	929	-0-	-541	-0-	929	2			N	-0-					-0-
07	1209	N	1157	-0-	-52	-0-	1157	2			N	-0-					-0-
08	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			N	-0-					-0-
09	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			N	-0-					-0-
10	1147	N	955	-0-	-192	-0-	955	2			N	-0-					-0-

MORTON NO.1 GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 224825 COMPL. DATE 11/24/2006 TOTAL DEPTH 12806 PERF.11208 - 12664

05	1054	N	1011	-0-	-43	-0-	1010	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	930	N	861	-0-	-69	-0-	859	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1099	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1053	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1031	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 225287 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 12910 PERF.10980 - 12743

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100 N	1319	-0-	-1781	216	1319	2			N	-0-					-0-
06	1500 N	1022	-0-	-478	-0-	1022	2			N	-0-					-0-
07	1550 N	713	-0-	-837	-0-	713	2			N	-0-					-0-
08	1333 N	589	-0-	-744	-0-	589	2			N	-0-					-0-
09	1020 N	1008	-0-	-12	-0-	1008	2			N	-0-					-0-
10	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2			N	-0-					-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 225333 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 12771 PERF.11074 - 12594

05	871 N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					-0-
06	832 N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					-0-
07	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-					-0-
08	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			N	-0-					-0-
09	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					-0-
10	620 N	512	-0-	-108	-0-	512	2			N	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 225347 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 7962 - 12846

05	1122 X	1122	-0-	-0-	-0-	1114	2	8	9	N	7	7	8			-0-
06	1752 X	1752	-0-	-0-	-0-	1720	2	32	9	N	29	29	8			-0-
07	403 X	88	-0-	-315	-0-	87	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	403 X	4	-0-	-399	-0-	4	2			N	-0-					-0-
09	390 X	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
10	403 X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-

SIMS, L. P. BROTHERS WELL #: 2 RRCID -> 225720 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 12930 PERF.10864 - 12916

05	3100 N	2336	-0-	-764	8189	2336	2			N	-0-					-0-
06	3000 N	2072	-0-	-928	7261	2072	2			N	-0-					-0-
07	3100 N	2415	-0-	-685	6576	2415	2			N	-0-					-0-
08	3100 N	2121	-0-	-979	5597	2121	2			N	-0-					-0-
09	3000 N	2102	-0-	-898	4699	2102	2			N	-0-					-0-
10	3100 N	2171	-0-	-929	3770	2171	2			N	-0-					-0-

THOMAS, H. D. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 225789 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11044 - 12582

05	2654 X	2654	-0-	-0-	-0-	2654	2			N	-0-					-0-
06	2550 X	2278	-0-	-272	-0-	2278	2			N	-0-					-0-
07	2635 X	2235	-0-	-400	-0-	2235	2			N	-0-					-0-
08	2635 X	2126	-0-	-509	-0-	2126	2			N	-0-					-0-
09	2550 X	2311	-0-	-239	-0-	2311	2			N	-0-					-0-
10	2635 X	2492	-0-	-143	-0-	2492	2			N	-0-					-0-

SIMS, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 226278 COMPL. DATE 12/26/2006 TOTAL DEPTH 13178 PERF.10592 - 11652

05	651 N	545	-0-	-106	-0-	545	2			N	-0-					-0-
06	600 N	505	-0-	-95	-0-	505	2			N	-0-					-0-
07	589 N	510	-0-	-79	-0-	510	2			N	-0-					-0-
08	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					-0-
09	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					-0-
10	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 226279 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11258 - 12666

05	3255 X	2705	-0-	-550	-0-	2705	2			N	-0-					-0-
06	3150 X	2258	-0-	-892	-0-	2258	2			N	-0-					-0-
07	2976 X	2512	-0-	-464	-0-	2512	2			N	-0-					-0-
08	2821 X	2709	-0-	-112	-0-	2709	2			N	-0-					-0-
09	2771 X	2771	-0-	-0-	-0-	2771	2			N	-0-					-0-
10	2967 X	2967	-0-	-0-	-0-	2967	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMPSON, C. C. WELL #: 39 RRCID -> 226293 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 13140 PERF. 8464 - 12838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	2970	2			Y	-0-					-0-
06	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	2866	2			Y	-0-					-0-
07	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	2790	2			Y	-0-					-0-
08	2725	X	2725	-0-	-0-	-0-	2725	2			Y	-0-					-0-
09	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	2615	2			Y	-0-					-0-
10	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	2613	2			Y	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 226518 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 12830 PERF.11168 - 12738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1023	N	942	-0-	-81	-0-	941	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	900	N	878	-0-	-22	-0-	876	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1143	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1148	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	870	N	835	-0-	-35	-0-	834	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	1023	N	807	-0-	-216	-0-	807	2			N	-0-					-0-

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 226935 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10742 - 12906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3224	X	2945	-0-	-279	-0-	2945	2			N	-0-					-0-
06	3120	X	2412	-0-	-708	-0-	2412	2			N	-0-					-0-
07	2945	X	1908	-0-	-1037	-0-	1908	2			N	-0-					-0-
08	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	3089	2			N	-0-					-0-
09	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	2880	2			N	-0-					-0-
10	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	2945	2			N	-0-					-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 226941 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 12703 PERF.11076 - 12570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1325	2	3	9	N	3	3	8			-0-
06	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1374	2	6	9	N	5	5	8			-0-
07	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1648	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1632	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1503	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1442	2	1	9	N	1	1	8			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 28 RRCID -> 226942 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 12888 PERF.11642 - 12713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3038	X	2586	-0-	-452	-0-	2586	2			Y	-0-					-0-
06	2940	X	2772	-0-	-168	-0-	2772	2			Y	-0-					-0-
07	3069	X	2299	-0-	-770	-0-	2299	2			Y	-0-					-0-
08	3069	X	2597	-0-	-472	-0-	2597	2			Y	-0-					-0-
09	2970	X	2346	-0-	-624	-0-	2346	2			Y	-0-					-0-
10	2852	X	2033	-0-	-819	-0-	2033	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 28 RRCID -> 226943 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 12941 PERF.11660 - 12765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	3154	2			Y	-0-					-0-
06	2810	X	2810	-0-	-0-	-0-	2810	2			Y	-0-					-0-
07	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	2904	2			Y	-0-					-0-
08	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	3048	2			Y	-0-					-0-
09	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	3124	2			Y	-0-					-0-
10	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	3153	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 227156 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 12960 PERF.11118 - 12801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			N	-0-					-0-
06	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	2163	2			N	-0-					-0-
07	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	2018	2			N	-0-					-0-
08	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	2702	2			N	-0-					-0-
09	2100	N	1558	-0-	-542	-0-	1558	2			N	-0-					-0-
10	2015	N	1110	-0-	-905	-0-	1110	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 227165 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10966 - 12168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2451	X	2451	-0-	-0-	-0-	2451	2			Y	-0-					-0-
06	2220	X	1553	-0-	-667	-0-	1553	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	3432	-0-	332	332	3432	2			Y	-0-					-0-
08	2544	N	2212	-0-	-332	-0-	2212	2			Y	-0-					-0-
09	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	2331	2			Y	-0-					-0-
10	2635	X	2225	-0-	-410	-0-	2225	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM. J.A. GAS UNIT II WELL #: 17 RRCID -> 227169 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 13020 PERF. 7948 - 12837

05	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	2			N	-0-					-0-
06	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	2			N	-0-					-0-
07	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-					-0-
08	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	2			N	-0-					-0-
09	90	N	68	-0-	-22	-0-	68	2			N	-0-					-0-
10	93	N	67	-0-	-26	-0-	67	2			N	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 227289 COMPL. DATE 12/24/2006 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10852 - 11969

05	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-					-0-
06	270	N	204	-0-	-66	-0-	204	2			Y	-0-					-0-
07	248	N	194	-0-	-54	-0-	194	2			Y	-0-					-0-
08	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			Y	-0-					-0-
09	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			Y	-0-					-0-
10	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			Y	-0-					-0-

SIMS, L. P. BROTHERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 227297 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 13082 PERF.10772 - 13000

05	3100	N	2290	-0-	-810	6094	2290	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	2192	-0-	-808	5286	2192	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	2210	-0-	-890	4396	2210	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	2250	-0-	-850	3546	2250	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	2174	-0-	-826	2720	2174	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	2264	-0-	-836	1884	2264	2			N	-0-					-0-

SIMS, ROBERT WELL #: 4 RRCID -> 228078 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 11650 PERF.10088 - 11120

05	1322	N	1111	-0-	-211	-0-	1111	2			N	-0-					-0-
06	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			N	-0-					-0-
07	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-					-0-
08	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			N	-0-					-0-
09	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2			N	-0-					-0-
10	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			N	-0-					-0-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 228549 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10642 - 12810

05	1581	X	1108	-0-	-473	-0-	1108	2			Y	-0-					-0-
06	1290	N	696	-0-	-594	-0-	696	2			Y	-0-					-0-
07	744	N	389	-0-	-355	-0-	389	2			Y	-0-					-0-
08	1116	N	136	-0-	-980	-0-	136	2			Y	-0-					-0-
09	690	N	81	-0-	-609	-0-	81	2			Y	-0-					-0-
10	403	N	81	-0-	-322	-0-	81	2			Y	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 20 RRCID -> 228866 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13190 PERF.10447 - 13161

05	186	N	167	-0-	-19	-0-	167	2			Y	-0-					-0-
06	150	N	141	-0-	-9	-0-	141	2			Y	-0-					-0-
07	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			Y	-0-					-0-
08	155	N	78	-0-	-77	-0-	78	2			Y	-0-					-0-
09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
10	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 228962 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 12730 PERF.11092 - 12612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	2019	-0-	-1081	2961	2019	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	2161	-0-	-839	2122	2161	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	2146	-0-	-954	1168	2146	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	1951	-0-	-1149	19	1951	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	3125	-0-	125	144	3125	2			N	-0-					-0-
10	2471	N	2327	-0-	-144	-0-	2327	2			N	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 17 RRCID -> 228963 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 13120 PERF. 8078 - 12710

05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	451	N	451	-0-	-0-	-0-	221	2	230	9	N	209	160	1			49
07	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					49
08	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					49
09	360	N	101	-0-	-259	-0-	101	2			N	-0-					49
10	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					49

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 228966 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 12855 PERF.11119 - 12654

05	3100	N	2248	-0-	-852	5010	2248	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	2184	-0-	-816	4194	2184	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	2231	-0-	-869	3325	2231	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	1896	-0-	-1204	2121	1896	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	2184	-0-	-816	1305	2184	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	2114	-0-	-986	319	2114	2			N	-0-					-0-

KNIGHT, BRICE JR. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229201 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 12491 PERF.11360 - 12320

05	2511	X	1169	-0-	-1342	-0-	1169	2			N	-0-					-0-
06	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	3147	2			N	-0-					-0-
07	2511	X	2413	-0-	-98	-0-	2413	2			N	-0-					-0-
08	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	3260	2			N	-0-					-0-
09	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	2908	2			N	-0-					-0-
10	2511	X	1883	-0-	-628	-0-	1883	2			N	-0-					-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 229203 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11102 - 12642

05	3255	X	2981	-0-	-274	-0-	2981	2			N	-0-					-0-
06	3750	X	3495	-0-	-255	-0-	3495	2			N	-0-					-0-
07	3875	X	2851	-0-	-1024	-0-	2851	2			N	-0-					-0-
08	3875	X	3278	-0-	-597	-0-	3278	2			N	-0-					-0-
09	3510	X	3489	-0-	-21	-0-	3489	2			N	-0-					-0-
10	3627	X	3402	-0-	-225	-0-	3402	2			N	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 27 RRCID -> 229213 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 12945 PERF.11652 - 12733

05	3100	N	1355	-0-	-1745	70	1355	2			Y	-0-					-0-
06	1467	N	1397	-0-	-70	-0-	1397	2			Y	-0-					-0-
07	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	2			Y	-0-					-0-
08	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	2			Y	-0-					-0-
09	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	2			Y	-0-					-0-
10	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	2			Y	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 18 RRCID -> 229420 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 12980 PERF.11212 - 12662

05	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
06	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-
07	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					-0-
08	465	N	448	-0-	-17	-0-	448	2			N	-0-					-0-
09	510	N	399	-0-	-111	-0-	399	2			N	-0-					-0-
10	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

FAILS GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 229421 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 13008 PERF.10964 - 12924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2406	N	1601	-0-	-805	-0-	1601	2			N	-0-					-0-
06	1440	N	1439	-0-	-1	-0-	1439	2			N	-0-					-0-
07	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			N	-0-					-0-
08	1612	N	1546	-0-	-66	-0-	1546	2			N	-0-					-0-
09	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2			N	-0-					-0-
10	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			N	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 229422 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 12942 PERF.11270 - 12757

05	2976	X	2766	-0-	-210	-0-	2766	2			Y	-0-					-0-
06	2880	X	2797	-0-	-83	-0-	2797	2			Y	-0-					-0-
07	2976	X	2726	-0-	-250	-0-	2726	2			Y	-0-					-0-
08	2883	X	2540	-0-	-343	-0-	2540	2			Y	-0-					-0-
09	2790	X	2254	-0-	-536	-0-	2254	2			Y	-0-					-0-
10	2883	X	2662	-0-	-221	-0-	2662	2			Y	-0-					-0-

FOREMAN "B" NO.1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 229423 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 13035 PERF.11578 - 12892

05	3100	N	1882	-0-	-1218	4292	1882	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	848	-0-	-2152	2140	848	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	975	-0-	-2125	15	975	2			N	-0-					-0-
08	2133	N	2118	-0-	-15	-0-	2118	2			N	-0-					-0-
09	2845	N	2845	-0-	-0-	-0-	2845	2			N	-0-					-0-
10	2786	N	2786	-0-	-0-	-0-	2786	2			N	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 26 RRCID -> 229551 COMPL. DATE 09/17/2014 TOTAL DEPTH 12811 PERF.11320 - 13096

05	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			Y	-0-					-0-
06	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			Y	-0-					-0-
07	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2			Y	-0-					-0-
08	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2			Y	-0-					-0-
09	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2			Y	-0-					-0-
10	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	2			Y	-0-					-0-

EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 229674 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 12390 PERF.11706 - 12180

05	3100	N	2561	-0-	-539	9175	2561	2			Y	-0-					-0-
06	3000	N	2391	-0-	-609	8566	2391	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	2474	-0-	-626	7940	2474	2			Y	-0-					-0-
08	3100	N	2757	-0-	-343	7597	2757	2			Y	-0-					-0-
09	3000	N	2583	-0-	-417	7180	2583	2			Y	-0-					-0-
10	3100	N	2705	-0-	-395	6785	2705	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 229717 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 12793 PERF.11029 - 12616

05	3100	N	2330	-0-	-770	2498	2330	2			Y	-0-					-0-
06	3000	N	3084	-0-	84	2582	3084	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	3160	-0-	60	2642	3160	2			Y	-0-					-0-
08	3100	N	2822	-0-	-278	2364	2822	2			Y	-0-					-0-
09	4015	X	1651	-0-	-2364	-0-	1651	2			Y	-0-					-0-
10	2883	X	1766	-0-	-1117	-0-	1766	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 229849 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11217 - 12180

05	3100	N	1979	-0-	-1121	4585	1979	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	1919	-0-	-1081	3504	1919	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	2218	-0-	-882	2622	2218	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	1758	-0-	-1342	1280	1758	2			N	-0-					-0-
09	2894	N	1614	-0-	-1280	-0-	1614	2			N	-0-					-0-
10	2831	N	2831	-0-	-0-	-0-	2831	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 229862 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 12389 PERF.11416 - 12188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	989	-0-	-2111	2745	989	2			Y	-0-					-0-
06	3000	N	809	-0-	-2191	554	809	2			Y	-0-					-0-
07	2108	N	1220	-0-	-888	-0-	1220	2			Y	-0-					-0-
08	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			Y	-0-					-0-
09	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	2			Y	-0-					-0-
10	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	2011	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J. A. GU II WELL #: 9 RRCID -> 229886 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 12610 PERF.11050 - 12472

05	3100	N	1485	-0-	-1615	1092	1485	2			Y	-0-					-0-
06	2686	N	1594	-0-	-1092	-0-	1594	2			Y	-0-					-0-
07	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	2			Y	-0-					-0-
08	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2			Y	-0-					-0-
09	1590	N	1545	-0-	-45	-0-	1545	2			Y	-0-					-0-
10	1705	N	1558	-0-	-147	-0-	1558	2			Y	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229896 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 12843 PERF.11486 - 12660

05	3100	N	1671	-0-	-1429	417	1671	2			Y	-0-					-0-
06	2349	N	1932	-0-	-417	-0-	1932	2			Y	-0-					-0-
07	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2			Y	-0-					-0-
08	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	2			Y	-0-					-0-
09	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	2			Y	-0-					-0-
10	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2			Y	-0-					-0-

WILBURN WELL #: 6 RRCID -> 229899 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 12184 PERF.11332 - 12092

05	5845	X	5845	-0-	-0-	-0-	5845	2			Y	-0-					-0-
06	5077	X	5077	-0-	-0-	-0-	5077	2			Y	-0-					-0-
07	5659	X	5659	-0-	-0-	-0-	5659	2			Y	-0-					-0-
08	4514	X	4514	-0-	-0-	-0-	4514	2			Y	-0-					-0-
09	4667	X	4667	-0-	-0-	-0-	4667	2			Y	-0-					-0-
10	4681	X	4681	-0-	-0-	-0-	4681	2			Y	-0-					-0-

BRASELTON WELL #: 1 RRCID -> 229917 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 13375 PERF.11254 - 13330

05	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			N	-0-					-0-
06	960	N	831	-0-	-129	-0-	831	2			N	-0-					-0-
07	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			N	-0-					-0-
08	1116	N	875	-0-	-241	-0-	875	2			N	-0-					-0-
09	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-					-0-
10	1054	N	999	-0-	-55	-0-	999	2			N	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229925 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 12846 PERF.11260 - 12744

05	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			N	-0-					-0-
06	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			N	-0-					-0-
07	1240	N	1233	-0-	-7	-0-	1233	2			N	-0-					-0-
08	1240	N	1211	-0-	-29	-0-	1211	2			N	-0-					-0-
09	1230	N	1154	-0-	-76	-0-	1154	2			N	-0-					-0-
10	1240	N	1161	-0-	-79	-0-	1161	2			N	-0-					-0-

REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 229927 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11738 - 13007

05	930	N	471	-0-	-459	-0-	471	2			N	-0-					-0-
06	660	N	493	-0-	-167	-0-	493	2			N	-0-					-0-
07	620	N	535	-0-	-85	-0-	535	2			N	-0-					-0-
08	465	N	329	-0-	-136	-0-	329	2			N	-0-					-0-
09	480	N	315	-0-	-165	-0-	315	2			N	-0-					-0-
10	527	N	499	-0-	-28	-0-	499	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 229965 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 12774 PERF.11028 - 12586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			Y	-0-					-0-
06	810	N	800	-0-	-10	-0-	800	2			Y	-0-					-0-
07	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			Y	-0-					-0-
08	1085	N	943	-0-	-142	-0-	943	2			Y	-0-					-0-
09	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			Y	-0-					-0-
10	930	N	774	-0-	-156	-0-	774	2			Y	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 18 RRCID -> 229967 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 13279 PERF.10442 - 13058

05	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
09	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
10	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			Y	-0-					-0-

REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 229970 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 13107 PERF.11386 - 12908

05	3100	N	1898	-0-	-1202	1774	1898	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	1558	-0-	-1442	332	1558	2			N	-0-					-0-
07	1953	N	1590	-0-	-363	-0-	1590	2			N	-0-					-0-
08	1891	N	1586	-0-	-305	-0-	1586	2			N	-0-					-0-
09	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	2			N	-0-					-0-
10	1581	N	1368	-0-	-213	-0-	1368	2			N	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO.1 WELL #: 18 RRCID -> 230035 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 12525 PERF.11384 - 12294

05	651	N	618	-0-	-33	-0-	618	2			Y	-0-					-0-
06	630	N	544	-0-	-86	-0-	544	2			Y	-0-					-0-
07	682	N	527	-0-	-155	-0-	527	2			Y	-0-					-0-
08	620	N	495	-0-	-125	-0-	495	2			Y	-0-					-0-
09	540	N	520	-0-	-20	-0-	520	2			Y	-0-					-0-
10	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			Y	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 230118 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10288 - 11370

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 230138 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 12735 PERF.11160 - 12534

05	527	N	148	-0-	-379	-0-	148	2			N	-0-					-0-
06	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					-0-
07	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					-0-
08	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-
09	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2			N	-0-					-0-
10	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					-0-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 14 RRCID -> 230155 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11014 - 12438

05	3100	N	1733	-0-	-1367	2044	1733	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	1538	-0-	-1462	582	1538	2			N	-0-					-0-
07	2221	N	1639	-0-	-582	-0-	1639	2			N	-0-					-0-
08	1736	N	1671	-0-	-65	-0-	1671	2			N	-0-					-0-
09	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	2			N	-0-					-0-
10	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CRAIG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230159 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 13115 PERF. 8548 - 12890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	1703	-0-	-1397	599	1703	2			N	-0-					-0-
06	2064	N	1465	-0-	-599	-0-	1465	2			N	-0-					-0-
07	1643	N	1567	-0-	-76	-0-	1567	2			N	-0-					-0-
08	1705	N	1690	-0-	-15	-0-	1690	2			N	-0-					-0-
09	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	2			N	-0-					-0-
10	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	2			N	-0-					-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 230161 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11246 - 12748

05	3100	N	2173	-0-	-927	5409	2173	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	1747	-0-	-1253	4156	1747	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	1247	-0-	-1853	2303	1247	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	1247	-0-	-1853	450	1247	2			N	-0-					-0-
09	2142	N	1692	-0-	-450	-0-	1692	2			N	-0-					-0-
10	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	2			N	-0-					-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 230189 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 12890 PERF.11526 - 12756

05	2852	X	2404	-0-	-448	-0-	2404	2			N	-0-					-0-
06	2760	X	1245	-0-	-1515	-0-	1245	2			N	-0-					-0-
07	2790	X	2774	-0-	-16	-0-	2774	2			N	-0-					-0-
08	2449	X	2263	-0-	-186	-0-	2263	2			N	-0-					-0-
09	2576	X	2576	-0-	-0-	-0-	2576	2			N	-0-					-0-
10	2759	N	2325	-0-	-434	-0-	2325	2			N	-0-					-0-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 230199 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10776 - 12644

05	3100	N	1214	-0-	-1886	35	1214	2			N	-0-					-0-
06	1470	N	1176	-0-	-294	-0-	1176	2			N	-0-					-0-
07	1457	N	1187	-0-	-270	-0-	1187	2			N	-0-					-0-
08	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2			N	-0-					-0-
09	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			N	-0-					-0-
10	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2			N	-0-					-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 230269 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 12803 PERF.11196 - 12705

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 230271 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 12920 PERF.11195 - 12756

05	3100	N	1905	-0-	-1195	3874	1905	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	2107	-0-	-893	2981	2107	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	1883	-0-	-1217	1764	1883	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	2017	-0-	-1083	681	2017	2			N	-0-					-0-
09	2454	N	1773	-0-	-681	-0-	1773	2			N	-0-					-0-
10	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	2069	2			N	-0-					-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 230273 COMPL. DATE 12/25/2006 TOTAL DEPTH 12954 PERF.11250 - 12784

05	2204	N	1410	-0-	-794	-0-	1410	2			N	-0-					-0-
06	1410	N	1260	-0-	-150	-0-	1260	2			N	-0-					-0-
07	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2			N	-0-					-0-
08	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2			N	-0-					-0-
09	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	2			N	-0-					-0-
10	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 19 RRCID -> 230290 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 13030 PERF.11376 - 12840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	1524	-0-	-1576	1613	1522	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	2716	N	1103	-0-	-1613	-0-	1101	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	1674	N	1575	-0-	-99	-0-	1574	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	1519	N	1491	-0-	-28	-0-	1490	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1387	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1782	2	1	9	N	1	1	8			-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 230295 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 13230 PERF.10866 - 11434

05	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			Y	-0-					-0-
06	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			Y	-0-					-0-
07	589	N	490	-0-	-99	-0-	490	2			Y	-0-					-0-
08	589	N	463	-0-	-126	-0-	463	2			Y	-0-					-0-
09	570	N	435	-0-	-135	-0-	435	2			Y	-0-					-0-
10	496	N	447	-0-	-49	-0-	447	2			Y	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 19 RRCID -> 230457 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 13230 PERF.11254 - 13006

05	434	N	426	-0-	-8	-0-	426	2			Y	-0-					-0-
06	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			Y	-0-					-0-
07	403	N	362	-0-	-41	-0-	362	2			Y	-0-					-0-
08	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			Y	-0-					-0-
09	510	N	413	-0-	-97	-0-	413	2			Y	-0-					-0-
10	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			Y	-0-					-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 230667 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11477 - 12628

05	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			Y	-0-					-0-
06	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			Y	-0-					-0-
07	806	N	764	-0-	-42	-0-	764	2			Y	-0-					-0-
08	961	N	619	-0-	-342	-0-	619	2			Y	-0-					-0-
09	780	N	694	-0-	-86	-0-	694	2			Y	-0-					-0-
10	775	N	698	-0-	-77	-0-	698	2			Y	-0-					-0-

REED "P" GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 231220 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 13041 PERF.11332 - 12760

05	930	N	856	-0-	-74	-0-	856	2			N	-0-					-0-
06	870	N	693	-0-	-177	-0-	693	2			N	-0-					-0-
07	868	N	607	-0-	-261	-0-	607	2			N	-0-					-0-
08	868	N	390	-0-	-478	-0-	390	2			N	-0-					-0-
09	690	N	544	-0-	-146	-0-	544	2			N	-0-					-0-
10	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 231240 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 12970 PERF.11332 - 12766

05	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	3488	2			N	-0-					-0-
06	2970	X	2883	-0-	-87	-0-	2883	2			N	-0-					-0-
07	3317	X	2867	-0-	-450	-0-	2867	2			N	-0-					-0-
08	3379	X	2975	-0-	-404	-0-	2975	2			N	-0-					-0-
09	3270	X	2900	-0-	-370	-0-	2900	2			N	-0-					-0-
10	3379	X	2945	-0-	-434	-0-	2945	2			N	-0-					-0-

REED "P" GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 231358 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 13184 PERF.11470 - 12956

05	3100	N	1517	-0-	-1583	191	1517	2			N	-0-					-0-
06	1579	N	1388	-0-	-191	-0-	1388	2			N	-0-					-0-
07	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2			N	-0-					-0-
08	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	2			N	-0-					-0-
09	1380	N	585	-0-	-795	-0-	585	2			N	-0-					-0-
10	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2071	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 29 RRCID -> 231361 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 12945 PERF.10720 - 12736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	2215	-0-	-885	6919	2215	2			Y	-0-					-0-
06	3000	N	2451	-0-	-549	6370	2451	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	1942	-0-	-1158	5212	1942	2			Y	-0-					-0-
08	3100	N	2531	-0-	-569	4643	2531	2			Y	-0-					-0-
09	3000	N	2117	-0-	-883	3760	2117	2			Y	-0-					-0-
10	3100	N	2523	-0-	-577	3183	2523	2			Y	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 231362 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 12657 PERF.11150 - 12544

05	3100	N	1848	-0-	-1252	2617	1848	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	1723	-0-	-1277	1340	1723	2			N	-0-					-0-
07	2773	N	1433	-0-	-1340	-0-	1433	2			N	-0-					-0-
08	1860	N	1623	-0-	-237	-0-	1623	2			N	-0-					-0-
09	1710	N	1631	-0-	-79	-0-	1631	2			N	-0-					-0-
10	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2			N	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 231365 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11206 - 12662

05	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	3200	2			N	-0-					-0-
06	2790	X	2754	-0-	-36	-0-	2754	2			N	-0-					-0-
07	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	3156	2			N	-0-					-0-
08	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	3662	2			N	-0-					-0-
09	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	3483	2			N	-0-					-0-
10	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	3339	2			N	-0-					-0-

HUDSON "A" WELL #: 6 RRCID -> 231368 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 12778 PERF.11036 - 12624

05	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
06	120	N	13	-0-	-107	-0-	13	2			N	-0-					-0-
07	124	N	16	-0-	-108	-0-	16	2			N	-0-					-0-
08	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-
09	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
10	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 13 RRCID -> 231370 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 12777 PERF.11120 - 12620

05	3100	N	708	-0-	-2392	2515	708	2			Y	-0-					-0-
06	3000	N	701	-0-	-2299	216	701	2			Y	-0-					-0-
07	1085	N	778	-0-	-307	-0-	778	2			Y	-0-					-0-
08	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	2475	2			Y	-0-					-0-
09	3000	N	3956	-0-	956	956	3956	2			Y	-0-					-0-
10	3100	N	3228	-0-	128	1084	3228	2			Y	-0-					-0-

WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 231889 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 13236 PERF. 8549 - 13021

05	713	N	547	-0-	-166	-0-	547	2			Y	-0-					-0-
06	660	N	509	-0-	-151	-0-	509	2			Y	-0-					-0-
07	589	N	417	-0-	-172	-0-	417	2			Y	-0-					-0-
08	558	N	287	-0-	-271	-0-	287	2			Y	-0-					-0-
09	510	N	303	-0-	-207	-0-	303	2			Y	-0-					-0-
10	403	N	387	-0-	-16	-0-	387	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 31 RRCID -> 232121 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 12985 PERF.10786 - 12837

05	3100	N	1691	-0-	-1409	3474	1691	2			Y	-0-					-0-
06	3000	N	1110	-0-	-1890	1584	1110	2			Y	-0-					-0-
07	2880	N	1296	-0-	-1584	-0-	1296	2			Y	-0-					-0-
08	1705	N	1431	-0-	-274	-0-	1431	2			Y	-0-					-0-
09	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2			Y	-0-					-0-
10	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMAS, H.D. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 232181 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 12747 PERF.11002 - 12600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4568	X	4568	-0-	-0-	-0-	4568	2			N	-0-					-0-
06	4593	X	4593	-0-	-0-	-0-	4593	2			N	-0-					-0-
07	4733	X	4733	-0-	-0-	-0-	4733	2			N	-0-					-0-
08	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	4268	2			N	-0-					-0-
09	4569	X	4569	-0-	-0-	-0-	4569	2			N	-0-					-0-
10	5049	X	5049	-0-	-0-	-0-	5049	2			N	-0-					-0-

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 232345 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 13148 PERF.11470 - 12890

05	3100	N	1879	-0-	-1221	3764	1879	2			Y	-0-					-0-
06	3000	N	1658	-0-	-1342	2422	1658	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	1653	-0-	-1447	975	1653	2			Y	-0-					-0-
08	2610	N	1635	-0-	-975	-0-	1635	2			Y	-0-					-0-
09	1650	N	1579	-0-	-71	-0-	1579	2			Y	-0-					-0-
10	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	2			Y	-0-					-0-

HUDSON "A" WELL #: 4R RRCID -> 233240 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 12825 PERF.11024 - 12612

05	3410	X	3343	-0-	-67	-0-	3343	2			N	-0-					-0-
06	3390	X	3155	-0-	-235	-0-	3155	2			N	-0-					-0-
07	3503	X	3306	-0-	-197	-0-	3306	2			N	-0-					-0-
08	3503	X	3128	-0-	-375	-0-	3128	2			N	-0-					-0-
09	3240	X	3131	-0-	-109	-0-	3131	2			N	-0-					-0-
10	3348	X	3178	-0-	-170	-0-	3178	2			N	-0-					-0-

WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 233242 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 13220 PERF.10866 - 12992

05	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			Y	-0-					-0-
06	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			Y	-0-					-0-
07	837	N	690	-0-	-147	-0-	690	2			Y	-0-					-0-
08	775	N	554	-0-	-221	-0-	554	2			Y	-0-					-0-
09	870	N	482	-0-	-388	-0-	482	2			Y	-0-					-0-
10	682	N	478	-0-	-204	-0-	478	2			Y	-0-					-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 233252 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11256 - 12645

05	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	3248	2			N	-0-					-0-
06	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	3264	2			N	-0-					-0-
07	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	2925	2			N	-0-					-0-
08	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	3012	2			N	-0-					-0-
09	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	2835	2			N	-0-					-0-
10	2852	X	2768	-0-	-84	-0-	2768	2			N	-0-					-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 233255 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 12790 PERF.11036 - 12610

05	2007	N	1549	-0-	-458	-0-	1549	2			Y	-0-					-0-
06	1500	N	1203	-0-	-297	-0-	1203	2			Y	-0-					-0-
07	1023	N	740	-0-	-283	-0-	740	2			Y	-0-					-0-
08	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	2			Y	-0-					-0-
09	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			Y	-0-					-0-
10	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2			Y	-0-					-0-

OAKES, T. C. ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233265 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 13220 PERF.10826 - 12990

05	2449	X	158	-0-	-2291	-0-	158	2			Y	-0-					-0-
06	780	X	46	-0-	-734	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
07	806	X	58	-0-	-748	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
08	620	X	148	-0-	-472	-0-	148	2			Y	-0-					-0-
09	600	X	432	-0-	-168	-0-	432	2			Y	-0-					-0-
10	608	X	608	-0-	-0-	-0-	608	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233314 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 8324 - 11654

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391 2		N	-0-			-0-
06	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400 2		N	-0-			-0-
07	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381 2		N	-0-			-0-
08	403 N	385	-0-	-18	-0-	385 2		N	-0-			-0-
09	390 N	344	-0-	-46	-0-	344 2		N	-0-			-0-
10	372 N	357	-0-	-15	-0-	357 2		N	-0-			-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 233326 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 13074 PERF.11145 - 12125

05	4044 X	4044	-0-	-0-	-0-	4044 2		Y	-0-			-0-
06	4327 X	4327	-0-	-0-	-0-	4327 2		Y	-0-			-0-
07	4053 X	4053	-0-	-0-	-0-	4053 2		Y	-0-			-0-
08	3596 X	1312	-0-	-2284	-0-	1312 2		Y	-0-			-0-
09	3480 X	3000	-0-	-480	-0-	3000 2		Y	-0-			-0-
10	4114 X	4114	-0-	-0-	-0-	4114 2		Y	-0-			-0-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 233365 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 12310 PERF.10786 - 12102

05	3100 N	1679	-0-	-1421	251	1679 2		N	-0-			-0-
06	2523 N	2272	-0-	-251	-0-	2272 2		N	-0-			-0-
07	2834 N	2834	-0-	-0-	-0-	2834 2		N	-0-			-0-
08	3100 N	7378	-0-	4278	4278	7378 2		N	-0-			-0-
09	3000 N	3051	-0-	51	4329	3051 2		N	-0-			-0-
10	3100 N	1967	-0-	-1133	3196	1967 2		N	-0-			-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 233370 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 13097 PERF.10808 - 12908

05	3100 N	2053	-0-	-1047	4008	2053 2		N	-0-			-0-
06	3000 N	2015	-0-	-985	3023	2015 2		N	-0-			-0-
07	3100 N	2010	-0-	-1090	1933	2010 2		N	-0-			-0-
08	3100 N	2006	-0-	-1094	839	2006 2		N	-0-			-0-
09	2831 N	1992	-0-	-839	-0-	1992 2		N	-0-			-0-
10	2015 N	1958	-0-	-57	-0-	1958 2		N	-0-			-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 233424 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 12320 PERF.10830 - 12209

05	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478 2		Y	-0-			-0-
06	797 N	797	-0-	-0-	-0-	797 2		Y	-0-			-0-
07	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1115 2		Y	-0-			-0-
08	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	1530 2		Y	-0-			-0-
09	840 N	840	-0-	-0-	-0-	840 2		Y	-0-			-0-
10	1116 N	475	-0-	-641	-0-	475 2		Y	-0-			-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 36 RRCID -> 233427 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 13005 PERF.10715 - 12830

05	2658 N	1494	-0-	-1164	-0-	1494 2		Y	-0-			-0-
06	1290 N	1169	-0-	-121	-0-	1169 2		Y	-0-			-0-
07	1705 N	1099	-0-	-606	-0-	1099 2		Y	-0-			-0-
08	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	1712 2		Y	-0-			-0-
09	2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	2069 2		Y	-0-			-0-
10	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	1976 2		Y	-0-			-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO.1 WELL #: 16 RRCID -> 233448 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 12336 PERF.11303 - 12167

05	3008 X	3008	-0-	-0-	-0-	3008 2		Y	-0-			-0-
06	3015 X	3015	-0-	-0-	-0-	3015 2		Y	-0-			-0-
07	3257 X	3257	-0-	-0-	-0-	3257 2		Y	-0-			-0-
08	3216 X	3216	-0-	-0-	-0-	3216 2		Y	-0-			-0-
09	3324 X	3324	-0-	-0-	-0-	3324 2		Y	-0-			-0-
10	3590 X	3590	-0-	-0-	-0-	3590 2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 233450 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11179 - 11579

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100 N	2572	-0-	-528	6684	2572	2			Y	-0-					-0-
06	3000 N	947	-0-	-2053	4631	947	2			Y	-0-					-0-
07	3100 N	1260	-0-	-1840	2791	1260	2			Y	-0-					-0-
08	3100 N	2222	-0-	-878	1913	2222	2			Y	-0-					-0-
09	3000 N	2466	-0-	-534	1379	2466	2			Y	-0-					-0-
10	3100 N	2300	-0-	-800	579	2300	2			Y	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 233506 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 13160 PERF.11429 - 12828

05	3844 X	3210	-0-	-634	-0-	3210	2			Y	-0-					-0-
06	3720 X	3266	-0-	-454	-0-	3266	2			Y	-0-					-0-
07	3844 X	2863	-0-	-981	-0-	2863	2			Y	-0-					-0-
08	3844 X	3095	-0-	-749	-0-	3095	2			Y	-0-					-0-
09	3720 X	3029	-0-	-691	-0-	3029	2			Y	-0-					-0-
10	3379 X	2854	-0-	-525	-0-	2854	2			Y	-0-					-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 233596 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 13110 PERF.11090 - 12890

05	1686 N	1097	-0-	-589	-0-	1097	2			N	-0-					-0-
06	1470 N	1162	-0-	-308	-0-	1162	2			N	-0-					-0-
07	1519 N	1293	-0-	-226	-0-	1293	2			N	-0-					-0-
08	2425 N	2425	-0-	-0-	-0-	2425	2			N	-0-					-0-
09	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	2			N	-0-					-0-
10	2736 N	2736	-0-	-0-	-0-	2736	2			N	-0-					-0-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 15 RRCID -> 233604 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 12879 PERF.10688 - 11453

05	713 N	519	-0-	-194	-0-	519	2			N	-0-					-0-
06	660 N	486	-0-	-174	-0-	486	2			N	-0-					-0-
07	620 N	505	-0-	-115	-0-	505	2			N	-0-					-0-
08	527 N	453	-0-	-74	-0-	453	2			N	-0-					-0-
09	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					-0-
10	496 N	481	-0-	-15	-0-	481	2			N	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 20 RRCID -> 233610 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 13160 PERF.10820 - 12149

05	3100 N	2371	-0-	-729	5819	2371	2			Y	-0-					-0-
06	3000 N	1969	-0-	-1031	4788	1969	2			Y	-0-					-0-
07	3100 N	2524	-0-	-576	4212	2524	2			Y	-0-					-0-
08	3100 N	2206	-0-	-894	3318	2206	2			Y	-0-					-0-
09	3000 N	2376	-0-	-624	2694	2376	2			Y	-0-					-0-
10	3100 N	2307	-0-	-793	1901	2307	2			Y	-0-					-0-

CRAIG GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233612 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 13102 PERF.11070 - 12833

05	3100 N	2646	-0-	-454	9480	2646	2			N	-0-					-0-
06	3000 N	2307	-0-	-693	8787	2307	2			N	-0-					-0-
07	3100 N	2622	-0-	-478	8309	2622	2			N	-0-					-0-
08	3100 N	2735	-0-	-365	7944	2735	2			N	-0-					-0-
09	3000 N	2093	-0-	-907	7037	2093	2			N	-0-					-0-
10	3100 N	2397	-0-	-703	6334	2397	2			N	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 30 RRCID -> 233737 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 12985 PERF.10773 - 12880

05	4588 X	3791	-0-	-797	-0-	3791	2			Y	-0-					-0-
06	3960 X	2140	-0-	-1820	-0-	2140	2			Y	-0-					-0-
07	4092 X	3887	-0-	-205	-0-	3887	2			Y	-0-					-0-
08	2852 X	2016	-0-	-836	-0-	2016	2			Y	-0-					-0-
09	3513 X	3513	-0-	-0-	-0-	3513	2			Y	-0-					-0-
10	2882 X	2882	-0-	-0-	-0-	2882	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCWATTERS, T. H. WELL #: 38 RRCID -> 233738 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 12930 PERF.10700 - 12777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	3814	2			Y	-0-					-0-
06	3540	X	3392	-0-	-148	-0-	3392	2			Y	-0-					-0-
07	3782	X	1844	-0-	-1938	-0-	1844	2			Y	-0-					-0-
08	3813	X	2479	-0-	-1334	-0-	2479	2			Y	-0-					-0-
09	3690	X	2247	-0-	-1443	-0-	2247	2			Y	-0-					-0-
10	3813	X	3486	-0-	-327	-0-	3486	2			Y	-0-					-0-

REED "P" GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 233739 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 13240 PERF.11510 - 13024

05	3100	N	2154	-0-	-946	8555	2154	2			N	-0-					27
06	3000	N	1738	-0-	-1262	7293	1738	2			N	-0-					27
07	3100	N	2280	-0-	-820	6473	2280	2			N	-0-					27
08	3100	N	2685	-0-	-415	6058	2522	2	163	9	N	148	148	1			27
09	3000	N	1764	-0-	-1236	4822	1764	2			N	-0-					27
10	3100	N	2087	-0-	-1013	3809	2087	2			N	-0-					27

THOMPSON, C. C. WELL #: 29 RRCID -> 233749 COMPL. DATE 04/28/2014 TOTAL DEPTH 13090 PERF. 8632 - 12926

05	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	2			Y	-0-					-0-
06	150	N	125	-0-	-25	-0-	125	2			Y	-0-					-0-
07	155	N	93	-0-	-62	-0-	93	2			Y	-0-					-0-
08	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	2			Y	-0-					-0-
09	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			Y	-0-					-0-
10	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 33 RRCID -> 233752 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10730 - 12815

05	1348	N	1142	-0-	-206	-0-	1142	2			Y	-0-					-0-
06	1320	N	1202	-0-	-118	-0-	1202	2			Y	-0-					-0-
07	1147	N	1098	-0-	-49	-0-	1098	2			Y	-0-					-0-
08	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	2			Y	-0-					-0-
09	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2			Y	-0-					-0-
10	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2			Y	-0-					-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 233753 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 12735 PERF.11074 - 12584

05	2945	X	2464	-0-	-481	-0-	2464	2			N	-0-					-0-
06	2850	X	2556	-0-	-294	-0-	2556	2			N	-0-					-0-
07	2945	X	2731	-0-	-214	-0-	2731	2			N	-0-					-0-
08	2821	X	2701	-0-	-120	-0-	2701	2			N	-0-					-0-
09	2700	X	2643	-0-	-57	-0-	2643	2			N	-0-					-0-
10	2759	X	2759	-0-	-0-	-0-	2759	2			N	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO.1 WELL #: 19 RRCID -> 233799 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11298 - 12930

05	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
08	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			Y	-0-					-0-
09	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
10	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			Y	-0-					-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 17 RRCID -> 234314 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 13110 PERF.11634 - 12911

05	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	2997	2			Y	-0-					-0-
06	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	3132	2			Y	-0-					-0-
07	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	3243	2			Y	-0-					-0-
08	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	3247	2			Y	-0-					-0-
09	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	3391	2			Y	-0-					-0-
10	3255	X	3225	-0-	-30	-0-	3225	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HUDSON "A" WELL #: 8 RRCID -> 234574 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 12803 PERF.11044 - 12609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	1575	-0-	-1525	1402	1575	2			N	-0-					-0-
06	2749	N	1347	-0-	-1402	-0-	1347	2			N	-0-					-0-
07	1457	N	1419	-0-	-38	-0-	1419	2			N	-0-					-0-
08	1581	N	1385	-0-	-196	-0-	1385	2			N	-0-					-0-
09	1350	N	1249	-0-	-101	-0-	1249	2			N	-0-					-0-
10	1426	N	1201	-0-	-225	-0-	1201	2			N	-0-					-0-

HUDSON "A" WELL #: 7 RRCID -> 234748 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 12878 PERF.11040 - 12682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			N	-0-					-0-
06	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2			N	-0-					-0-
07	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	2			N	-0-					-0-
08	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	2			N	-0-					-0-
09	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2			N	-0-					-0-
10	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2			N	-0-					-0-

BRASELTON WELL #: 2 RRCID -> 234848 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11314 - 13190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2936	N	1321	-0-	-1615	-0-	1321	2			N	-0-					-0-
06	1650	N	848	-0-	-802	-0-	848	2			N	-0-					-0-
07	1674	N	862	-0-	-812	-0-	862	2			N	-0-					-0-
08	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	2			N	-0-					-0-
09	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	2			N	-0-					-0-
10	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2			N	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 234850 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 13010 PERF.10666 - 12770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	1810	-0-	-1290	1673	1810	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	1491	-0-	-1509	164	1491	2			N	-0-					-0-
07	1674	N	1475	-0-	-199	-0-	1475	2			N	-0-					-0-
08	1798	N	1645	-0-	-153	-0-	1645	2			N	-0-					-0-
09	1500	N	1487	-0-	-13	-0-	1487	2			N	-0-					-0-
10	1488	N	1400	-0-	-88	-0-	1400	2			N	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 234856 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 13230 PERF.10922 - 12942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3069	X	2788	-0-	-281	-0-	2788	2			Y	-0-					-0-
06	2970	X	2705	-0-	-265	-0-	2705	2			Y	-0-					-0-
07	3069	X	2769	-0-	-300	-0-	2769	2			Y	-0-					-0-
08	2914	X	2808	-0-	-106	-0-	2808	2			Y	-0-					-0-
09	2820	X	2681	-0-	-139	-0-	2681	2			Y	-0-					-0-
10	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	2854	2			Y	-0-					-0-

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 234872 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 13190 PERF.10799 - 12120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1436	N	876	-0-	-560	-0-	876	2			Y	-0-					-0-
06	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			Y	-0-					-0-
07	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			Y	-0-					-0-
08	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			Y	-0-					-0-
09	1020	N	990	-0-	-30	-0-	990	2			Y	-0-					-0-
10	1054	N	987	-0-	-67	-0-	987	2			Y	-0-					-0-

REED "P" GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 235575 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 13160 PERF.10807 - 12938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2254	N	919	-0-	-1335	-0-	919	2			N	-0-					-0-
06	1530	N	803	-0-	-727	-0-	803	2			N	-0-					-0-
07	1271	N	704	-0-	-567	-0-	704	2			N	-0-					-0-
08	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	2			N	-0-					-0-
09	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			N	-0-					-0-
10	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FAILS GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 235637 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 13040 PERF.11290 - 12842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3751	X	3500	-0-	-251	-0-	3500	2			N	-0-					-0-
06	3630	X	3394	-0-	-236	-0-	3394	2			N	-0-					-0-
07	3751	X	3724	-0-	-27	-0-	3724	2			N	-0-					-0-
08	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	3858	2			N	-0-					-0-
09	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	3905	2			N	-0-					-0-
10	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	4020	2			N	-0-					-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 235721 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 12750 PERF.10464 - 10662

05	1394	X	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2			N	-0-					-0-
06	1086	X	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			N	-0-					-0-
07	1147	X	478	-0-	-669	-0-	478	2			N	-0-					-0-
08	1395	X	386	-0-	-1009	-0-	386	2			N	-0-					-0-
09	1350	X	262	-0-	-1088	-0-	262	2			N	-0-					-0-
10	1395	X	279	-0-	-1116	-0-	279	2			N	-0-					-0-

GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 236039 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11420 - 12341

05	651	N	589	-0-	-62	-0-	589	2			Y	-0-					-0-
06	1080	N	598	-0-	-482	-0-	598	2			Y	-0-					-0-
07	930	N	558	-0-	-372	-0-	558	2			Y	-0-					-0-
08	589	N	334	-0-	-255	-0-	334	2			Y	-0-					-0-
09	600	N	589	-0-	-11	-0-	589	2			Y	-0-					-0-
10	558	N	190	-0-	-368	-0-	190	2			Y	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 236043 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 13460 PERF.10576 - 11522

05	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	2			Y	-0-					-0-
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-					-0-
07	155	N	108	-0-	-47	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
08	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			Y	-0-					-0-
09	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			Y	-0-					-0-
10	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			Y	-0-					-0-

HUDSON "A" WELL #: 9 RRCID -> 236617 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 12812 PERF.11004 - 12582

05	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2			N	-0-					-0-
06	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2			N	-0-					-0-
07	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	2			N	-0-					-0-
08	1581	N	1535	-0-	-46	-0-	1535	2			N	-0-					-0-
09	1530	N	1463	-0-	-67	-0-	1463	2			N	-0-					-0-
10	1550	N	1502	-0-	-48	-0-	1502	2			N	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 237241 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 13365 PERF.11834 - 12288

05	800	X	800	-0-	-0-	-0-	800	2			Y	-0-					-0-
06	771	X	771	-0-	-0-	-0-	771	2			Y	-0-					-0-
07	837	X	613	-0-	-224	-0-	613	2			Y	-0-					-0-
08	837	X	730	-0-	-107	-0-	730	2			Y	-0-					-0-
09	810	X	543	-0-	-267	-0-	543	2			Y	-0-					-0-
10	806	X	649	-0-	-157	-0-	649	2			Y	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 237739 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11738 - 12230

05	3162	X	1359	-0-	-1803	-0-	1359	2			Y	-0-					-0-
06	3060	X	1542	-0-	-1518	-0-	1542	2			Y	-0-					-0-
07	3069	X	1283	-0-	-1786	-0-	1283	2			Y	-0-					-0-
08	3069	X	2840	-0-	-229	-0-	2840	2			Y	-0-					-0-
09	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	3937	2			Y	-0-					-0-
10	2761	X	2761	-0-	-0-	-0-	2761	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SARTOR "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 237742 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 12558 PERF.11010 - 11360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	1676	-0-	-1424	2810	1676	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	1285	-0-	-1715	1095	1285	2			N	-0-					-0-
07	2401	N	1306	-0-	-1095	-0-	1306	2			N	-0-					-0-
08	1674	N	1111	-0-	-563	-0-	1111	2			N	-0-					-0-
09	1290	N	1177	-0-	-113	-0-	1177	2			N	-0-					-0-
10	1302	N	1285	-0-	-17	-0-	1285	2			N	-0-					-0-

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 238961 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 13106 PERF.11252 - 13022

05	2356	X	515	-0-	-1841	-0-	515	2			N	-0-					-0-
06	1980	X	443	-0-	-1537	-0-	443	2			N	-0-					-0-
07	1953	X	412	-0-	-1541	-0-	412	2			N	-0-					-0-
08	1209	X	585	-0-	-624	-0-	585	2			N	-0-					-0-
09	1080	X	545	-0-	-535	-0-	545	2			N	-0-					-0-
10	527	X	411	-0-	-116	-0-	411	2			N	-0-					-0-

REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 238981 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 13270 PERF.11736 - 13094

05	2263	N	158	-0-	-2105	-0-	158	2			N	-0-					-0-
06	2160	N	1852	-0-	-308	-0-	1852	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	3688	-0-	588	588	3688	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	3656	-0-	556	1144	3656	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	3624	-0-	624	1768	3624	2			N	-0-					-0-
10	5343	X	3575	-0-	-1768	-0-	3575	2			N	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 240320 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11080 - 12630

05	899	N	602	-0-	-297	-0-	600	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	548	N	548	-0-	-0-	-0-	545	2	3	9	N	3	3	8			-0-
07	815	N	815	-0-	-0-	-0-	813	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	725	N	725	-0-	-0-	-0-	724	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	616	N	616	-0-	-0-	-0-	615	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	806	N	627	-0-	-179	-0-	626	2	1	9	N	1	1	8			-0-

THOMAS, H. D. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 240360 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 12815 PERF.10872 - 12653

05	3100	N	1862	-0-	-1238	3322	1862	2			Y	-0-					-0-
06	3000	N	1629	-0-	-1371	1951	1629	2			Y	-0-					-0-
07	2897	N	946	-0-	-1951	-0-	946	2			Y	-0-					-0-
08	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2265	2			Y	-0-					-0-
09	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	2531	2			Y	-0-					-0-
10	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	2308	2			Y	-0-					-0-

SIMS, L. P. BROTHERS GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 240451 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 13042 PERF.10897 - 11378

05	248	N	234	-0-	-14	-0-	234	2			N	-0-					-0-
06	240	N	191	-0-	-49	-0-	191	2			N	-0-					-0-
07	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
08	248	N	220	-0-	-28	-0-	220	2			N	-0-					-0-
09	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
10	248	N	214	-0-	-34	-0-	214	2			N	-0-					-0-

KINDON GAS UNIT # 1 WELL #: 16 RRCID -> 240486 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 13120 PERF.11142 - 12846

05	3100	N	1022	-0-	-2078	2788	1022	2			Y	-0-					-0-
06	3000	N	1898	-0-	-1102	1686	1898	2			Y	-0-					-0-
07	2795	N	1109	-0-	-1686	-0-	1109	2			Y	-0-					-0-
08	1023	N	858	-0-	-165	-0-	858	2			Y	-0-					-0-
09	1890	N	1757	-0-	-133	-0-	1757	2			Y	-0-					-0-
10	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2326	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CRAIG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 240489 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 12373 PERF.10810 - 11894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	1931	-0-	-1169	1823	1931	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	1315	-0-	-1685	138	1315	2			N	-0-					-0-
07	2033	N	1895	-0-	-138	-0-	1895	2			N	-0-					-0-
08	1922	N	1367	-0-	-555	-0-	1367	2			N	-0-					-0-
09	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2			N	-0-					-0-
10	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	2			N	-0-					-0-

KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 240496 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 13176 PERF.11424 - 12892

05	2591	N	1861	-0-	-730	-0-	1861	2			N	-0-					-0-
06	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1821	2			N	-0-					-0-
07	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2			N	-0-					-0-
08	1457	N	1185	-0-	-272	-0-	1185	2			N	-0-					-0-
09	1410	N	1127	-0-	-283	-0-	1127	2			N	-0-					-0-
10	1457	N	965	-0-	-492	-0-	965	2			N	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 17R RRCID -> 240507 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 12825 PERF.10540 - 12698

05	3100	N	1171	-0-	-1929	762	1171	2			N	-0-					-0-
06	1749	N	987	-0-	-762	-0-	987	2			N	-0-					-0-
07	1612	N	1165	-0-	-447	-0-	1165	2			N	-0-					-0-
08	1178	N	1128	-0-	-50	-0-	1128	2			N	-0-					-0-
09	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			N	-0-					-0-
10	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			N	-0-					-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 240572 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 12970 PERF.11544 - 12709

05	1934	X	1934	-0-	-0-	-0-	1934	2			N	-0-					-0-
06	1817	X	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2			N	-0-					-0-
07	1984	N	1923	-0-	-61	-0-	1923	2			N	-0-					-0-
08	1922	N	1564	-0-	-358	-0-	1564	2			N	-0-					-0-
09	1830	N	1777	-0-	-53	-0-	1777	2			N	-0-					-0-
10	1922	N	1695	-0-	-227	-0-	1695	2			N	-0-					-0-

WILBURN WELL #: 7 RRCID -> 240666 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 12460 PERF.11657 - 12110

05	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	3755	2			Y	-0-					-0-
06	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	3210	2			Y	-0-					-0-
07	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	3459	2			Y	-0-					-0-
08	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	3288	2			Y	-0-					-0-
09	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	3241	2			Y	-0-					-0-
10	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	3404	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 11R RRCID -> 240667 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 12438 PERF.11546 - 12185

05	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			Y	-0-					-0-
06	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			Y	-0-					-0-
07	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			Y	-0-					-0-
08	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			Y	-0-					-0-
09	330	N	213	-0-	-117	-0-	213	2			Y	-0-					-0-
10	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 241170 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 13193 PERF.10940 - 12142

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FAILS GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 241594 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 13190 PERF.11537 - 12878

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100 N	2322	-0-	-778	5476	2322	2			N	-0-					-0-
06	3000 N	1666	-0-	-1334	4142	1666	2			N	-0-					-0-
07	3100 N	2614	-0-	-486	3656	2614	2			N	-0-					-0-
08	3100 N	2052	-0-	-1048	2608	2052	2			N	-0-					-0-
09	3000 N	1871	-0-	-1129	1479	1871	2			N	-0-					-0-
10	3100 N	2080	-0-	-1020	459	2080	2			N	-0-					-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 241653 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 13067 PERF.11020 - 12862

05	3002 N	1364	-0-	-1638	-0-	1364	2			N	-0-					-0-
06	1800 N	1391	-0-	-409	-0-	1391	2			N	-0-					-0-
07	1798 N	660	-0-	-1138	-0-	660	2			N	-0-					-0-
08	1364 N	1340	-0-	-24	-0-	1340	2			N	-0-					-0-
09	1380 N	835	-0-	-545	-0-	835	2			N	-0-					-0-
10	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			N	-0-					-0-

SCHILL, MARY JANE WELL #: 4 RRCID -> 241745 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 13206 PERF.11081 - 12152

05	589 N	551	-0-	-38	-0-	551	2			Y	-0-					-0-
06	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			Y	-0-					-0-
07	855 N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			Y	-0-					-0-
08	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			Y	-0-					-0-
09	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			Y	-0-					-0-
10	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 241821 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 13170 PERF.11718 - 12160

05	3100 N	1626	-0-	-1474	4109	1626	2			N	-0-					-0-
06	3000 N	1958	-0-	-1042	3067	1958	2			N	-0-					-0-
07	3100 N	1839	-0-	-1261	1806	1839	2			N	-0-					-0-
08	3100 N	2287	-0-	-813	993	2287	2			N	-0-					-0-
09	3000 N	2066	-0-	-934	59	2066	2			N	-0-					-0-
10	2129 N	2070	-0-	-59	-0-	2070	2			N	-0-					-0-

KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 241822 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 12555 PERF.11566 - 12170

05	3841 X	3841	-0-	-0-	-0-	3841	2			N	-0-					-0-
06	3510 X	3136	-0-	-374	-0-	3136	2			N	-0-					-0-
07	3503 X	3349	-0-	-154	-0-	3349	2			N	-0-					-0-
08	3800 X	3800	-0-	-0-	-0-	3800	2			N	-0-					-0-
09	3600 X	3377	-0-	-223	-0-	3377	2			N	-0-					-0-
10	3720 X	3330	-0-	-390	-0-	3330	2			N	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 241833 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 13130 PERF.10744 - 12846

05	4247 X	3362	-0-	-885	-0-	3362	2			Y	-0-					-0-
06	4470 X	3760	-0-	-710	-0-	3760	2			Y	-0-					-0-
07	4619 X	1825	-0-	-2794	-0-	1825	2			Y	-0-					-0-
08	4619 X	2236	-0-	-2383	-0-	2236	2			Y	-0-					-0-
09	4397 X	4397	-0-	-0-	-0-	4397	2			Y	-0-					-0-
10	3875 X	3003	-0-	-872	-0-	3003	2			Y	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 241893 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 13149 PERF.11452 - 12905

05	2635 X	1930	-0-	-705	-0-	1930	2			Y	-0-					-0-
06	2550 X	1558	-0-	-992	-0-	1558	2			Y	-0-					-0-
07	2635 X	1776	-0-	-859	-0-	1776	2			Y	-0-					-0-
08	2006 X	2006	-0-	-0-	-0-	2006	2			Y	-0-					-0-
09	1975 X	1975	-0-	-0-	-0-	1975	2			Y	-0-					-0-
10	2031 X	2031	-0-	-0-	-0-	2031	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

NEWSOM, C. A. GAS UNIT WELL #: 38 RRCID -> 243007 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 12969 PERF.11196 - 12770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	3646	2			Y	-0-					-0-
06	3390	X	3319	-0-	-71	-0-	3319	2			Y	-0-					-0-
07	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	3733	2			Y	-0-					-0-
08	3503	X	3372	-0-	-131	-0-	3372	2			Y	-0-					-0-
09	3390	X	3345	-0-	-45	-0-	3345	2			Y	-0-					-0-
10	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	3881	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 25 RRCID -> 243523 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 13113 PERF.11218 - 12912

05	2821	X	2227	-0-	-594	-0-	2227	2			Y	-0-					-0-
06	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	2919	2			Y	-0-					-0-
07	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	3856	2			Y	-0-					-0-
08	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	2874	2			Y	-0-					-0-
09	2910	X	2514	-0-	-396	-0-	2514	2			Y	-0-					-0-
10	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	3599	2			Y	-0-					-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 243820 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 12761 PERF.11014 - 12452

05	775	N	635	-0-	-140	-0-	635	2			N	-0-					-0-
06	660	N	588	-0-	-72	-0-	588	2			N	-0-					-0-
07	775	N	619	-0-	-156	-0-	619	2			N	-0-					-0-
08	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					-0-
09	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					-0-
10	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					-0-

POLLARD, J. M. GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 243824 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 13045 PERF.10752 - 12850

05	3937	X	3802	-0-	-135	-0-	3802	2			Y	-0-					-0-
06	3780	X	3678	-0-	-102	-0-	3678	2			Y	-0-					-0-
07	3844	X	3808	-0-	-36	-0-	3808	2			Y	-0-					-0-
08	3844	X	3724	-0-	-120	-0-	3724	2			Y	-0-					-0-
09	3720	X	3623	-0-	-97	-0-	3623	2			Y	-0-					-0-
10	3813	X	3735	-0-	-78	-0-	3735	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 32 RRCID -> 243829 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 12990 PERF.11056 - 12844

05	3875	X	2418	-0-	-1457	-0-	2418	2			Y	-0-					-0-
06	3750	X	2005	-0-	-1745	-0-	2005	2			Y	-0-					-0-
07	3875	X	2326	-0-	-1549	-0-	2326	2			Y	-0-					-0-
08	2790	X	2468	-0-	-322	-0-	2468	2			Y	-0-					-0-
09	2700	X	2392	-0-	-308	-0-	2392	2			Y	-0-					-0-
10	2579	X	2579	-0-	-0-	-0-	2579	2			Y	-0-					-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 244049 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10838 - 11676

05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
06	90	N	59	-0-	-31	-0-	59	2			N	-0-					-0-
07	124	N	61	-0-	-63	-0-	61	2			N	-0-					-0-
08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
10	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 244065 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 12471 PERF.10939 - 12093

05	1271	N	1170	-0-	-101	-0-	1170	2			Y	-0-					-0-
06	1260	N	1034	-0-	-226	-0-	1034	2			Y	-0-					-0-
07	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			Y	-0-					-0-
08	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			Y	-0-					-0-
09	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			Y	-0-					-0-
10	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 244067 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 12995 PERF.11072 - 12750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2604	X	1835	-0-	-769	-0-	1835	2			N	-0-					-0-
06	2310	X	1628	-0-	-682	-0-	1628	2			N	-0-					-0-
07	1726	X	1726	-0-	-0-	-0-	1726	2			N	-0-					-0-
08	1829	X	1408	-0-	-421	-0-	1408	2			N	-0-					-0-
09	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	2			N	-0-					-0-
10	1736	N	1388	-0-	-348	-0-	1388	2			N	-0-					-0-

SIMS, ROBERT WELL #: 5 RRCID -> 244078 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 11475 PERF.10510 - 11090

05	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-					-0-
06	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					-0-
07	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-					-0-
08	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					-0-
09	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					-0-
10	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 244321 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 12746 PERF.11020 - 12580

05	1705	X	536	-0-	-1169	-0-	536	2			N	-0-					-0-
06	1650	X	524	-0-	-1126	-0-	524	2			N	-0-					-0-
07	1302	X	580	-0-	-722	-0-	580	2			N	-0-					-0-
08	824	X	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					-0-
09	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-					-0-
10	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-					-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 244674 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 12975 PERF.11286 - 12686

05	3100	N	1479	-0-	-1621	442	1479	2			N	-0-					-0-
06	2014	N	1572	-0-	-442	-0-	1572	2			N	-0-					-0-
07	1488	N	1416	-0-	-72	-0-	1416	2			N	-0-					-0-
08	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2			N	-0-					-0-
09	1560	N	1548	-0-	-12	-0-	1548	2			N	-0-					-0-
10	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	2			N	-0-					-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 244676 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 12725 PERF.10510 - 12556

05	2817	N	1819	-0-	-998	-0-	1819	2			N	-0-					-0-
06	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	2			N	-0-					-0-
07	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	2			N	-0-					-0-
08	1829	N	1541	-0-	-288	-0-	1541	2			N	-0-					-0-
09	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2			N	-0-					-0-
10	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	2			N	-0-					-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 244678 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 12693 PERF.10933 - 12474

05	2635	X	1303	-0-	-1332	-0-	1303	2			N	-0-					-0-
06	1278	X	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2			N	-0-					-0-
07	1725	X	1725	-0-	-0-	-0-	1725	2			N	-0-					-0-
08	1395	X	1378	-0-	-17	-0-	1378	2			N	-0-					-0-
09	1290	N	1192	-0-	-98	-0-	1192	2			N	-0-					-0-
10	1736	N	1312	-0-	-424	-0-	1312	2			N	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 41 RRCID -> 244686 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 12953 PERF.11286 - 12770

05	3100	N	2282	-0-	-818	5344	2282	2			Y	-0-					-0-
06	3000	N	2224	-0-	-776	4568	2224	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	2243	-0-	-857	3711	2243	2			Y	-0-					-0-
08	3100	N	2227	-0-	-873	2838	2227	2			Y	-0-					-0-
09	3000	N	2142	-0-	-858	1980	2142	2			Y	-0-					-0-
10	3100	N	2083	-0-	-1017	963	2083	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 244878 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 12936 PERF.11466 - 11629

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2356 X	2293	-0-	-63	-0-	2293	2		N	-0-			-0-
06	2190 X	2115	-0-	-75	-0-	2115	2		N	-0-			-0-
07	2542 X	2355	-0-	-187	-0-	2355	2		N	-0-			-0-
08	2542 X	2089	-0-	-453	-0-	2089	2		N	-0-			-0-
09	2460 X	2346	-0-	-114	-0-	2346	2		N	-0-			-0-
10	2356 X	2334	-0-	-22	-0-	2334	2		N	-0-			-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 244955 COMPL. DATE 11/29/2008 TOTAL DEPTH 12830 PERF.11216 - 12658

05	2976 X	2734	-0-	-242	-0-	2734	2		N	-0-			-0-
06	2880 X	2782	-0-	-98	-0-	2782	2		N	-0-			-0-
07	3465 X	3465	-0-	-0-	-0-	3465	2		N	-0-			-0-
08	3863 X	3863	-0-	-0-	-0-	3863	2		N	-0-			-0-
09	3696 X	3696	-0-	-0-	-0-	3696	2		N	-0-			-0-
10	3472 X	2662	-0-	-810	-0-	2662	2		N	-0-			-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 23 RRCID -> 244957 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 13124 PERF.10566 - 12746

05	1798 X	1332	-0-	-466	-0-	1332	2		Y	-0-			-0-
06	1410 N	1319	-0-	-91	-0-	1319	2		Y	-0-			-0-
07	1550 N	1219	-0-	-331	-0-	1219	2		Y	-0-			-0-
08	1333 N	1092	-0-	-241	-0-	1092	2		Y	-0-			-0-
09	1320 N	1105	-0-	-215	-0-	1105	2		Y	-0-			-0-
10	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2		Y	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 33 RRCID -> 245008 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11604 - 12098

05	2170 X	2020	-0-	-150	-0-	2020	2		Y	-0-			-0-
06	2100 X	1810	-0-	-290	-0-	1810	2		Y	-0-			-0-
07	2170 X	2044	-0-	-126	-0-	2044	2		Y	-0-			-0-
08	2015 X	1666	-0-	-349	-0-	1666	2		Y	-0-			-0-
09	2065 X	2065	-0-	-0-	-0-	2065	2		Y	-0-			-0-
10	2046 X	2007	-0-	-39	-0-	2007	2		Y	-0-			-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 245126 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 12767 PERF.11105 - 12668

05	2755 N	1252	-0-	-1503	-0-	1252	2		N	-0-			-0-
06	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2		N	-0-			-0-
07	2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	2091	2		N	-0-			-0-
08	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2		N	-0-			-0-
09	1830 N	1667	-0-	-163	-0-	1667	2		N	-0-			-0-
10	2077 N	1316	-0-	-761	-0-	1316	2		N	-0-			-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 245606 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 12686 PERF.11034 - 12516

05	3100 N	2169	-0-	-931	5179	2169	2		N	-0-			-0-
06	3000 N	1948	-0-	-1052	4127	1948	2		N	-0-			-0-
07	3100 N	2544	-0-	-556	3571	2544	2		N	-0-			-0-
08	3100 N	2612	-0-	-488	3083	2612	2		N	-0-			-0-
09	3000 N	2672	-0-	-328	2755	2672	2		N	-0-			-0-
10	3100 N	2926	-0-	-174	2581	2926	2		N	-0-			-0-

CRAIG GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 246817 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 13054 PERF.11460 - 12220

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 247428 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 13190 PERF.11296 - 11924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2146	N	1734	-0-	-412	-0-	1734	2			N	-0-					-0-
06	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2			N	-0-					-0-
07	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	2			N	-0-					-0-
08	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	2			N	-0-					-0-
09	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	2			N	-0-					-0-
10	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			N	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 247456 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 13115 PERF.11377 - 11879

05	3100	N	2122	-0-	-978	4023	2122	2			Y	-0-					-0-
06	3000	N	2373	-0-	-627	3396	2373	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	2534	-0-	-566	2830	2534	2			Y	-0-					-0-
08	3100	N	2271	-0-	-829	2001	2271	2			Y	-0-					-0-
09	3000	N	1215	-0-	-1785	216	1215	2			Y	-0-					-0-
10	2077	N	1360	-0-	-717	-0-	1360	2			Y	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 16 RRCID -> 247470 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 13345 PERF.10600 - 13263

05	217	N	104	-0-	-113	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			Y	-0-					-0-
07	186	N	149	-0-	-37	-0-	149	2			Y	-0-					-0-
08	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			Y	-0-					-0-
09	150	N	134	-0-	-16	-0-	134	2			Y	-0-					-0-
10	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 247592 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11772 - 12250

05	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2			Y	-0-					-0-
06	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	2			Y	-0-					-0-
07	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			Y	-0-					-0-
08	1426	N	673	-0-	-753	-0-	673	2			Y	-0-					-0-
09	3000	N	3143	-0-	143	143	3143	2			Y	-0-					-0-
10	1395	N	863	-0-	-532	-0-	863	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 29 RRCID -> 247593 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 13114 PERF.11494 - 11913

05	1769	N	1631	-0-	-138	-0-	1631	2			Y	-0-					-0-
06	1260	N	1042	-0-	-218	-0-	1042	2			Y	-0-					-0-
07	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2			Y	-0-					-0-
08	1550	N	1057	-0-	-493	-0-	1057	2			Y	-0-					-0-
09	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2			Y	-0-					-0-
10	1457	N	1272	-0-	-185	-0-	1272	2			Y	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 17 RRCID -> 247963 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 13470 PERF.11572 - 13199

05	2790	X	2449	-0-	-341	-0-	2449	2			Y	-0-					-0-
06	2730	X	2462	-0-	-268	-0-	2462	2			Y	-0-					-0-
07	2821	X	2072	-0-	-749	-0-	2072	2			Y	-0-					-0-
08	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	3026	2			Y	-0-					-0-
09	2460	X	2414	-0-	-46	-0-	2414	2			Y	-0-					-0-
10	2542	X	1913	-0-	-629	-0-	1913	2			Y	-0-					-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 248068 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 12360 PERF.10590 - 11735

05	806	N	686	-0-	-120	-0-	686	2			N	-0-					-0-
06	1350	N	921	-0-	-429	-0-	921	2			N	-0-					-0-
07	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			N	-0-					-0-
08	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			N	-0-					-0-
09	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	2			N	-0-					-0-
10	1054	N	937	-0-	-117	-0-	937	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 248209 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11261 - 12563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	1497	-0-	-1603	733	1497	2			Y	-0-					-0-
06	2355	N	1622	-0-	-733	-0-	1622	2			Y	-0-					-0-
07	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2			Y	-0-					-0-
08	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2			Y	-0-					-0-
09	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2			Y	-0-					-0-
10	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			Y	-0-					-0-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 249771 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11159 - 12121

05	1209	N	1061	-0-	-148	-0-	1061	2			N	-0-					-0-
06	1170	N	1121	-0-	-49	-0-	1121	2			N	-0-					-0-
07	1209	N	1184	-0-	-25	-0-	1184	2			N	-0-					-0-
08	1054	N	942	-0-	-112	-0-	942	2			N	-0-					-0-
09	1110	N	978	-0-	-132	-0-	978	2			N	-0-					-0-
10	1178	N	1062	-0-	-116	-0-	1062	2			N	-0-					-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 250590 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 12866 PERF.11064 - 12692

05	1271	N	1013	-0-	-258	-0-	1013	2			N	-0-					-0-
06	1320	N	1130	-0-	-190	-0-	1130	2			N	-0-					-0-
07	1023	N	1005	-0-	-18	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
08	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2			N	-0-					-0-
09	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			N	-0-					-0-
10	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			N	-0-					-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 250768 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11303 - 11870

05	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
06	360	N	227	-0-	-133	-0-	227	2			N	-0-					-0-
07	279	N	179	-0-	-100	-0-	179	2			N	-0-					-0-
08	310	N	221	-0-	-89	-0-	221	2			N	-0-					-0-
09	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-
10	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 250821 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 12981 PERF.11579 - 12826

05	3100	N	2856	-0-	-244	1909	2856	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	3684	-0-	684	2593	3684	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	3611	-0-	511	3104	3611	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	2147	-0-	-953	2151	2147	2			N	-0-					-0-
09	4363	X	2212	-0-	-2151	-0-	2212	2			N	-0-					-0-
10	2449	X	1617	-0-	-832	-0-	1617	2			N	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 250994 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 13195 PERF.10862 - 12112

05	2753	X	2753	-0-	-0-	-0-	2753	2			Y	-0-					-0-
06	2277	X	2277	-0-	-0-	-0-	2277	2			Y	-0-					-0-
07	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	3164	2			Y	-0-					-0-
08	2759	X	2413	-0-	-346	-0-	2413	2			Y	-0-					-0-
09	2717	X	2717	-0-	-0-	-0-	2717	2			Y	-0-					-0-
10	3162	X	2733	-0-	-429	-0-	2733	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 251004 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 12699 PERF.10918 - 12524

05	3565	X	3015	-0-	-550	-0-	3015	2			Y	-0-					-0-
06	3450	X	2920	-0-	-530	-0-	2920	2			Y	-0-					-0-
07	3162	X	2724	-0-	-438	-0-	2724	2			Y	-0-					-0-
08	3069	X	2713	-0-	-356	-0-	2713	2			Y	-0-					-0-
09	2970	X	2726	-0-	-244	-0-	2726	2			Y	-0-					-0-
10	3007	X	2992	-0-	-15	-0-	2992	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 251008 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 12964 PERF.11240 - 12684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2691	N	1599	-0-	-1092	-0-	1599	2			N	-0-					-0-
06	1440	N	1423	-0-	-17	-0-	1423	2			N	-0-					-0-
07	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2			N	-0-					-0-
08	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2			N	-0-					-0-
09	1410	N	1365	-0-	-45	-0-	1365	2			N	-0-					-0-
10	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2			N	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 251010 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 12882 PERF.11238 - 12708

05	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					-0-
06	720	N	691	-0-	-29	-0-	691	2			N	-0-					-0-
07	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					-0-
08	744	N	713	-0-	-31	-0-	713	2			N	-0-					-0-
09	690	N	678	-0-	-12	-0-	678	2			N	-0-					-0-
10	744	N	729	-0-	-15	-0-	729	2			N	-0-					-0-

S. J. HARLOW GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 251082 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 12756 PERF.11004 - 12573

05	3751	X	2834	-0-	-917	-0-	2834	2			N	-0-					-0-
06	3630	X	2554	-0-	-1076	-0-	2554	2			N	-0-					-0-
07	3565	X	3073	-0-	-492	-0-	3073	2			N	-0-					-0-
08	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	3727	2			N	-0-					-0-
09	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	3711	2			N	-0-					-0-
10	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	3760	2			N	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. GAS UNIT WELL #: 43 RRCID -> 251120 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 13151 PERF.10778 - 12940

05	3084	N	1354	-0-	-1730	-0-	1354	2			Y	-0-					-0-
06	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2			Y	-0-					-0-
07	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2			Y	-0-					-0-
08	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2			Y	-0-					-0-
09	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2			Y	-0-					-0-
10	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 251236 COMPL. DATE 03/23/2009 TOTAL DEPTH 13137 PERF.11503 - 12992

05	3100	N	1855	-0-	-1245	3745	1855	2			Y	-0-					-0-
06	3000	N	1046	-0-	-1954	1791	1046	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	1892	-0-	-1208	583	1892	2			Y	-0-					-0-
08	3100	N	4066	-0-	966	1549	4066	2			Y	-0-					-0-
09	3000	N	2688	-0-	-312	1237	2688	2			Y	-0-					-0-
10	3100	N	3288	-0-	188	1425	3288	2			Y	-0-					-0-

REED "P" GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 251241 COMPL. DATE 01/26/2016 TOTAL DEPTH 13260 PERF.10812 - 12980

05	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					-0-
06	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
07	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
08	279	N	260	-0-	-19	-0-	260	2			N	-0-					-0-
09	240	N	209	-0-	-31	-0-	209	2			N	-0-					-0-
10	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	2			N	-0-					-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 251272 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 12809 PERF.11537 - 12728

05	3441	X	3117	-0-	-324	-0-	3117	2			N	-0-					-0-
06	3330	X	2564	-0-	-766	-0-	2564	2			N	-0-					-0-
07	3441	X	2623	-0-	-818	-0-	2623	2			N	-0-					-0-
08	3441	X	2859	-0-	-582	-0-	2859	2			N	-0-					-0-
09	3330	X	2839	-0-	-491	-0-	2839	2			N	-0-					-0-
10	3131	X	2649	-0-	-482	-0-	2649	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 251293 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 13165 PERF.12103 - 12856

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2561 N	2561	-0-	-0-	-0-	2561	2		Y	-0-			-0-
06	2190 N	1131	-0-	-1059	-0-	1131	2		Y	-0-			-0-
07	2201 N	1502	-0-	-699	-0-	1502	2		Y	-0-			-0-
08	2573 N	920	-0-	-1653	-0-	920	2		Y	-0-			-0-
09	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2		Y	-0-			-0-
10	1488 N	1257	-0-	-231	-0-	1257	2		Y	-0-			-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251296 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 13121 PERF.11022 - 12812

05	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2		N	-0-			-0-
06	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2		N	-0-			-0-
07	1426 N	1082	-0-	-344	-0-	1082	2		N	-0-			-0-
08	1147 N	966	-0-	-181	-0-	966	2		N	-0-			-0-
09	1080 N	1007	-0-	-73	-0-	1007	2		N	-0-			-0-
10	1085 N	878	-0-	-207	-0-	878	2		N	-0-			-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 251444 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 12942 PERF.11428 - 12712

05	3100 N	2170	-0-	-930	5580	2170	2		N	-0-			-0-
06	3000 N	2198	-0-	-802	4778	2198	2		N	-0-			-0-
07	3100 N	2182	-0-	-918	3860	2182	2		N	-0-			-0-
08	3100 N	2052	-0-	-1048	2812	2052	2		N	-0-			-0-
09	3000 N	2090	-0-	-910	1902	2090	2		N	-0-			-0-
10	3100 N	2040	-0-	-1060	842	2040	2		N	-0-			-0-

THOMAS, H.D. ET AL GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 251446 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 12815 PERF.11034 - 12636

05	3100 N	1736	-0-	-1364	1897	1736	2		Y	-0-			-0-
06	3000 N	1398	-0-	-1602	295	1398	2		Y	-0-			-0-
07	2015 N	1412	-0-	-603	-0-	1412	2		Y	-0-			-0-
08	1736 N	1316	-0-	-420	-0-	1316	2		Y	-0-			-0-
09	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	2		Y	-0-			-0-
10	1426 N	1319	-0-	-107	-0-	1319	2		Y	-0-			-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 18 RRCID -> 251448 COMPL. DATE 05/17/2009 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11364 - 12508

05	2994 N	432	-0-	-2562	-0-	432	2		Y	-0-			-0-
06	720 N	284	-0-	-436	-0-	284	2		Y	-0-			-0-
07	620 N	264	-0-	-356	-0-	264	2		Y	-0-			-0-
08	434 N	183	-0-	-251	-0-	183	2		Y	-0-			-0-
09	270 N	163	-0-	-107	-0-	163	2		Y	-0-			-0-
10	279 N	214	-0-	-65	-0-	214	2		Y	-0-			-0-

J.A. GILLIAM GAS UNIT II WELL #: 16 RRCID -> 251693 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11046 - 12718

05	3031 X	3031	-0-	-0-	-0-	3031	2		Y	-0-			-0-
06	2664 X	2664	-0-	-0-	-0-	2664	2		Y	-0-			-0-
07	2790 X	2714	-0-	-76	-0-	2714	2		Y	-0-			-0-
08	3038 X	2675	-0-	-363	-0-	2675	2		Y	-0-			-0-
09	2940 X	2855	-0-	-85	-0-	2855	2		Y	-0-			-0-
10	3038 X	2839	-0-	-199	-0-	2839	2		Y	-0-			-0-

KNIGHT, JACK HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 252034 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 12578 PERF.11441 - 12005

05	3100 N	1215	-0-	-1885	2087	1215	2		Y	-0-			-0-
06	3000 N	1295	-0-	-1705	382	1295	2		Y	-0-			-0-
07	2195 N	1813	-0-	-382	-0-	1813	2		Y	-0-			-0-
08	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	2		Y	-0-			-0-
09	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	2		Y	-0-			-0-
10	1798 N	1766	-0-	-32	-0-	1766	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COCHRUM GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 252047 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 13070 PERF.11423 - 12115

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3937 X	2961	-0-	-976	-0-	2961	2			Y	-0-					-0-
06	3630 X	3094	-0-	-536	-0-	3094	2			Y	-0-					-0-
07	3720 X	2734	-0-	-986	-0-	2734	2			Y	-0-					-0-
08	3565 X	2589	-0-	-976	-0-	2589	2			Y	-0-					-0-
09	3240 X	2862	-0-	-378	-0-	2862	2			Y	-0-					-0-
10	3193 X	3027	-0-	-166	-0-	3027	2			Y	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 252348 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 13275 PERF.11722 - 12163

05	3100 N	2660	-0-	-440	8821	2660	2			Y	-0-					-0-
06	3000 N	1756	-0-	-1244	7577	1756	2			Y	-0-					-0-
07	3100 N	2173	-0-	-927	6650	2173	2			Y	-0-					-0-
08	3100 N	2419	-0-	-681	5969	2419	2			Y	-0-					-0-
09	3000 N	2237	-0-	-763	5206	2237	2			Y	-0-					-0-
10	3100 N	2313	-0-	-787	4419	2313	2			Y	-0-					-0-

THOMAS, H.D. ET AL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 252433 COMPL. DATE 06/16/2009 TOTAL DEPTH 12740 PERF.11086 - 12590

05	3100 N	1140	-0-	-1960	1180	1140	2			Y	-0-					-0-
06	1910 N	730	-0-	-1180	-0-	730	2			Y	-0-					-0-
07	1705 N	439	-0-	-1266	-0-	439	2			Y	-0-					-0-
08	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	2			Y	-0-					-0-
09	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	2			Y	-0-					-0-
10	1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	1947	2			Y	-0-					-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 252682 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 13132 PERF.11673 - 12136

05	1034 X	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			N	-0-					-0-
06	750 X	728	-0-	-22	-0-	728	2			N	-0-					-0-
07	775 X	633	-0-	-142	-0-	633	2			N	-0-					-0-
08	1419 X	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2			N	-0-					-0-
09	2506 X	2506	-0-	-0-	-0-	2506	2			N	-0-					-0-
10	1543 X	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2			N	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. GAS UNIT II WELL #: 15 RRCID -> 252688 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11270 - 12614

05	3100 N	2460	-0-	-640	5198	2460	2			Y	-0-					-0-
06	3000 N	2304	-0-	-696	4502	2304	2			Y	-0-					-0-
07	3100 N	2010	-0-	-1090	3412	2010	2			Y	-0-					-0-
08	3100 N	2147	-0-	-953	2459	2147	2			Y	-0-					-0-
09	3000 N	2303	-0-	-697	1762	2303	2			Y	-0-					-0-
10	3100 N	2264	-0-	-836	926	2264	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 22 RRCID -> 252869 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 12925 PERF.11360 - 12843

05	3100 N	2293	-0-	-807	6069	2293	2			Y	-0-					-0-
06	3000 N	1304	-0-	-1696	4373	1304	2			Y	-0-					-0-
07	3100 N	2428	-0-	-672	3701	2428	2			Y	-0-					-0-
08	3100 N	2617	-0-	-483	3218	2617	2			Y	-0-					-0-
09	3000 N	2206	-0-	-794	2424	2206	2			Y	-0-					-0-
10	3100 N	2315	-0-	-785	1639	2315	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 12 RRCID -> 252884 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 12790 PERF.11228 - 12564

05	3100 N	2608	-0-	-492	8232	2608	2			Y	-0-					-0-
06	3000 N	2423	-0-	-577	7655	2423	2			Y	-0-					-0-
07	3100 N	2310	-0-	-790	6865	2310	2			Y	-0-					-0-
08	3100 N	2477	-0-	-623	6242	2477	2			Y	-0-					-0-
09	3000 N	2137	-0-	-863	5379	2137	2			Y	-0-					-0-
10	3100 N	2148	-0-	-952	4427	2148	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
POLLARD, J. M. GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 252893 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 13205 PERF.11729 - 13000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	2383	-0-	-717	7785	2383	2			Y	-0-					-0-
06	3000	N	2351	-0-	-649	7136	2351	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	2288	-0-	-812	6324	2288	2			Y	-0-					-0-
08	3100	N	2581	-0-	-519	5805	2581	2			Y	-0-					-0-
09	3000	N	2773	-0-	-227	5578	2773	2			Y	-0-					-0-
10	3100	N	3208	-0-	108	5686	3208	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 17 RRCID -> 252907 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 11625 PERF.10084 - 11205

05	3100	N	983	-0-	-2117	951	983	2			Y	-0-					-0-
06	1837	N	886	-0-	-951	-0-	886	2			Y	-0-					-0-
07	930	N	822	-0-	-108	-0-	822	2			Y	-0-					-0-
08	992	N	761	-0-	-231	-0-	761	2			Y	-0-					-0-
09	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			Y	-0-					-0-
10	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			Y	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 24 RRCID -> 252912 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 11583 PERF.10930 - 11316

05	3100	N	1249	-0-	-1851	612	1249	2			Y	-0-					-0-
06	1900	N	1288	-0-	-612	-0-	1288	2			Y	-0-					-0-
07	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2			Y	-0-					-0-
08	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2			Y	-0-					-0-
09	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2			Y	-0-					-0-
10	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	2			Y	-0-					-0-

KINDON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 28 RRCID -> 252932 COMPL. DATE 08/04/2009 TOTAL DEPTH 12295 PERF.11636 - 12059

05	403	N	330	-0-	-73	-0-	330	2			Y	-0-					-0-
06	390	N	306	-0-	-84	-0-	306	2			Y	-0-					-0-
07	434	N	326	-0-	-108	-0-	326	2			Y	-0-					-0-
08	341	N	262	-0-	-79	-0-	262	2			Y	-0-					-0-
09	300	N	171	-0-	-129	-0-	171	2			Y	-0-					-0-
10	341	N	220	-0-	-121	-0-	220	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 252936 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 13295 PERF.11279 - 12206

05	713	N	624	-0-	-89	-0-	624	2			Y	-0-					-0-
06	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			Y	-0-					-0-
07	775	N	575	-0-	-200	-0-	575	2			Y	-0-					-0-
08	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			Y	-0-					-0-
09	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			Y	-0-					-0-
10	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			Y	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 253077 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 13060 PERF.11612 - 12845

05	3100	N	2214	-0-	-886	4184	2214	2			Y	-0-					-0-
06	3000	N	1910	-0-	-1090	3094	1910	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	1988	-0-	-1112	1982	1988	2			Y	-0-					-0-
08	3100	N	2112	-0-	-988	994	2112	2			Y	-0-					-0-
09	2902	N	1908	-0-	-994	-0-	1908	2			Y	-0-					-0-
10	1984	N	1882	-0-	-102	-0-	1882	2			Y	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 27 RRCID -> 253146 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 13346 PERF.11008 - 13107

05	3193	X	1679	-0-	-1514	-0-	1679	2			Y	-0-					-0-
06	3090	X	1208	-0-	-1882	-0-	1208	2			Y	-0-					-0-
07	3193	X	1568	-0-	-1625	-0-	1568	2			Y	-0-					-0-
08	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	4035	2			Y	-0-					-0-
09	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	3903	2			Y	-0-					-0-
10	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	3755	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 23 RRCID -> 253150 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 12890 PERF.11310 - 12668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	1919	-0-	-1181	3914	1919	2			Y	-0-					-0-
06	3000	N	1763	-0-	-1237	2677	1763	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	1763	-0-	-1337	1340	1763	2			Y	-0-					-0-
08	3059	N	1719	-0-	-1340	-0-	1719	2			Y	-0-					-0-
09	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	2			Y	-0-					-0-
10	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 253243 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 13190 PERF.11646 - 12062

05	2325	X	1732	-0-	-593	-0-	1732	2			N	-0-					-0-
06	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	2662	2			N	-0-					-0-
07	2970	N	2970	-0-	-0-	-0-	2970	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	3423	-0-	323	323	3423	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	3152	-0-	152	475	3152	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	3641	-0-	541	1016	3641	2			N	-0-					-0-

GILLIAM, J. A. GAS UNIT II WELL #: 14 RRCID -> 253251 COMPL. DATE 06/16/2009 TOTAL DEPTH 12477 PERF.11086 - 12408

05	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	2869	2			Y	-0-					-0-
06	2880	X	2572	-0-	-308	-0-	2572	2			Y	-0-					-0-
07	2976	X	2973	-0-	-3	-0-	2973	2			Y	-0-					-0-
08	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	2991	2			Y	-0-					-0-
09	2820	X	2752	-0-	-68	-0-	2752	2			Y	-0-					-0-
10	2976	X	2190	-0-	-786	-0-	2190	2			Y	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 253257 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 13281 PERF.10960 - 12936

05	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			Y	-0-					-0-
06	360	N	193	-0-	-167	-0-	193	2			Y	-0-					-0-
07	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			Y	-0-					-0-
08	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			Y	-0-					-0-
09	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			Y	-0-					-0-
10	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			Y	-0-					-0-

KINDON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 253277 COMPL. DATE 11/01/2009 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8508 - 12896

05	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			Y	-0-					-0-
06	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			Y	-0-					-0-
07	217	N	188	-0-	-29	-0-	188	2			Y	-0-					-0-
08	248	N	205	-0-	-43	-0-	205	2			Y	-0-					-0-
09	210	N	193	-0-	-17	-0-	193	2			Y	-0-					-0-
10	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-					-0-

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 253364 COMPL. DATE 10/14/2009 TOTAL DEPTH 12285 PERF.11156 - 11848

05	3286	X	3017	-0-	-269	-0-	3017	2			N	-0-					-0-
06	3120	X	2560	-0-	-560	-0-	2560	2			N	-0-					-0-
07	3069	X	2383	-0-	-686	-0-	2383	2			N	-0-					-0-
08	3069	X	2853	-0-	-216	-0-	2853	2			N	-0-					-0-
09	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	3021	2			N	-0-					-0-
10	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	3038	2			N	-0-					-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 253424 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 12058 PERF.10660 - 11844

05	465	N	404	-0-	-61	-0-	404	2			N	-0-					-0-
06	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					-0-
07	403	N	392	-0-	-11	-0-	392	2			N	-0-					-0-
08	403	N	200	-0-	-203	-0-	200	2			N	-0-					-0-
09	420	N	388	-0-	-32	-0-	388	2			N	-0-					-0-
10	403	N	337	-0-	-66	-0-	337	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 253535 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 12037 PERF.10940 - 11674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			Y	-0-					-0-
06	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			Y	-0-					-0-
07	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			Y	-0-					-0-
08	651	N	382	-0-	-269	-0-	382	2			Y	-0-					-0-
09	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			Y	-0-					-0-
10	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			Y	-0-					-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 253536 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 13095 PERF.10802 - 12832

05	899	N	676	-0-	-223	-0-	676	2			N	-0-					-0-
06	840	N	772	-0-	-68	-0-	772	2			N	-0-					-0-
07	837	N	759	-0-	-78	-0-	759	2			N	-0-					-0-
08	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					-0-
09	780	N	637	-0-	-143	-0-	637	2			N	-0-					-0-
10	744	N	643	-0-	-101	-0-	643	2			N	-0-					-0-

J.A. GILLIAM GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 254031 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 12518 PERF.11248 - 12470

05	1023	N	951	-0-	-72	-0-	951	2			Y	-0-					-0-
06	930	N	876	-0-	-54	-0-	876	2			Y	-0-					-0-
07	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			Y	-0-					-0-
08	961	N	953	-0-	-8	-0-	953	2			Y	-0-					-0-
09	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			Y	-0-					-0-
10	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 11 RRCID -> 255927 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 12770 PERF.11076 - 12572

05	6057	X	6057	-0-	-0-	-0-	6057	2			Y	-0-					-0-
06	5850	X	5691	-0-	-159	-0-	5691	2			Y	-0-					-0-
07	5890	X	4853	-0-	-1037	-0-	4853	2			Y	-0-					-0-
08	6045	X	5407	-0-	-638	-0-	5407	2			Y	-0-					-0-
09	5850	X	5081	-0-	-769	-0-	5081	2			Y	-0-					-0-
10	6045	X	5852	-0-	-193	-0-	5852	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. UNIT WELL #: 21 RRCID -> 255929 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 11793 PERF.10814 - 11422

05	3100	N	1511	-0-	-1589	3774	1511	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	1608	-0-	-1392	2382	1608	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	1807	-0-	-1293	1089	1807	2			N	-0-					-0-
08	2934	N	1845	-0-	-1089	-0-	1845	2			N	-0-					-0-
09	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	2			N	-0-					-0-
10	1798	N	680	-0-	-1118	-0-	680	2			N	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 35 RRCID -> 255935 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 12208 PERF.11580 - 12080

05	3100	N	48	-0-	-3052	3647	48	2			Y	-0-					-0-
06	3000	N	659	-0-	-2341	1306	659	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	3868	-0-	768	2074	3868	2			Y	-0-					-0-
08	3100	N	2926	-0-	-174	1900	2926	2			Y	-0-					-0-
09	3000	N	2209	-0-	-791	1109	2209	2			Y	-0-					-0-
10	3973	X	2864	-0-	-1109	-0-	2864	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 37 RRCID -> 255936 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 12445 PERF.10956 - 12077

05	3100	N	2751	-0-	-349	4374	2751	2			Y	-0-					-0-
06	3000	N	2071	-0-	-929	3445	2071	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	939	-0-	-2161	1284	939	2			Y	-0-					-0-
08	2372	N	1088	-0-	-1284	-0-	1088	2			Y	-0-					-0-
09	1410	N	1030	-0-	-380	-0-	1030	2			Y	-0-					-0-
10	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMPSON, C. C. WELL #: 38 RRCID -> 255937 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 12234 PERF.11678 - 12046

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3100 N	2209	-0-	-891	5273	2209	2		Y	-0-			-0-
06	3000 N	2080	-0-	-920	4353	2080	2		Y	-0-			-0-
07	3100 N	2127	-0-	-973	3380	2127	2		Y	-0-			-0-
08	3100 N	2034	-0-	-1066	2314	2034	2		Y	-0-			-0-
09	3000 N	2001	-0-	-999	1315	2001	2		Y	-0-			-0-
10	3100 N	2090	-0-	-1010	305	2090	2		Y	-0-			-0-

SIMS, ROBERT WELL #: 9 RRCID -> 255940 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 11652 PERF.10150 - 11189

05	4671 X	4671	-0-	-0-	-0-	4671	2		N	-0-			-0-
06	4262 X	4262	-0-	-0-	-0-	4262	2		N	-0-			-0-
07	3348 X	3097	-0-	-251	-0-	3097	2		N	-0-			-0-
08	3617 X	3617	-0-	-0-	-0-	3617	2		N	-0-			-0-
09	3240 X	3124	-0-	-116	-0-	3124	2		N	-0-			-0-
10	3348 X	3102	-0-	-246	-0-	3102	2		N	-0-			-0-

J. A. GILLIAM GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 256622 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 12805 PERF.10748 - 12642

05	3100 N	2046	-0-	-1054	6828	2046	2		Y	-0-			-0-
06	3000 N	1908	-0-	-1092	5736	1908	2		Y	-0-			-0-
07	3100 N	2631	-0-	-469	5267	2631	2		Y	-0-			-0-
08	3100 N	3023	-0-	-77	5190	3023	2		Y	-0-			-0-
09	3000 N	2948	-0-	-52	5138	2948	2		Y	-0-			-0-
10	3100 N	2959	-0-	-141	4997	2959	2		Y	-0-			-0-

GILLIAM, J. A. GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 256964 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 12958 PERF.12806 - 12886

05	4240 X	4240	-0-	-0-	-0-	4240	2		N	-0-			-0-
06	4683 X	4683	-0-	-0-	-0-	4683	2		N	-0-			-0-
07	3959 X	3959	-0-	-0-	-0-	3959	2		N	-0-			-0-
08	3751 X	3285	-0-	-466	-0-	3285	2		N	-0-			-0-
09	3630 X	2756	-0-	-874	-0-	2756	2		N	-0-			-0-
10	3751 X	2517	-0-	-1234	-0-	2517	2		N	-0-			-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 256966 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 12308 PERF.11228 - 11942

05	2883 X	2766	-0-	-117	-0-	2766	2		N	-0-			-0-
06	2790 X	1678	-0-	-1112	-0-	1678	2		N	-0-			-0-
07	2833 X	2833	-0-	-0-	-0-	2833	2		N	-0-			-0-
08	2759 X	2554	-0-	-205	-0-	2554	2		N	-0-			-0-
09	2670 X	2391	-0-	-279	-0-	2391	2		N	-0-			-0-
10	2821 X	2490	-0-	-331	-0-	2490	2		N	-0-			-0-

WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 257079 COMPL. DATE 05/04/2010 TOTAL DEPTH 12480 PERF.11730 - 11954

05	3284 X	3284	-0-	-0-	-0-	3284	2		N	-0-			-0-
06	2520 X	2520	-0-	-0-	-0-	2520	2		N	-0-			-0-
07	2855 X	2855	-0-	-0-	-0-	2855	2		N	-0-			-0-
08	1454 X	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2		N	-0-			-0-
09	1597 X	1597	-0-	-0-	-0-	1597	2		N	-0-			-0-
10	2298 X	2298	-0-	-0-	-0-	2298	2		N	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 45 RRCID -> 257144 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 12265 PERF.11800 - 12106

05	3100 N	2728	-0-	-372	8586	2728	2		Y	-0-			-0-
06	10519 X	1933	-0-	-8586	-0-	1933	2		Y	-0-			-0-
07	3038 X	1650	-0-	-1388	-0-	1650	2		Y	-0-			-0-
08	3038 X	2370	-0-	-668	-0-	2370	2		Y	-0-			-0-
09	2993 X	2993	-0-	-0-	-0-	2993	2		Y	-0-			-0-
10	2728 X	2453	-0-	-275	-0-	2453	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 30 RRCID -> 257234 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 13210 PERF.11170 - 12844

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3038 X	2816	-0-	-222	-0-	2816	2			Y	-0-					-0-
06	2609 X	2609	-0-	-0-	-0-	2609	2			Y	-0-					-0-
07	2703 X	2703	-0-	-0-	-0-	2703	2			Y	-0-					-0-
08	2821 X	2673	-0-	-148	-0-	2673	2			Y	-0-					-0-
09	2610 N	2441	-0-	-169	-0-	2441	2			Y	-0-					-0-
10	2697 N	2549	-0-	-148	-0-	2549	2			Y	-0-					-0-

RICHARD H. GROSS, ET AL WELL #: 26 RRCID -> 257250 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 13008 PERF.10799 - 11550

05	3348 X	2387	-0-	-961	-0-	2387	2			Y	-0-					-0-
06	3090 X	2253	-0-	-837	-0-	2253	2			Y	-0-					-0-
07	3038 X	2002	-0-	-1036	-0-	2002	2			Y	-0-					-0-
08	2852 X	2263	-0-	-589	-0-	2263	2			Y	-0-					-0-
09	2760 X	2292	-0-	-468	-0-	2292	2			Y	-0-					-0-
10	2433 X	2433	-0-	-0-	-0-	2433	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 37 RRCID -> 257253 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 13209 PERF.11518 - 12860

05	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2			Y	-0-					-0-
06	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	2			Y	-0-					-0-
07	1302 N	126	-0-	-1176	-0-	126	2			Y	-0-					-0-
08	1333 N	83	-0-	-1250	-0-	83	2			Y	-0-					-0-
09	2545 N	2545	-0-	-0-	-0-	2545	2			Y	-0-					-0-
10	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2			Y	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 257385 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 12454 PERF.11430 - 12201

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

C. A. NEWSOM ESTATE WELL #: 36 RRCID -> 257396 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 12621 PERF.11423 - 12077

05	620 X	580	-0-	-40	-0-	580	2			Y	-0-					-0-
06	600 X	523	-0-	-77	-0-	523	2			Y	-0-					-0-
07	589 X	508	-0-	-81	-0-	508	2			Y	-0-					-0-
08	589 X	499	-0-	-90	-0-	499	2			Y	-0-					-0-
09	570 X	570	-0-	-0-	-0-	570	2			Y	-0-					-0-
10	589 X	504	-0-	-85	-0-	504	2			Y	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 257461 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 12796 PERF.12416 - 12590

05	3100 N	2179	-0-	-921	7086	2179	2			Y	-0-					-0-
06	3000 N	1987	-0-	-1013	6073	1987	2			Y	-0-					-0-
07	3100 N	1988	-0-	-1112	4961	1988	2			Y	-0-					-0-
08	3100 N	1855	-0-	-1245	3716	1855	2			Y	-0-					-0-
09	3000 N	1884	-0-	-1116	2600	1884	2			Y	-0-					-0-
10	3100 N	1887	-0-	-1213	1387	1887	2			Y	-0-					-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 257615 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 12832 PERF.11074 - 12546

05	1085 N	646	-0-	-439	-0-	645	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1236	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	2045	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					-0-
09	1050 N	649	-0-	-401	-0-	649	2			N	-0-					-0-
10	1085 N	792	-0-	-293	-0-	792	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CRIDER GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 257754 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 12714 PERF.10998 - 12620

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100 N	1430	-0-	-1670	1716	1430	2			Y	-0-					-0-
06	3000 N	1506	-0-	-1494	222	1506	2			Y	-0-					-0-
07	2416 N	2194	-0-	-222	-0-	2194	2			Y	-0-					-0-
08	2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	2			Y	-0-					-0-
09	1500 N	919	-0-	-581	-0-	919	2			Y	-0-					-0-
10	2201 N	1374	-0-	-827	-0-	1374	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 257861 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 12855 PERF.11202 - 12629

05	3100 N	2579	-0-	-521	8388	2579	2			N	-0-					-0-
06	3000 N	2481	-0-	-519	7869	2481	2			N	-0-					-0-
07	3100 N	2268	-0-	-832	7037	2268	2			N	-0-					-0-
08	3100 N	2565	-0-	-535	6502	2565	2			N	-0-					-0-
09	3000 N	2404	-0-	-596	5906	2404	2			N	-0-					-0-
10	3100 N	2547	-0-	-553	5353	2547	2			N	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 257906 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 12895 PERF.11194 - 12658

05	3100 N	2083	-0-	-1017	5003	2083	2			Y	-0-					-0-
06	3000 N	1748	-0-	-1252	3751	1748	2			Y	-0-					-0-
07	3100 N	1579	-0-	-1521	2230	1579	2			Y	-0-					-0-
08	3100 N	1986	-0-	-1114	1116	1986	2			Y	-0-					-0-
09	3000 N	1888	-0-	-1112	4	1888	2			Y	-0-					-0-
10	1927 N	1923	-0-	-4	-0-	1923	2			Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 42 RRCID -> 257916 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 13251 PERF.11770 - 12940

05	3100 N	1994	-0-	-1106	4686	1994	2			Y	-0-					-0-
06	3000 N	2007	-0-	-993	3693	2007	2			Y	-0-					-0-
07	3100 N	2356	-0-	-744	2949	2356	2			Y	-0-					-0-
08	3100 N	2687	-0-	-413	2536	2687	2			Y	-0-					-0-
09	3000 N	1589	-0-	-1411	1125	1589	2			Y	-0-					-0-
10	3100 N	2233	-0-	-867	258	2233	2			Y	-0-					-0-

S. J. HARLOW GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 258019 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11278 - 12604

05	3100 N	938	-0-	-2162	783	938	2			N	-0-					-0-
06	2244 N	1461	-0-	-783	-0-	1461	2			N	-0-					-0-
07	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	2			N	-0-					-0-
08	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2			N	-0-					-0-
09	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	2			N	-0-					-0-
10	1581 N	1544	-0-	-37	-0-	1544	2			N	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 33 RRCID -> 258786 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 12468 PERF.11725 - 12170

05	3100 N	1819	-0-	-1281	3522	1819	2			Y	-0-					-0-
06	3000 N	1721	-0-	-1279	2243	1721	2			Y	-0-					-0-
07	3100 N	1748	-0-	-1352	891	1748	2			Y	-0-					-0-
08	2584 N	1693	-0-	-891	-0-	1693	2			Y	-0-					-0-
09	1710 N	1643	-0-	-67	-0-	1643	2			Y	-0-					-0-
10	1736 N	1668	-0-	-68	-0-	1668	2			Y	-0-					-0-

CRIDER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 259010 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 12857 PERF.10626 - 12642

05	3100 N	1163	-0-	-1937	122	1163	2			N	-0-					-0-
06	1675 N	1553	-0-	-122	-0-	1553	2			N	-0-					-0-
07	1581 N	1231	-0-	-350	-0-	1231	2			N	-0-					-0-
08	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	2			N	-0-					-0-
09	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	2			N	-0-					-0-
10	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 259190 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 12898 PERF.11312 - 12692

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					-0-
06	800 N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					-0-
07	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					-0-
08	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-					-0-
09	847 N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					-0-
10	963 N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-					-0-

C. C. THOMPSON GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 259810 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 12390 PERF.11681 - 11974

05	3100 N	1965	-0-	-1135	3403	1965	2			Y	-0-					-0-
06	3000 N	1861	-0-	-1139	2264	1861	2			Y	-0-					-0-
07	3100 N	1978	-0-	-1122	1142	1978	2			Y	-0-					-0-
08	3100 N	2042	-0-	-1058	84	2042	2			Y	-0-					-0-
09	1860 N	1329	-0-	-531	-0-	1329	2			Y	-0-					-0-
10	1984 N	1929	-0-	-55	-0-	1929	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 29 RRCID -> 259837 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 13210 PERF.11760 - 12239

05	2759 X	1716	-0-	-1043	-0-	1716	2			Y	-0-					-0-
06	2670 X	1498	-0-	-1172	-0-	1498	2			Y	-0-					-0-
07	2046 X	1418	-0-	-628	-0-	1418	2			Y	-0-					-0-
08	2046 X	797	-0-	-1249	-0-	797	2			Y	-0-					-0-
09	1980 X	1601	-0-	-379	-0-	1601	2			Y	-0-					-0-
10	2384 N	2384	-0-	-0-	-0-	2384	2			Y	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 259874 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 12773 PERF.11154 - 12536

05	1240 N	1219	-0-	-21	-0-	1218	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	1080 N	979	-0-	-101	-0-	978	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1273	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			N	-0-					-0-
09	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1260	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			N	-0-					-0-

WILBURN WELL #: 8 RRCID -> 259894 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 12447 PERF.11457 - 12096

05	3721 X	3721	-0-	-0-	-0-	3721	2			Y	-0-					-0-
06	3342 X	3342	-0-	-0-	-0-	3342	2			Y	-0-					-0-
07	3075 X	3075	-0-	-0-	-0-	3075	2			Y	-0-					-0-
08	3245 X	3245	-0-	-0-	-0-	3245	2			Y	-0-					-0-
09	3018 X	3018	-0-	-0-	-0-	3018	2			Y	-0-					-0-
10	2958 X	2958	-0-	-0-	-0-	2958	2			Y	-0-					-0-

H. D. THOMAS, ET AL GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 259899 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 12830 PERF.11114 - 12623

05	3596 X	2505	-0-	-1091	-0-	2505	2			N	-0-					-0-
06	3480 X	3243	-0-	-237	-0-	3243	2			N	-0-					-0-
07	3379 X	3290	-0-	-89	-0-	3290	2			N	-0-					-0-
08	3296 X	3296	-0-	-0-	-0-	3296	2			N	-0-					-0-
09	3443 X	3443	-0-	-0-	-0-	3443	2			N	-0-					-0-
10	3572 X	3572	-0-	-0-	-0-	3572	2			N	-0-					-0-

C. A. NEWSOM ESTATE WELL #: 48 RRCID -> 259943 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 12975 PERF.10704 - 12765

05	3100 N	1523	-0-	-1577	574	1523	2			Y	-0-					-0-
06	2234 N	1660	-0-	-574	-0-	1660	2			Y	-0-					-0-
07	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2			Y	-0-					-0-
08	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2			Y	-0-					-0-
09	2458 N	2458	-0-	-0-	-0-	2458	2			Y	-0-					-0-
10	2687 N	2687	-0-	-0-	-0-	2687	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

S. J. HARLOW GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 259946 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11044 - 12586

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100 N	1711	-0-	-1389	2064	1711	2			N	-0-					-0-
06	3000 N	1391	-0-	-1609	455	1391	2			N	-0-					-0-
07	2462 N	2007	-0-	-455	-0-	2007	2			N	-0-					-0-
08	2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	2037	2			N	-0-					-0-
09	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	2			N	-0-					-0-
10	2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	2			N	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 259989 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 13104 PERF.10868 - 12922

05	3100 N	2371	-0-	-729	4311	2371	2			Y	-0-					-0-
06	3000 N	2363	-0-	-637	3674	2363	2			Y	-0-					-0-
07	3100 N	3061	-0-	-39	3635	3061	2			Y	-0-					-0-
08	3100 N	3688	-0-	588	4223	3688	2			Y	-0-					-0-
09	3000 N	2978	-0-	-22	4201	2978	2			Y	-0-					-0-
10	3100 N	3013	-0-	-87	4114	3013	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 259991 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 12956 PERF.11160 - 12724

05	3100 N	2004	-0-	-1096	4904	2004	2			N	-0-					-0-
06	3000 N	1696	-0-	-1304	3600	1696	2			N	-0-					-0-
07	3100 N	2364	-0-	-736	2864	2364	2			N	-0-					-0-
08	3100 N	1862	-0-	-1238	1626	1862	2			N	-0-					-0-
09	3000 N	2204	-0-	-796	830	2204	2			N	-0-					-0-
10	2947 N	2117	-0-	-830	-0-	2117	2			N	-0-					-0-

KINDON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 260319 COMPL. DATE 02/02/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11442 - 12056

05	3100 N	1660	-0-	-1440	80	1660	2			Y	-0-					-0-
06	1659 N	1579	-0-	-80	-0-	1579	2			Y	-0-					-0-
07	1550 N	1492	-0-	-58	-0-	1492	2			Y	-0-					-0-
08	1674 N	1418	-0-	-256	-0-	1418	2			Y	-0-					-0-
09	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	2			Y	-0-					-0-
10	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	2			Y	-0-					-0-

HASKELL D. GILLIAM GAS UNIT NO 1 WELL #: 13 RRCID -> 260320 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 13165 PERF.11723 - 12256

05	558 N	487	-0-	-71	-0-	487	2			Y	-0-					-0-
06	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			Y	-0-					-0-
07	744 N	642	-0-	-102	-0-	642	2			Y	-0-					-0-
08	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			Y	-0-					-0-
09	690 N	568	-0-	-122	-0-	568	2			Y	-0-					-0-
10	651 N	640	-0-	-11	-0-	640	2			Y	-0-					-0-

C. A. NEWSOM ESTATE WELL #: 37 RRCID -> 260321 COMPL. DATE 07/11/2014 TOTAL DEPTH 12952 PERF.10594 - 12716

05	3100 N	2086	-0-	-1014	5009	2086	2			Y	-0-					-0-
06	3000 N	2558	-0-	-442	4567	2558	2			Y	-0-					-0-
07	3100 N	2244	-0-	-856	3711	2244	2			Y	-0-					-0-
08	3100 N	1981	-0-	-1119	2592	1981	2			Y	-0-					-0-
09	3000 N	2329	-0-	-671	1921	2329	2			Y	-0-					-0-
10	3100 N	1858	-0-	-1242	679	1858	2			Y	-0-					-0-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 260589 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 13175 PERF.11504 - 12082

05	3100 N	1303	-0-	-1797	4714	1303	2			Y	-0-					-0-
06	3000 N	1217	-0-	-1783	2931	1217	2			Y	-0-					-0-
07	3100 N	1579	-0-	-1521	1410	1579	2			Y	-0-					-0-
08	2813 N	1403	-0-	-1410	-0-	1403	2			Y	-0-					-0-
09	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2			Y	-0-					-0-
10	1581 N	1529	-0-	-52	-0-	1529	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

J. A. GILLIAM GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 260771 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 12708 PERF.10815 - 12455

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3193 X	3016	-0-	-177	-0-	3016	2			Y	-0-					-0-
06	3170 X	3170	-0-	-0-	-0-	3170	2			Y	-0-					-0-
07	3255 X	3130	-0-	-125	-0-	3130	2			Y	-0-					-0-
08	3255 X	3058	-0-	-197	-0-	3058	2			Y	-0-					-0-
09	3180 X	3015	-0-	-165	-0-	3015	2			Y	-0-					-0-
10	3286 X	2800	-0-	-486	-0-	2800	2			Y	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 260804 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11210 - 12702

05	1674 X	1381	-0-	-293	-0-	1381	2			N	-0-					-0-
06	1410 X	1304	-0-	-106	-0-	1304	2			N	-0-					-0-
07	1550 X	1298	-0-	-252	-0-	1298	2			N	-0-					-0-
08	1550 X	1188	-0-	-362	-0-	1188	2			N	-0-					-0-
09	1500 X	1123	-0-	-377	-0-	1123	2			N	-0-					-0-
10	1395 X	1236	-0-	-159	-0-	1236	2			N	-0-					-0-

J. A. GILLIAM II GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 260950 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 12865 PERF.11092 - 12644

05	2878 X	2878	-0-	-0-	-0-	2878	2			Y	-0-					-0-
06	2923 X	2923	-0-	-0-	-0-	2923	2			Y	-0-					-0-
07	2759 X	2638	-0-	-121	-0-	2638	2			Y	-0-					-0-
08	2883 X	2820	-0-	-63	-0-	2820	2			Y	-0-					-0-
09	2910 X	2671	-0-	-239	-0-	2671	2			Y	-0-					-0-
10	3007 X	2661	-0-	-346	-0-	2661	2			Y	-0-					-0-

J. A. GILLIAM GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 260953 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 12649 PERF.10658 - 12452

05	2782 X	2782	-0-	-0-	-0-	2782	2			Y	-0-					-0-
06	2640 X	2596	-0-	-44	-0-	2596	2			Y	-0-					-0-
07	3348 X	2641	-0-	-707	-0-	2641	2			Y	-0-					-0-
08	3348 X	2447	-0-	-901	-0-	2447	2			Y	-0-					-0-
09	3240 X	2889	-0-	-351	-0-	2889	2			Y	-0-					-0-
10	2790 X	2678	-0-	-112	-0-	2678	2			Y	-0-					-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 261191 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 12779 PERF.10880 - 12594

05	3100 N	1265	-0-	-1835	619	1265	2			Y	-0-					-0-
06	2040 N	1215	-0-	-825	-0-	1215	2			Y	-0-					-0-
07	1364 N	1008	-0-	-356	-0-	1008	2			Y	-0-					-0-
08	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			Y	-0-					-0-
09	1230 N	1192	-0-	-38	-0-	1192	2			Y	-0-					-0-
10	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			Y	-0-					-0-

S. J. HARLOW GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 261201 COMPL. DATE 11/11/2013 TOTAL DEPTH 12699 PERF.10562 - 12608

05	3565 X	2782	-0-	-783	-0-	2782	2			N	-0-					-0-
06	3450 X	1863	-0-	-1587	-0-	1863	2			N	-0-					-0-
07	3565 X	2411	-0-	-1154	-0-	2411	2			N	-0-					-0-
08	3255 X	2685	-0-	-570	-0-	2685	2			N	-0-					-0-
09	3150 X	2996	-0-	-154	-0-	2996	2			N	-0-					-0-
10	4057 X	4057	-0-	-0-	-0-	4057	2			N	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 261204 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 13185 PERF.12103 - 12861

05	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2			Y	-0-					-0-
06	2525 N	2525	-0-	-0-	-0-	2525	2			Y	-0-					-0-
07	2263 N	1847	-0-	-416	-0-	1847	2			Y	-0-					-0-
08	3100 N	3953	-0-	853	853	3953	2			Y	-0-					-0-
09	3000 N	2731	-0-	-269	584	2731	2			Y	-0-					-0-
10	2818 N	2234	-0-	-584	-0-	2234	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUDSON "A" WELL #: 12 RRCID -> 261212 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 12789 PERF.11047 - 12577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1798	N	626	-0-	-1172	-0-	626	2			N	-0-					-0-
06	1530	N	1470	-0-	-60	-0-	1470	2			N	-0-					-0-
07	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2			N	-0-					-0-
08	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			N	-0-					-0-
09	1470	N	1292	-0-	-178	-0-	1292	2			N	-0-					-0-
10	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2			N	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 39 RRCID -> 261238 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 13126 PERF.10784 - 12891

05	589	N	511	-0-	-78	-0-	511	2			Y	-0-					-0-
06	450	N	397	-0-	-53	-0-	397	2			Y	-0-					-0-
07	527	N	316	-0-	-211	-0-	316	2			Y	-0-					-0-
08	496	N	313	-0-	-183	-0-	313	2			Y	-0-					-0-
09	390	N	321	-0-	-69	-0-	321	2			Y	-0-					-0-
10	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			Y	-0-					-0-

C. A. NEWSOM ESTATE WELL #: 40 RRCID -> 261239 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 12944 PERF.11652 - 12890

05	2736	N	1483	-0-	-1253	-0-	1483	2			Y	-0-					-0-
06	1440	N	1406	-0-	-34	-0-	1406	2			Y	-0-					-0-
07	1488	N	1426	-0-	-62	-0-	1426	2			Y	-0-					-0-
08	1488	N	1424	-0-	-64	-0-	1424	2			Y	-0-					-0-
09	1410	N	1365	-0-	-45	-0-	1365	2			Y	-0-					-0-
10	1426	N	1390	-0-	-36	-0-	1390	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 261243 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 12841 PERF.11086 - 12610

05	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			Y	-0-					-0-
06	1140	N	1099	-0-	-41	-0-	1099	2			Y	-0-					-0-
07	1240	N	1073	-0-	-167	-0-	1073	2			Y	-0-					-0-
08	1178	N	968	-0-	-210	-0-	968	2			Y	-0-					-0-
09	1110	N	910	-0-	-200	-0-	910	2			Y	-0-					-0-
10	1085	N	856	-0-	-229	-0-	856	2			Y	-0-					-0-

S. J. HARLOW GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 261251 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 12731 PERF.11208 - 12594

05	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	3058	2			N	-0-					-0-
06	2850	X	2446	-0-	-404	-0-	2446	2			N	-0-					-0-
07	2945	X	2727	-0-	-218	-0-	2727	2			N	-0-					-0-
08	2945	X	2628	-0-	-317	-0-	2628	2			N	-0-					-0-
09	2850	X	2502	-0-	-348	-0-	2502	2			N	-0-					-0-
10	2945	X	2830	-0-	-115	-0-	2830	2			N	-0-					-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 261259 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 12819 PERF.11047 - 12680

05	4309	X	4299	-0-	-10	-0-	4299	2			N	-0-					-0-
06	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	4279	2			N	-0-					-0-
07	4247	X	3527	-0-	-720	-0-	3527	2			N	-0-					-0-
08	4309	X	4133	-0-	-176	-0-	4133	2			N	-0-					-0-
09	4290	X	3659	-0-	-631	-0-	3659	2			N	-0-					-0-
10	4433	X	3708	-0-	-725	-0-	3708	2			N	-0-					-0-

C. C. THOMPSON GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 261270 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 13036 PERF.11472 - 12997

05	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	3065	2			Y	-0-					-0-
06	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	3009	2			Y	-0-					-0-
07	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	3049	2			Y	-0-					-0-
08	3069	X	2577	-0-	-492	-0-	2577	2			Y	-0-					-0-
09	3000	X	2703	-0-	-297	-0-	2703	2			Y	-0-					-0-
10	3100	X	2981	-0-	-119	-0-	2981	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

C. C. THOMPSON GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 261271 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 13067 PERF.11442 - 12907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	3098	-0-	-2	3075	3098	2			Y	-0-					-0-
06	3000	N	2770	-0-	-230	2845	2770	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	3516	-0-	416	3261	3516	2			Y	-0-					-0-
08	3100	N	4060	-0-	960	4221	4060	2			Y	-0-					-0-
09	3000	N	3253	-0-	253	4474	3253	2			Y	-0-					-0-
10	6859	X	2385	-0-	-4474	-0-	2385	2			Y	-0-					-0-

C. A. NEWSOM ESTATE WELL #: 30 RRCID -> 261540 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 12895 PERF.11476 - 12763

05	3100	N	1844	-0-	-1256	1834	1844	2			Y	-0-					-0-
06	3000	N	1891	-0-	-1109	725	1891	2			Y	-0-					-0-
07	2511	N	1786	-0-	-725	-0-	1786	2			Y	-0-					-0-
08	1829	N	1802	-0-	-27	-0-	1802	2			Y	-0-					-0-
09	1860	N	1532	-0-	-328	-0-	1532	2			Y	-0-					-0-
10	1798	N	1200	-0-	-598	-0-	1200	2			Y	-0-					-0-

J. A. GILLIAM II GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 261553 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 12703 PERF.10898 - 12491

05	1736	N	846	-0-	-890	-0-	846	2			Y	-0-					-0-
06	960	N	841	-0-	-119	-0-	841	2			Y	-0-					-0-
07	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			Y	-0-					-0-
08	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			Y	-0-					-0-
09	840	N	642	-0-	-198	-0-	642	2			Y	-0-					-0-
10	1147	N	633	-0-	-514	-0-	633	2			Y	-0-					-0-

J. A. GILLIAM II GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 261575 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 12935 PERF.10994 - 12726

05	3100	N	1638	-0-	-1462	1111	1638	2			N	-0-					-0-
06	2722	N	1611	-0-	-1111	-0-	1611	2			N	-0-					-0-
07	1767	N	1528	-0-	-239	-0-	1528	2			N	-0-					-0-
08	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	2185	2			N	-0-					-0-
09	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	2			N	-0-					-0-
10	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	2			N	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 38 RRCID -> 261777 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 13089 PERF.11722 - 12911

05	2914	X	2213	-0-	-701	-0-	2213	2			Y	-0-					-0-
06	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	2998	2			Y	-0-					-0-
07	2914	X	2746	-0-	-168	-0-	2746	2			Y	-0-					-0-
08	2914	X	2626	-0-	-288	-0-	2626	2			Y	-0-					-0-
09	3000	X	2556	-0-	-444	-0-	2556	2			Y	-0-					-0-
10	3100	X	2544	-0-	-556	-0-	2544	2			Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 262461 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 12955 PERF.11336 - 12811

05	4495	X	4495	-0-	-0-	-0-	4495	2			Y	-0-					-0-
06	5043	X	5043	-0-	-0-	-0-	5043	2			Y	-0-					-0-
07	4568	X	4568	-0-	-0-	-0-	4568	2			Y	-0-					-0-
08	4672	X	4672	-0-	-0-	-0-	4672	2			Y	-0-					-0-
09	5010	X	5010	-0-	-0-	-0-	5010	2			Y	-0-					-0-
10	5094	X	5094	-0-	-0-	-0-	5094	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J. A. GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 262675 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 12514 PERF.10204 - 12441

05	2325	X	1837	-0-	-488	-0-	1837	2			Y	-0-					-0-
06	2250	X	1472	-0-	-778	-0-	1472	2			Y	-0-					-0-
07	2325	X	1663	-0-	-662	-0-	1663	2			Y	-0-					-0-
08	2201	X	2050	-0-	-151	-0-	2050	2			Y	-0-					-0-
09	2130	X	1989	-0-	-141	-0-	1989	2			Y	-0-					-0-
10	1829	X	1106	-0-	-723	-0-	1106	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FAILS GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 262693 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 12823 PERF.11411 - 12747

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3387 X	3387	-0-	-0-	-0-	3387	2		Y	-0-			-0-
06	3420 X	3272	-0-	-148	-0-	3272	2		Y	-0-			-0-
07	3534 X	3284	-0-	-250	-0-	3284	2		Y	-0-			-0-
08	3534 X	3307	-0-	-227	-0-	3307	2		Y	-0-			-0-
09	3270 X	3184	-0-	-86	-0-	3184	2		Y	-0-			-0-
10	3379 X	3170	-0-	-209	-0-	3170	2		Y	-0-			-0-

THOMAS, H. D. ET AL GAS UNIT WELL #: 11HR RRCID -> 262982 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 11386 PERF.11750 - 15350

05	11322 X	11322	-0-	-0-	-0-	11322	2		N	-0-			-0-
06	10650 X	10401	-0-	-249	-0-	10401	2		N	-0-			-0-
07	11067 X	9460	-0-	-1607	-0-	9460	2		N	-0-			-0-
08	11067 X	9169	-0-	-1898	-0-	9169	2		N	-0-			-0-
09	10710 X	9191	-0-	-1519	-0-	9191	2		N	-0-			-0-
10	11067 X	9944	-0-	-1123	-0-	9944	2		N	-0-			-0-

C. C. THOMPSON GAS UNIT WELL #: 41 RRCID -> 263129 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 13075 PERF.11079 - 12875

05	5056 X	5056	-0-	-0-	-0-	5056	2		Y	-0-			-0-
06	4643 X	4643	-0-	-0-	-0-	4643	2		Y	-0-			-0-
07	6318 X	6318	-0-	-0-	-0-	6318	2		Y	-0-			-0-
08	6042 X	6042	-0-	-0-	-0-	6042	2		Y	-0-			-0-
09	6876 X	6876	-0-	-0-	-0-	6876	2		Y	-0-			-0-
10	6190 X	6190	-0-	-0-	-0-	6190	2		Y	-0-			-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 263135 COMPL. DATE 09/23/2011 TOTAL DEPTH 12589 PERF.11671 - 12240

05	4123 X	1930	-0-	-2193	-0-	1930	2		Y	-0-			-0-
06	4080 X	1170	-0-	-2910	-0-	1170	2		Y	-0-			-0-
07	7006 X	7006	-0-	-0-	-0-	7006	2		Y	-0-			-0-
08	4923 X	4923	-0-	-0-	-0-	4923	2		Y	-0-			-0-
09	4530 X	3571	-0-	-959	-0-	3571	2		Y	-0-			-0-
10	5660 X	5660	-0-	-0-	-0-	5660	2		Y	-0-			-0-

CURRY "A" GAS UNIT II WELL #: 5H RRCID -> 263136 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 11538 PERF.12030 - 16630

05	8649 X	5616	-0-	-3033	-0-	5616	2		N	-0-			-0-
06	9480 X	7218	-0-	-2262	-0-	7218	2		N	-0-			-0-
07	9796 X	8277	-0-	-1519	-0-	8277	2		N	-0-			-0-
08	9796 X	8726	-0-	-1070	-0-	8726	2		N	-0-			-0-
09	9274 X	9274	-0-	-0-	-0-	9274	2		N	-0-			-0-
10	9235 X	9235	-0-	-0-	-0-	9235	2		N	-0-			-0-

T. H. MCWATTERS WELL #: 32 RRCID -> 264285 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 12962 PERF.10807 - 12010

05	4360 X	4360	-0-	-0-	-0-	4360	2		Y	-0-			-0-
06	4217 X	4217	-0-	-0-	-0-	4217	2		Y	-0-			-0-
07	3888 X	3888	-0-	-0-	-0-	3888	2		Y	-0-			-0-
08	4035 X	4035	-0-	-0-	-0-	4035	2		Y	-0-			-0-
09	4217 X	4217	-0-	-0-	-0-	4217	2		Y	-0-			-0-
10	4171 X	4171	-0-	-0-	-0-	4171	2		Y	-0-			-0-

THOMPSON, C. C. GAS UNIT WELL #: 36 RRCID -> 264524 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 12985 PERF.11410 - 12904

05	5533 X	5533	-0-	-0-	-0-	5533	2		Y	-0-			-0-
06	4602 X	4602	-0-	-0-	-0-	4602	2		Y	-0-			-0-
07	5725 X	5725	-0-	-0-	-0-	5725	2		Y	-0-			-0-
08	4805 X	4805	-0-	-0-	-0-	4805	2		Y	-0-			-0-
09	4681 X	4681	-0-	-0-	-0-	4681	2		Y	-0-			-0-
10	4820 X	4820	-0-	-0-	-0-	4820	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 264711 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 13149 PERF.11479 - 12965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1484	N	1121	-0-	-363	-0-	1121	2			Y	-0-					-0-
06	1260	N	948	-0-	-312	-0-	948	2			Y	-0-					-0-
07	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			Y	-0-					-0-
08	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			Y	-0-					-0-
09	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			Y	-0-					-0-
10	1426	N	1030	-0-	-396	-0-	1030	2			Y	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 25 RRCID -> 264713 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 11508 PERF.10603 - 11288

05	806	N	677	-0-	-129	-0-	677	2			Y	-0-					-0-
06	720	N	649	-0-	-71	-0-	649	2			Y	-0-					-0-
07	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			Y	-0-					-0-
08	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			Y	-0-					-0-
09	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			Y	-0-					-0-
10	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			Y	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 30 RRCID -> 264720 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 13373 PERF.10613 - 11904

05	1395	N	1100	-0-	-295	-0-	1100	2			Y	-0-					-0-
06	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2			Y	-0-					-0-
07	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			Y	-0-					-0-
08	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	2			Y	-0-					-0-
09	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			Y	-0-					-0-
10	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 264770 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 13059 PERF.11609 - 12878

05	3100	N	1851	-0-	-1249	2815	1851	2			Y	-0-					-0-
06	3000	N	1784	-0-	-1216	1599	1784	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	1800	-0-	-1300	299	1800	2			Y	-0-					-0-
08	2066	N	1767	-0-	-299	-0-	1767	2			Y	-0-					-0-
09	1770	N	1312	-0-	-458	-0-	1312	2			Y	-0-					-0-
10	1798	N	1510	-0-	-288	-0-	1510	2			Y	-0-					-0-

J. A. GILLIAM II GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 264859 COMPL. DATE 08/06/2011 TOTAL DEPTH 13005 PERF.11096 - 12806

05	3100	N	2026	-0-	-1074	3510	2026	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	1440	-0-	-1560	1950	1440	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	2124	-0-	-976	974	2124	2			N	-0-					-0-
08	2712	N	1738	-0-	-974	-0-	1738	2			N	-0-					-0-
09	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2			N	-0-					-0-
10	2139	N	2117	-0-	-22	-0-	2117	2			N	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 32 RRCID -> 264883 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 12518 PERF.11273 - 12226

05	2468	X	2468	-0-	-0-	-0-	2468	2			Y	-0-					-0-
06	2220	X	2082	-0-	-138	-0-	2082	2			Y	-0-					-0-
07	2294	X	2074	-0-	-220	-0-	2074	2			Y	-0-					-0-
08	2294	X	2179	-0-	-115	-0-	2179	2			Y	-0-					-0-
09	2220	X	1973	-0-	-247	-0-	1973	2			Y	-0-					-0-
10	2294	X	1754	-0-	-540	-0-	1754	2			Y	-0-					-0-

WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 264945 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 13185 PERF.11462 - 12992

05	279	N	205	-0-	-74	-0-	205	2			N	-0-					-0-
06	720	N	189	-0-	-531	-0-	189	2			N	-0-					-0-
07	279	N	113	-0-	-166	-0-	113	2			N	-0-					-0-
08	217	N	125	-0-	-92	-0-	125	2			N	-0-					-0-
09	180	N	99	-0-	-81	-0-	99	2			N	-0-					-0-
10	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 264979 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 12687 PERF.11314 - 12604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	2071	-0-	-1029	2276	2068	2	3	9	N	3	3	8			-0-
06	3000	N	2184	-0-	-816	1460	2180	2	4	9	N	4	4	8			-0-
07	3100	N	2412	-0-	-688	772	2410	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	3042	N	2270	-0-	-772	-0-	2269	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2074	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	1953	N	1907	-0-	-46	-0-	1906	2	1	9	N	1	1	8			-0-

CRIDER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 265636 COMPL. DATE 12/15/2011 TOTAL DEPTH 12878 PERF.10732 - 12666

05	2206	N	1451	-0-	-755	-0-	1451	2			Y	-0-					-0-
06	1530	N	1367	-0-	-163	-0-	1367	2			Y	-0-					-0-
07	1550	N	1444	-0-	-106	-0-	1444	2			Y	-0-					-0-
08	1457	N	1271	-0-	-186	-0-	1271	2			Y	-0-					-0-
09	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2			Y	-0-					-0-
10	1457	N	1428	-0-	-29	-0-	1428	2			Y	-0-					-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 265645 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 12888 PERF.10469 - 12605

05	1829	N	974	-0-	-855	-0-	974	2			N	-0-					-0-
06	1590	N	407	-0-	-1183	-0-	407	2			N	-0-					-0-
07	1891	N	516	-0-	-1375	-0-	516	2			N	-0-					-0-
08	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-					-0-
09	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	2			N	-0-					-0-
10	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2			N	-0-					-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 266053 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 12757 PERF.10961 - 12634

05	3751	X	3228	-0-	-523	-0-	3228	2			Y	-0-					-0-
06	3630	X	3022	-0-	-608	-0-	3022	2			Y	-0-					-0-
07	3751	X	3117	-0-	-634	-0-	3117	2			Y	-0-					-0-
08	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	3416	2			Y	-0-					-0-
09	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	3341	2			Y	-0-					-0-
10	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	3335	2			Y	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 22 RRCID -> 266055 COMPL. DATE 01/03/2012 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10882 - 12926

05	2325	X	2190	-0-	-135	-0-	2190	2			Y	-0-					-0-
06	2400	X	2042	-0-	-358	-0-	2042	2			Y	-0-					-0-
07	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	2889	2			Y	-0-					-0-
08	2480	X	2108	-0-	-372	-0-	2108	2			Y	-0-					-0-
09	2370	X	2359	-0-	-11	-0-	2359	2			Y	-0-					-0-
10	2883	X	2348	-0-	-535	-0-	2348	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 47 RRCID -> 266103 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 12949 PERF.11003 - 12708

05	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	4054	2			Y	-0-					-0-
06	3900	X	2348	-0-	-1552	-0-	2348	2			Y	-0-					-0-
07	4030	X	2577	-0-	-1453	-0-	2577	2			Y	-0-					-0-
08	4030	X	2146	-0-	-1884	-0-	2146	2			Y	-0-					-0-
09	3900	X	2010	-0-	-1890	-0-	2010	2			Y	-0-					-0-
10	4030	X	2191	-0-	-1839	-0-	2191	2			Y	-0-					-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 20H RRCID -> 266105 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 12724 PERF.13100 - 15304

05	4495	X	3460	-0-	-1035	-0-	3460	2			N	-0-					-0-
06	4350	X	3673	-0-	-677	-0-	3673	2			N	-0-					-0-
07	4495	X	3122	-0-	-1373	-0-	3122	2			N	-0-					-0-
08	3472	X	3146	-0-	-326	-0-	3146	2			N	-0-					-0-
09	3660	X	2936	-0-	-724	-0-	2936	2			N	-0-					-0-
10	3782	X	2537	-0-	-1245	-0-	2537	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 20 RRCID -> 266113 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11015 - 12619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12490	X	2291	-0-	-10199	-0-	2291	2			Y	-0-					-0-
06	2850	X	1945	-0-	-905	-0-	1945	2			Y	-0-					-0-
07	2945	X	1779	-0-	-1166	-0-	1779	2			Y	-0-					-0-
08	2945	X	2120	-0-	-825	-0-	2120	2			Y	-0-					-0-
09	2460	X	1729	-0-	-731	-0-	1729	2			Y	-0-					-0-
10	2294	X	1716	-0-	-578	-0-	1716	2			Y	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 266164 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11434 - 12908

05	4216	X	3422	-0-	-794	-0-	3422	2			Y	-0-					-0-
06	4260	X	2815	-0-	-1445	-0-	2815	2			Y	-0-					-0-
07	5766	X	5489	-0-	-277	-0-	5489	2			Y	-0-					-0-
08	5766	X	4868	-0-	-898	-0-	4868	2			Y	-0-					-0-
09	5580	X	2688	-0-	-2892	-0-	2688	2			Y	-0-					-0-
10	5487	X	5427	-0-	-60	-0-	5427	2			Y	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 266168 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11249 - 12871

05	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	3791	2			Y	-0-					-0-
06	3630	X	3537	-0-	-93	-0-	3537	2			Y	-0-					-0-
07	3751	X	3140	-0-	-611	-0-	3140	2			Y	-0-					-0-
08	3782	X	3203	-0-	-579	-0-	3203	2			Y	-0-					-0-
09	3660	X	2859	-0-	-801	-0-	2859	2			Y	-0-					-0-
10	3782	X	2378	-0-	-1404	-0-	2378	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 27 RRCID -> 266170 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 12790 PERF.11403 - 12596

05	3100	N	2559	-0-	-541	7498	2559	2			Y	-0-					-0-
06	3000	N	2178	-0-	-822	6676	2178	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	2649	-0-	-451	6225	2649	2			Y	-0-					-0-
08	3100	N	2455	-0-	-645	5580	2455	2			Y	-0-					-0-
09	3000	N	2406	-0-	-594	4986	2406	2			Y	-0-					-0-
10	3100	N	2388	-0-	-712	4274	2388	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 266195 COMPL. DATE 04/16/2012 TOTAL DEPTH 12281 PERF.11786 - 11916

05	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			Y	-0-					-0-
06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			Y	-0-					-0-
07	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			Y	-0-					-0-
08	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-					-0-
09	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			Y	-0-					-0-
10	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			Y	-0-					-0-

THOMAS, H. D. ET AL WELL #: 19 RRCID -> 266208 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10938 - 12616

05	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			Y	-0-					-0-
06	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			Y	-0-					-0-
07	868	N	699	-0-	-169	-0-	699	2			Y	-0-					-0-
08	868	N	657	-0-	-211	-0-	657	2			Y	-0-					-0-
09	870	N	604	-0-	-266	-0-	604	2			Y	-0-					-0-
10	713	N	608	-0-	-105	-0-	608	2			Y	-0-					-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 266247 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 12338 PERF.11724 - 12195

05	3875	X	3840	-0-	-35	-0-	3840	2			N	-0-					1
06	4020	X	3308	-0-	-712	-0-	3308	2			N	-0-					1
07	4154	X	3174	-0-	-980	-0-	3174	2			N	-0-					1
08	4154	X	2811	-0-	-1343	-0-	2695	2	116	9	N	105	43	1			63
09	3720	X	2987	-0-	-733	-0-	2987	2			N	-0-					63
10	3844	X	850	-0-	-2994	-0-	833	2	17	9	N	15	77	1			1

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 266256 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11043 - 12673

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3100 N	2902	-0-	-198	4964	2902	2		N	-0-			-0-
06	3000 N	2832	-0-	-168	4796	2832	2		N	-0-			-0-
07	3100 N	2618	-0-	-482	4314	2618	2		N	-0-			-0-
08	3100 N	2781	-0-	-319	3995	2781	2		N	-0-			-0-
09	3000 N	2114	-0-	-886	3109	2114	2		N	-0-			-0-
10	3100 N	1895	-0-	-1205	1904	1895	2		N	-0-			-0-

THOMPSON, C. C. GAS UNIT WELL #: 44 RRCID -> 266257 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 13029 PERF.10658 - 12823

05	4030 X	4030	-0-	-0-	-0-	4030	2		Y	-0-			-0-
06	3901 X	3901	-0-	-0-	-0-	3901	2		Y	-0-			-0-
07	4030 X	3932	-0-	-98	-0-	3932	2		Y	-0-			-0-
08	4030 X	3632	-0-	-398	-0-	3632	2		Y	-0-			-0-
09	3900 X	3004	-0-	-896	-0-	3004	2		Y	-0-			-0-
10	4030 X	3632	-0-	-398	-0-	3632	2		Y	-0-			-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 266261 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11203 - 12159

05	2700 X	2700	-0-	-0-	-0-	2700	2		Y	-0-			-0-
06	2927 X	2927	-0-	-0-	-0-	2927	2		Y	-0-			-0-
07	2976 X	2377	-0-	-599	-0-	2377	2		Y	-0-			-0-
08	2976 X	2863	-0-	-113	-0-	2863	2		Y	-0-			-0-
09	2940 X	2622	-0-	-318	-0-	2622	2		Y	-0-			-0-
10	3038 X	1857	-0-	-1181	-0-	1857	2		Y	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 36 RRCID -> 266300 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 13090 PERF.11007 - 12868

05	2708 N	1180	-0-	-1528	-0-	1180	2		Y	-0-			-0-
06	1500 N	1198	-0-	-302	-0-	1198	2		Y	-0-			-0-
07	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	2		Y	-0-			-0-
08	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	1958	2		Y	-0-			-0-
09	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	2		Y	-0-			-0-
10	1612 N	1574	-0-	-38	-0-	1574	2		Y	-0-			-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 28 RRCID -> 266302 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 12557 PERF.11062 - 12512

05	3100 N	1451	-0-	-1649	2179	1451	2		Y	-0-			-0-
06	3000 N	1607	-0-	-1393	786	1607	2		Y	-0-			-0-
07	2531 N	1745	-0-	-786	-0-	1745	2		Y	-0-			-0-
08	1457 N	1157	-0-	-300	-0-	1157	2		Y	-0-			-0-
09	1620 N	936	-0-	-684	-0-	936	2		Y	-0-			-0-
10	1736 N	850	-0-	-886	-0-	850	2		Y	-0-			-0-

KNIGHT, BRICE JR. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 266339 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11224 - 12332

05	3100 N	1149	-0-	-1951	1846	1149	2		N	-0-			-0-
06	3000 N	2453	-0-	-547	1299	2453	2		N	-0-			-0-
07	3100 N	2580	-0-	-520	779	2580	2		N	-0-			-0-
08	2306 N	1527	-0-	-779	-0-	1527	2		N	-0-			-0-
09	2698 N	2698	-0-	-0-	-0-	2698	2		N	-0-			-0-
10	2624 N	2624	-0-	-0-	-0-	2624	2		N	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 42 RRCID -> 266511 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 12974 PERF.10688 - 12794

05	3223 X	3223	-0-	-0-	-0-	3223	2		Y	-0-			-0-
06	2730 X	1927	-0-	-803	-0-	1927	2		Y	-0-			-0-
07	2821 X	2539	-0-	-282	-0-	2539	2		Y	-0-			-0-
08	3224 X	2391	-0-	-833	-0-	2391	2		Y	-0-			-0-
09	3431 X	3431	-0-	-0-	-0-	3431	2		Y	-0-			-0-
10	3224 X	2542	-0-	-682	-0-	2542	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCWATTERS, T. H. WELL #: 44 RRCID -> 266540 COMPL. DATE 11/10/2012 TOTAL DEPTH 13065 PERF.11116 - 12853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			Y	-0-					-0-
06	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			Y	-0-					-0-
07	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			Y	-0-					-0-
08	558	N	548	-0-	-10	-0-	548	2			Y	-0-					-0-
09	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			Y	-0-					-0-
10	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 266787 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 12968 PERF.11017 - 12710

05	2843	X	2843	-0-	-0-	-0-	2843	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	4121	-0-	1121	1121	4121	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	3338	-0-	238	1359	3338	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	3996	-0-	896	2255	3996	2			N	-0-					-0-
09	5266	X	3011	-0-	-2255	-0-	3011	2			N	-0-					-0-
10	3038	X	2188	-0-	-850	-0-	2188	2			N	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 40 RRCID -> 267594 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 13044 PERF.11082 - 12863

05	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			Y	-0-					-0-
06	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			Y	-0-					-0-
07	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			Y	-0-					-0-
08	682	N	507	-0-	-175	-0-	507	2			Y	-0-					-0-
09	540	N	534	-0-	-6	-0-	534	2			Y	-0-					-0-
10	527	N	470	-0-	-57	-0-	470	2			Y	-0-					-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 25H RRCID -> 271369 COMPL. DATE 10/17/2013 TOTAL DEPTH 12838 PERF.13970 - 16668

05	4123	X	3170	-0-	-953	-0-	3170	2			N	-0-					-0-
06	3990	X	3914	-0-	-76	-0-	3914	2			N	-0-					-0-
07	4123	X	1403	-0-	-2720	-0-	1403	2			N	-0-					-0-
08	4391	X	4391	-0-	-0-	-0-	4391	2			N	-0-					-0-
09	3900	X	3323	-0-	-577	-0-	3323	2			N	-0-					-0-
10	5722	X	5722	-0-	-0-	-0-	5722	2			N	-0-					-0-

KENNEDY A-WEST OAKS ALLOCATION WELL #: 1H RRCID -> 286371 COMPL. DATE 02/04/2019 TOTAL DEPTH 11167 PERF.11275 - 19218

05	24552	X	21831	-0-	-2721	-0-	21740	2	91	9	N	83	83	8			-0-
06	23640	X	19527	-0-	-4113	-0-	19392	2	135	9	N	123	123	8			-0-
07	24428	X	21711	-0-	-2717	-0-	21654	2	57	9	N	52	52	8			-0-
08	21824	X	21045	-0-	-779	-0-	20998	2	47	9	N	43	43	8			-0-
09	21120	X	20163	-0-	-957	-0-	20106	2	57	9	N	52	52	8			-0-
10	21873	X	21873	-0-	-0-	-0-	21843	2	30	9	N	27	27	8			-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
1789 MANAGEMENT, LLC 100936
SIMS, ALTON WELL #: 4L RRCID -> 205585 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8192 - 8400

05	3100	N	1822	-0-	-1278	575	1822	2			Y	-0-					-0-
06	2104	N	1529	-0-	-575	-0-	1529	2			Y	-0-					-0-
07	1395	N	693	-0-	-702	-0-	693	2			Y	-0-					-0-
08	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			Y	-0-					-0-
09	1350	N	225	-0-	-1125	-0-	225	2			Y	-0-					-0-
10	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	2271	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
1789 MANAGEMENT, LLC //CONT.// 100936

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 241356 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 11755 PERF. 8206 - 8240

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	83816				Y	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	83816				Y	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	83816				Y	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	83816				Y	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	83816				Y	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	83816				Y	-0-			-0-

DOSS GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 241583 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 9032 PERF. 8279 - 8331

05	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2		Y	-0-			-0-
06	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2		Y	-0-			-0-
07	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2		Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	100	-0-	100	100	100	2		Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	60	-0-	60	160	60	2		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	38	-0-	38	198	38	2		Y	-0-			-0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 241656 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8234 - 8778

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SIMS, ALTON WELL #: 18 RRCID -> 241732 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8398 - 8454

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 242939 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8867 - 8916

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

DOSS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 243016 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 11912 PERF. 8210 - 8556

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 254714 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 11847 PERF. 8343 - 8373

05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
1789 MANAGEMENT, LLC //CONT.// 100936

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255685 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 12685 PERF. 8346 - 8578

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOSS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 255976 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 8528 - 8534

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	2035	-0-	2035	2035	2035	2			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	2096	-0-	2096	4131	2096	2			Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	1540	-0-	1540	5671	1540	2			Y	-0-					-0-
09	5671 X	-0-	-0-	-5671	-0-					Y	-0-					-0-
10	2108 N	-0-	-0-	-2108	-0-					Y	-0-					-0-

RICKARD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 269368 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 12508 PERF. 8054 - 8294

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 271367 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 11836 PERF. 8890 - 8914

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOBBY REED GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 287416 COMPL. DATE 03/26/2019 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8084 - 8096

05	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
06	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
07	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	8	-0-	8	8	8	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	5	-0-	5	13	5	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	5	-0-	5	18	5	2			Y	-0-					-0-

RICKARD GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 287589 COMPL. DATE 08/07/2019 TOTAL DEPTH 13130 PERF. 8050 - 8060

05	944 N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			Y	-0-					-0-
06	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			Y	-0-					-0-
07	1178 N	1026	-0-	-152	-0-	1026	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	1120	-0-	1120	1120	1120	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	1052	-0-	1052	2172	1052	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	1015	-0-	1015	3187	1015	2			Y	-0-					-0-

DOSS GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 289038 COMPL. DATE 04/08/2020 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8140 - 8152

05	5 N	1	-0-	-4	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	11	-0-	11	11	11	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	5	-0-	5	16	5	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	5	-0-	5	21	5	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE

CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405

EVERETT WELL #: 6 RRCID -> 155990 COMPL. DATE 08/21/1995 TOTAL DEPTH 10716 PERF. 8277 - 8361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	2143	-0-	-957	6553	130	1	2012	2	N	1					12
							1	9									
06	3000	N	1060	-0-	-1940	4613	61	1	999	2	N	-0-					12
07	3100	N	1755	-0-	-1345	3268	103	1	1597	2	N	50					62
							55	9									
08	3100	N	1938	-0-	-1162	2106	129	1	1809	2	N	-0-	38	1			24
09	3000	N	1153	-0-	-1847	259	83	1	1070	2	N	-0-					24
10	1966	N	1707	-0-	-259	-0-	150	1	1557	2	N	-0-					24

TERRY "D" WELL #: 2-T RRCID -> 164222 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 9258 PERF. 8545 - 8970

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILDRED THOMPSON GU WELL #: 7 RRCID -> 266165 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 12157 PERF. 8566 - 8584

05	135	N	135	-0-	-0-	-0-	8	1	127	2	Y	-0-					188
06	88	N	88	-0-	-0-	-0-	5	1	83	2	Y	-0-					188
07	31	N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					188
08	124	N	4	-0-	-120	-0-	4	2			Y	-0-					188
09	90	N	31	-0-	-59	-0-	2	1	29	2	Y	-0-					188
10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	2	Y	-0-					188

EVERETT WELL #: 9 RRCID -> 275544 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8496 - 10465

05	155	N	39	-0-	-116	-0-	2	1	37	2	Y	-0-					7
06	150	N	122	-0-	-28	-0-	7	1	115	2	Y	-0-					7
07	203	N	203	-0-	-0-	-0-	10	1	152	2	Y	37					44
							41	9									
08	165	N	165	-0-	-0-	-0-	10	1	143	2	Y	11	33	1			22
							12	9									
09	195	N	195	-0-	-0-	-0-	14	1	181	2	Y	-0-					22
10	217	N	138	-0-	-79	-0-	12	1	126	2	Y	-0-					22

VENTANA MIDSTREAM LLC 884518

BRUMLOW, W.T. WELL #: 1D RRCID -> 151039 COMPL. DATE 07/15/1994 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4776 - 4826

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 1 U RRCID -> 065955 COMPL. DATE 01/07/1976 TOTAL DEPTH 12812 PERF. 9787 - 11976

05	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			Y	-0-					-0-
06	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			Y	-0-					-0-
07	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			Y	-0-					-0-
08	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			Y	-0-					-0-
09	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			Y	-0-					-0-
10	527	N	463	-0-	-64	-0-	463	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCWATTERS, T. H. WELL #: 1 U RRCID -> 066153 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9452 - 10268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					-0-
06	90	N	70	-0-	-20	-0-	70	2			Y	-0-					-0-
07	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	2			Y	-0-					-0-
08	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	-0-					-0-
10	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			Y	-0-					-0-

EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 087158 COMPL. DATE 04/01/1980 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8605 - 8611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434	N	425	-0-	-9	-0-	425	2			Y	-0-					-0-
06	420	N	408	-0-	-12	-0-	408	2			Y	-0-					-0-
07	434	N	411	-0-	-23	-0-	411	2			Y	-0-					-0-
08	434	N	415	-0-	-19	-0-	415	2			Y	-0-					-0-
09	420	N	411	-0-	-9	-0-	411	2			Y	-0-					-0-
10	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			Y	-0-					-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 115255 COMPL. DATE 02/11/1985 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 8532 - 8321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					-0-
06	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					-0-
07	310	N	241	-0-	-69	-0-	241	2			N	-0-					-0-
08	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					-0-
09	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					-0-
10	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 2 RRCID -> 129030 COMPL. DATE 05/04/2002 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8569 - 10443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
06	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
07	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
08	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-					-0-
09	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-					-0-
10	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 136531 COMPL. DATE 12/10/1990 TOTAL DEPTH 10667 PERF. 8526 - 10506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7566	X	7566	-0-	-0-	-0-	7566	2			Y	-0-					-0-
06	7310	X	7310	-0-	-0-	-0-	7310	2			Y	-0-					-0-
07	7822	X	7822	-0-	-0-	-0-	7822	2			Y	-0-					-0-
08	6280	X	6280	-0-	-0-	-0-	6280	2			Y	-0-					-0-
09	7695	X	7695	-0-	-0-	-0-	7695	2			Y	-0-					-0-
10	7964	X	7964	-0-	-0-	-0-	7964	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 143560 COMPL. DATE 12/16/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8518 - 10284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	2651	-0-	-449	9693	2651	2			Y	-0-					-0-
06	3000	N	2305	-0-	-695	8998	2305	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	2309	-0-	-791	8207	2309	2			Y	-0-					-0-
08	3100	N	2361	-0-	-739	7468	2361	2			Y	-0-					-0-
09	3000	N	2516	-0-	-484	6984	2516	2			Y	-0-					-0-
10	3100	N	2494	-0-	-606	6378	2494	2			Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 145278 COMPL. DATE 10/13/2000 TOTAL DEPTH 10509 PERF. 8524 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1147	N	1098	-0-	-49	-0-	1098	2			Y	-0-					-0-
06	1110	N	1070	-0-	-40	-0-	1070	2			Y	-0-					-0-
07	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2			Y	-0-					-0-
08	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2			Y	-0-					-0-
09	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			Y	-0-					-0-
10	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 145531 COMPL. DATE 03/12/1996 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 8585 - 10439

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100 N	2489	-0-	-611	8762	2489	2			Y	-0-					-0-
06	3000 N	2324	-0-	-676	8086	2324	2			Y	-0-					-0-
07	3100 N	1704	-0-	-1396	6690	1704	2			Y	-0-					-0-
08	3100 N	2335	-0-	-765	5925	2335	2			Y	-0-					-0-
09	3000 N	2347	-0-	-653	5272	2347	2			Y	-0-					-0-
10	3100 N	2114	-0-	-986	4286	2114	2			Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 146045 COMPL. DATE 10/29/1998 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8733 - 10455

05	3100 N	2215	-0-	-885	7114	2215	2			Y	-0-					-0-
06	3000 N	2030	-0-	-970	6144	2030	2			Y	-0-					-0-
07	3100 N	2016	-0-	-1084	5060	2016	2			Y	-0-					-0-
08	3100 N	1976	-0-	-1124	3936	1976	2			Y	-0-					-0-
09	3000 N	1848	-0-	-1152	2784	1848	2			Y	-0-					-0-
10	3100 N	1857	-0-	-1243	1541	1857	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 146294 COMPL. DATE 11/13/2009 TOTAL DEPTH 10596 PERF. 8397 - 9959

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147716 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 8324 - 8404

05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 147882 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 10557 PERF. 8289 - 10413

05	279 N	241	-0-	-38	-0-	241	2			Y	-0-					-0-
06	270 N	269	-0-	-1	-0-	269	2			Y	-0-					-0-
07	279 N	276	-0-	-3	-0-	276	2			Y	-0-					-0-
08	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			Y	-0-					-0-
09	270 N	262	-0-	-8	-0-	262	2			Y	-0-					-0-
10	279 N	278	-0-	-1	-0-	278	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 4 RRCID -> 148953 COMPL. DATE 03/02/1994 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8431 - 10426

05	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			Y	-0-					-0-
06	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			Y	-0-					-0-
07	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-					-0-
08	186 N	132	-0-	-54	-0-	132	2			Y	-0-					-0-
09	210 N	89	-0-	-121	-0-	89	2			Y	-0-					-0-
10	186 N	83	-0-	-103	-0-	83	2			Y	-0-					-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 149639 COMPL. DATE 04/18/1994 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8184 - 8610

05	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					-0-
06	390 N	346	-0-	-44	-0-	346	2			N	-0-					-0-
07	372 N	338	-0-	-34	-0-	338	2			N	-0-					-0-
08	372 N	353	-0-	-19	-0-	353	2			N	-0-					-0-
09	360 N	272	-0-	-88	-0-	272	2			N	-0-					-0-
10	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMPSON, C.C. WELL #: 5 RRCID -> 151006 COMPL. DATE 06/01/1994 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8513 - 10429

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	248 N	224	-0-	-24	-0-	224	2		Y	-0-			-0-
06	240 N	200	-0-	-40	-0-	200	2		Y	-0-			-0-
07	248 N	170	-0-	-78	-0-	170	2		Y	-0-			-0-
08	217 N	145	-0-	-72	-0-	145	2		Y	-0-			-0-
09	210 N	151	-0-	-59	-0-	151	2		Y	-0-			-0-
10	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2		Y	-0-			-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151115 COMPL. DATE 09/13/2001 TOTAL DEPTH 13076 PERF. 4716 - 4999

05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 2 RRCID -> 151354 COMPL. DATE 08/31/1994 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8428 - 10446

05	496 N	448	-0-	-48	-0-	448	2		Y	-0-			-0-
06	450 N	436	-0-	-14	-0-	436	2		Y	-0-			-0-
07	465 N	441	-0-	-24	-0-	441	2		Y	-0-			-0-
08	434 N	350	-0-	-84	-0-	350	2		Y	-0-			-0-
09	450 N	291	-0-	-159	-0-	291	2		Y	-0-			-0-
10	434 N	306	-0-	-128	-0-	306	2		Y	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 6 RRCID -> 151913 COMPL. DATE 09/29/1994 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8560 - 10448

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 152202 COMPL. DATE 10/31/2009 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8511 - 10431

05	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	2		Y	-0-			-0-
06	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	2		Y	-0-			-0-
07	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	2		Y	-0-			-0-
08	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	2		Y	-0-			-0-
09	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	2		Y	-0-			-0-
10	496 N	482	-0-	-14	-0-	482	2		Y	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 7 RRCID -> 152482 COMPL. DATE 11/08/1994 TOTAL DEPTH 10566 PERF. 8517 - 10400

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 152483 COMPL. DATE 11/22/1994 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8441 - 10452

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 153264 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8511 - 10452

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 6 RRCID -> 153292 COMPL. DATE 12/22/1994 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8500 - 10375

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 3 RRCID -> 153456 COMPL. DATE 01/20/1995 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 8467 - 9594

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

POLLARD, J. M. WELL #: 1SW RRCID -> 153508 COMPL. DATE 05/25/2022 TOTAL DEPTH 16347 PERF. 4753 - 4793

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON, C.C. WELL #: 1 RRCID -> 153775 COMPL. DATE 02/28/1995 TOTAL DEPTH 12858 PERF. 8738 - 10404

05	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	2		Y	-0-					-0-
06	900	N	852	-0-	-48	-0-	852	2		Y	-0-					-0-
07	930	N	462	-0-	-468	-0-	462	2		Y	-0-					-0-
08	930	N	308	-0-	-622	-0-	308	2		Y	-0-					-0-
09	840	N	303	-0-	-537	-0-	303	2		Y	-0-					-0-
10	465	N	334	-0-	-131	-0-	334	2		Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 8 RRCID -> 154731 COMPL. DATE 04/13/1995 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8567 - 10434

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J. M. PLOLLARD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 154856 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8321 - 10468

05	558	N	294	-0-	-264	-0-	294	2		Y	-0-					-0-
06	420	N	285	-0-	-135	-0-	285	2		Y	-0-					-0-
07	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2		Y	-0-					-0-
08	279	N	276	-0-	-3	-0-	276	2		Y	-0-					-0-
09	300	N	251	-0-	-49	-0-	251	2		Y	-0-					-0-
10	279	N	248	-0-	-31	-0-	248	2		Y	-0-					-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMPSON, C.C. WELL #: 7 RRCID -> 155582 COMPL. DATE 08/01/1995 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8528 - 10384

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 5 RRCID -> 155991 COMPL. DATE 08/26/1995 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8362 - 9621

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2		Y	-0-			-0-
06	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2		Y	-0-			-0-
07	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2		Y	-0-			-0-
08	155 N	129	-0-	-26	-0-	129	2		Y	-0-			-0-
09	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2		Y	-0-			-0-
10	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2		Y	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 5 RRCID -> 160273 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 12170 PERF. 8464 - 8473

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 9 RRCID -> 160673 COMPL. DATE 10/22/1996 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8456 - 8854

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	2		Y	-0-			-0-
06	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	2		Y	-0-			-0-
07	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2		Y	-0-			-0-
08	496 N	173	-0-	-323	-0-	173	2		Y	-0-			-0-
09	390 N	298	-0-	-92	-0-	298	2		Y	-0-			-0-
10	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	2		Y	-0-			-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 161838 COMPL. DATE 12/03/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8516 - 8824

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	217 N	216	-0-	-1	-0-	216	2		N	-0-			-0-
06	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2		N	-0-			-0-
07	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2		N	-0-			-0-
08	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2		N	-0-			-0-
09	240 N	232	-0-	-8	-0-	232	2		N	-0-			-0-
10	279 N	228	-0-	-51	-0-	228	2		N	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 162427 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8444 - 8798

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 162663 COMPL. DATE 12/23/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8488 - 8818

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3100 N	2008	-0-	-1092	7739	2008	2		N	-0-			-0-
06	3000 N	1943	-0-	-1057	6682	1943	2		N	-0-			-0-
07	3100 N	1724	-0-	-1376	5306	1724	2		N	-0-			-0-
08	3100 N	792	-0-	-2308	2998	792	2		N	-0-			-0-
09	3000 N	1020	-0-	-1980	1018	1020	2		N	-0-			-0-
10	2578 N	1560	-0-	-1018	-0-	1560	2		N	-0-			-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

MCWATTERS, T. H. WELL #: 4 RRCID -> 163287 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8401 - 10405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 10 RRCID -> 163289 COMPL. DATE 01/21/2007 TOTAL DEPTH 10609 PERF. 8356 - 9711

05	2459	N	1800	-0-	-659	-0-	1800	2			Y	-0-					-0-
06	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	2			Y	-0-					-0-
07	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	2			Y	-0-					-0-
08	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2			Y	-0-					-0-
09	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2			Y	-0-					-0-
10	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			Y	-0-					-0-

OWENS "C" WELL #: 2 RRCID -> 163739 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 7599 - 7688

05	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					-0-
06	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					-0-
07	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-
08	341	N	238	-0-	-103	-0-	238	2			N	-0-					-0-
09	330	N	171	-0-	-159	-0-	171	2			N	-0-					-0-
10	341	N	197	-0-	-144	-0-	197	2			N	-0-					-0-

POLLARD, J. M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 166311 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8560 - 9590

05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRUMLOW WELL #: 1 RRCID -> 176232 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 13055 PERF. 8592 - 8817

05	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
06	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					-0-
07	155	N	121	-0-	-34	-0-	121	2			N	-0-					-0-
08	248	N	86	-0-	-162	-0-	86	2			N	-0-					-0-
09	240	N	42	-0-	-198	-0-	42	2			N	-0-					-0-
10	124	N	58	-0-	-66	-0-	58	2			N	-0-					-0-

BATY SWD WELL #: 1 RRCID -> 191436 COMPL. DATE 09/13/2002 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4679 - 4996

05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 196990 COMPL. DATE 10/07/2003 TOTAL DEPTH 13117 PERF.12632 - 12650

05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUNT GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 200776 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8981 - 8987

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			Y	-0-					-0-
06	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			Y	-0-					-0-
07	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			Y	-0-					-0-
08	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			Y	-0-					-0-
09	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			Y	-0-					-0-
10	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2			Y	-0-					-0-

LUNA SWD WELL #: 1 RRCID -> 203587 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4660 - 4790

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 210382 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 13125 PERF. 8566 - 10558

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOBBS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217967 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8504 - 8668

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 218219 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 12820 PERF. 8283 - 10576

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219141 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 13049 PERF. 8711 - 9640

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMS, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 219827 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 10346 PERF.10402 - 10659

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EPPES, FRED R. WELL #: 13 RRCID -> 221390 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8632 - 9116

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REED "R" NO.1 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 221401 COMPL. DATE 07/29/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8390 - 8654

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 23 RRCID -> 222557 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 8816 - 8942

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 223256 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 12835 PERF. 8307 - 9097

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KINDON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 223856 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 13120 PERF. 8642 - 8912

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 225348 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 8404 - 10080

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 39 RRCID -> 226292 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 13140 PERF. 8464 - 9678

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 228527 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 13206 PERF. 8728 - 9212

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMPSON, C.C. WELL #: 9 RRCID -> 228537 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 12990 PERF. 8441 - 9187

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 228543 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 12826 PERF. 8148 - 9064

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 228612 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 13070 PERF. 8774 - 9545

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 9 RRCID -> 228662 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8522 - 9097

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 228872 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 12815 PERF. 8282 - 8526

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 229427 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 13240 PERF. 8739 - 9326

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EPPES, FRED R. WELL #: 10 RRCID -> 230044 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 8447 - 9698

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GILLIAM, J.A. GAS UNIT II WELL #: 17 RRCID -> 230108 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 13020 PERF. 8222 - 8870

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRUMLOW #1 WELL #: 11 RRCID -> 230124 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 13180 PERF. 8855 - 8923

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230188 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 12753 PERF. 8306 - 8700

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230728 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 13080 PERF. 8545 - 9731

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 231672 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 13055 PERF. 8330 - 9258

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 14 RRCID -> 231866 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 13014 PERF. 8565 - 9371

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 231888 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 13236 PERF. 8549 - 9378

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 18 RRCID -> 232150 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8469 - 10522

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRUMLOW #1 WELL #: 4 RRCID -> 232161 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 13290 PERF. 8675 - 8955

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BARNARD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 232196 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8614 - 8822

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 27 RRCID -> 232348 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 13016 PERF. 8849 - 10590

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DOBBS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233368 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8566 - 8792

05	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2	N	-0-			-0-
06	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2	N	-0-			-0-
07	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2	N	-0-			-0-
08	62 N	31	-0-	-31	-0-	31	2	N	-0-			-0-
09	60 N	33	-0-	-27	-0-	33	2	N	-0-			-0-
10	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	2	N	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 16 RRCID -> 233734 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 12984 PERF. 8791 - 10320

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233928 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 12935 PERF. 8424 - 9622

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 233941 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 13055 PERF. 8504 - 8962

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HUDSON "A" WELL #: 4 RRCID -> 234751 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8323 - 8337

05	3637 X	3637	-0-	-0-	-0-	3637	2		N	-0-			-0-
06	3539 X	3539	-0-	-0-	-0-	3539	2		N	-0-			-0-
07	3591 X	3591	-0-	-0-	-0-	3591	2		N	-0-			-0-
08	3534 X	3534	-0-	-0-	-0-	3534	2		N	-0-			-0-
09	3482 X	3482	-0-	-0-	-0-	3482	2		N	-0-			-0-
10	3589 X	3589	-0-	-0-	-0-	3589	2		N	-0-			-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234757 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8366 - 8386

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KENNEDY "A" WELL #: 2 RRCID -> 234870 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 12772 PERF. 8176 - 8342

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248668 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 11875 PERF. 8497 - 8532

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KINDON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 254361 COMPL. DATE 11/01/2009 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8740 - 9019

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HUNT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 264444 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8997 - 9655

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465 N	91	-0-	-374	-0-	91	2			N	-0-					-0-
06	390 N	68	-0-	-322	-0-	68	2			N	-0-					-0-
07	124 N	112	-0-	-12	-0-	112	2			N	-0-					-0-
08	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
09	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
10	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 29 RRCID -> 273505 COMPL. DATE 04/28/2014 TOTAL DEPTH 13090 PERF. 8632 - 9089

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 19 RRCID -> 273818 COMPL. DATE 07/08/2014 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8759 - 9149

05	155 N	113	-0-	-42	-0-	113	2			Y	-0-					-0-
06	120 N	107	-0-	-13	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
07	124 N	104	-0-	-20	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
08	124 N	112	-0-	-12	-0-	112	2			Y	-0-					-0-
09	120 N	106	-0-	-14	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
10	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT 'A' II GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 273886 COMPL. DATE 07/02/2014 TOTAL DEPTH 13193 PERF. 8618 - 9020

05	941 N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-					-0-
06	737 N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-					-0-
07	527 N	388	-0-	-139	-0-	388	2			N	-0-					-0-
08	527 N	501	-0-	-26	-0-	501	2			N	-0-					-0-
09	510 N	338	-0-	-172	-0-	338	2			N	-0-					-0-
10	888 N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 275561 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 12358 PERF. 8564 - 9002

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRAIG GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 275740 COMPL. DATE 08/26/2014 TOTAL DEPTH 13054 PERF. 8577 - 9010

05	3100 N	1853	-0-	-1247	3844	1853	2			N	-0-					-0-
06	3000 N	1739	-0-	-1261	2583	1739	2			N	-0-					-0-
07	3100 N	1717	-0-	-1383	1200	1717	2			N	-0-					-0-
08	2829 N	1629	-0-	-1200	-0-	1629	2			N	-0-					-0-
09	1740 N	1493	-0-	-247	-0-	1493	2			N	-0-					-0-
10	1705 N	1478	-0-	-227	-0-	1478	2			N	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 276295 COMPL. DATE 03/11/2015 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10638 - 10659

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 282199 COMPL. DATE 12/14/2016 TOTAL DEPTH 13102 PERF. 8795 - 8962

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FRUITVALE (SMACKOVER) 33139 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
DYERSDALE PRODUCTION CO, INC. 237752
PREWITT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 059500 COMPL. DATE 04/04/1974 TOTAL DEPTH 12615 PERF.12266 - 12522

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC 834365
WEST, W. E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 038741 COMPL. DATE 09/02/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF.12204 - 12496

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

FRUITVALE, EAST (RODESSA 3) 33141 450 ASSOCIATED 49B CNTY: VAN ZANDT
WILEY CAPITAL INC 923489
ELLIOTT, C. E. GAS UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 074547 COMPL. DATE 11/01/1977 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8244 - 8332

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FRUITVALE, EAST (SMACKOVER) 33141 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
RAMTEX ENERGY LLC 690225
ELLIOTT, C.E. JR. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 071548 COMPL. DATE 12/21/1992 TOTAL DEPTH 13850 PERF.13522 - 13738

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC 834365
ELLIOTT, C. E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 069335 COMPL. DATE 03/25/1989 TOTAL DEPTH 13240 PERF.12665 - 12944

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FRUITVALE, EAST (SMACKOVER) //CONT.// 33141 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 834365
FRUITVALE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 081922 COMPL. DATE 04/10/1979 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13654 - 13700

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ELLIOTT, C. E. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 092886 COMPL. DATE 03/05/1981 TOTAL DEPTH 13752 PERF.13258 - 13422

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FRUITVALE, S. (SMACKOVER) 33143 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC 834365
FOSTER, B. G. WELL #: 1 RRCID -> 109121 COMPL. DATE 06/23/1991 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12149 - 12316

05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COX, AVA ETAL WELL #: 1 RRCID -> 118039 COMPL. DATE 06/26/1985 TOTAL DEPTH 12839 PERF.12222 - 12552

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

G.T. (CADDO SAND) 33560 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
BEDROCK PRODUCTION, LLC 061620
BOGGESS TRUST WELL #: 2 RRCID -> 264955 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7743 PERF. N/A

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BKV NORTH TEXAS, LLC 100345
GOLDEN TRIANGLE WELL #: 1 RRCID -> 198351 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 3788 PERF. 3638 - 3702

05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
06	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2	N	-0-			-0-
07	62 N	9	-0-	-53	-0-	9	2	N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-
10	9 N	NO RPT	-0-	-9	-0-			N	NO RPT			-0-

G.T. (CADDO SAND) //CONT.// 33560 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
KATHLEEN WELL #: 1 RRCID -> 199258 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 3825 PERF. 3692 - 3734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			N	-0-			-0-
06	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-			-0-
07	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	2			N	-0-			-0-
08	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	2			N	-0-			-0-
09	1020	N	830	-0-	-190	-0-	830	2			N	-0-			-0-
10	1953	N	NO RPT	-0-	-1953	-0-					N	NO RPT			-0-

GARBY (BOSSIER) 33950 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
TRIBBLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161822 COMPL. DATE 08/21/1996 TOTAL DEPTH 15175 PERF.12868 - 12974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-			-0-
06	601	N	601	-0-	-0-	-0-	21	1	580	2	N	-0-			-0-
07	621	N	621	-0-	-0-	-0-	27	1	594	2	N	-0-			-0-
08	557	N	557	-0-	-0-	-0-	23	1	534	2	N	-0-			-0-
09	436	N	436	-0-	-0-	-0-	20	1	416	2	N	-0-			-0-
10	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-			-0-

SIXAR WELL #: 1 RRCID -> 190848 COMPL. DATE 07/13/2002 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12580 - 13296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-			-0-
06	774	N	774	-0-	-0-	-0-	27	1	747	2	N	-0-			-0-
07	700	N	700	-0-	-0-	-0-	30	1	670	2	N	-0-			-0-
08	688	N	688	-0-	-0-	-0-	29	1	659	2	N	-0-			-0-
09	694	N	694	-0-	-0-	-0-	32	1	662	2	N	-0-			-0-
10	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-			-0-

DICKENS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193639 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 13125 PERF.12837 - 12888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2456	X	2456	-0-	-0-	-0-	2456	2			N	-0-			-0-
06	2481	X	2481	-0-	-0-	-0-	88	1	2393	2	N	-0-			-0-
07	2260	X	2260	-0-	-0-	-0-	97	1	2163	2	N	-0-			-0-
08	2099	X	2099	-0-	-0-	-0-	88	1	2011	2	N	-0-			-0-
09	1924	X	1924	-0-	-0-	-0-	88	1	1836	2	N	-0-			-0-
10	1428	X	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2			N	-0-			-0-

DICKENS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 197309 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 13075 PERF.12738 - 12748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	2086	-0-	-1014	1794	499	1	1587	2	N	-0-			-0-
06	3000	N	1366	-0-	-1634	160	79	1	1287	2	N	-0-			-0-
07	1755	N	1595	-0-	-160	-0-	101	1	1494	2	N	-0-			-0-
08	1984	N	1405	-0-	-579	-0-	110	1	1295	2	N	-0-			-0-
09	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	106	1	1556	2	N	-0-			-0-
10	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	499	1	1610	2	N	-0-			-0-

MISCHER, WALTER M. WELL #: 1 RRCID -> 211759 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 14074 PERF.13877 - 13885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			-0-
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	3	1	89	2	N	-0-			-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	126	N	126	-0-	-0-	-0-	6	1	120	2	N	-0-			-0-
10	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			-0-

GARBY (BOSSIER) //CONT.// 33950 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
DICKENS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 215552 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 12985 PERF.12202 - 12715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	2857	-0-	-243	1086	2857	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	2677	-0-	-323	763	95	1	2582	2	N	-0-					-0-
07	2883	N	2120	-0-	-763	-0-	91	1	2029	2	N	-0-					-0-
08	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	93	1	2128	2	N	-0-					-0-
09	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	88	1	1828	2	N	-0-					-0-
10	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2			N	-0-					-0-

DICKENS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215766 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12786 - 12843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	3281	-0-	181	181	3281	2			N	-0-					25
06	1866	N	1685	-0-	-181	-0-	60	1	1625	2	N	-0-					25
07	2046	N	177	-0-	-1869	-0-	8	1	169	2	N	-0-					25
08	2046	X	184	-0-	-1862	-0-	8	1	176	2	N	-0-					25
09	1980	X	159	-0-	-1821	-0-	7	1	152	2	N	-0-					25
10	2046	X	187	-0-	-1859	-0-	187	2			N	-0-					-0-

GINGER, S.E. (SMACKOVER) 34979 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RAINS
DYERSDALE PRODUCTION CO, INC. 237752
HUDDLESTON, C.L. WELL #: 3 RRCID -> 240268 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11942 - 12200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1079					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1079					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1079					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1079					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1079					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1079					N	NO RPT					-0-

MAJOR MIDSTREAM OP PARTNERS, LLC 522977
HOPKINS, C. G. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 100892 COMPL. DATE 07/30/1991 TOTAL DEPTH 12688 PERF.12153 - 12460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC 834365
HUDDLESTON, C. L. WELL #: 1 RRCID -> 104601 COMPL. DATE 01/13/1983 TOTAL DEPTH 12411 PERF. 1178 - 12206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOODRICH, R.R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 106883 COMPL. DATE 07/21/1983 TOTAL DEPTH 12633 PERF.12008 - 12402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23033	X	14759	-0-	-8274	-0-	14759	4			N	-0-					-0-
06	22290	X	12879	-0-	-9411	-0-	12879	4			N	-0-					-0-
07	23033	X	13438	-0-	-9595	-0-	13438	4			N	-0-					-0-
08	18290	X	14663	-0-	-3627	-0-	14663	4			N	-0-					-0-
09	17700	X	NO RPT	-0-	-17700	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14756	X	NO RPT	-0-	-14756	-0-					N	NO RPT					-0-

GINGER, S.E. (SMACKOVER) //CONT.// 34979 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RAINS
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 834365
HOPKINS, G. C. GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 109124 COMPL. DATE 01/24/1984 TOTAL DEPTH 12505 PERF.11736 - 12142

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	57378 X	57378	-0-	-0-	-0-	57378	4		N	-0-			-0-
06	48937 X	48937	-0-	-0-	-0-	48937	4		N	-0-			-0-
07	47128 X	47128	-0-	-0-	-0-	47128	4		N	-0-			-0-
08	57990 X	57990	-0-	-0-	-0-	57990	4		N	-0-			-0-
09	49200 X	NO RPT	-0-	-49200	-0-				N	NO RPT			-0-
10	50840 X	NO RPT	-0-	-50840	-0-				N	NO RPT			-0-

GOODRICH, R.R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 138968 COMPL. DATE 02/15/1991 TOTAL DEPTH 12645 PERF.12092 - 12458

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HUDDLESTON, C.L. WELL #: 2 RRCID -> 142101 COMPL. DATE 09/18/1991 TOTAL DEPTH 12592 PERF.11983 - 12494

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HOPKINS, G.C. GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 147719 COMPL. DATE 10/14/1993 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11734 - 12188

05	20739 X	2458	-0-	-18281	-0-	2458	4		N	-0-			-0-
06	18810 X	14864	-0-	-3946	-0-	14864	4		N	-0-			-0-
07	19437 X	19316	-0-	-121	-0-	19316	4		N	-0-			-0-
08	26819 X	26819	-0-	-0-	-0-	26819	4		N	-0-			-0-
09	19020 X	NO RPT	-0-	-19020	-0-				N	NO RPT			-0-
10	2449 X	NO RPT	-0-	-2449	-0-				N	NO RPT			-0-

GOODE RANCH (BOSSIER SAND) 35810 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
JACK RUSSELL OIL, LLC 428008
GOODE UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 185184 COMPL. DATE 08/14/2001 TOTAL DEPTH 12597 PERF.12254 - 12337

05	1085 N	799	-0-	-286	-0-	799	3		N	-0-			123
06	870 N	478	-0-	-392	-0-	478	3		N	-0-			123
07	930 N	-0-	-0-	-930	-0-				N	-0-			123
08	806 N	-0-	-0-	-806	-0-				N	-0-			123
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			123
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			123

GOODE UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 185679 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 12096 PERF.11683 - 11934

05	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646	3		N	-0-			36
06	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	3		N	-0-			36
07	217 N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-			36
08	465 N	-0-	-0-	-465	-0-				N	-0-			36
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36

GOODE RANCH (BOSSIER SAND) //CONT.// 35810 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
JACK RUSSELL OIL, LLC //CONT.// 428008

GOODE UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 187699 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 13040 PERF.12656 - 12859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	682	N	247	-0-	-435	-0-	247	3			N	-0-					76
06	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					76
07	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					76
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					76
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76

GOODE UNIT 6 WELL #: 1 RRCID -> 188421 COMPL. DATE 03/19/2002 TOTAL DEPTH 12091 PERF.11702 - 11888

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	2352					N	-0-					72
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	2352					N	-0-					72
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	2352					N	-0-					72
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	2352					N	-0-					72
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	2352					N	-0-					72
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	2352					N	-0-					72

GOODE UNIT 7 WELL #: 1 RRCID -> 190637 COMPL. DATE 07/25/2002 TOTAL DEPTH 12175 PERF.11627 - 12013

05	775	N	530	-0-	-245	-0-	530	3			Y	-0-					13
06	432	X	336	-0-	-96	-0-	336	3			Y	-0-					13
07	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					13
08	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					13
09	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					13
10	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					13

GOODE UNIT 7 WELL #: 2 RRCID -> 193356 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12050 - 12110

05	1240	N	776	-0-	-464	-0-	776	3			Y	-0-					-0-
06	738	X	236	-0-	-502	-0-	236	3			Y	-0-					-0-
07	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					-0-
08	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-					-0-
09	990	X	-0-	-0-	-990	-0-					Y	-0-					-0-
10	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-0-

GOODE UNIT 6 WELL #: 2 RRCID -> 193551 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 12110 PERF.11762 - 11946

05	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	3			N	-0-					12
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					12
08	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					12
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

GOODE UNIT 10 WELL #: 1 RRCID -> 196341 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 12860 PERF.12472 - 12669

05	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	3			N	-0-					12
06	1080	N	538	-0-	-542	-0-	538	3			N	-0-					12
07	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					12
08	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					12
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

GOODE UNIT 9 WELL #: 1 RRCID -> 197312 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 12660 PERF.12478 - 12488

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

GOODE RANCH (BOSSIER SAND) //CONT.// 35810 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
JACK RUSSELL OIL, LLC //CONT.// 428008

GOODE UNIT 7 WELL #: 3 RRCID -> 197713 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11732 - 11841

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3100 N	-0-	-0-	-3100	5366			Y	-0-			-0-
06	1200 N	-0-	-0-	-1200	4166			Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	4166			Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	4166			Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	4166			Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	4166			Y	-0-			-0-

GOODE UNIT 8 WELL #: 2 RRCID -> 199257 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 12360 PERF.12008 - 12152

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HILL-MCEACHERN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199689 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 12520 PERF.12340 - 12350

05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-			52
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52

HILL-GOODE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205015 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 12830 PERF.12422 - 12646

05	744 N	-0-	-0-	-744	-0-			N	-0-			-0-
06	720 N	-0-	-0-	-720	-0-			N	-0-			-0-
07	744 N	-0-	-0-	-744	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HILL-MCEACHERN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 205079 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 12665 PERF.12484 - 12498

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GOODE UNIT 6 WELL #: 3 RRCID -> 205182 COMPL. DATE 09/08/2004 TOTAL DEPTH 12185 PERF.12019 - 12031

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			279
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			279
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			279
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			279
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			279
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			279

GOODE UNIT 7 WELL #: 6 RRCID -> 205516 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 12055 PERF.11896 - 11908

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GOODE RANCH (BOSSIER SAND) //CONT.// 35810 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
JACK RUSSELL OIL, LLC //CONT.// 428008
GOODE UNIT 7 WELL #: 7 RRCID -> 206639 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 12195 PERF.11732 - 11836

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	36236					Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	36236					Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	36236					Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	36236					Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	36236					Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	36236					Y	-0-			-0-

ROSE CITY RESOURCES, LLC 727892
BALL ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 189849 COMPL. DATE 02/07/2002 TOTAL DEPTH 13615 PERF.13306 - 13382

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GRASSY LAKE (COTTON VALLEY LIME) 36466 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. 945936
BEARCAT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166738 COMPL. DATE 08/08/1997 TOTAL DEPTH 17200 PERF.16610 - 16685

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GREEN ACRES (RODESSA D) 36640 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HEREFORD, J. A. INDUSTRIES, INC. 379753
REED GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 127041 COMPL. DATE 03/16/1988 TOTAL DEPTH 10117 PERF. 9198 - 9335

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			46
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			46
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			46
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			46
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			46
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			46

XTO ENERGY INC. 945936
HILL X WELL #: 16 L RRCID -> 116632 COMPL. DATE 04/05/1985 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9345 - 9362

05	372 N	51	-0-	-321	-0-	3	1	48	2	Y	-0-			48
06	548 N	548	-0-	-0-	-0-	27	1	521	2	Y	-0-			48
07	310 N	143	-0-	-167	-0-	7	1	136	2	Y	-0-			48
08	375 N	375	-0-	-0-	-0-	19	1	356	2	Y	-0-			48
09	360 N	344	-0-	-16	-0-	17	1	327	2	Y	-0-			48
10	334 N	334	-0-	-0-	-0-	16	1	318	2	Y	-0-			48

GREEN ACRES (RODESSA UPPER) 36640 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
HILL X WELL #: 16 U RRCID -> 116631 COMPL. DATE 04/05/1985 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9260 - 9275

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GROESBECK (CONS.) 37107 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIMESTONE
SPENCE ENERGY COMPANY 809332
MADDOX, SPENCE WELL #: 1 RRCID -> 187681 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 5649 PERF. 5623 - 5629

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HARP CHURCH (BOSSIER) 39167 025 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
BONNER "A" WELL #: 1 RRCID -> 172999 COMPL. DATE 11/22/1998 TOTAL DEPTH 12228 PERF.11389 - 11690

05	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2	N	-0-			-0-
06	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2	N	-0-			-0-
07	186 N	171	-0-	-15	-0-	171	2	N	-0-			-0-
08	186 N	175	-0-	-11	-0-	175	2	N	-0-			-0-
09	180 N	172	-0-	-8	-0-	172	2	N	-0-			-0-
10	186 N	184	-0-	-2	-0-	184	2	N	-0-			-0-

HAYDEN LAKE (BOSSIER) 39775 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
GRESHAM TRUST WELL #: 3 RRCID -> 260659 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 19725 PERF.16789 - 19490

05	558 N	473	-0-	-85 B	-0-	473	2	N	-0-			-0-
06	1670 N	1670	-0-	-0- B	-0-	1670	2	N	-0-			-0-
07	1214 N	1214	-0-	-0- B	-0-	1214	2	N	-0-			-0-
08	1069 N	1069	-0-	-0- B	-0-	1069	2	N	-0-			-0-
09	1171 N	1171	-0-	-0- B	-0-	1171	2	N	-0-			-0-
10	972 N	972	-0-	-0- B	-0-	972	2	N	-0-			-0-

GRESHAM TRUST UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 263137 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 19250 PERF.16026 - 19060

05	2914 X	192	-0-	-2722 B	-0-	192	2	N	-0-			-0-
06	2820 X	1826	-0-	-994 B	-0-	1826	2	N	-0-			-0-
07	5687 X	5687	-0-	-0- B	-0-	5687	2	N	-0-			-0-
08	3804 X	3804	-0-	-0- B	-0-	3804	2	N	-0-			-0-
09	5594 X	5594	-0-	-0- B	-0-	5594	2	N	-0-			-0-
10	5253 X	5253	-0-	-0- B	-0-	5253	2	N	-0-			-0-

HEADSVILLE (COTTON VALLEY) 40000 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
BROWN, RAYMON WELL #: 1 RRCID -> 170524 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9534 - 10149

05	2301 N	1861	-0-	-440	-0-	59	1	1802	2	N	-0-			-0-
06	1080 N	1019	-0-	-61	-0-	30	1	989	2	N	-0-			-0-
07	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	49	1	1620	2	N	-0-			-0-
08	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	48	1	1552	2	N	-0-			-0-
09	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	34	1	1121	2	N	-0-			-0-
10	1116 N	730	-0-	-386	-0-	22	1	708	2	N	-0-			-0-

HIGHCOTTON (COTTON VALLEY LIME) 41127 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTSON
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC 923444
VARISCO ESTATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 179273 COMPL. DATE 04/06/2000 TOTAL DEPTH 16397 PERF.15676 - 15850

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14167	14899	-0-	732	2145	14898	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	14084	11939	-0-	-2145	-0-	11936	2	3	9	N	3	3	8			-0-
07	17357	15762	-0-	-1595	-0-	15760	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	15471	14819	-0-	-652	-0-	14819	2			N	-0-					-0-
*09	13862	13786	-0-	-76	-0-	13786	2			N	-0-					-0-
10	14167	13849	-0-	-318	-0-	13849	2			N	-0-					-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
AMX ENERGY, INC. 020538
REED WELL #: 1 RRCID -> 254992 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 17148 PERF.16144 - 16220

05	2893 N	2273	-0-	-620	-0-	2273	2			N	-0-					-0-
06	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	2			N	-0-					-0-
07	1736 N	1616	-0-	-120	-0-	1616	2			N	-0-					-0-
08	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	2			N	-0-					-0-
09	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EMPIRE TEXAS OPERATING LLC 100365
THEISS WELL #: 1 RRCID -> 254136 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 22000 PERF.17794 - 17848

05	217 N	169	-0-	-48	-0-	167	2	2	9	N	2					43
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					43
07	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					43
08	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-	19	1			24
09	195 N	195	-0-	-0-	-0-	193	2	2	9	N	2					26
10	219 N	219	-0-	-0-	-0-	218	2	1	9	N	1					27

COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
AMANDA ROSE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230153 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 17500 PERF.16334 - 17008

05	8556 X	6789	-0-	-1767	-0-	6789	2			N	-0-					-0-
06	11416 X	11416	-0-	-0-	-0-	11416	2			N	-0-					-0-
07	11134 X	11134	-0-	-0-	-0-	11134	2			N	-0-					-0-
08	9653 X	9653	-0-	-0-	-0-	9653	2			N	-0-					-0-
09	11430 X	10250	-0-	-1180	-0-	10250	2			N	-0-					-0-
10	11811 X	9015	-0-	-2796	-0-	9015	2			N	-0-					-0-

CHANEY, J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241588 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 19000 PERF.15946 - 17150

05	3350 X	3350	-0-	-0-	-0-	3350	2			N	-0-					-0-
06	6999 X	6999	-0-	-0-	-0-	6999	2			N	-0-					-0-
07	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	2			N	-0-					-0-
08	2325 X	36	-0-	-2289	-0-	36	2			N	-0-					-0-
09	2250 X	16	-0-	-2234	-0-	16	2			N	-0-					-0-
10	2325 X	159	-0-	-2166	-0-	159	2			N	-0-					-0-

LANDERS WELL #: 1 RRCID -> 241838 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 18500 PERF.16601 - 16933

05	31062 X	29894	-0-	-1168	-0-	29894	2			N	-0-					-0-
06	30750 X	30623	-0-	-127	-0-	30623	2			N	-0-					-0-
07	31775 X	30211	-0-	-1564	-0-	30211	2			N	-0-					-0-
08	31775 X	29135	-0-	-2640	-0-	29135	2			N	-0-					-0-
09	30630 X	29126	-0-	-1504	-0-	29126	2			N	-0-					-0-
10	31651 X	29770	-0-	-1881	-0-	29770	2			N	-0-					-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
CAMP CREEK WELL #: 1 RRCID -> 244947 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 16210 PERF.14969 - 15838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARR, A. D. A WELL #: 1 RRCID -> 244963 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 18791 PERF.17367 - 17654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	X	12	-0-	-18	-0-	12	2			N	-0-					-0-
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	12	X	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
10	12	X	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE 4 RANCH WELL #: 1 RRCID -> 247684 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 18630 PERF.16703 - 17579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22661	X	22145	-0-	-516	-0-	22145	2			N	-0-					-0-
06	22440	X	19603	-0-	-2837	-0-	19603	2			N	-0-					-0-
07	23188	X	20386	-0-	-2802	-0-	20386	2			N	-0-					-0-
08	23188	X	21621	-0-	-1567	-0-	21621	2			N	-0-					-0-
09	22505	X	22505	-0-	-0-	-0-	22505	2			N	-0-					-0-
10	22134	X	21433	-0-	-701	-0-	21433	2			N	-0-					-0-

SUBLETT WELL #: 2 RRCID -> 248186 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 16350 PERF.15898 - 16036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

A. D. CARR "A" WELL #: 6 RRCID -> 250686 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 18535 PERF.16618 - 17952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE 4 RANCH WELL #: 3 RRCID -> 252401 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 17850 PERF.16462 - 61468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
06	690	X	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-
07	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	3330	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	5259	-0-	2159	2159	5259	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	4781	-0-	1781	3940	4781	2			N	-0-					-0-
10	5098	X	1158	-0-	-3940	-0-	1158	2			N	-0-					-0-

SUBLETT WELL #: 1 RRCID -> 252864 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 17500 PERF.15391 - 15952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
INGRAM ESTATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252867 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 17902 PERF.16314 - 17112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6745	X	6745	-0-	-0-	-0-	6745	2			N	-0-					-0-
06	5852	X	5852	-0-	-0-	-0-	5852	2			N	-0-					-0-
07	6770	X	6770	-0-	-0-	-0-	6770	2			N	-0-					-0-
08	5816	X	5816	-0-	-0-	-0-	5816	2			N	-0-					-0-
09	5731	X	5731	-0-	-0-	-0-	5731	2			N	-0-					-0-
10	4292	X	4292	-0-	-0-	-0-	4292	2			N	-0-					-0-

DCR WELL #: 1 RRCID -> 253072 COMPL. DATE 01/01/2008 TOTAL DEPTH 18503 PERF.16627 - 17470

05	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-					-0-
06	390	N	161	-0-	-229	-0-	161	2			N	-0-					-0-
07	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
08	682	N	172	-0-	-510	-0-	172	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	4734	-0-	1734	1734	4734	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	2651	-0-	-449	1285	2651	2			N	-0-					-0-

CARR, A. D. "A" WELL #: 2 RRCID -> 253130 COMPL. DATE 08/10/2009 TOTAL DEPTH 18400 PERF.15124 - 17992

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE 4 RANCH WELL #: 5 RRCID -> 256026 COMPL. DATE 02/21/2010 TOTAL DEPTH 18000 PERF.17200 - 17732

05	29943	X	29943	-0-	-0-	-0-	29943	2			N	-0-					-0-
06	29463	X	29463	-0-	-0-	-0-	29463	2			N	-0-					-0-
07	30319	X	30319	-0-	-0-	-0-	30319	2			N	-0-					-0-
08	29946	X	28917	-0-	-1029	-0-	28917	2			N	-0-					-0-
09	29460	X	23542	-0-	-5918	-0-	23542	2			N	-0-					-0-
10	30442	X	26793	-0-	-3649	-0-	26793	2			N	-0-					-0-

NAVASOT WELL #: 1 RRCID -> 256038 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 18050 PERF.17116 - 17558

05	16905	X	16905	-0-	-0-	-0-	16905	2			N	-0-					-0-
06	18261	X	18261	-0-	-0-	-0-	18261	2			N	-0-					-0-
07	18425	X	18425	-0-	-0-	-0-	18425	2			N	-0-					-0-
08	19025	X	19025	-0-	-0-	-0-	19025	2			N	-0-					-0-
09	19882	X	19882	-0-	-0-	-0-	19882	2			N	-0-					-0-
10	20847	X	20847	-0-	-0-	-0-	20847	2			N	-0-					-0-

LILY HOPPESS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 256039 COMPL. DATE 05/31/2009 TOTAL DEPTH 18560 PERF.15981 - 18045

05	33604	X	30484	-0-	-3120	-0-	30484	2			N	-0-					-0-
06	32520	X	23061	-0-	-9459	-0-	23061	2			N	-0-					-0-
07	33604	X	31961	-0-	-1643	-0-	31961	2			N	-0-					-0-
08	31715	X	31715	-0-	-0-	-0-	31715	2			N	-0-					-0-
09	33320	X	33320	-0-	-0-	-0-	33320	2			N	-0-					-0-
10	31961	X	31169	-0-	-792	-0-	31169	2			N	-0-					-0-

CARR-NAVASOT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256195 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 17875 PERF.16931 - 17438

05	22804	X	22804	-0-	-0-	-0-	22804	2			N	-0-					-0-
06	23967	X	23967	-0-	-0-	-0-	23967	2			N	-0-					-0-
07	24940	X	24940	-0-	-0-	-0-	24940	2			N	-0-					-0-
08	24438	X	24438	-0-	-0-	-0-	24438	2			N	-0-					-0-
09	21712	X	21712	-0-	-0-	-0-	21712	2			N	-0-					-0-
10	26232	X	26232	-0-	-0-	-0-	26232	2			N	-0-					-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
LITTLE 4 RANCH WELL #: 2 RRCID -> 256205 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 17775 PERF.17278 - 17325

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NAVASOT WELL #: 2 RRCID -> 256237 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 18129 PERF.17256 - 17687

05	37534 X	37534	-0-	-0-	-0-	37534	2			N	-0-					-0-
06	34390 X	34390	-0-	-0-	-0-	34390	2			N	-0-					-0-
07	37019 X	37019	-0-	-0-	-0-	37019	2			N	-0-					-0-
08	37996 X	37996	-0-	-0-	-0-	37996	2			N	-0-					-0-
09	36330 X	26229	-0-	-10101	-0-	26229	2			N	-0-					-0-
10	37541 X	20801	-0-	-16740	-0-	20801	2			N	-0-					-0-

SOUTHWORTH WELL #: 2 RRCID -> 256507 COMPL. DATE 10/14/2009 TOTAL DEPTH 18560 PERF.17788 - 18380

05	34907 X	34907	-0-	-0-	-0-	34907	2			N	-0-					-0-
06	36030 X	20282	-0-	-15748	-0-	20282	2			N	-0-					-0-
07	37231 X	34253	-0-	-2978	-0-	34253	2			N	-0-					-0-
08	37231 X	27250	-0-	-9981	-0-	27250	2			N	-0-					-0-
09	34445 X	34445	-0-	-0-	-0-	34445	2			N	-0-					-0-
10	34906 X	34187	-0-	-719	-0-	34187	2			N	-0-					-0-

A. D. CARR A WELL #: 5 RRCID -> 256549 COMPL. DATE 04/06/2010 TOTAL DEPTH 18090 PERF.17606 - 17824

05	23033 X	22524	-0-	-509	-0-	22524	2			N	-0-					-0-
06	22920 X	19764	-0-	-3156	-0-	19764	2			N	-0-					-0-
07	23684 X	14673	-0-	-9011	-0-	14673	2			N	-0-					-0-
08	23684 X	21404	-0-	-2280	-0-	21404	2			N	-0-					-0-
09	21810 X	21160	-0-	-650	-0-	21160	2			N	-0-					-0-
10	22537 X	21154	-0-	-1383	-0-	21154	2			N	-0-					-0-

SOUTHWORTH WELL #: 3 RRCID -> 256691 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 19110 PERF.16824 - 18352

05	4139 X	4139	-0-	-0-	-0-	4139	2			N	-0-					-0-
06	5581 X	5581	-0-	-0-	-0-	5581	2			N	-0-					-0-
07	7460 X	7460	-0-	-0-	-0-	7460	2			N	-0-					-0-
08	7353 X	7353	-0-	-0-	-0-	7353	2			N	-0-					-0-
09	3582 X	3582	-0-	-0-	-0-	3582	2			N	-0-					-0-
10	6400 X	6400	-0-	-0-	-0-	6400	2			N	-0-					-0-

DCR GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 257386 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 19775 PERF.17701 - 19046

05	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			N	-0-					-0-
06	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			N	-0-					-0-
07	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			N	-0-					-0-
08	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			N	-0-					-0-
09	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			N	-0-					-0-
10	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			N	-0-					-0-

CARR-NAVASOT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 259232 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 18000 PERF.17188 - 17600

05	33715 X	33715	-0-	-0-	-0-	33715	2			N	-0-					-0-
06	32357 X	32357	-0-	-0-	-0-	32357	2			N	-0-					-0-
07	33528 X	33528	-0-	-0-	-0-	33528	2			N	-0-					-0-
08	32606 X	32606	-0-	-0-	-0-	32606	2			N	-0-					-0-
09	29771 X	29771	-0-	-0-	-0-	29771	2			N	-0-					-0-
10	33399 X	33399	-0-	-0-	-0-	33399	2			N	-0-					-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

LILY HOPPESS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259335 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 18500 PERF.17612 - 18328

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	24304 X	18508	-0-	-5796	-0-	18508	2		N	-0-			-0-
06	23520 X	20678	-0-	-2842	-0-	20678	2		N	-0-			-0-
07	29952 X	29952	-0-	-0-	-0-	29952	2		N	-0-			-0-
08	29152 X	29152	-0-	-0-	-0-	29152	2		N	-0-			-0-
09	27859 X	27859	-0-	-0-	-0-	27859	2		N	-0-			-0-
10	27869 X	27483	-0-	-386	-0-	27483	2		N	-0-			-0-

DOROTHY ALLEN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 259628 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 18370 PERF.17374 - 17908

05	54928 X	54928	-0-	-0-	-0-	54928	2		N	-0-			-0-
06	54540 X	52667	-0-	-1873	-0-	52667	2		N	-0-			-0-
07	56358 X	53467	-0-	-2891	-0-	53467	2		N	-0-			-0-
08	56358 X	50481	-0-	-5877	-0-	50481	2		N	-0-			-0-
09	53160 X	50537	-0-	-2623	-0-	50537	2		N	-0-			-0-
10	54932 X	52789	-0-	-2143	-0-	52789	2		N	-0-			-0-

MCMURREY TRUST "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259800 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 19000 PERF.18551 - 18704

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SENATOR RANCH "B" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259893 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 17500 PERF.17112 - 17173

05	46373 X	46373	-0-	-0-	-0-	46373	2		N	-0-			-0-
06	43920 X	41474	-0-	-2446	-0-	41474	2		N	-0-			-0-
07	47687 X	47687	-0-	-0-	-0-	47687	2		N	-0-			-0-
08	46968 X	46968	-0-	-0-	-0-	46968	2		N	-0-			-0-
09	44880 X	42874	-0-	-2006	-0-	42874	2		N	-0-			-0-
10	46438 X	41196	-0-	-5242	-0-	41196	2		N	-0-			-0-

SENATOR RANCH "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 260586 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 17877 PERF.17636 - 17682

05	10953 X	10953	-0-	-0-	-0-	10953	2		N	-0-			-0-
06	10200 X	7151	-0-	-3049	-0-	7151	2		N	-0-			-0-
07	10540 X	7716	-0-	-2824	-0-	7716	2		N	-0-			-0-
08	10943 X	8881	-0-	-2062	-0-	8881	2		N	-0-			-0-
09	10590 X	9258	-0-	-1332	-0-	9258	2		N	-0-			-0-
10	10943 X	9001	-0-	-1942	-0-	9001	2		N	-0-			-0-

MCMURREY-STATE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 260587 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 18170 PERF.17948 - 17950

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ADAMS-STATE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 261221 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 18350 PERF.17942 - 17948

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

SENATOR RANCH "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 261273 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 18400 PERF.18124 - 18136

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NCC UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261732 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 18500 PERF.17592 - 18015

05	12805 X	12805	-0-	-0-	-0-	12805	2			N	-0-					-0-
06	14010 X	10266	-0-	-3744	-0-	10266	2			N	-0-					-0-
07	14477 X	2769	-0-	-11708	-0-	2769	2			N	-0-					-0-
08	14477 X	1802	-0-	-12675	-0-	1802	2			N	-0-					-0-
09	12390 X	2030	-0-	-10360	-0-	2030	2			N	-0-					-0-
10	12803 X	1069	-0-	-11734	-0-	1069	2			N	-0-					-0-

ADAMS-STATE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 261733 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 18250 PERF.17688 - 18202

05	35155 X	35155	-0-	-0-	-0-	35155	2			N	-0-					-0-
06	42192 X	42192	-0-	-0-	-0-	42192	2			N	-0-					-0-
07	41949 X	41949	-0-	-0-	-0-	41949	2			N	-0-					-0-
08	41080 X	41080	-0-	-0-	-0-	41080	2			N	-0-					-0-
09	38508 X	38508	-0-	-0-	-0-	38508	2			N	-0-					-0-
10	37427 X	37427	-0-	-0-	-0-	37427	2			N	-0-					-0-

MCMURREY-STATE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 261886 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15734 - 17508

05	1457 X	1078	-0-	-379	-0-	1078	2			N	-0-					-0-
06	3721 X	3721	-0-	-0-	-0-	3721	2			N	-0-					-0-
07	3068 X	3068	-0-	-0-	-0-	3068	2			N	-0-					-0-
08	2418 X	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-					-0-
09	3720 X	3284	-0-	-436	-0-	3284	2			N	-0-					-0-
10	3844 X	2576	-0-	-1268	-0-	2576	2			N	-0-					-0-

ADAMS-STATE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 262516 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 18330 PERF.18268 - 18274

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SENATOR RANCH "B" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 264718 COMPL. DATE 03/02/2011 TOTAL DEPTH 17404 PERF.17362 - 17384

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARR-LITTLE 4 RANCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265323 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 17838 PERF.17548 - 17612

05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
07	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
SENATOR RANCH "B" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 265698 COMPL. DATE 11/28/2011 TOTAL DEPTH 17750 PERF.17402 - 18118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE 4 RANCH-STATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265888 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 18151 PERF.17840 - 17922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOROTHY ALLEN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 284216 COMPL. DATE 05/10/2017 TOTAL DEPTH 17055 PERF.16290 - 16850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CONTRAST ENERGY, LLC 173799
FOSSIL FRIDKIN KAUFMAN GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 204509 COMPL. DATE 04/27/2009 TOTAL DEPTH 20050 PERF.16120 - 17463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	2			N	-0-					-0-
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
09	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
10	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-

FOSSIL CHENEY GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 207506 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 19150 PERF.15030 - 17216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	781	-0-	-2319	469	781	2			N	-0-					-0-
06	1500	N	186	-0-	-1314	-0-	186	2			N	-0-					-0-
07	1271	N	33	-0-	-1238	-0-	33	2			N	-0-					-0-
08	775	N	496	-0-	-279	-0-	494	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
10	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-

FOSSIL LONE OAK RANCH WELL #: 1 RRCID -> 211798 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 19000 PERF.16154 - 16205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3937	X	3738	-0-	-199	-0-	3738	2			N	-0-					-0-
06	7200	X	3709	-0-	-3491	-0-	3709	2			N	-0-					-0-
07	7440	X	3712	-0-	-3728	-0-	3712	2			N	-0-					-0-
08	7440	X	4291	-0-	-3149	-0-	4290	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	6870	X	2958	-0-	-3912	-0-	2958	2			N	-0-					-0-
10	3844	X	2306	-0-	-1538	-0-	2306	2			N	-0-					-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
CONTRAST ENERGY, LLC //CONT.// 173799
FOSSIL GREER WELL #: 1 RRCID -> 212314 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 20000 PERF.16022 - 17397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
06	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
10	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-

FOSSIL DONELSON GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 218220 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 19242 PERF.17795 - 18962

05	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	2			N	-0-					-0-
06	150	N	81	-0-	-69	-0-	81	2			N	-0-					-0-
07	707	N	707	-0-	-0-	-0-	706	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	186	N	34	-0-	-152	-0-	34	2			N	-0-					-0-
09	90	N	65	-0-	-25	-0-	65	2			N	-0-					-0-
10	310	N	146	-0-	-164	-0-	146	2			N	-0-					-0-

FOSSIL WILDMAN TRUST WELL #: 2 RRCID -> 222705 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 19500 PERF.15418 - 16566

05	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-					-0-
06	720	N	600	-0-	-120	-0-	600	2			N	-0-					-0-
07	806	N	499	-0-	-307	-0-	499	2			N	-0-					-0-
08	806	N	389	-0-	-417	-0-	389	2			N	-0-					-0-
09	600	N	432	-0-	-168	-0-	432	2			N	-0-					-0-
10	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					-0-

FOSSIL JOHN PARKER WELL #: 1 RRCID -> 224789 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 17522 PERF.15688 - 16621

05	3782	X	2658	-0-	-1124	-0-	2658	2			N	-0-					-0-
06	3660	X	2472	-0-	-1188	-0-	2472	2			N	-0-					-0-
07	3658	X	2650	-0-	-1008	-0-	2650	2			N	-0-					-0-
08	2914	X	2879	-0-	-35	-0-	2879	2			N	-0-					-0-
09	2580	X	565	-0-	-2015	-0-	565	2			N	-0-					-0-
10	2666	X	2340	-0-	-326	-0-	2340	2			N	-0-					-0-

FOSSIL JOHN PARKER GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 227301 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 18400 PERF.15359 - 17297

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSSIL WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 227311 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 19650 PERF.16137 - 16830

05	279	N	235	-0-	-44	-0-	235	2			N	-0-					-0-
06	180	N	76	-0-	-104	-0-	76	2			N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
09	90	N	8	-0-	-82	-0-	8	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSSIL WAGNER GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 229236 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 18202 PERF.16654 - 17418

05	12003	X	12003	-0-	-0-	-0-	12003	2			N	-0-					-0-
06	4980	X	3327	-0-	-1653	-0-	3327	2			N	-0-					-0-
07	2945	X	362	-0-	-2583	-0-	362	2			N	-0-					-0-
08	11315	X	3133	-0-	-8182	-0-	3132	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	10950	X	4751	-0-	-6199	-0-	4751	2			N	-0-					-0-
10	11315	X	1262	-0-	-10053	-0-	1262	2			N	-0-					-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
CONTRAST ENERGY, LLC //CONT.// 173799

FOSSIL DONELSON GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 229937 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 19250 PERF.16755 - 17520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSSIL WILDMAN TRUST WELL #: 3 RRCID -> 233585 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 18900 PERF.16206 - 18604

05	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					-0-
06	2040	X	-0-	-0-	-2040	-0-					N	-0-					-0-
07	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					-0-
08	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					-0-
09	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSSIL HOLMES GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 241479 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 16388 PERF.16996 - 17004

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSSIL LONE OAK RANCH WELL #: 6 RRCID -> 241522 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 16475 PERF.16050 - 16355

05	8556	X	8109	-0-	-447	-0-	8109	2			N	-0-					-0-
06	9000	X	5788	-0-	-3212	-0-	5788	2			N	-0-					-0-
07	9300	X	5554	-0-	-3746	-0-	5554	2			N	-0-					-0-
08	9300	X	4645	-0-	-4655	-0-	4645	2			N	-0-					-0-
09	7931	X	7931	-0-	-0-	-0-	7931	2			N	-0-					-0-
10	9583	X	9583	-0-	-0-	-0-	9583	2			N	-0-					-0-

FOSSIL BELIN GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 245116 COMPL. DATE 06/20/2010 TOTAL DEPTH 18605 PERF.17308 - 18589

05	31651	X	24811	-0-	-6840	-0-	24811	2			N	-0-					-0-
06	30630	X	18754	-0-	-11876	-0-	18754	2			N	-0-					-0-
07	31651	X	14377	-0-	-17274	-0-	14377	2			N	-0-					-0-
08	24800	X	20122	-0-	-4678	-0-	20122	2			N	-0-					-0-
09	24000	X	20499	-0-	-3501	-0-	20498	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	29296	X	29296	-0-	-0-	-0-	29296	2			N	-0-					-0-

FOSSIL WILDMAN TRUST WELL #: 5 RRCID -> 251745 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 19000 PERF.16485 - 18831

05	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-
06	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-
07	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-

FOSSIL DONELSON GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 258121 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 18671 PERF.18164 - 18527

05	12	N	11	-0-	-1	-0-	11	2			N	-0-					-0-
06	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
CONTRAST ENERGY, LLC //CONT.// 173799
FOSSIL STREATER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 259004 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 17794 PERF.16488 - 17012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	27125	X	25202	-0-	-1923	-0-	25202	2			N	-0-					-0-
06	26130	X	19642	-0-	-6488	-0-	19642	2			N	-0-					-0-
07	26257	X	17369	-0-	-8888	-0-	17369	2			N	-0-					-0-
08	26257	X	4972	-0-	-21285	-0-	4971	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	25410	X	4407	-0-	-21003	-0-	4407	2			N	-0-					-0-
10	25203	X	5237	-0-	-19966	-0-	5237	2			N	-0-					-0-

FOSSIL BELIN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 261541 COMPL. DATE 04/09/2012 TOTAL DEPTH 19491 PERF.17272 - 18118

05	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-
06	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					-0-
07	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					-0-
08	279	N	86	-0-	-193	-0-	86	2			N	-0-					-0-
09	390	N	136	-0-	-254	-0-	136	2			N	-0-					-0-
10	403	N	204	-0-	-199	-0-	204	2			N	-0-					-0-

FOSSIL BELIN GAS UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 265191 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 19687 PERF.18315 - 18396

05	7393	X	7393	-0-	-0-	-0-	7393	2			N	-0-					-0-
06	6211	X	6211	-0-	-0-	-0-	6211	2			N	-0-					-0-
07	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	2929	2			N	-0-					-0-
08	1269	X	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2			N	-0-					-0-
09	1982	X	1982	-0-	-0-	-0-	1982	2			N	-0-					-0-
10	8142	X	8142	-0-	-0-	-0-	8142	2			N	-0-					-0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
RAINBOLT RANCH WELL #: 1 RRCID -> 217914 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 17500 PERF.16302 - 16760

05	12844	X	12844	-0-	-0-	-0-	12844	2			N	-0-					-0-
06	10647	X	10647	-0-	-0-	-0-	10647	2			N	-0-					-0-
07	18159	X	18159	-0-	-0-	-0-	18159	2			N	-0-					-0-
08	17163	X	17163	-0-	-0-	-0-	17163	2			N	-0-					-0-
09	15205	X	15205	-0-	-0-	-0-	15205	2			N	-0-					-0-
10	17345	X	17345	-0-	-0-	-0-	17345	2			N	-0-					-0-

CHANEY WELL #: 1 RRCID -> 224216 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 18600 PERF.16532 - 17003

05	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					-0-
06	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
07	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-
08	341	N	326	-0-	-15	-0-	326	2			N	-0-					-0-
09	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					-0-
10	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-

RAINBOLT RANCH WELL #: 2 RRCID -> 230178 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 18939 PERF.16920 - 17796

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BLACK, F. E. WELL #: 1 RRCID -> 230629 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 19230 PERF.16616 - 19006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GIANT NRG CO., LP 302592
LONE OAK RANCH WELL #: 7 RRCID -> 247583 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 16750 PERF.16246 - 16708

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	3100	N	5586	-0-	2486	2486	5586	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	8565	-0-	5465	7951	8565	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	9491	-0-	6491	14442	9490	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	1116	X	NO RPT	-0-	-1116	13326					N	NO RPT					-0-

WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
LION HEART WELL #: 1 RRCID -> 246785 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 20200 PERF.16956 - 18314

05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILLTOP RESORT (KNOWLES) 41515 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
CONTRAST ENERGY, LLC 173799
FOSSIL JOHN PARKER GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 229942 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 13900 PERF.13736 - 13744

05	4903	X	4903	-0-	-0-	-0-	4903	2			N	-0-					-0-
06	4470	X	4253	-0-	-217	-0-	4253	2			N	-0-					-0-
07	5301	X	1077	-0-	-4224	-0-	1077	2			N	-0-					-0-
08	5301	X	4670	-0-	-631	-0-	4670	2			N	-0-					-0-
09	5130	X	3164	-0-	-1966	-0-	3164	2			N	-0-					-0-
10	4898	X	2995	-0-	-1903	-0-	2995	2			N	-0-					-0-

FOSSIL LONE OAK RANCH WELL #: 4H RRCID -> 232272 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 13283 PERF.13363 - 15126

05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSSIL LONE OAK RANCH WELL #: 3H RRCID -> 233789 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 13308 PERF.13443 - 16102

05	4588	X	3945	-0-	-643	-0-	3945	2			N	-0-					-0-
06	4350	X	3215	-0-	-1135	-0-	3214	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	4464	X	3672	-0-	-792	-0-	3671	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	4402	X	3750	-0-	-652	-0-	3746	2	4	9	N	4	4	8			-0-
09	4020	X	1881	-0-	-2139	-0-	1880	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	3937	X	1080	-0-	-2857	-0-	1080	2			N	-0-					-0-

HILLTOP RESORT (KNOWLES) //CONT.// 41515 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
CONTRAST ENERGY, LLC //CONT.// 173799
FOSSIL LONE OAK RANCH WELL #: 2 RRCID -> 283465 COMPL. DATE 07/28/2017 TOTAL DEPTH 17669 PERF.13616 - 13644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23467	X	12690	-0-	-10777	-0-	12690	2			N	-0-					-0-
06	16530	X	8755	-0-	-7775	-0-	8754	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	17081	X	9273	-0-	-7808	-0-	9272	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	14973	X	8169	-0-	-6804	-0-	8167	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	13530	X	10200	-0-	-3330	-0-	10199	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	12893	X	12893	-0-	-0-	-0-	12893	2			N	-0-					-0-

HILLTOP RESORT (PETTET) 41515 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON
CONTRAST ENERGY, LLC 173799
FOSSIL DONELSON GAS UNIT #1 WELL #: 2 C RRCID -> 218176 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 14658 PERF.10244 - 10252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	9	-0-	-53	-0-	9	2			N	-0-					40
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					40
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					40
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

HOLLMAN (7777) 42227 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TEXANA OPERATING COMPANY 844253
ALDERMAN WELL #: 1 RRCID -> 088234 COMPL. DATE 02/13/1980 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 7777 - 7792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					96
06	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	1			N	-0-					96
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	1			N	-0-					96
10	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	1			N	-0-					96

INGRAM TRINITY (SUB-CLARKSVILLE) 44580 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
CARPENTER, BH B WELL #: 1 RRCID -> 110767 COMPL. DATE 01/13/1984 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 3728 - 3736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159

IVANHOE, WEST (RODESSA) 44855 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LODESTONE OPERATING, INC. 100710
JOBE #1 WELL #: 3 RRCID -> 113682 COMPL. DATE 08/29/1984 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 6507 - 6517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1519					Y	-0-					2
06	DLQ G-10		22	-0-	22	1541	22	3			Y	-0-					2
07	1566	N	25	-0-	-1541	-0-	25	3			Y	-0-					2
08	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			Y	-0-					2
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					2
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

IVANHOE, WEST (RODESSA) //CONT.// 44855 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
MILLER, A.H. WELL #: 2 RRCID -> 159564 COMPL. DATE 06/14/1996 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6422 - 6438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	177	1	3496	2	N	3					87
							3	9									
06	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	178	1	3440	2	N	139					226
							153	9									
07	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	191	1	3301	2	N	12					238
							13	9									
08	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	177	1	3442	2	N	53	179	1			112
							58	9									
09	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	173	1	3371	2	N	33					145
							36	9									
10	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	151	1	2910	2	N	31					176
							34	9									

SMYTHE, E.L. WELL #: 7 RRCID -> 163348 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6454 - 6472

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUGAR ENTERPRISES, LLC 828356
CONNELL, THOMAS B. WELL #: 1R RRCID -> 125467 COMPL. DATE 08/18/1987 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 6542 - 6552

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

JAMUCKER (COTTON VALLEY LIME) 45623 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
BEDDINGFIELD WELL #: 1 RRCID -> 149322 COMPL. DATE 03/03/1994 TOTAL DEPTH 15600 PERF.15287 - 15387

05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

BEDDINGFIELD WELL #: 2 RRCID -> 230906 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 15500 PERF.15078 - 15280

05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

JEWETT (PETTIT) 46335 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. 090870

BARRON, ELLA D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 054367 COMPL. DATE 12/23/1972 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9461 - 9802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	3			Y	-0-					33
06	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	3			Y	-0-					33
07	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	3			Y	-0-					33
08	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	3			Y	-0-					33
09	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	3			Y	-0-					33
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					33

SHARP, A. L. WELL #: 1 RRCID -> 064307 COMPL. DATE 08/16/1996 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9502 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					84
06	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	3			N	-0-					84
07	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					84
08	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					84
09	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	3			N	-0-					84
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					84

BOSLEY, VERNON WELL #: 1 RRCID -> 123541 COMPL. DATE 02/11/1987 TOTAL DEPTH 10146 PERF. 9290 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1439	3	41	9	Y	37					48
06	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1481	3	8	9	Y	7					55
07	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1366	3	8	9	Y	7					62
08	992	N	522	-0-	-470	-0-	521	3	1	9	Y	1					63
09	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1366	3	8	9	Y	7					62
10	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT					62

CLUTE, M. G. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136174 COMPL. DATE 09/23/1990 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9684 - 9803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	2239	3			N	-0-					37
06	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2147	3			N	-0-					37
07	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	3			N	-0-					37
08	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	3			N	-0-					37
09	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	3			N	-0-					37
10	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					37

CLUTE WELL #: 1-C RRCID -> 136501 COMPL. DATE 11/23/1990 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9440 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-					68
06	660	N	484	-0-	-176	-0-	484	3			N	-0-					68
07	527	N	446	-0-	-81	-0-	446	3			N	-0-					68
08	682	N	516	-0-	-166	-0-	516	3			N	-0-					68
09	480	N	446	-0-	-34	-0-	446	3			N	-0-					68
10	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					68

SCOTT, A.J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136545 COMPL. DATE 04/25/1991 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8727 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-					75
06	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	3			N	-0-					75
07	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-					75
08	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-					75
09	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	3			N	-0-					75
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					75

BARRON, ELLA D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 137061 COMPL. DATE 12/26/1990 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9404 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	2689	3			N	-0-					43
06	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	2298	3			N	-0-					43
07	2170	N	2120	-0-	-50	-0-	2120	3			N	-0-					43
08	2697	N	1713	-0-	-984	-0-	1713	3			N	-0-					43
09	2310	N	2120	-0-	-190	-0-	2120	3			N	-0-					43
10	2108	N	NO RPT	-0-	-2108	-0-					N	NO RPT					43

JEWETT (PETTIT) //CONT.// 46335 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870

CLUTE, M.G. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 137374 COMPL. DATE 01/22/1991 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9418 - 9789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-					18
06	240	N	55	-0-	-185	-0-	55	3			N	-0-					18
07	248	N	51	-0-	-197	-0-	51	3			N	-0-					18
08	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					18
09	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	3			N	-0-					18
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					18

BARRON, ELLA D. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 138185 COMPL. DATE 02/28/1991 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9439 - 9784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	3			N	-0-					40
06	870	N	726	-0-	-144	-0-	726	3			N	-0-					40
07	775	N	669	-0-	-106	-0-	669	3			N	-0-					40
08	868	N	725	-0-	-143	-0-	725	3			N	-0-					40
09	720	N	669	-0-	-51	-0-	669	3			N	-0-					40
10	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					40

BARRON, ELLA D. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 138186 COMPL. DATE 04/27/1991 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 9381 - 9745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434	N	419	-0-	-15	-0-	419	3			N	-0-					29
06	540	N	423	-0-	-117	-0-	423	3			N	-0-					29
07	465	N	390	-0-	-75	-0-	390	3			N	-0-					29
08	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			N	-0-					29
09	420	N	390	-0-	-30	-0-	390	3			N	-0-					29
10	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					29

SCOTT, A.J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 138187 COMPL. DATE 08/24/1991 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8707 - 8845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	585	N	585	-0-	-0-	-0-	559	3	26	9	N	24					35
06	660	N	575	-0-	-85	-0-	575	3			N	-0-					35
07	682	N	530	-0-	-152	-0-	530	3			N	-0-					35
08	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					35
09	570	N	530	-0-	-40	-0-	530	3			N	-0-					35
10	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					35

HILL, A.G. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140738 COMPL. DATE 12/15/1991 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9559 - 9840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85

HELMCAMP WELL #: 1 RRCID -> 182438 COMPL. DATE 03/29/2001 TOTAL DEPTH 10307 PERF. 9596 - 9649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					40
06	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					40
07	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					40
08	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					40
09	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					40
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					40

MONTGOMERY, J.R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184362 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9516 - 9621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-					24
06	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	3			N	-0-					24
07	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-					24
08	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-					24
09	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	3			N	-0-					24
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					24

JEWETT (PETTIT) //CONT.// 46335 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
GUINN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198625 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 10516 PERF. 9567 - 9765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					86
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					86
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					86
08	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	3			N	-0-					86
09	90	N	62	-0-	-28	-0-	62	3			N	-0-					86
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					86

CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
BARRON-HARTMAN GU 1 WELL #: 1-C RRCID -> 139006 COMPL. DATE 05/18/1991 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9610 - 9740

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 294760 COMPL. DATE 07/24/2022 TOTAL DEPTH 11530 PERF. 9434 - 9710

05	3379	X	2535	-0-	-844	-0-	2535	2			N	-0-					20
06	3270	X	1866	-0-	-1404	-0-	1854	2	12	9	N	11	24	1			7
07	3379	X	632	-0-	-2747	-0-	632	2			N	-0-					7
08	3379	X	770	-0-	-2609	-0-	770	2			N	-0-					7
09	2460	X	616	-0-	-1844	-0-	616	2			N	-0-					7
10	2542	X	630	-0-	-1912	-0-	630	2			N	-0-					7

XTO ENERGY INC. 945936
PULLEN WELL #: 1 U RRCID -> 095316 COMPL. DATE 05/09/1981 TOTAL DEPTH 10300 PERF. N/A

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGLE WELL #: 1 RRCID -> 238958 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9466 - 9713

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEWETT (TRAVIS PEAK) 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. 090870
GUINN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101087 COMPL. DATE 07/09/1982 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10073 - 10306

05	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1093	3	2	9	N	2					50
06	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1101	3	6	9	N	5					55
07	684	N	684	-0-	-0-	-0-	682	3	2	9	N	2					57
08	734	N	734	-0-	-0-	-0-	731	3	3	9	N	3					60
09	684	N	684	-0-	-0-	-0-	682	3	2	9	N	2					57
10	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					57

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870

HELMCAMP WELL #: 2 RRCID -> 167187 COMPL. DATE 02/05/1998 TOTAL DEPTH 10416 PERF.10193 - 10322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1625	X	1625	-0-	-0-	-0-	1625	3			N	-0-					117
06	1267	X	1267	-0-	-0-	-0-	1267	3			N	-0-					117
07	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	3			N	-0-					117
08	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	3			N	-0-					117
09	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	3			N	-0-					117
10	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					117

SHARP, A. L. WELL #: 2 RRCID -> 170581 COMPL. DATE 09/05/1998 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10148 - 10359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					54
06	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	3			N	-0-					54
07	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-					54
08	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					54
09	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	3			N	-0-					54
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					54

HARCROW, S WELL #: 1 RRCID -> 170847 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 9647 - 9771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	2295	3			N	-0-					-0-
06	2100	N	1795	-0-	-305	-0-	1795	3			N	-0-					-0-
07	2294	N	2252	-0-	-42	-0-	2252	3			N	-0-					-0-
08	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	2403	3			N	-0-					-0-
09	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	2252	3			N	-0-					-0-
10	2263	N	NO RPT	-0-	-2263	-0-					N	NO RPT					-0-

GUINN WELL #: 2 RRCID -> 173168 COMPL. DATE 04/22/1999 TOTAL DEPTH 10516 PERF.10214 - 10424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL, A. G. WELL #: 3 RRCID -> 177220 COMPL. DATE 04/16/2000 TOTAL DEPTH 10515 PERF.10397 - 10485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	3			N	-0-					106
06	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	3			N	-0-					106
07	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	3			N	-0-					106
08	713	N	565	-0-	-148	-0-	565	3			N	-0-					106
09	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	3			N	-0-					106
10	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					106

MONTGOMERY, J. R. WELL #: 2 RRCID -> 189503 COMPL. DATE 06/16/2002 TOTAL DEPTH 10595 PERF.10450 - 10552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-					28
06	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	3			N	-0-					28
07	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-					28
08	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-					28
09	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	3			N	-0-					28
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					28

HELMCAMP WELL #: 3 RRCID -> 199628 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 10451 PERF.10167 - 10394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	3			N	-0-					56
06	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	3			N	-0-					56
07	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	3			N	-0-					56
08	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1382	3	3	9	N	3					59
09	1320	N	1288	-0-	-32	-0-	1288	3			N	-0-					56
10	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					56

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870

HELMCAMP WELL #: 5 RRCID -> 265321 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 10513 PERF. 9834 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	685	N	685	-0-	-0-	-0-	683	3	2	9	N	2					57
06	633	N	633	-0-	-0-	-0-	631	3	2	9	N	2					59
07	620	N	431	-0-	-189	-0-	431	3			N	-0-					59
08	682	N	494	-0-	-188	-0-	494	3			N	-0-					59
09	630	N	431	-0-	-199	-0-	431	3			N	-0-					59
10	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					59

HELMCAMP WELL #: 4 RRCID -> 265322 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9958 - 10396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	3			N	-0-					126
06	792	N	792	-0-	-0-	-0-	790	3	2	9	N	2					128
07	767	N	767	-0-	-0-	-0-	764	3	3	9	N	3					131
08	917	N	917	-0-	-0-	-0-	915	3	2	9	N	2					133
09	780	N	767	-0-	-13	-0-	764	3	3	9	N	3					131
10	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					131

SHARP, A. L. WELL #: 3 RRCID -> 266936 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9924 - 10387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1054	N	861	-0-	-193	-0-	852	3	9	9	N	8					94
06	870	N	786	-0-	-84	-0-	783	3	3	9	N	3					97
07	930	N	784	-0-	-146	-0-	778	3	6	9	N	5					102
08	868	N	776	-0-	-92	-0-	774	3	2	9	N	2					104
09	784	N	784	-0-	-0-	-0-	778	3	6	9	N	5					102
10	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					102

HELMCAMP WELL #: 6 RRCID -> 266942 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10086 - 10314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1023	N	657	-0-	-366	-0-	653	3	4	9	N	4					81
06	720	N	636	-0-	-84	-0-	635	3	1	9	N	1					82
07	682	N	557	-0-	-125	-0-	555	3	2	9	N	2					84
08	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			N	-0-					84
09	630	N	557	-0-	-73	-0-	555	3	2	9	N	2					84
10	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					84

MONTGOMERY, J. R. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 271269 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9964 - 10327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	992	N	913	-0-	-79	-0-	913	3			N	-0-					131
06	900	N	778	-0-	-122	-0-	778	3			N	-0-					131
07	837	N	727	-0-	-110	-0-	727	3			N	-0-					131
08	899	N	758	-0-	-141	-0-	758	3			N	-0-					131
09	780	N	727	-0-	-53	-0-	727	3			N	-0-					131
10	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					131

HILL, A. G. GAS UNIT #3 WELL #: 2 RRCID -> 272080 COMPL. DATE 12/06/2013 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9880 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	3			N	-0-					68
06	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	3			N	-0-					68
07	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1355	3	2	9	N	2					70
08	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1182	3	2	9	N	2					72
09	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1355	3	2	9	N	2					70
10	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					70

SHARP, A. L. WELL #: 4 RRCID -> 272081 COMPL. DATE 10/19/2013 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9911 - 10314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	3			N	-0-					77
06	1080	N	1042	-0-	-38	-0-	1040	3	2	9	N	2					79
07	1271	N	911	-0-	-360	-0-	908	3	3	9	N	3					82
08	1209	N	846	-0-	-363	-0-	846	3			N	-0-					82
09	1050	N	911	-0-	-139	-0-	908	3	3	9	N	3					82
10	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					82

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
MONTGOMERY, J. R. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 273296 COMPL. DATE 06/14/2014 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9927 - 10330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	3			N	-0-					156
06	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	3			N	-0-					156
07	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	3			N	-0-					156
08	775	N	770	-0-	-5	-0-	770	3			N	-0-					156
09	840	N	808	-0-	-32	-0-	808	3			N	-0-					156
10	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					156

SHARP, A. L. WELL #: 5 RRCID -> 273314 COMPL. DATE 06/17/2014 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9927 - 10322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1029	3	24	9	N	22					81
06	925	N	925	-0-	-0-	-0-	908	3	17	9	N	15					96
07	930	N	703	-0-	-227	-0-	691	3	12	9	N	11					107
08	930	N	756	-0-	-174	-0-	750	3	6	9	N	5					112
09	900	N	703	-0-	-197	-0-	691	3	12	9	N	11					107
10	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					107

GUINN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 274203 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9968 - 10474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					27
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					27
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					27
08	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	3			N	-0-					27
09	90	N	62	-0-	-28	-0-	62	3			N	-0-					27
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					27

CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
CLUTE-DIEHL GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 117689 COMPL. DATE 07/25/1985 TOTAL DEPTH 16500 PERF.10229 - 10416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLUTE GAS UNIT 1 WELL #: 1-T RRCID -> 136008 COMPL. DATE 08/16/1990 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10375 - 10444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 138414 COMPL. DATE 06/18/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10073 - 10465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					109
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					109
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					109
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	132					241
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					241
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					241

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405

BARRON-HARTMAN GU 1 WELL #: 1-T RRCID -> 139005 COMPL. DATE 04/24/1991 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10447 - 10524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARRON-HARTMAN GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 178347 COMPL. DATE 06/03/2000 TOTAL DEPTH 11004 PERF. 9915 - 10862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	62	-0-	-155	-0-	62	2			Y	-0-					3
06	210	N	27	-0-	-183	-0-	27	2			Y	-0-					3
07	155	N	11	-0-	-144	-0-	11	2			Y	-0-					3
08	62	N	4	-0-	-58	-0-	4	2			Y	-0-					3
09	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	2			Y	-0-					3
10	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-					-0-

CLUTE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 218121 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10180 - 10788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					36
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			35
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
09	182	N	182	-0-	-0-	-0-	172	1	10	2	Y	-0-					35
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35

CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 218943 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 11085 PERF. 9932 - 10172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	2957	-0-	-143	9649	2957	2			Y	-0-					84
06	3000	N	2319	-0-	-681	8968	2312	2	7	9	Y	6	3	1			87
07	3100	N	2650	-0-	-450	8518	2650	2			Y	-0-					87
08	3100	N	3081	-0-	-19	8499	166	1	2915	2	Y	-0-					87
09	3000	N	3447	-0-	447	8946	452	1	2995	2	Y	-0-					87
10	3100	N	3646	-0-	546	9492	468	1	3178	2	Y	-0-					87

CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 223591 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 11106 PERF.10182 - 11008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			Y	-0-					36
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					36
07	186	N	63	-0-	-123	-0-	63	2			Y	-0-					36
08	124	N	55	-0-	-69	-0-	55	2			Y	-0-					36
09	90	N	55	-0-	-35	-0-	55	2			Y	-0-					36
10	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			Y	-0-					36

CLUTE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 225294 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10116 - 10581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	55	X	8	-0-	-47	-0-	8	2			Y	-0-					55
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
08	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					55
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
10	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			Y	-0-					55

BARRON-HARTMAN GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 225623 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10325 - 10572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					27
06	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					27
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					27
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					27
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					27

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
CLUTE GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 226904 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 10960 PERF. 9929 - 10766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	1781	-0-	-1319	6140	1781	2			Y	-0-					45
06	3000	N	3335	-0-	335	6475	3335	2			Y	-0-					45
07	3100	N	2557	-0-	-543	5932	2557	2			Y	-0-					45
08	3100	N	1376	-0-	-1724	4208	1376	2			Y	-0-					45
09	6998	X	2790	-0-	-4208	-0-	2790	2			Y	-0-					45
10	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	2959	2			Y	-0-					45

BARRON-HARTMAN GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 227293 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10007 - 10530

05	1452	N	1148	-0-	-304	-0-	1148	2			Y	-0-					27
06	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			Y	-0-					27
07	1395	N	1242	-0-	-153	-0-	1242	2			Y	-0-					27
08	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			Y	-0-					27
09	1260	N	1250	-0-	-10	-0-	1250	2			Y	-0-					27
10	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2			Y	-0-					27

BARRON-HARTMAN GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 228221 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10371 - 10467

05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/14/2022

WATSON, HANNAH NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229672 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 12280 PERF.11106 - 12208

05	155	N	127	-0-	-28	-0-	127	2			Y	-0-					86
06	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			Y	-0-					86
07	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	2			Y	-0-					86
08	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			Y	-0-					86
09	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			Y	-0-					86
10	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	2			Y	-0-					86

CARLISLE, J. C. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 230134 COMPL. DATE 11/18/2009 TOTAL DEPTH 11185 PERF. 9999 - 11021

05	3100	N	2434	-0-	-666	7291	2434	2			Y	-0-					67
06	3000	N	2439	-0-	-561	6730	2439	2			Y	-0-					67
07	3100	N	2411	-0-	-689	6041	2411	2			Y	-0-					67
08	3100	N	2486	-0-	-614	5427	2486	2			Y	-0-					67
09	3000	N	2366	-0-	-634	4793	2366	2			Y	-0-					67
10	3100	N	2355	-0-	-745	4048	2355	2			Y	-0-					67

CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 230446 COMPL. DATE 03/29/2010 TOTAL DEPTH 11080 PERF. 9965 - 11001

05	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	2			Y	-0-					31
06	240	N	174	-0-	-66	-0-	174	2			Y	-0-					31
07	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			Y	-0-					31
08	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			Y	-0-					31
09	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			Y	-0-					31
10	248	N	211	-0-	-37	-0-	211	2			Y	-0-					31

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230704 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 11105 PERF.10356 - 11020

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BARRON-HARTMAN GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 232155 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10627 - 10957

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CLUTE GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 233364 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10102 - 10820

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	775 N	654	-0-	-121	-0-	654	2		Y	-0-			27
06	2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	2238	2		Y	-0-			27
07	3100 N	4233	-0-	1133	1133	4233	2		Y	-0-			27
08	3100 N	3995	-0-	895	2028	3995	2		Y	-0-			27
09	3000 N	3450	-0-	450	2478	3450	2		Y	-0-			27
10	5261 X	2783	-0-	-2478	-0-	2783	2		Y	-0-			27

HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233452 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 11902 PERF.11306 - 11694

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CLUTE GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 233453 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10968 PERF. 9918 - 10819

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2		Y	-0-			27
06	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2		Y	-0-			27
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			27
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			27
09	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	2		Y	-0-			27
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			27

CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 233455 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10122 - 10992

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			61
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			61
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			61
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			61
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			61
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			61

CLUTE GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 233800 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 10944 PERF.10164 - 10821

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	62 N	29	-0-	-33	-0-	29	2		Y	-0-			30
06	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2		Y	-0-			30
07	93 N	35	-0-	-58	-0-	35	2		Y	-0-			30
08	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2		Y	-0-			30
09	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2		Y	-0-			30
10	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2		Y	-0-			30

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 234838 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 11152 PERF.10638 - 11010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			Y	-0-					-0-
06	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			Y	-0-					-0-
07	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			Y	-0-					-0-
08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			Y	-0-					-0-
09	240	N	217	-0-	-23	-0-	217	2			Y	-0-					-0-
10	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			Y	-0-					-0-

HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236605 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11466 - 11700

05	372	N	175	-0-	-197	-0-	175	2			Y	-0-					122
06	300	N	132	-0-	-168	-0-	132	2			Y	-0-					122
07	341	N	53	-0-	-288	-0-	53	2			Y	-0-					122
08	186	N	75	-0-	-111	-0-	75	2			Y	-0-					122
09	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			Y	-0-					122
10	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			Y	-0-					122

HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 236606 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 11906 PERF.11424 - 11742

05	868	N	837	-0-	-31	-0-	837	2			Y	-0-					73
06	840	N	680	-0-	-160	-0-	680	2			Y	-0-					73
07	868	N	434	-0-	-434	-0-	434	2			Y	-0-					73
08	837	N	566	-0-	-271	-0-	566	2			Y	-0-					73
09	690	N	568	-0-	-122	-0-	568	2			Y	-0-					73
10	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			Y	-0-					73

CLUTE GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 241802 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 11004 PERF.10108 - 10768

05	3100	N	3055	-0-	-45	6008	3055	2			Y	-0-					46
06	3000	N	3215	-0-	215	6223	3211	2	4	9	Y	4	5	1			45
07	3100	N	2870	-0-	-230	5993	2870	2			Y	-0-					45
08	3100	N	2787	-0-	-313	5680	2787	2			Y	-0-					45
09	8309	X	2629	-0-	-5680	-0-	2629	2			Y	-0-					45
10	2548	X	2548	-0-	-0-	-0-	2548	2			Y	-0-					45

WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 241897 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 11101 PERF.10341 - 10972

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 241900 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10242 - 10986

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95

WATSON, HANNAH NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 241901 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11590 - 11810

05	2821	X	2072	-0-	-749	-0-	2072	2			Y	-0-					34
06	2730	X	2565	-0-	-165	-0-	2565	2			Y	-0-					34
07	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	3362	2			Y	-0-					34
08	3100	N	3460	-0-	360	360	3460	2			Y	-0-					34
09	3000	N	3181	-0-	181	541	3181	2			Y	-0-					34
10	2512	X	1971	-0-	-541	-0-	1971	2			Y	-0-					34

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405

WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243003 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10354 - 11021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					60
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					60
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					60
08	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			Y	-0-					60
09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					60
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					60

WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 243504 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10783 - 10810

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WATSON, HANNAH NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 243505 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 12511 PERF.11420 - 12391

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WATSON, HANNAH GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 246795 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10931 - 12172

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLUTE-DIEHL GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 247795 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10180 - 10719

05	5964	X	5964	-0-	-0-	-0-	5964	2			Y	-0-					61
06	4732	X	4732	-0-	-0-	-0-	4725	2	7	9	Y	6	8	1			59
07	5319	X	5319	-0-	-0-	-0-	5319	2			Y	-0-					59
08	6820	X	4489	-0-	-2331	-0-	4489	2			Y	-0-					59
09	6120	X	4975	-0-	-1145	-0-	4975	2			Y	-0-					59
10	5952	X	4619	-0-	-1333	-0-	4619	2			Y	-0-					59

HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 250990 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10708 - 11661

05	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			Y	-0-					48
06	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2			Y	-0-					48
07	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			Y	-0-					48
08	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	2			Y	-0-					48
09	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2			Y	-0-					48
10	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			Y	-0-					48

CLUTE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 251050 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9923 - 10792

05	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			Y	-0-					27
06	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			Y	-0-					27
07	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			Y	-0-					27
08	403	N	378	-0-	-25	-0-	378	2			Y	-0-					27
09	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			Y	-0-					27
10	372	N	367	-0-	-5	-0-	367	2			Y	-0-					27

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 252448 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 9978 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					60
06	90	N	47	-0-	-43	-0-	47	2			Y	-0-					60
07	92	N	92	-0-	-0-	-0-	34	2	58	9	Y	53					113
08	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-					113
09	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-					113
10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					113

HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 253416 COMPL. DATE 06/14/2009 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10444 - 11767

05	589	N	577	-0-	-12	-0-	577	2			Y	-0-					50
06	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			Y	-0-					50
07	589	N	519	-0-	-70	-0-	519	2			Y	-0-					50
08	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			Y	-0-					50
09	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			Y	-0-					50
10	527	N	477	-0-	-50	-0-	477	2			Y	-0-					50

HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 253507 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 12018 PERF.10407 - 11760

05	1492	N	1268	-0-	-224	-0-	1268	2			Y	-0-					70
06	1230	N	1038	-0-	-192	-0-	1038	2			Y	-0-					70
07	1271	N	882	-0-	-389	-0-	882	2			Y	-0-					70
08	1271	N	766	-0-	-505	-0-	766	2			Y	-0-					70
09	1050	N	860	-0-	-190	-0-	860	2			Y	-0-					70
10	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			Y	-0-					70

CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 254034 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10107 - 10993

05	2790	X	2700	-0-	-90	-0-	2700	2			Y	-0-					87
06	2700	X	2534	-0-	-166	-0-	2534	2			Y	-0-					87
07	2759	N	2532	-0-	-227	-0-	2532	2			Y	-0-					87
08	2697	N	2689	-0-	-8	-0-	2689	2			Y	-0-					87
09	2520	N	2408	-0-	-112	-0-	2408	2			Y	-0-					87
10	2542	N	2522	-0-	-20	-0-	2522	2			Y	-0-					87

XTO ENERGY INC. 945936
PULLEN WELL #: 1 L RRCID -> 095317 COMPL. DATE 05/09/1981 TOTAL DEPTH 10300 PERF. N/A

05	558	N	534	-0-	-24	-0-	534	2			Y	-0-					15
06	540	N	506	-0-	-34	-0-	504	2	2	9	Y	2					17
07	532	N	532	-0-	-0-	-0-	529	2	3	9	Y	3					20
08	527	N	498	-0-	-29	-0-	480	2	18	9	Y	16					36
09	523	N	523	-0-	-0-	-0-	499	2	24	9	Y	22	51	1			7
10	527	N	419	-0-	-108	-0-	419	2			Y	-0-					7

OGLE WELL #: 1 RRCID -> 220485 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9466 - 10322

05	3100	N	2118	-0-	-982	2349	2118	2			N	-0-					202
06	3000	N	1942	-0-	-1058	1291	1942	2			N	-0-					202
07	3100	N	1896	-0-	-1204	87	1879	2	17	9	N	15	190	1			27
08	2108	N	1844	-0-	-264	-0-	1844	2			N	-0-					27
09	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	2			N	-0-					27
10	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2037	2			N	-0-					27

JEWETT, W. (COTTON VALLEY LIME) 46338 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. 090870
WILLINGHAM WELL #: 1 RRCID -> 176910 COMPL. DATE 02/16/1999 TOTAL DEPTH 16110 PERF.15262 - 15550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	3			N	-0-					-0-
06	240	N	172	-0-	-68	-0-	172	3			N	-0-					-0-
07	217	N	177	-0-	-40	-0-	177	3			N	-0-					-0-
08	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	3			N	-0-					-0-
09	180	N	177	-0-	-3	-0-	177	3			N	-0-					-0-
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
DODDS, R. L. JR. WELL #: 1 RRCID -> 226331 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 16500 PERF.13670 - 15665

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DODDS, R. L., JR. "B" WELL #: 1 RRCID -> 226333 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 16790 PERF.14726 - 15921

05	3565	X	3355	-0-	-210	-0-	3355	2			N	-0-					-0-
06	3360	X	2994	-0-	-366	-0-	2994	2			N	-0-					-0-
07	3472	X	1637	-0-	-1835	-0-	1637	2			N	-0-					-0-
08	3472	X	2504	-0-	-968	-0-	2504	2			N	-0-					-0-
09	3240	X	2216	-0-	-1024	-0-	2216	2			N	-0-					-0-
10	3348	X	2553	-0-	-795	-0-	2553	2			N	-0-					-0-

AKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226897 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 17450 PERF.14864 - 15387

05	806	N	394	-0-	-412	-0-	394	2			N	-0-					-0-
06	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					-0-
07	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					-0-
08	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					-0-
09	690	N	618	-0-	-72	-0-	618	2			N	-0-					-0-
10	713	N	597	-0-	-116	-0-	597	2			N	-0-					-0-

INGRAM, G. H. JR. "B" WELL #: 1 RRCID -> 226929 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 17088 PERF.14020 - 16886

05	1820	X	1820	-0-	-0-	-0-	1820	2			N	-0-					-0-
06	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	2813	2			N	-0-					-0-
07	2099	X	2099	-0-	-0-	-0-	2099	2			N	-0-					-0-
08	1550	X	639	-0-	-911	-0-	639	2			N	-0-					-0-
09	1500	X	652	-0-	-848	-0-	652	2			N	-0-					-0-
10	1550	X	969	-0-	-581	-0-	969	2			N	-0-					-0-

MEADORS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226934 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 16760 PERF.15525 - 15864

05	8623	X	8623	-0-	-0-	-0-	8623	2			N	-0-					-0-
06	8790	X	7806	-0-	-984	-0-	7806	2			N	-0-					-0-
07	9083	X	8712	-0-	-371	-0-	8712	2			N	-0-					-0-
08	9083	X	7545	-0-	-1538	-0-	7545	2			N	-0-					-0-
09	8340	X	8167	-0-	-173	-0-	8167	2			N	-0-					-0-
10	8711	X	7988	-0-	-723	-0-	7988	2			N	-0-					-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
S. MCLEAN WELL #: B 1 RRCID -> 228176 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16620 PERF.15920 - 15930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RUSSELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228876 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 16200 PERF.16046 - 16054

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRUNETTE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228877 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 16690 PERF.15387 - 16540

05	10075	X	9355	-0-	-720	-0-	9355	2			N	-0-					-0-
06	9750	X	8815	-0-	-935	-0-	8815	2			N	-0-					-0-
07	10075	X	9047	-0-	-1028	-0-	9047	2			N	-0-					-0-
08	10075	X	8849	-0-	-1226	-0-	8849	2			N	-0-					-0-
09	9060	X	8698	-0-	-362	-0-	8698	2			N	-0-					-0-
10	9362	X	9150	-0-	-212	-0-	9150	2			N	-0-					-0-

BONNIE ANN WELL #: 1 RRCID -> 229557 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 19030 PERF.15526 - 15752

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CORN, LOUISE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229894 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 18050 PERF.14447 - 16569

05	8835	X	7762	-0-	-1073	-0-	7762	2			N	-0-					-0-
06	8730	X	6067	-0-	-2663	-0-	6067	2			N	-0-					-0-
07	9021	X	6906	-0-	-2115	-0-	6906	2			N	-0-					-0-
08	9021	X	6878	-0-	-2143	-0-	6878	2			N	-0-					-0-
09	7500	X	5429	-0-	-2071	-0-	5429	2			N	-0-					-0-
10	7750	X	4067	-0-	-3683	-0-	4067	2			N	-0-					-0-

GLYNDA WELL #: 2 RRCID -> 229923 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 16100 PERF.14410 - 15526

05	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	4013	2			N	-0-					-0-
06	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	3604	2			N	-0-					-0-
07	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	3540	2			N	-0-					-0-
08	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	4281	2			N	-0-					-0-
09	4710	X	4710	-0-	-0-	-0-	4710	2			N	-0-					-0-
10	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	4598	2			N	-0-					-0-

MARTIN, MICHAEL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231232 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 16450 PERF.14878 - 16027

05	2945	X	2118	-0-	-827	-0-	2118	2			N	-0-					-0-
06	2850	X	1469	-0-	-1381	-0-	1469	2			N	-0-					-0-
07	2209	X	2209	-0-	-0-	-0-	2209	2			N	-0-					-0-
08	2135	X	2135	-0-	-0-	-0-	2135	2			N	-0-					-0-
09	2040	X	1855	-0-	-185	-0-	1855	2			N	-0-					-0-
10	2201	N	2066	-0-	-135	-0-	2066	2			N	-0-					-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

CORN, LOUISE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 231557 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 17000 PERF.15494 - 16414

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REDDEN WELL #: 1 RRCID -> 231848 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 16310 PERF.15121 - 15801

05	4588 X	4400	-0-	-188	-0-	4400	2			N	-0-					-0-
06	4440 X	4033	-0-	-407	-0-	4033	2			N	-0-					-0-
07	4588 X	4439	-0-	-149	-0-	4439	2			N	-0-					-0-
08	4708 X	4708	-0-	-0-	-0-	4708	2			N	-0-					-0-
09	4260 X	4168	-0-	-92	-0-	4168	2			N	-0-					-0-
10	4433 X	4188	-0-	-245	-0-	4188	2			N	-0-					-0-

SIMPSON, LEWIS WELL #: 3 RRCID -> 231850 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 16535 PERF.15406 - 16057

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRUNETTE, KIMBERLY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231886 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 16860 PERF.15690 - 15999

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEADORS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233361 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 16600 PERF.15198 - 15974

05	992 N	645	-0-	-347	-0-	645	2			N	-0-					-0-
06	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			N	-0-					-0-
07	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					-0-
08	651 N	462	-0-	-189	-0-	462	2			N	-0-					-0-
09	1230 N	545	-0-	-685	-0-	545	2			N	-0-					-0-
10	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					-0-

LAXSON WELL #: 2 RRCID -> 233362 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 16400 PERF.15036 - 15701

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

S. MCLEAN WELL #: B 3 RRCID -> 234052 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16400 PERF.14838 - 16071

05	3200 X	3200	-0-	-0-	-0-	3200	2			N	-0-					-0-
06	3390 X	3093	-0-	-297	-0-	3093	2			N	-0-					-0-
07	3503 X	3208	-0-	-295	-0-	3208	2			N	-0-					-0-
08	3503 X	3210	-0-	-293	-0-	3210	2			N	-0-					-0-
09	3164 X	3164	-0-	-0-	-0-	3164	2			N	-0-					-0-
10	3193 X	3083	-0-	-110	-0-	3083	2			N	-0-					-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
MCLEAN WELL #: A 2 RRCID -> 234567 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 15096 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	21320					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	21320					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	21320					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	21320					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	21320					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	21320					N	NO RPT					-0-

MARTIN, MICHAEL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234570 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 16044 PERF.15435 - 15679

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	55441					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	55441					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	55441					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	55441					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	55441					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	55441					N	NO RPT					-0-

MARTIN, MICHAEL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 234572 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 17025 PERF.15410 - 15752

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SIMPSON, LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 237277 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 16794 PERF.16069 - 16081

05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
06	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
08	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-					-0-
09	90	N	48	-0-	-42	-0-	48	2			N	-0-					-0-
10	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: A 2A RRCID -> 238730 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16650 PERF.15307 - 15979

05	155	N	102	-0-	-53	-0-	102	2			N	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CORN, LOUISE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 240276 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 16800 PERF.15214 - 16502

05	310	N	292	-0-	-18	-0-	292	2			N	-0-					-0-
06	270	N	132	-0-	-138	-0-	132	2			N	-0-					-0-
07	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
08	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					-0-
09	120	N	43	-0-	-77	-0-	43	2			N	-0-					-0-
10	93	N	18	-0-	-75	-0-	18	2			N	-0-					-0-

SIMPSON, LEWIS WELL #: 2 RRCID -> 241419 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 16521 PERF.16096 - 16304

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

LAXSON WELL #: 3 RRCID -> 241441 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 16300 PERF.15422 - 15844

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	744 X	744	-0-	-0-	-0-	744	2		N	-0-			-0-
06	150 X	49	-0-	-101	-0-	49	2		N	-0-			-0-
07	155 X	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			-0-
08	155 X	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			-0-
09	150 X	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-			-0-
10	155 X	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			-0-

MCLEAN WELL #: D 3 RRCID -> 241475 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16735 PERF.15371 - 16514

05	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	2		N	-0-			-0-
06	690 N	463	-0-	-227	-0-	463	2		N	-0-			-0-
07	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	2		N	-0-			-0-
08	558 N	385	-0-	-173	-0-	385	2		N	-0-			-0-
09	450 N	277	-0-	-173	-0-	277	2		N	-0-			-0-
10	527 N	337	-0-	-190	-0-	337	2		N	-0-			-0-

MEADORS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 241477 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15895 - 15905

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

S. MCLEAN WELL #: E 2 RRCID -> 241478 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16375 PERF.15360 - 15982

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LAXSON WELL #: 4 RRCID -> 241591 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 16146 PERF.15672 - 15779

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MCLEAN WELL #: H 2 RRCID -> 242940 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 16100 PERF.15794 - 15804

05	6727 X	6100	-0-	-627	-0-	6100	2		N	-0-			-0-
06	6510 X	5883	-0-	-627	-0-	5883	2		N	-0-			-0-
07	5952 X	5952	-0-	-0-	-0-	5952	2		N	-0-			-0-
08	6107 X	5969	-0-	-138	-0-	5969	2		N	-0-			-0-
09	5910 X	5787	-0-	-123	-0-	5787	2		N	-0-			-0-
10	6107 X	5929	-0-	-178	-0-	5929	2		N	-0-			-0-

RUSSELL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243421 COMPL. DATE 07/13/2009 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15272 - 15280

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
MCLEAN WELL #: D 2 RRCID -> 243457 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 16500 PERF.16166 - 16174

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RUSSELL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 243460 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 15900 PERF.14510 - 15551

05	5952 X	4140	-0-	-1812	-0-	4140	2			N	-0-					-0-
06	5760 X	3677	-0-	-2083	-0-	3677	2			N	-0-					-0-
07	5952 X	3304	-0-	-2648	-0-	3304	2			N	-0-					-0-
08	5952 X	1645	-0-	-4307	-0-	1645	2			N	-0-					-0-
09	4020 X	-0-	-0-	-4020	-0-					N	-0-					-0-
10	4154 X	-0-	-0-	-4154	-0-					N	-0-					-0-

DODDS, R. L. JR. WELL #: 2 RRCID -> 243462 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 16700 PERF.14154 - 16599

05	16165 X	16165	-0-	-0-	-0-	16165	2			N	-0-					-0-
06	15874 X	15874	-0-	-0-	-0-	15874	2			N	-0-					-0-
07	16698 X	16698	-0-	-0-	-0-	16698	2			N	-0-					-0-
08	17085 X	17085	-0-	-0-	-0-	17085	2			N	-0-					-0-
09	16359 X	16359	-0-	-0-	-0-	16359	2			N	-0-					-0-
10	16585 X	16585	-0-	-0-	-0-	16585	2			N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: F 2 RRCID -> 243653 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 16006 PERF.15113 - 15778

05	9641 X	8653	-0-	-988	-0-	8653	2			N	-0-					-0-
06	9330 X	1757	-0-	-7573	-0-	1757	2			N	-0-					-0-
07	8215 X	4774	-0-	-3441	-0-	4774	2			N	-0-					-0-
08	8649 X	4858	-0-	-3791	-0-	4858	2			N	-0-					-0-
09	8370 X	3669	-0-	-4701	-0-	3669	2			N	-0-					-0-
10	8649 X	2844	-0-	-5805	-0-	2844	2			N	-0-					-0-

MEADORS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244317 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15290 - 15552

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: H 3 RRCID -> 244329 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 16020 PERF.14016 - 15703

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: E 3 RRCID -> 244330 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 15800 PERF.14776 - 15490

05	4121 X	4121	-0-	-0-	-0-	4121	2			N	-0-					-0-
06	4230 X	2305	-0-	-1925	-0-	2305	2			N	-0-					-0-
07	4371 X	3148	-0-	-1223	-0-	3148	2			N	-0-					-0-
08	4371 X	4162	-0-	-209	-0-	4162	2			N	-0-					-0-
09	7999 X	7999	-0-	-0-	-0-	7999	2			N	-0-					-0-
10	7526 X	7526	-0-	-0-	-0-	7526	2			N	-0-					-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

MCLEAN WELL #: D 4 RRCID -> 244331 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 16270 PERF.16166 - 16174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8525	X	6584	-0-	-1941	-0-	6584	2			N	-0-					-0-
06	10323	X	10323	-0-	-0-	-0-	10323	2			N	-0-					-0-
07	8525	X	5025	-0-	-3500	-0-	5025	2			N	-0-					-0-
08	9218	X	9218	-0-	-0-	-0-	9218	2			N	-0-					-0-
09	8250	X	4681	-0-	-3569	-0-	4681	2			N	-0-					-0-
10	10074	X	10074	-0-	-0-	-0-	10074	2			N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: A 3 RRCID -> 244332 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 15944 PERF.14640 - 15642

05	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			N	-0-					-0-
06	1170	N	1094	-0-	-76	-0-	1094	2			N	-0-					-0-
07	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			N	-0-					-0-
08	1147	N	1105	-0-	-42	-0-	1105	2			N	-0-					-0-
09	1080	N	1057	-0-	-23	-0-	1057	2			N	-0-					-0-
10	1116	N	1060	-0-	-56	-0-	1060	2			N	-0-					-0-

CORN, LOUISE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 244580 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 16560 PERF.15092 - 16170

05	93	X	26	-0-	-67	-0-	26	2			N	-0-					-0-
06	246	X	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
10	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-

HANHART UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244881 COMPL. DATE 00/00/2008 TOTAL DEPTH 16800 PERF.14926 - 16248

05	17050	X	16186	-0-	-864	-0-	16186	2			N	-0-					-0-
06	16170	X	14246	-0-	-1924	-0-	14246	2			N	-0-					-0-
07	17577	X	17577	-0-	-0-	-0-	17577	2			N	-0-					-0-
08	17034	X	17034	-0-	-0-	-0-	17034	2			N	-0-					-0-
09	17329	X	17329	-0-	-0-	-0-	17329	2			N	-0-					-0-
10	17281	X	17281	-0-	-0-	-0-	17281	2			N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: A 4 RRCID -> 244882 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 16000 PERF.15404 - 15722

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN, MICHAEL UNIT WELL #: 2A RRCID -> 244949 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 16100 PERF.15446 - 15675

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: F 1 RRCID -> 244964 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 16006 PERF.15768 - 15778

05	961	N	711	-0-	-250	-0-	711	2			N	-0-					-0-
06	960	N	758	-0-	-202	-0-	758	2			N	-0-					-0-
07	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			N	-0-					-0-
08	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					-0-
09	750	N	656	-0-	-94	-0-	656	2			N	-0-					-0-
10	1178	N	624	-0-	-554	-0-	624	2			N	-0-					-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

BONNIE ANN WELL #: 4 RRCID -> 247458 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 15840 PERF.15792 - 15796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DODDS, R. L., JR. "B" WELL #: 3 RRCID -> 247467 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 16800 PERF.15948 - 16399

05	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	2104	2			N	-0-					-0-
06	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			N	-0-					-0-
07	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2030	2			N	-0-					-0-
08	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	2			N	-0-					-0-
09	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2			N	-0-					-0-
10	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			N	-0-					-0-

MEADORS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 247479 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 16318 PERF.15864 - 15870

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHARLENE WELL #: 4 RRCID -> 247480 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 16100 PERF.15026 - 15581

05	28055	X	8477	-0-	-19578	-0-	8477	2			N	-0-					-0-
06	29070	X	7076	-0-	-21994	-0-	7076	2			N	-0-					-0-
07	30039	X	7869	-0-	-22170	-0-	7869	2			N	-0-					-0-
08	30039	X	6839	-0-	-23200	-0-	6839	2			N	-0-					-0-
09	8190	X	6940	-0-	-1250	-0-	6940	2			N	-0-					-0-
10	8463	X	7018	-0-	-1445	-0-	7018	2			N	-0-					-0-

CHARLENE WELL #: 1 RRCID -> 247686 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 16100 PERF.15141 - 15718

05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
09	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	2			N	-0-					-0-
10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: E 4 RRCID -> 247880 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 15813 PERF.15380 - 15504

05	310	N	145	-0-	-165	-0-	145	2			N	-0-					-0-
06	240	N	134	-0-	-106	-0-	134	2			N	-0-					-0-
07	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
08	155	N	69	-0-	-86	-0-	69	2			N	-0-					-0-
09	120	N	88	-0-	-32	-0-	88	2			N	-0-					-0-
10	186	N	79	-0-	-107	-0-	79	2			N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: E 1 RRCID -> 247881 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14717 - 15597

05	372	N	335	-0-	-37	-0-	335	2			N	-0-					-0-
06	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					-0-
07	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-
08	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
09	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
10	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
REDDEN WELL #: 3 RRCID -> 247931 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 16000 PERF.15569 - 15581

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: B 1 RRCID -> 248673 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 16489 PERF.15169 - 15512

05	1519 X	1240	-0-	-279	-0-	1240	2			N	-0-					-0-
06	3328 X	3328	-0-	-0-	-0-	3328	2			N	-0-					-0-
07	6598 X	6598	-0-	-0-	-0-	6598	2			N	-0-					-0-
08	2527 X	2527	-0-	-0-	-0-	2527	2			N	-0-					-0-
09	1470 X	144	-0-	-1326	-0-	144	2			N	-0-					-0-
10	4432 X	4432	-0-	-0-	-0-	4432	2			N	-0-					-0-

LAXSON WELL #: 5 RRCID -> 250548 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 15950 PERF.15416 - 15691

05	28761 X	28761	-0-	-0-	-0-	28761	2			N	-0-					-0-
06	28501 X	28501	-0-	-0-	-0-	28501	2			N	-0-					-0-
07	28659 X	28659	-0-	-0-	-0-	28659	2			N	-0-					-0-
08	35124 X	35124	-0-	-0-	-0-	35124	2			N	-0-					-0-
09	36151 X	36151	-0-	-0-	-0-	36151	2			N	-0-					-0-
10	36772 X	36772	-0-	-0-	-0-	36772	2			N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: D 1A RRCID -> 250639 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 16450 PERF.15512 - 16250

05	7595 X	4376	-0-	-3219	-0-	4376	2			N	-0-					-0-
06	7350 X	3775	-0-	-3575	-0-	3775	2			N	-0-					-0-
07	8971 X	8971	-0-	-0-	-0-	8971	2			N	-0-					-0-
08	9042 X	9042	-0-	-0-	-0-	9042	2			N	-0-					-0-
09	7852 X	7852	-0-	-0-	-0-	7852	2			N	-0-					-0-
10	7595 X	1700	-0-	-5895	-0-	1700	2			N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: F 3 RRCID -> 250647 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 16050 PERF.15296 - 15826

05	14136 X	11814	-0-	-2322	-0-	11814	2			N	-0-					-0-
06	13680 X	10921	-0-	-2759	-0-	10921	2			N	-0-					-0-
07	14136 X	10922	-0-	-3214	-0-	10922	2			N	-0-					-0-
08	11811 X	1526	-0-	-10285	-0-	1526	2			N	-0-					-0-
09	11430 X	923	-0-	-10507	-0-	923	2			N	-0-					-0-
10	23384 X	23384	-0-	-0-	-0-	23384	2			N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: H 1 RRCID -> 250980 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 17025 PERF.15037 - 15765

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: A 1 RRCID -> 250984 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 16376 PERF.15290 - 15552

05	496 N	457	-0-	-39	-0-	457	2			N	-0-					-0-
06	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
07	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
08	465 N	196	-0-	-269	-0-	196	2			N	-0-					-0-
09	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					-0-
10	341 N	83	-0-	-258	-0-	83	2			N	-0-					-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
KRAEMER ENTERPRISES LLC WELL #: 1 RRCID -> 250985 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15399 - 16001

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

S. MCLEAN WELL #: C 1 RRCID -> 250987 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 16500 PERF.16110 - 16265

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REDDEN WELL #: 5 RRCID -> 251910 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 16000 PERF.15256 - 15892

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: E 5 RRCID -> 252313 COMPL. DATE 06/23/2009 TOTAL DEPTH 15975 PERF.15029 - 15710

05	6347 X	6347	-0-	-0-	-0-	6347	2			N	-0-					-0-
06	4380 X	4225	-0-	-155	-0-	4225	2			N	-0-					-0-
07	4574 X	4574	-0-	-0-	-0-	4574	2			N	-0-					-0-
08	6355 X	5440	-0-	-915	-0-	5440	2			N	-0-					-0-
09	6150 X	5070	-0-	-1080	-0-	5070	2			N	-0-					-0-
10	6355 X	3860	-0-	-2495	-0-	3860	2			N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: E 2 RRCID -> 252315 COMPL. DATE 06/09/2009 TOTAL DEPTH 15800 PERF.15196 - 15602

05	683 X	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					-0-
06	652 X	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					-0-
07	650 X	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					-0-
08	710 X	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					-0-
09	744 X	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					-0-
10	684 X	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					-0-

REDDEN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252582 COMPL. DATE 07/04/2009 TOTAL DEPTH 15850 PERF.14784 - 15710

05	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: 1 RRCID -> 252695 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 16100 PERF.15446 - 15828

05	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-					-0-
06	862 N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-					-0-
07	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					-0-
08	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2			N	-0-					-0-
09	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					-0-
10	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-					-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
KIMBERLY BRUNETTE WELL #: 2 RRCID -> 252700 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 16330 PERF.14708 - 16186

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	31435 X	31435	-0-	-0-	-0-	31435	2		N	-0-			-0-
06	25500 X	23157	-0-	-2343	-0-	23157	2		N	-0-			-0-
07	30132 X	30132	-0-	-0-	-0-	30132	2		N	-0-			-0-
08	27016 X	27016	-0-	-0-	-0-	27016	2		N	-0-			-0-
09	28128 X	28128	-0-	-0-	-0-	28128	2		N	-0-			-0-
10	26350 X	25457	-0-	-893	-0-	25457	2		N	-0-			-0-

DODDS, R. L. JR. B WELL #: 2 RRCID -> 253053 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 16300 PERF.15777 - 15783

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MCLEAN WELL #: A 6 RRCID -> 253131 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 15950 PERF.14220 - 15448

05	3100 N	4246	-0-	1146	1146	4246	2		N	-0-			-0-
06	3000 N	3949	-0-	949	2095	3949	2		N	-0-			-0-
07	3100 N	1369	-0-	-1731	364	1369	2		N	-0-			-0-
08	2077 X	920	-0-	-1157	-0-	920	2		N	-0-			-0-
09	2010 X	415	-0-	-1595	-0-	415	2		N	-0-			-0-
10	2077 X	1073	-0-	-1004	-0-	1073	2		N	-0-			-0-

CHARLENE WELL #: 3 RRCID -> 253526 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 16052 PERF.15198 - 15692

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DODDS, R. L., JR. "B" WELL #: 4 RRCID -> 254743 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16000 PERF.15948 - 16399

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LANDERS WELL #: 2 RRCID -> 254912 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15007 - 15940

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LOUISE CORN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 256023 COMPL. DATE 11/28/2009 TOTAL DEPTH 15875 PERF.13780 - 15676

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
COULTER HOPPESS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256042 COMPL. DATE 11/28/2009 TOTAL DEPTH 18200 PERF.16517 - 17628

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	32116 X	29770	-0-	-2346	-0-	29770	2		N	-0-			-0-
06	31894 X	31894	-0-	-0-	-0-	31894	2		N	-0-			-0-
07	27406 X	27406	-0-	-0-	-0-	27406	2		N	-0-			-0-
08	29760 X	29548	-0-	-212	-0-	29548	2		N	-0-			-0-
09	31080 X	24384	-0-	-6696	-0-	24384	2		N	-0-			-0-
10	32116 X	25116	-0-	-7000	-0-	25116	2		N	-0-			-0-

DODDS, R. L. JR. WELL #: 3 RRCID -> 256047 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 16800 PERF.14751 - 15829

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MCLEAN WELL #: E 6 RRCID -> 256236 COMPL. DATE 12/13/2009 TOTAL DEPTH 16350 PERF.14913 - 16084

05	6076 X	5810	-0-	-266	-0-	5810	2		N	-0-			-0-
06	5730 X	3348	-0-	-2382	-0-	3348	2		N	-0-			-0-
07	5921 X	3906	-0-	-2015	-0-	3906	2		N	-0-			-0-
08	5921 X	3778	-0-	-2143	-0-	3778	2		N	-0-			-0-
09	5610 X	3658	-0-	-1952	-0-	3658	2		N	-0-			-0-
10	5797 X	2564	-0-	-3233	-0-	2564	2		N	-0-			-0-

S. MCLEAN WELL #: A 1 RRCID -> 256246 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 17570 PERF.15345 - 17010

05	6308 X	6308	-0-	-0-	-0-	6308	2		N	-0-			-0-
06	4800 X	4366	-0-	-434	-0-	4366	2		N	-0-			-0-
07	6451 X	6451	-0-	-0-	-0-	6451	2		N	-0-			-0-
08	6293 X	4959	-0-	-1334	-0-	4959	2		N	-0-			-0-
09	6090 X	5898	-0-	-192	-0-	5898	2		N	-0-			-0-
10	7384 X	7384	-0-	-0-	-0-	7384	2		N	-0-			-0-

KENWOOD (COTTON VALLEY LIME) 49003 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
COASTAL EXPANSE OIL & GAS 161634
BEDDINGFIELD WELL #: 1 RRCID -> 185453 COMPL. DATE 01/15/2002 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 0 - 14354

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
NASH WELL #: 1 RRCID -> 154327 COMPL. DATE 11/01/1994 TOTAL DEPTH 16060 PERF.14160 - 14468

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

KENWOOD (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 49003 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
NASH WELL #: 2 RRCID -> 171439 COMPL. DATE 10/14/1998 TOTAL DEPTH 14558 PERF.14116 - 14476

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	5084 X	4950	-0-	-134	-0-	96	1	4854	2	N	-0-			-0-
06	T. A.	4949	-0-	4949	4949	81	1	4868	2	N	-0-			-0-
07	T. A.	4978	-0-	4978	9927	73	1	4905	2	N	-0-			-0-
08	14890 X	4963	-0-	-9927	-0-	34	1	4929	2	N	-0-			-0-
09	4801 X	4801	-0-	-0-	-0-	99	1	4702	2	N	-0-			-0-
10	5053 X	4727	-0-	-326	-0-	31	1	4696	2	N	-0-			-0-

NASH WELL #: 3 RRCID -> 251743 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 14750 PERF.14131 - 14391

05	5735 X	3538	-0-	-2197	-0-	3538	2			N	-0-			-0-
06	T. A.	4300	-0-	4300	4300	4300	2			N	-0-			-0-
07	T. A.	4031	-0-	4031	8331	4031	2			N	-0-			-0-
08	12428 X	4097	-0-	-8331	-0-	4097	2			N	-0-			-0-
09	5589 X	5589	-0-	-0-	-0-	5589	2			N	-0-			-0-
10	4433 X	3664	-0-	-769	-0-	87	1	3577	2	N	-0-			-0-

KIRVIN (TRAVIS PEAK) 49692 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
AP OPERATING, INC. 027049
LANE, T. W. WELL #: 2 RRCID -> 174252 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 8995 PERF. 8419 - 8440

05	1116 N	684	-0-	-432	-0-	684	3			Y	-0-			-0-
06	990 N	23	-0-	-967	-0-	23	3			Y	-0-			-0-
07	899 N	499	-0-	-400	-0-	499	3			Y	-0-			-0-
08	791 N	791	-0-	-0-	-0-	791	3			Y	-0-			-0-
09	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746	3			Y	-0-			-0-
10	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT			-0-

RICHARDSON, LETHA M. WELL #: 3 RRCID -> 205609 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7226 - 7414

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	7	-0-	7	7	7	3			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7					Y	NO RPT			-0-

KIRVIN (TRAVIS PEAK,UPPER) 49692 755 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
AP OPERATING, INC. 027049
LANE, T. W. WELL #: 3 RRCID -> 290810 COMPL. DATE 04/13/2021 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 7368 - 7431

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	21	-0-	21	21	21	3			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	21					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	21					Y	NO RPT			-0-

KIRVIN,NE. (COTTON VALLEY) 49699 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
GERRED, D.E. WELL #: 1 RRCID -> 066795 COMPL. DATE 03/11/1976 TOTAL DEPTH 12161 PERF.10472 - 10486

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KIRVIN,NE. (COTTON VALLEY) //CONT.// 49699 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LOPER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202428 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 10787 PERF.10460 - 10618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	1547	-0-	-1553	4875	47	1	1500	2	N	-0-			62
06	3000	N	1587	-0-	-1413	3462	48	1	1539	2	N	-0-			62
07	3100	N	1442	-0-	-1658	1804	43	1	1399	2	N	-0-			62
08	3100	N	2073	-0-	-1027	777	62	1	2011	2	N	-0-			62
09	2378	N	1601	-0-	-777	-0-	48	1	1553	2	N	-0-			62
10	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	55	1	1780	2	N	-0-			62

COLEMAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202829 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 10938 PERF.10750 - 10764

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

COKER, ANN SNEED GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211100 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10449 - 10626

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

COLEMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 233533 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10608 - 10786

05	178	N	178	-0-	-0-	-0-	5	1	173	2	N	-0-			23
06	210	N	3	-0-	-207	-0-	3	2			N	-0-			23
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			23
08	186	N	32	-0-	-154	-0-	1	1	31	2	N	-0-			23
09	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			23
10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	2	1	68	2	N	-0-			23

MILLER, CLARA BARTON LEASE WELL #: 1 RRCID -> 249216 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 10928 PERF.10553 - 10723

05	8091	X	7304	-0-	-787	-0-	220	1	7084	2	N	-0-			179
06	7530	X	6971	-0-	-559	-0-	210	1	6761	2	N	-0-			179
07	7998	X	6932	-0-	-1066	-0-	208	1	6724	2	N	-0-			179
08	7998	X	6574	-0-	-1424	-0-	198	1	6376	2	N	-0-			179
09	7740	X	4819	-0-	-2921	-0-	145	1	4674	2	N	-0-			179
10	7316	X	4420	-0-	-2896	-0-	133	1	4287	2	N	-0-			179

LAC (RODESSA) 50473 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. 090870
CORBY #2 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 171878 COMPL. DATE 11/06/1998 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 7952 - 7962

05	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1193	3	9	9	Y	8			50
06	1080	N	696	-0-	-384	-0-	692	3	4	9	Y	4			54
07	992	N	712	-0-	-280	-0-	700	3	12	9	Y	11			65
08	1209	N	596	-0-	-613	-0-	594	3	2	9	Y	2			67
09	712	N	712	-0-	-0-	-0-	700	3	12	9	Y	11			65
10	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT			65

LAC (RODESSA) //CONT.// 50473 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
CORBY #2 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179730 COMPL. DATE 10/02/2000 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 7958 - 7966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434	N	338	-0-	-96	-0-	338	3			Y	-0-					-0-
06	450	N	287	-0-	-163	-0-	287	3			Y	-0-					-0-
07	310	N	251	-0-	-59	-0-	251	3			Y	-0-					-0-
08	341	N	246	-0-	-95	-0-	246	3			Y	-0-					-0-
09	300	N	251	-0-	-49	-0-	251	3			Y	-0-					-0-
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
ELLIS "B" WELL #: 2 RRCID -> 179494 COMPL. DATE 06/08/2000 TOTAL DEPTH 9504 PERF. 7968 - 7976

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAC (RODESSA 8200) 50473 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. 090870
CORBY #3 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 177930 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8210 - 8216

05	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
06	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
07	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
08	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
09	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

LAKE TRINIDAD (RODESSA) 51599 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HENDERSON
OPTIMUM EXPLORATION LLC 625161
WARREN WELL #: 1 RRCID -> 262316 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 7116 - 7121

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ENSERCH PROCESSING, INC. WELL #: 5 RRCID -> 266402 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7020 - 7024

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WAREING WELL #: 2 RRCID -> 267373 COMPL. DATE 06/30/2012 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 7040 - 7044

05	124	N	74	-0-	-50	-0-	74	2			Y	-0-					-0-
06	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
07	155	N	68	-0-	-87	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
08	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
09	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-					-0-
10	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-					-0-

LAKE WORTH (PENN. 5590) 51637 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TARRANT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC 100351
HYDE-HICKMAN WEST WELL #: 2 RRCID -> 253691 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 8733 PERF. 4732 - 5629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	682	N	605	-0-	-77	-0-	605	2			N	-0-					-0-
06	600	N	558	-0-	-42	-0-	558	2			N	-0-					-0-
07	651	N	592	-0-	-59	-0-	592	2			N	-0-					-0-
08	620	N	577	-0-	-43	-0-	577	2			N	-0-					-0-
09	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					-0-
10	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					-0-

LEATHERMAN CREEK (SMACKOVER) 52733 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RAINS
DYERSDALE PRODUCTION CO, INC. 237752
GENGE WELL #: 1 RRCID -> 119833 COMPL. DATE 05/21/1985 TOTAL DEPTH 13382 PERF.12953 - 12993

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC 834365
FEENEY HILL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 115427 COMPL. DATE 03/24/1989 TOTAL DEPTH 14055 PERF.13148 - 13236

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIGNITE (COTTON VALLEY LIME) 53562 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
HOLMES WELL #: 1 RRCID -> 169539 COMPL. DATE 04/08/1998 TOTAL DEPTH 16260 PERF.15692 - 16027

05	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	70	1	986	2	N	-0-					-0-
06	979	N	979	-0-	-0-	-0-	54	1	925	2	N	-0-					-0-
07	980	N	980	-0-	-0-	-0-	59	1	921	2	N	-0-					-0-
08	1023	N	975	-0-	-48	-0-	40	1	935	2	N	-0-					-0-
09	990	N	955	-0-	-35	-0-	84	1	871	2	N	-0-					-0-
10	992	N	962	-0-	-30	-0-	110	1	852	2	N	-0-					-0-

LITTLE BUDDY (COTTON VALLEY SD.) 53940 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRATON OPERATING LLC 186717
LIVINGSTON ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174387 COMPL. DATE 07/20/1999 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 9341 - 9364

05	1612	X	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					46
06	1560	X	-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-					46
07	1612	X	17	-0-	-1595	-0-	7	1	10	2	N	-0-					46
08	1612	X	138	-0-	-1474	-0-	8	1	130	2	N	-0-					46
09	60	X	48	-0-	-12	-0-	3	1	45	2	N	-0-					46
10	135	N	135	-0-	-0-	-0-	8	1	127	2	N	-0-					46

LITTLE BUDDY (COTTON VALLEY LIME 53940 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRATON OPERATING LLC 186717
WRIGHT, CHESTER ANNA EST. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 067152 COMPL. DATE 08/25/1975 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10966 - 11020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	620	N	498	-0-	-122	-0-	32	1	466	2	N	-0-					17
06	600	N	426	-0-	-174	-0-	28	1	398	2	N	-0-					17
07	620	N	443	-0-	-177	-0-	40	1	403	2	N	-0-					17
08	496	N	430	-0-	-66	-0-	24	1	391	2	N	14					31
							15	9									
09	609	N	609	-0-	-0-	-0-	36	1	571	2	N	2					33
							2	9									
10	495	N	495	-0-	-0-	-0-	30	1	465	2	N	-0-					33

JACKSON, M. L. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 068169 COMPL. DATE 12/31/1975 TOTAL DEPTH 11106 PERF.10845 - 10878

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORD, HUGH M. WELL #: 2 RRCID -> 173431 COMPL. DATE 03/07/1999 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10928 - 10961

05	3100	N	1958	-0-	-1142	43	122	1	1785	2	N	46					175
							51	9									
06	1847	N	1804	-0-	-43	-0-	114	1	1647	2	N	39					214
							43	9									
07	2077	N	1907	-0-	-170	-0-	179	1	1683	2	N	41	173	1			82
							45	9									
08	1953	N	1912	-0-	-41	-0-	109	1	1783	2	N	18					100
							20	9									
09	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	125	1	1858	2	N	32					132
							35	9									
10	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	118	1	1849	2	N	-0-					132

LONG LAKE (TRAVIS PEAK) 54664 721 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
ALEXANDER, JOHN D. WELL #: 1 RRCID -> 182897 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 9838 PERF. 9754 - 9784

05	1023	N	972	-0-	-51	-0-	970	2	2	9	N	2					59
06	1020	N	864	-0-	-156	-0-	861	2	3	9	N	3					62
07	989	N	989	-0-	-0-	-0-	986	2	3	9	N	3					65
08	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1005	2	2	9	N	2					67
09	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1024	2	1	9	N	1					68
*10	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1056	2	3	9	N	3					71

LOPER (BOSSIER) 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BRG LONE STAR LTD. 090870
BONNER WELL #: 5 RRCID -> 212099 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10961 - 11203

05	1457	N	1352	-0-	-105	-0-	1352	3			N	-0-					50
06	1440	N	1308	-0-	-132	-0-	1308	3			N	-0-					50
07	1426	N	1353	-0-	-73	-0-	1351	3	2	9	N	2					52
08	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	3			N	-0-					52
09	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1351	3	2	9	N	2					52
10	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT					52

LOPER (BOSSIER) //CONT.// 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
BONNER WELL #: 10 RRCID -> 226048 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 12297 PERF.11005 - 11943

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					35
06	450 N	401	-0-	-49	-0-	401	3			N	-0-					35
07	434 N	413	-0-	-21	-0-	410	3	3	9	N	3					38
08	465 N	416	-0-	-49	-0-	416	3			N	-0-					38
09	413 N	413	-0-	-0-	-0-	410	3	3	9	N	3					38
10	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					38

BONNER WELL #: 8 RRCID -> 246658 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 12236 PERF.11817 - 12014

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
LASMO-REYNOLDS LOPER WELL #: 1 RRCID -> 161031 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10404 - 10798

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BONNER, TOM WELL #: 1 RRCID -> 181114 COMPL. DATE 01/16/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10626 - 10858

05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOOD WELL #: 1 RRCID -> 181356 COMPL. DATE 02/19/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10622 - 10784

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOLENS HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 188433 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 12150 PERF.10904 - 11094

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPER (BOSSIER) //CONT.// 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405

BONNER, TOM WELL #: 2 RRCID -> 189400 COMPL. DATE 06/13/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10754 - 11024

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOOD WELL #: 3 RRCID -> 190084 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 11946 PERF.10688 - 11820

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	9	1	1455	2	N	-0-					-0-
06	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	9	1	1413	2	N	-0-					-0-
07	1395 N	1031	-0-	-364	-0-	7	1	1024	2	N	-0-					-0-
08	1395 N	382	-0-	-1013	-0-	382	2			N	-0-					-0-
09	1350 N	839	-0-	-511	-0-	6	1	833	2	N	-0-					-0-
10	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	12	1	1758	2	N	-0-					-0-

BONNER, ANDY WELL #: 1 RRCID -> 190480 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 12075 PERF.10840 - 11924

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OSBORN WELL #: 1 RRCID -> 190623 COMPL. DATE 09/09/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10732 - 10954

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPER WELL #: 3 RRCID -> 190931 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10660 - 10800

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PYRAMID LAND WELL #: 3 RRCID -> 190961 COMPL. DATE 09/04/2002 TOTAL DEPTH 11996 PERF.10858 - 10996

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PYRAMID LAND WELL #: 2 RRCID -> 191391 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 12005 PERF.10808 - 11046

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPER (BOSSIER) //CONT.// 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405

OSBORN WELL #: 2 RRCID -> 192535 COMPL. DATE 12/04/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10630 - 10750

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PYRAMID LAND WELL #: 4 RRCID -> 193609 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 12084 PERF.10706 - 10966

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OSBORN WELL #: 3 RRCID -> 194644 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 12005 PERF.10592 - 11864

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29

LOPER WELL #: 4 RRCID -> 197305 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 12025 PERF.10596 - 10854

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOPER WELL #: 5 RRCID -> 197389 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10554 - 10762

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BONNER, TOM WELL #: 3 RRCID -> 197426 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10670 - 10914

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PYRAMID LAND WELL #: 5 RRCID -> 198156 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10740 - 10874

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOPER (BOSSIER) //CONT.// 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405

OSBORN WELL #: 4 RRCID -> 200842 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 12103 PERF.10958 - 11076

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PYRAMID LAND WELL #: 6 RRCID -> 201263 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 12185 PERF.10940 - 11184

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPER WELL #: 6 RRCID -> 201521 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10520 - 10884

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOOD WELL #: 5 RRCID -> 202349 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10628 - 11861

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

BONNER, ANDY WELL #: 2 RRCID -> 202749 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 12030 PERF.10848 - 11869

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
09	14B2 EXT	218	-0-	218	218	1	1	217	2	N	-0-					131
10	14B2 EXT	48	-0-	48	266	48	2			N	-0-					131

WOOD WELL #: 4 RRCID -> 202811 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 11960 PERF.10684 - 11752

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

BONNER, TOM WELL #: 4 RRCID -> 202910 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10648 - 10844

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPER (BOSSIER) //CONT.// 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405

OSBORN WELL #: 6 RRCID -> 203653 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10630 - 10774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

OSBORN WELL #: 5 RRCID -> 203887 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10659 - 11026

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PYRAMID LAND WELL #: 8 RRCID -> 203911 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 12186 PERF.10990 - 11208

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOOD WELL #: 6 RRCID -> 205513 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 11945 PERF.10707 - 11756

05	558	N	224	-0-	-334	-0-	1	1	223	2	N	-0-					82
06	330	N	214	-0-	-116	-0-	1	1	213	2	N	-0-					82
07	245	N	245	-0-	-0-	-0-	1	1	224	2	N	18					100
							20	9									
08	273	N	273	-0-	-0-	-0-	197	2	76	9	N	69	141	1			28
09	656	N	656	-0-	-0-	-0-	4	1	652	2	N	-0-					28
10	493	N	493	-0-	-0-	-0-	3	1	490	2	N	-0-					28

PYRAMID LAND WELL #: 9 RRCID -> 210441 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11018 - 11255

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPER WELL #: 7 RRCID -> 212732 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 12032 PERF.10534 - 10831

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPER (BOSSIER) //CONT.// 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405

WOOD WELL #: 7 RRCID -> 215754 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10828 - 10838

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WOOD WELL #: 8 RRCID -> 217706 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10702 - 10776

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BONNER, ANDY WELL #: 3 RRCID -> 217791 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 12227 PERF.11096 - 11160

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WOOD WELL #: 10 RRCID -> 217894 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 12075 PERF.11160 - 11210

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WOOD WELL #: 9 RRCID -> 218060 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10784 - 10958

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOM BONNER WELL #: 5 RRCID -> 218853 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10510 - 10814

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WOOD WELL #: 15 RRCID -> 218859 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 12228 PERF.10943 - 11019

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOPER (BOSSIER) //CONT.// 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405

WOOD WELL #: 13 RRCID -> 219218 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 11907 PERF.10666 - 10770

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BONNER, ANDY WELL #: 5 RRCID -> 219221 COMPL. DATE 11/27/2005 TOTAL DEPTH 12155 PERF.10937 - 11038

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WOOD WELL #: 2 RRCID -> 219817 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10782 - 10853

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BONNER, ANDY WELL #: 4 RRCID -> 220215 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 12158 PERF.10965 - 11170

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WOOD WELL #: 12 RRCID -> 220662 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 11948 PERF.10689 - 11521

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WOOD WELL #: 14 RRCID -> 220690 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10666 - 10670

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WOOD WELL #: 16 RRCID -> 221517 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 12180 PERF.10920 - 11074

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOPER (BOSSIER) //CONT.// 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
WOOD WELL #: 17 RRCID -> 222487 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 12150 PERF.10909 - 11083

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WOOD WELL #: 11 RRCID -> 225543 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 12321 PERF.11112 - 11265

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OSBORN WELL #: 7 RRCID -> 230058 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 12282 PERF.10743 - 11370

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22

BONNER, TOM WELL #: 6 RRCID -> 272351 COMPL. DATE 12/26/2013 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10538 - 10790

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PYRAMID LAND WELL #: 7 RRCID -> 276964 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10480 - 10641

05	0 W	-0-	-0-	-0-	134			N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	134			N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	134			N	-0-			-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	134			N	-0-			-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	134			N	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	134			N	-0-			-0-

PHILLIPS, JACK L. CO. 663109
ALBERT CYRUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282155 COMPL. DATE 10/15/2015 TOTAL DEPTH 11766 PERF.10420 - 11646

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOPER (BOSSIER) //CONT.// 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
STROUD PETROLEUM, INC. 828082
BONNER WELL #: 1 RRCID -> 199233 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11080 - 11160

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BONNER WELL #: 2 RRCID -> 201527 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 12212 PERF.10945 - 11195

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BONNER WELL #: 3 RRCID -> 204549 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11003 - 11258

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
MITCHELL-WILLIAMS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 193277 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10910 - 11242

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MITCHELL-WILLIAMS TRUST WELL #: 2 RRCID -> 197936 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 12031 PERF.10878 - 11230

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MITCHELL - WILLIAMS TRUST WELL #: 3 RRCID -> 213584 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 12154 PERF.10976 - 11170

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOPER (COTTON VALLEY LIME) 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BRG LONE STAR LTD. 090870

BONNER WELL #: 1 RRCID -> 198154 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11080 - 12082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					32
06	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					32
07	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					32
08	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					32
09	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					32
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					32

BONNER WELL #: 2 RRCID -> 200673 COMPL. DATE 05/31/2004 TOTAL DEPTH 12212 PERF.10945 - 12103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					65
06	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					65
07	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					65
08	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					65
09	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					65
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					65

BONNER WELL #: 3 RRCID -> 203875 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11003 - 12092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	682	N	604	-0-	-78	-0-	604	3			N	-0-					150
06	570	N	525	-0-	-45	-0-	525	3			N	-0-					150
07	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					150
08	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			N	-0-					150
09	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					150
10	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					150

BONNER WELL #: 4 RRCID -> 207237 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 12203 PERF.11729 - 11980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1259	3	33	9	N	30					91
06	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1162	3	4	9	N	4					95
07	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1255	3	96	9	N	87	177	1			5
08	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1219	3	72	9	N	65					70
09	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1255	3	96	9	N	87	177	1			5
10	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					5

BONNER WELL #: 5 RRCID -> 209661 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11764 - 11960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BONNER WELL #: 7 RRCID -> 220490 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12200 PERF.10996 - 11220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-					21
06	570	N	544	-0-	-26	-0-	544	3			N	-0-					21
07	558	N	540	-0-	-18	-0-	538	3	2	9	N	2					23
08	589	N	554	-0-	-35	-0-	554	3			N	-0-					23
09	540	N	540	-0-	-0-	-0-	538	3	2	9	N	2					23
10	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					23

BONNER WELL #: 6 RRCID -> 220513 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11011 - 11964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	3			N	-0-					33
06	1200	N	1066	-0-	-134	-0-	1066	3			N	-0-					33
07	1054	N	963	-0-	-91	-0-	959	3	4	9	N	4					37
08	1209	N	1016	-0-	-193	-0-	1016	3			N	-0-					37
09	1080	N	963	-0-	-117	-0-	959	3	4	9	N	4					37
10	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					37

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870

BONNER WELL #: 9 RRCID -> 224810 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11000 - 12060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					41
06	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					41
07	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					41
08	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					41
09	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					41
10	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					41

BONNER WELL #: 8 RRCID -> 246657 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 12236 PERF.10723 - 10814

05	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					59
06	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					59
07	155	N	85	-0-	-70	-0-	85	3			N	-0-					59
08	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					59
09	180	N	85	-0-	-95	-0-	85	3			N	-0-					59
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					59

CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
LOPER WELL #: 2 RRCID -> 172505 COMPL. DATE 12/14/1998 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11547 - 11720

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

WOOD WELL #: 1 RRCID -> 183882 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10622 - 11628

05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					10
06	90	N	36	-0-	-54	-0-	36	2			N	-0-					10
07	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					10
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					10
10	663	N	663	-0-	-0-	-0-	4	1	659	2	N	-0-					-0-

WOLENS HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 185379 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 12150 PERF.10904 - 11916

05	841	N	841	-0-	-0-	-0-	5	1	803	2	N	30					130
							33	9									
06	792	N	792	-0-	-0-	-0-	5	1	787	2	N	-0-					130
07	840	N	840	-0-	-0-	-0-	5	1	835	2	N	-0-					130
08	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	2			N	-0-					130
09	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	7	1	1003	2	N	-0-					130
10	862	N	862	-0-	-0-	-0-	6	1	856	2	N	-0-					130

BONNER, ANDY WELL #: 1 RRCID -> 187939 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 12075 PERF.10840 - 11924

05	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	10	1	1533	2	N	-0-					27
06	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	9	1	1403	2	N	-0-					27
07	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	9	1	1391	2	N	-0-					27
08	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			N	-0-					27
09	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	10	1	1445	2	N	-0-					27
10	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	9	1	1289	2	N	-0-					27

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
BONNER, TOM WELL #: 2 RRCID -> 189259 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10754 - 11870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3131	X	3098	-0-	-33	-0-	50	1	3004	2	N	40					160
							44	9									
06	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	49	1	2946	2	N	18					178
							20	9									
07	3069	X	3047	-0-	-22	-0-	51	1	2996	2	N	-0-					178
08	3100	X	2206	-0-	-894	-0-	50	1	2156	2	N	-0-					178
09	3030	X	2958	-0-	-72	-0-	50	1	2908	2	N	-0-					178
10	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	53	1	3280	2	N	-0-					178

OSBORN WELL #: 1 RRCID -> 189502 COMPL. DATE 03/09/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10732 - 11158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4819	X	4819	-0-	-0-	-0-	30	1	4776	2	N	12					35
							13	9									
06	4626	X	4626	-0-	-0-	-0-	30	1	4590	2	N	5					40
							6	9									
07	5010	X	5010	-0-	-0-	-0-	32	1	4838	2	N	127					167
							140	9									
08	4557	X	2983	-0-	-1574	-0-	2964	2	19	9	N	17	156	1			28
09	6041	X	6041	-0-	-0-	-0-	41	1	6000	2	N	-0-					28
10	4584	X	4584	-0-	-0-	-0-	30	1	4543	2	N	10					38
							11	9									

LOPER WELL #: 3 RRCID -> 190495 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10660 - 11712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1147	X	320	-0-	-827	-0-	33	1	280	2	N	6					178
							7	9									
06	1110	X	241	-0-	-869	-0-	32	1	207	2	N	2	4	1			176
							2	9									
07	1147	X	416	-0-	-731	-0-	34	1	380	2	N	2					178
							2	9									
08	775	X	115	-0-	-660	-0-	50	1	65	2	N	-0-					178
09	750	X	46	-0-	-704	-0-	30	1	16	2	N	-0-	4	1			174
10	971	X	971	-0-	-0-	-0-	38	1	933	2	N	-0-	2	1			171

PYRAMID LAND WELL #: 3 RRCID -> 190644 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 11996 PERF.10858 - 11860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

PYRAMID LAND WELL #: 2 RRCID -> 190927 COMPL. DATE 11/03/2002 TOTAL DEPTH 12005 PERF.10808 - 11840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

OSBORN WELL #: 2 RRCID -> 191143 COMPL. DATE 03/17/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10630 - 11744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	598	N	598	-0-	-0-	-0-	4	1	594	2	N	-0-					27
06	600	N	579	-0-	-21	-0-	4	1	575	2	N	-0-					27
07	620	N	529	-0-	-91	-0-	3	1	526	2	N	-0-					27
08	589	N	473	-0-	-116	-0-	473	2			N	-0-					27
09	620	N	620	-0-	-0-	-0-	4	1	616	2	N	-0-					27
10	553	N	553	-0-	-0-	-0-	4	1	549	2	N	-0-					-0-

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
HOLLOWAY, J. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 192431 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH 11806 PERF.11502 - 11512

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BONNER, TOM WELL #: 3 RRCID -> 193606 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10670 - 11692

05	2937 X	2937	-0-	-0-	-0-	48	1	2705	2	N	167					187
						184	9									
06	2479 N	2479	-0-	-0-	-0-	46	1	2422	2	N	10	5	1			192
						11	9									
07	2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	45	1	2046	2	N	-0-					192
08	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	50	1	1758	2	N	-0-					192
09	2350 N	2350	-0-	-0-	-0-	46	1	2304	2	N	-0-	3	1			189
10	2379 N	2379	-0-	-0-	-0-	47	1	2329	2	N	3	3	1			189
						3	9									

PYRAMID LAND WELL #: 4 RRCID -> 193608 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 12084 PERF.10706 - 11874

05	13863 X	13863	-0-	-0-	-0-	364	1	12938	2	N	510	183	1			613
						561	9									
06	12792 X	12792	-0-	-0-	-0-	351	1	12003	2	N	398	513	1			498
						438	9									
07	12213 X	12213	-0-	-0-	-0-	359	1	11745	2	N	99					597
						109	9									
08	10117 X	10117	-0-	-0-	-0-	449	1	9640	2	N	25	199	1			423
						28	9									
09	8582 X	8582	-0-	-0-	-0-	268	1	8270	2	N	40	105	1			358
						44	9									
10	8480 X	8480	-0-	-0-	-0-	149	1	8123	2	N	189	268	1			279
						208	9									

LOPER WELL #: 4 RRCID -> 194638 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 12025 PERF.10854 - 11690

05	1302 N	1140	-0-	-162	-0-	38	1	1102	2	N	-0-					150
06	1200 N	704	-0-	-496	-0-	35	1	663	2	N	5					155
						6	9									
07	1147 N	823	-0-	-324	-0-	37	1	786	2	N	-0-					155
08	1147 N	589	-0-	-558	-0-	50	1	539	2	N	-0-					155
09	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	40	1	1349	2	N	-0-					155
10	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	12	1	1762	2	N	16	146	1			25
						18	9									

PYRAMID LAND WELL #: 5 RRCID -> 194645 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10740 - 11790

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
WOOD WELL #: 4 RRCID -> 196274 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11542 - 11752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPER WELL #: 5 RRCID -> 197283 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10554 - 11650

05	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	41	1	1549	2	N	7					11
							8	9									
06	1350	N	1150	-0-	-200	-0-	38	1	1111	2	N	1	5	1			7
							1	9									
07	1426	N	1322	-0-	-104	-0-	40	1	1280	2	N	2					9
							2	9									
08	1612	N	1389	-0-	-223	-0-	50	1	1338	2	N	1					10
							1	9									
09	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	40	1	1414	2	N	4	7	1			7
							4	9									
10	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	10	1	1520	2	N	179	7	1			179
							197	9									

BONNER, ANDY WELL #: 2 RRCID -> 197709 COMPL. DATE 09/14/2003 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11675 - 11869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOOD WELL #: 5 RRCID -> 199248 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11489 - 11861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOOD WELL #: 3 RRCID -> 200353 COMPL. DATE 07/21/2002 TOTAL DEPTH 11946 PERF.11500 - 11820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PYRAMID LAND WELL #: 6 RRCID -> 200622 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 12185 PERF.10940 - 11942

05	367	N	367	-0-	-0-	-0-	2	1	365	2	N	-0-					31
06	352	N	352	-0-	-0-	-0-	2	1	350	2	N	-0-					31
07	211	N	211	-0-	-0-	-0-	1	1	210	2	N	-0-					31
08	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					31
09	150	N	128	-0-	-22	-0-	1	1	127	2	N	-0-					31
10	155	N	109	-0-	-46	-0-	1	1	108	2	N	-0-					-0-

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
LOPER WELL #: 6 RRCID -> 201508 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10520 - 11624

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

PYRAMID LAND WELL #: 8 RRCID -> 202427 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 12186 PERF.10990 - 12096

05	1395 N	1030	-0-	-365	-0-	38	1	992	2	N	-0-					25
06	1170 N	1061	-0-	-109	-0-	37	1	1024	2	N	-0-					25
07	1116 N	932	-0-	-184	-0-	37	1	895	2	N	-0-					25
08	1023 N	650	-0-	-373	-0-	50	1	600	2	N	-0-					25
09	1050 N	704	-0-	-346	-0-	35	1	652	2	N	15					40
						17	9									
10	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	38	1	923	2	N	37					77
						41	9									

HOLLOWAY, J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202481 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11461 - 11716

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BONNER, TOM WELL #: 4 RRCID -> 202909 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10648 - 11671

05	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	9	1	1454	2	N	-0-					110
06	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	9	1	1349	2	N	70					180
						77	9									
07	571 N	571	-0-	-0-	-0-	4	1	567	2	N	-0-					180
08	888 N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-	141	1			39
09	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	12	1	1816	2	N	-0-					39
10	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	10	1	1550	2	N	-0-					39

OSBORN WELL #: 5 RRCID -> 203873 COMPL. DATE 06/29/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10659 - 11750

05	623 N	623	-0-	-0-	-0-	4	1	619	2	N	-0-					68
06	663 N	663	-0-	-0-	-0-	4	1	659	2	N	-0-					68
07	659 N	659	-0-	-0-	-0-	4	1	655	2	N	-0-					68
08	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					68
09	724 N	724	-0-	-0-	-0-	5	1	719	2	N	-0-					68
10	723 N	723	-0-	-0-	-0-	5	1	718	2	N	-0-					-0-

WOOD WELL #: 6 RRCID -> 203905 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 11945 PERF.11552 - 11756

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405

ROBINSON, J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203975 COMPL. DATE 07/19/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11777 - 11965

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	589 N	542	-0-	-47	-0-	3	1	539	2	N	-0-					-0-
06	480 N	427	-0-	-53	-0-	3	1	424	2	N	-0-					-0-
07	632 N	632	-0-	-0-	-0-	4	1	628	2	N	-0-					-0-
08	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					-0-
09	679 N	679	-0-	-0-	-0-	5	1	674	2	N	-0-					-0-
10	677 N	677	-0-	-0-	-0-	5	1	672	2	N	-0-					-0-

PYRAMID LAND WELL #: 9 RRCID -> 210440 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11844 - 11954

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

LOPER WELL #: 7 RRCID -> 215142 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 12032 PERF.10534 - 11738

05	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	11	1	1826	2	N	-0-					57
06	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	12	1	1825	2	N	-0-					57
07	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	12	1	1751	2	N	-0-					57
08	1829 N	1627	-0-	-202	-0-	1627	2			N	-0-					57
09	2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	15	1	2137	2	N	-0-					57
10	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	12	1	1789	2	N	55	45	1			67
						61	9									

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215154 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11563 - 11568

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOOD WELL #: 7 RRCID -> 215752 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10828 - 11820

05	359 N	359	-0-	-0-	-0-	2	1	357	2	N	-0-					10
06	284 N	284	-0-	-0-	-0-	2	1	282	2	N	-0-					10
07	316 N	316	-0-	-0-	-0-	2	1	314	2	N	-0-					10
08	372 N	265	-0-	-107	-0-	265	2			N	-0-					10
09	270 N	266	-0-	-4	-0-	2	1	264	2	N	-0-					10
10	310 N	266	-0-	-44	-0-	2	1	264	2	N	-0-					-0-

BONNER, TOM WELL #: 1 RRCID -> 216735 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10626 - 11561

05	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	6	1	1016	2	N	-0-					87
06	762 N	762	-0-	-0-	-0-	5	1	757	2	N	-0-					87
07	827 N	827	-0-	-0-	-0-	5	1	822	2	N	-0-					87
08	806 N	539	-0-	-267	-0-	539	2			N	-0-					87
09	838 N	838	-0-	-0-	-0-	6	1	832	2	N	-0-					87
10	806 N	643	-0-	-163	-0-	4	1	639	2	N	-0-					87

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
WOOD WELL #: 8 RRCID -> 217705 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10702 - 11719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5422	X	5422	-0-	-0-	-0-	65	1	5347	2	N	9					33
							10	9									
06	5229	X	5229	-0-	-0-	-0-	64	1	5159	2	N	5	6	1			32
							6	9									
07	5341	X	5341	-0-	-0-	-0-	66	1	5272	2	N	3					35
							3	9									
08	2790	X	2337	-0-	-453	-0-	50	1	2245	2	N	38					73
							42	9									
09	2700	X	844	-0-	-1856	-0-	36	1	807	2	N	1	30	1			44
							1	9									
10	2790	X	1622	-0-	-1168	-0-	42	1	1580	2	N	-0-	13	1			30

BONNER, ANDY WELL #: 3 RRCID -> 217789 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 12227 PERF.10576 - 12016

05	248	N	114	-0-	-134	-0-	1	1	113	2	N	-0-					50
06	390	N	275	-0-	-115	-0-	2	1	273	2	N	-0-					50
07	453	N	453	-0-	-0-	-0-	3	1	450	2	N	-0-					50
08	124	N	71	-0-	-53	-0-	71	2			N	-0-					50
09	270	N	82	-0-	-188	-0-	1	1	81	2	N	-0-					50
10	465	N	185	-0-	-280	-0-	1	1	184	2	N	-0-					50

WOOD WELL #: 10 RRCID -> 217895 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 12075 PERF.11160 - 11954

05	3100	N	2137	-0-	-963	2520	45	1	2092	2	N	-0-					107
06	3000	N	1934	-0-	-1066	1454	42	1	1837	2	N	50					157
							55	9									
07	3100	N	1920	-0-	-1180	274	44	1	1876	2	N	-0-					157
08	2139	N	1634	-0-	-505	-0-	50	1	1584	2	N	-0-					157
09	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	44	1	2007	2	N	-0-					157
10	3100	N	3103	-0-	3	3	52	1	3051	2	N	-0-					157

WOOD WELL #: 9 RRCID -> 218062 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10784 - 11846

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

WOOD WELL #: 13 RRCID -> 218659 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 11907 PERF.10666 - 11778

05	1581	N	1159	-0-	-422	-0-	38	1	1121	2	N	-0-					27
06	1380	N	977	-0-	-403	-0-	36	1	941	2	N	-0-					27
07	1426	N	1068	-0-	-358	-0-	38	1	1030	2	N	-0-					27
08	1147	N	512	-0-	-635	-0-	50	1	462	2	N	-0-					27
09	990	N	960	-0-	-30	-0-	37	1	923	2	N	-0-					27
10	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	41	1	1453	2	N	-0-					27

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
TOM BONNER WELL #: 5 RRCID -> 218854 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10510 - 11596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-					22
06	870	N	870	-0-	-0-	-0-	36	1	833	2	N	1					23
							1	9									
07	533	N	533	-0-	-0-	-0-	35	1	498	2	N	-0-					23
08	413	N	413	-0-	-0-	-0-	50	1	283	2	N	73					96
							80	9									
09	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	38	1	1152	2	N	146	189	1			53
							161	9									
10	716	N	716	-0-	-0-	-0-	36	1	680	2	N	-0-	1	1			52

WOOD WELL #: 15 RRCID -> 218860 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 12228 PERF.10943 - 11925

05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					20
06	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					20
07	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					20
08	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					20
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					20
10	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-

BONNER, ANDY WELL #: 5 RRCID -> 219220 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 12155 PERF.10937 - 11913

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

WOOD WELL #: 2 RRCID -> 219816 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10782 - 11757

05	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	43	1	1899	2	N	-0-					85
06	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	41	1	1691	2	N	-0-					85
07	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	44	1	1940	2	N	-0-					85
08	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	50	1	1459	2	N	-0-					85
09	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	41	1	1593	2	N	-0-					85
10	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	43	1	1789	2	N	-0-					-0-

BONNER, ANDY WELL #: 4 RRCID -> 220213 COMPL. DATE 09/26/2005 TOTAL DEPTH 12158 PERF.10630 - 11766

05	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-					79
06	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	2			N	-0-	1	1			78
07	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					78
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					78
09	10	N	9	-0-	-1	-0-	9	2			N	-0-	1	1			77
10	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					77

J. WATSON WELL #: 1 RRCID -> 220467 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10936 - 11779

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
WOOD WELL #: 12 RRCID -> 220661 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 11948 PERF.10689 - 11521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	519	N	519	-0-	-0-	-0-	3	1	516	2	N	-0-					117
06	651	N	651	-0-	-0-	-0-	4	1	647	2	N	-0-					117
07	642	N	642	-0-	-0-	-0-	4	1	638	2	N	-0-					117
08	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					117
09	660	N	639	-0-	-21	-0-	4	1	635	2	N	-0-					117
10	651	N	538	-0-	-113	-0-	4	1	534	2	N	-0-					117

WOOD WELL #: 14 RRCID -> 220689 COMPL. DATE 04/08/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10666 - 11756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	41	1	1476	2	N	-0-					26
06	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	39	1	1277	2	N	-0-					26
07	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	41	1	1464	2	N	-0-					26
08	1519	N	1328	-0-	-191	-0-	50	1	1278	2	N	-0-					26
09	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	39	1	1315	2	N	-0-					26
10	1519	N	1247	-0-	-272	-0-	39	1	1208	2	N	-0-					26

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 221091 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11536 - 11561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 221379 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11628 - 11636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOOD WELL #: 16 RRCID -> 221516 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 12180 PERF.10920 - 11947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	868	N	814	-0-	-54	-0-	5	1	809	2	N	-0-					113
06	780	N	719	-0-	-61	-0-	5	1	706	2	N	7					120
							8	9									
07	837	N	668	-0-	-169	-0-	4	1	650	2	N	13					133
							14	9									
08	806	N	674	-0-	-132	-0-	674	2			N	-0-					133
09	817	N	817	-0-	-0-	-0-	6	1	811	2	N	-0-					133
10	682	N	681	-0-	-1	-0-	5	1	676	2	N	-0-					133

WOOD WELL #: 17 RRCID -> 222485 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 12150 PERF.10909 - 11913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	527	N	520	-0-	-7	-0-	3	1	517	2	N	-0-					74
06	480	N	478	-0-	-2	-0-	3	1	475	2	N	-0-					74
07	527	N	434	-0-	-93	-0-	3	1	431	2	N	-0-					74
08	527	N	468	-0-	-59	-0-	468	2			N	-0-					74
09	532	N	532	-0-	-0-	-0-	4	1	528	2	N	-0-					74
10	448	N	448	-0-	-0-	-0-	3	1	445	2	N	-0-					-0-

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 222491 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11707 - 11919

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 222665 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 12370 PERF.11929 - 12139

05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOOD WELL #: 11 RRCID -> 225542 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 12321 PERF. 0 - 11930

05	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	9	1	1468	2	N	-0-					181
06	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	8	1	1301	2	N	-0-					181
07	990 N	990	-0-	-0-	-0-	6	1	984	2	N	-0-					181
08	1395 N	773	-0-	-622	-0-	773	2			N	-0-					181
09	1320 N	1086	-0-	-234	-0-	7	1	1079	2	N	-0-					181
10	992 N	504	-0-	-488	-0-	3	1	466	2	N	32	173	1			40
						35	9									

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233774 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 12081 PERF.11622 - 11844

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LASMO-REYNOLDS LOPER WELL #: 1 RRCID -> 252326 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10404 - 11587

05	3100 N	1623	-0-	-1477	1356	41	1	1570	2	N	11					208
						12	9									
06	2901 N	1545	-0-	-1356	-0-	40	1	1501	2	N	4	7	1			205
						4	9									
07	1581 N	1125	-0-	-456	-0-	38	1	1084	2	N	3					208
						3	9									
08	1612 N	1171	-0-	-441	-0-	50	1	1121	2	N	-0-					208
09	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	41	1	1615	2	N	-0-	8	1			200
10	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	42	1	1606	2	N	4	6	1			198
						4	9									

PYRAMID LAND WELL #: 12 RRCID -> 253267 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11914 - 11922

05	312 N	312	-0-	-0-	-0-	2	1	310	2	N	-0-					159
06	300 N	290	-0-	-10	-0-	2	1	288	2	N	-0-					159
07	310 N	261	-0-	-49	-0-	2	1	259	2	N	-0-					159
08	310 N	259	-0-	-51	-0-	259	2			N	-0-					159
09	336 N	336	-0-	-0-	-0-	2	1	334	2	N	-0-					159
10	299 N	299	-0-	-0-	-0-	2	1	297	2	N	-0-					-0-

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
BONNER, TOM WELL #: 6 RRCID -> 272323 COMPL. DATE 12/26/2013 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10538 - 11708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4327	X	4327	-0-	-0-	-0-	58	1	4227	2	N	38					160
							42	9									
06	3930	X	3834	-0-	-96	-0-	54	1	3648	2	N	120	197	1			83
							132	9									
07	4278	X	3715	-0-	-563	-0-	55	1	3605	2	N	50					133
							55	9									
08	4340	X	3004	-0-	-1336	-0-	50	1	2897	2	N	52	159	1			26
							57	9									
09	4200	X	4189	-0-	-11	-0-	58	1	4131	2	N	-0-					26
10	4340	X	4226	-0-	-114	-0-	59	1	4077	2	N	82					108
							90	9									

PHILLIPS, JACK L. CO. 663109
ALBERT CYRUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 281665 COMPL. DATE 10/15/2015 TOTAL DEPTH 11766 PERF.10420 - 11646

05	8499	X	8499	-0-	-0-	-0-	8471	2	28	9	N	25	177	1			65
06	8580	X	7301	-0-	-1279	-0-	7269	2	32	9	N	29					94
*07	9207	X	7530	-0-	-1677	-0-	7488	2	42	9	N	38					132
*08	9207	X	7096	-0-	-2111	-0-	7064	2	32	9	N	29					161
*09	8910	X	6885	-0-	-2025	-0-	6786	2	99	9	N	90	177	1			74
10	8494	X	6035	-0-	-2459	-0-	6015	2	20	9	N	18					92

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
MITCHELL-WILLIAMS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 193278 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10910 - 11910

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	54
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	54
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	54
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	54
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	54
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	54

MITCHELL-WILLIAMS TRUST WELL #: 2 RRCID -> 197935 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 12031 PERF.10878 - 11860

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	1

MITCHELL - WILLIAMS TRUST WELL #: 3 RRCID -> 213583 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 12154 PERF.10680 - 11930

05	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2	Y	-0-	84
06	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2	Y	-0-	84
07	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2	Y	-0-	84
08	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	2	Y	-0-	84
09	180	N	169	-0-	-11	-0-	169	2	Y	-0-	84
10	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	2	Y	-0-	84

LUNA (PETTIT) 55712 260 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
LARSON A WELL #: 1 RRCID -> 177270 COMPL. DATE 11/23/1999 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8347 - 8386

05	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/13/2023

LUNA (PETTIT) //CONT.// 55712 260 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CURRY "A" WELL #: 1 RRCID -> 183538 COMPL. DATE 05/26/2001 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 8201 - 8266

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

KNIGHT 'A' WELL #: 1 RRCID -> 273316 COMPL. DATE 04/13/2014 TOTAL DEPTH 10758 PERF. 8288 - 8432

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

LUNA (TRAVIS PEAK) 55712 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
KNIGHT A WELL #: 1 RRCID -> 162481 COMPL. DATE 10/25/1996 TOTAL DEPTH 10758 PERF. 8754 - 8829

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

KNIGHT B WELL #: 1 RRCID -> 162558 COMPL. DATE 12/09/1996 TOTAL DEPTH 9696 PERF. 8726 - 8740

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

KNIGHT A WELL #: 2 RRCID -> 173705 COMPL. DATE 05/14/1999 TOTAL DEPTH 8854 PERF. 8787 - 8793

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

MALAKOFF, SOUTH (PETTIT) 56882 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HENDERSON
BRG LONE STAR LTD. 090870
CARTER GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 113276 COMPL. DATE 10/12/1984 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8151 - 8255

05	124 N	84	-0-	-40	-0-	83 3 1 9	N	1		102
06	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 3	N	-0-		102
07	155 N	90	-0-	-65	-0-	90 3	N	-0-		102
08	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 3	N	-0-		102
09	120 N	90	-0-	-30	-0-	90 3	N	-0-		102
10	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-		N	NO RPT		102

MALAKOFF, SOUTH (PETTIT) //CONT.// 56882 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HENDERSON
CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
EVERETT WELL #: 2 RRCID -> 272079 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8156 - 8330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	103	1	1592	2	N	-0-					-0-
06	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	90	1	1481	2	N	-0-					-0-
07	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	91	1	1416	2	N	-0-					-0-
08	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	98	1	1380	2	N	-0-					-0-
09	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	100	1	1292	2	N	-0-					-0-
10	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	95	1	987	2	N	-0-					-0-

MALAKOFF, SOUTH (TRAVIS PEAK) 56882 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
BRG LONE STAR LTD. 090870
GLADNEY #3 GU WELL #: 3LT RRCID -> 015454 COMPL. DATE 06/19/1961 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8656 - 8826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2498	X	2498	-0-	-0-	-0-	2447	3	51	9	N	46	171	1			218
06	2728	X	2728	-0-	-0-	-0-	2678	3	50	9	N	45					263
07	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	3289	3	46	9	N	42					305
08	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	3982	3	54	9	N	49	172	1			182
09	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	3289	3	46	9	N	42					305
10	1922	X	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT					305

PHILLIPS GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 075457 COMPL. DATE 02/17/1978 TOTAL DEPTH 8856 PERF. 8588 - 8853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-					21
06	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	3			N	-0-					21
07	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-					21
08	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					21
09	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	3			N	-0-					21
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					21

DEARMAN SWD WELL #: 1 S RRCID -> 080924 COMPL. DATE 02/01/1979 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4665 - 4718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON "J" GU WELL #: 1 RRCID -> 093526 COMPL. DATE 05/17/1982 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9028 - 9269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1634	X	1634	-0-	-0-	-0-	1634	3			N	-0-					-0-
06	2202	X	2202	-0-	-0-	-0-	2202	3			N	-0-					-0-
07	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	2945	3			N	-0-					-0-
08	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	3623	3			N	-0-					-0-
09	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	2945	3			N	-0-					-0-
10	1426	X	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTER GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 144383 COMPL. DATE 12/26/1992 TOTAL DEPTH 10219 PERF. 8383 - 8534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-					-0-
06	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					-0-
07	465	N	413	-0-	-52	-0-	413	3			N	-0-					-0-
08	527	N	392	-0-	-135	-0-	392	3			N	-0-					-0-
09	510	N	413	-0-	-97	-0-	413	3			N	-0-					-0-
10	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

MALAKOFF, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 56882 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
PHILLIPS GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 152810 COMPL. DATE 10/14/1994 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 8402 - 8708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	3			N	-0-					-0-
06	690	N	646	-0-	-44	-0-	646	3			N	-0-					-0-
07	713	N	452	-0-	-261	-0-	452	3			N	-0-					-0-
08	713	N	305	-0-	-408	-0-	305	3			N	-0-					-0-
09	660	N	452	-0-	-208	-0-	452	3			N	-0-					-0-
10	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-

PHILLIPS GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 180259 COMPL. DATE 10/19/2000 TOTAL DEPTH 9324 PERF. 8542 - 8745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2813	N	2813	-0-	-0-	-0-	2813	3			N	-0-					-0-
06	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	2447	3			N	-0-					-0-
07	1922	N	1802	-0-	-120	-0-	1802	3			N	-0-					-0-
08	1922	N	1409	-0-	-513	-0-	1409	3			N	-0-					-0-
09	1860	N	1802	-0-	-58	-0-	1802	3			N	-0-					-0-
10	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTER GU #1 WELL #: 4 RRCID -> 183576 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 9252 PERF. 8682 - 9143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-					-0-
06	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	3			N	-0-					-0-
07	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-					-0-
08	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					-0-
09	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	3			N	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTER GU #1 WELL #: 5 RRCID -> 200141 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 9466 PERF. 8682 - 9376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					33
06	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					33
07	341	N	246	-0-	-95	-0-	246	3			N	-0-					33
08	372	N	228	-0-	-144	-0-	228	3			N	-0-					33
09	330	N	246	-0-	-84	-0-	246	3			N	-0-					33
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					33

JACKSON, WL WELL #: 1 RRCID -> 225717 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8531 - 8676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-					-0-
06	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	3			N	-0-					-0-
07	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-					-0-
08	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					-0-
09	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	3			N	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

ELEON OPERATORS, LLC 247722
HUSTEAD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076533 COMPL. DATE 04/07/1978 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8376 - 8786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	1			N	-0-					45
06	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	1			N	-0-					45
07	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	1			N	-0-					45
08	279	N	264	-0-	-15	-0-	264	1			N	-0-					45
09	270	N	238	-0-	-32	-0-	238	1			N	-0-					45
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					45

MALAKOFF, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 56882 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
ELEON OPERATORS, LLC //CONT.// 247722
SOUTH HUSTEAD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080595 COMPL. DATE 12/01/1979 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8516 - 9131

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DEARMAN UNIT -C- WELL #: 1U RRCID -> 093555 COMPL. DATE 01/08/1981 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8607 - 8736

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	589 N	-0-	-0-	-589	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	1		N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DE ARMAN "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 280239 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8137 - 8341

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			5

LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC 491872
CARTER GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 075029 COMPL. DATE 12/09/1977 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 8260 - 8600

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			43
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			43
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			43
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			43
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			43
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			43

PERMIAN NATURAL RESOURCES 655818
FLAGG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229506 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8518 - 8590

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	8			142
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	7			149
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	8			157
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	8			165
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	10			175
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			175

MANN, NORTH (COTTON VALLEY SD.) 57144 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
AP OPERATING, INC. 027049
ADAMS, J.C. WELL #: 1 RRCID -> 164396 COMPL. DATE 07/15/1997 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 9059 - 9617

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MANN, NORTH (COTTON VALLEY SD.) //CONT.// 57144 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
AP OPERATING, INC. //CONT.// 027049

RICHARDSON, LETHA M. WELL #: 4 RRCID -> 226516 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 9813 PERF. 8943 - 9588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			Y	-0-					-0-
06	450	N	414	-0-	-36	-0-	414	3			Y	-0-					-0-
07	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	3			Y	-0-					-0-
08	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			Y	-0-					-0-
09	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			Y	-0-					-0-
10	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					-0-

LANE, T. W. WELL #: 4 RRCID -> 233041 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 9804 PERF. 8993 - 9578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	962	-0-	-2138	4778	962	3			Y	-0-					-0-
06	3000	N	2102	-0-	-898	3880	2102	3			Y	-0-					-0-
07	3100	N	1406	-0-	-1694	2186	1406	3			Y	-0-					-0-
08	3100	N	1144	-0-	-1956	230	1144	3			Y	-0-					-0-
09	1200	N	832	-0-	-368	-0-	832	3			Y	-0-					-0-
10	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT					-0-

LANE, T. W. WELL #: 5 RRCID -> 233230 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8990 - 9576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			Y	-0-					47
06	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			Y	-0-					47
07	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	3			Y	-0-					47
08	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	3			Y	-0-					47
09	150	N	15	-0-	-135	-0-	15	3			Y	-0-					47
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					47

LANE, T. W. WELL #: 6 RRCID -> 234839 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8994 - 9573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	1804	-0-	-1296	1690	1804	3			Y	-0-					-0-
06	1924	N	234	-0-	-1690	-0-	234	3			Y	-0-					-0-
07	1736	N	1204	-0-	-532	-0-	1204	3			Y	-0-					-0-
08	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	3			Y	-0-					-0-
09	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1918	3			Y	-0-					-0-
10	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT					-0-

RICHARDSON, LETHA M. WELL #: 6 RRCID -> 241647 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 9781 PERF. 9076 - 9639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			Y	-0-					-0-
06	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	3			Y	-0-					-0-
07	465	N	305	-0-	-160	-0-	305	3			Y	-0-					-0-
08	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			Y	-0-					-0-
09	480	N	447	-0-	-33	-0-	447	3			Y	-0-					-0-
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-

LANE, T. W. WELL #: 7 RRCID -> 241812 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9000 - 9594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			Y	-0-					-0-
06	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	3			Y	-0-					-0-
07	992	N	529	-0-	-463	-0-	529	3			Y	-0-					-0-
08	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	3			Y	-0-					-0-
09	1530	N	771	-0-	-759	-0-	771	3			Y	-0-					-0-
10	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					-0-

LANE, T. W. WELL #: 8 RRCID -> 244876 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9034 - 9614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MANN, NORTH (COTTON VALLEY SD.) //CONT.// 57144 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
AP OPERATING, INC. //CONT.// 027049
RICHARDSON, LETHA M. WELL #: 5 RRCID -> 247797 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 9006 - 9588

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679	3			Y	-0-					-0-
06	810 N	480	-0-	-330	-0-	480	3			Y	-0-					-0-
07	837 N	542	-0-	-295	-0-	542	3			Y	-0-					-0-
08	807 N	807	-0-	-0-	-0-	807	3			Y	-0-					-0-
09	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740	3			Y	-0-					-0-
10	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					-0-

ADAMS, J.C. WELL #: 2 RRCID -> 247830 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 9202 - 9796

05	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			Y	-0-					-0-
06	570 N	472	-0-	-98	-0-	472	3			Y	-0-					-0-
07	589 N	422	-0-	-167	-0-	422	3			Y	-0-					-0-
08	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			Y	-0-					-0-
09	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			Y	-0-					-0-
10	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					-0-

T. W. LANE WELL #: 9 RRCID -> 250956 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9020 - 9654

05	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	3			Y	-0-					-0-
06	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	3			Y	-0-					-0-
07	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	3			Y	-0-					-0-
08	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	3			Y	-0-					-0-
09	360 N	107	-0-	-253	-0-	107	3			Y	-0-					-0-
10	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					-0-

MANZIKERT (COTTON VALLEY LIME) 57277 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTSON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
MANZIKERT WELL #: 1 RRCID -> 162646 COMPL. DATE 05/01/1996 TOTAL DEPTH 15100 PERF.14501 - 14790

05	3162 #	2647	-0-	-515	-0-	2647	2			N	-0-					-0-
06	T. A.	5325	-0-	5325	5325	141	1	5184	2	N	-0-					-0-
07	T. A.	5589	-0-	5589	10914	92	1	5497	2	N	-0-					-0-
08	18424	4125	-0-	-14299	-0-	15	1	4110	2	N	-0-					-0-
09	4554 R	4554	-0-	-0-	-0-	4554	2			N	-0-					-0-
10	5580 #	3878	-0-	-1702	-0-	3878	2			N	-0-					-0-

MARSTERS, N.E. 57733 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BRG LONE STAR LTD. 090870
WATSON, M. L. GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 120546 COMPL. DATE 12/19/1985 TOTAL DEPTH 11989 PERF.10920 - 11010

05	2824 X	2824	-0-	-0-	-0-	2824	3			N	-0-					97
06	2907 X	2907	-0-	-0-	-0-	2907	3			N	-0-					97
07	2660 X	2660	-0-	-0-	-0-	2660	3			N	-0-					97
08	1641 X	1641	-0-	-0-	-0-	1641	3			N	-0-					97
09	2660 X	2660	-0-	-0-	-0-	2660	3			N	-0-					97
10	899 X	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					97

WATSON, M. L. GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 147973 COMPL. DATE 12/30/1993 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10916 - 11104

05	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-					12
06	60 N	53	-0-	-7	-0-	53	3			N	-0-					12
07	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					12
08	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-					12
09	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	3			N	-0-					12
10	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					12

MARSTERS, N.E. //CONT.// 57733 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
WATSON, M. L. GU #1 WELL #: 4 RRCID -> 151273 COMPL. DATE 08/05/1994 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10925 - 11107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	3			N	-0-					-0-
06	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	3			N	-0-					-0-
07	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	3			N	-0-					-0-
08	806	N	56	-0-	-750	-0-	56	3			N	-0-					-0-
09	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	3			N	-0-					-0-
10	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					-0-

UTLEY-HILL GU WELL #: 1 RRCID -> 153472 COMPL. DATE 02/03/1995 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10830 - 10992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	3			N	-0-					1
06	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					1
07	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			N	-0-					1
08	527	N	350	-0-	-177	-0-	350	3			N	-0-					1
09	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			N	-0-					1
10	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					1

HILL-SHAW WELL #: 1 RRCID -> 155992 COMPL. DATE 09/02/1995 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10874 - 11094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	3			N	-0-					-0-
06	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	3			N	-0-					-0-
07	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	3			N	-0-					-0-
08	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	3			N	-0-					-0-
09	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	3			N	-0-					-0-
10	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					-0-

WATSON TRUST GU WELL #: 1 RRCID -> 156137 COMPL. DATE 09/30/1995 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10790 - 10964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DENT GU WELL #: 1 RRCID -> 157144 COMPL. DATE 12/08/1995 TOTAL DEPTH 11325 PERF.10925 - 11152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	3			N	-0-					3
06	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	3			N	-0-					3
07	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	3			N	-0-					3
08	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	3			N	-0-					3
09	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	3			N	-0-					3
10	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					3

HILL-LAMBERT GU WELL #: 1 RRCID -> 160596 COMPL. DATE 09/28/1996 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11012 - 11221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					-0-
06	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
07	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
08	372	N	340	-0-	-32	-0-	340	3			N	-0-					-0-
09	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

BONNER WELL #: 1 RRCID -> 162924 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 11372 PERF.10948 - 11195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	361	N	361	-0-	-0-	-0-	357	3	4	9	N	4					99
06	312	N	312	-0-	-0-	-0-	310	3	2	9	N	2					101
07	336	N	336	-0-	-0-	-0-	333	3	3	9	N	3					104
08	310	N	271	-0-	-39	-0-	263	3	8	9	N	7					111
09	336	N	336	-0-	-0-	-0-	333	3	3	9	N	3					104
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					104

MARSTERS, N.E. //CONT.// 57733 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
HILL-SNEED GU WELL #: 1 RRCID -> 163221 COMPL. DATE 03/26/1997 TOTAL DEPTH 11406 PERF.11050 - 11243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-					-0-
06	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	3			N	-0-					-0-
07	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					-0-
08	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-					-0-
09	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	3			N	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL RANCH WELL #: 1 RRCID -> 166887 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 11577 PERF.11170 - 11426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	N	271	-0-	-8	-0-	271	3			N	-0-					30
06	300	N	296	-0-	-4	-0-	296	3			N	-0-					30
07	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					30
08	279	N	56	-0-	-223	-0-	56	3			N	-0-					30
09	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					30
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					30

WATSON, M.L. GU #1 WELL #: 5 RRCID -> 168535 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 11225 PERF. 7160 - 7301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-					30
06	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	3			N	-0-					30
07	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					30
08	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-					30
09	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	3			N	-0-					30
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					30

WATSON TRUST GU WELL #: 3 RRCID -> 226901 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10808 - 10966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	3			N	-0-					84
06	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	3			N	-0-					84
07	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	3			N	-0-					84
08	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	3			N	-0-					84
09	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	3			N	-0-					84
10	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					84

WATSON, M. L. GU #1 WELL #: 6 RRCID -> 227108 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11035 - 11124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2217	X	2217	-0-	-0-	-0-	2217	3			N	-0-					10
06	2423	X	2423	-0-	-0-	-0-	2423	3			N	-0-					10
07	2268	X	2268	-0-	-0-	-0-	2268	3			N	-0-					10
08	2747	X	2747	-0-	-0-	-0-	2747	3			N	-0-					10
09	2268	X	2268	-0-	-0-	-0-	2268	3			N	-0-					10
10	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					10

CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
BONNER, ROY WELL #: 1 RRCID -> 132589 COMPL. DATE 11/07/1989 TOTAL DEPTH 12060 PERF.10944 - 11140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	2013	-0-	-1087	3944	129	1	1884	2	N	-0-					224
06	3000	N	1500	-0-	-1500	2444	95	1	1405	2	N	-0-					224
07	3100	N	1826	-0-	-1274	1170	121	1	1704	2	N	1					225
							1	9									
08	2873	N	1703	-0-	-1170	-0-	247	1	1456	2	N	-0-					225
09	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	45	1	1086	2	N	1	1	1			225
							1	9									
10	465	N	421	-0-	-44	-0-	31	1	387	2	N	3	2	1			226
							3	9									

MARSTERS, N.E. //CONT.// 57733 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
THORNTON, SARAH WELL #: 1 RRCID -> 133365 COMPL. DATE 12/24/1989 TOTAL DEPTH 12080 PERF.10990 - 11190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1116	N	981	-0-	-135	-0-	43	1	938	2	N	-0-					57
06	1020	N	865	-0-	-155	-0-	37	1	828	2	N	-0-					57
07	961	N	832	-0-	-129	-0-	39	1	793	2	N	-0-					57
08	992	N	812	-0-	-180	-0-	812	2			N	-0-					57
09	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	13	1	994	2	N	16					73
							18	9									
10	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			N	-0-					73

THORNTON, SUE WELL #: 1 RRCID -> 136012 COMPL. DATE 10/05/1990 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11041 - 11222

05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	7	1	160	2	N	-0-					36
06	177	N	177	-0-	-0-	-0-	8	1	169	2	N	-0-					36
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					36
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					36
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					36
10	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-

MARSTERS, CHRISTINE WELL #: 2 RRCID -> 136546 COMPL. DATE 10/06/1990 TOTAL DEPTH 12090 PERF.10960 - 11144

05	848	N	848	-0-	-0-	-0-	78	1	770	2	N	-0-					30
06	696	N	696	-0-	-0-	-0-	60	1	636	2	N	-0-					30
07	909	N	909	-0-	-0-	-0-	76	1	833	2	N	-0-					30
08	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	247	1	780	2	N	-0-					30
09	755	N	755	-0-	-0-	-0-	40	1	715	2	N	-0-					30
10	620	N	570	-0-	-50	-0-	31	1	539	2	N	-0-					30

BONNER, TOM WELL #: 2 RRCID -> 153490 COMPL. DATE 01/12/1995 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10846 - 11030

05	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	58	1	1263	2	N	-0-					85
06	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	46	1	1018	2	N	-0-					85
07	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	61	1	1180	2	N	18					103
							20	9									
08	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	986	2	32	9	N	29					132
09	929	N	929	-0-	-0-	-0-	12	1	917	2	N	-0-					132
10	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					132

COCKERELL WELL #: 1 RRCID -> 153949 COMPL. DATE 03/04/1995 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10944 - 11127

05	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	2			N	-0-					28
06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					28
07	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	2			N	-0-					28
08	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					28
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					28
10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					28

MARSTERS, CHRISTINE WELL #: 3 RRCID -> 156271 COMPL. DATE 10/13/1995 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10970 - 11164

05	3100	N	1436	-0-	-1664	1182	104	1	1332	2	N	-0-					34
06	2355	N	1173	-0-	-1182	-0-	81	1	1092	2	N	-0-					34
07	1178	N	1006	-0-	-172	-0-	81	1	925	2	N	-0-					34
08	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	247	1	1166	2	N	13					47
							14	9									
09	1140	N	1128	-0-	-12	-0-	45	1	1083	2	N	-0-					47
10	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	31	1	1242	2	N	-0-					47

MARSTERS, N.E. //CONT.// 57733 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
BONNER, LAURA WELL #: 2 RRCID -> 185940 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10959 - 11078

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THORNTON, SUE WELL #: 3 RRCID -> 191273 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 12090 PERF.10979 - 11950

05	1054 N	993	-0-	-61	-0-	44	1	949	2	N	-0-					130
06	990 N	808	-0-	-182	-0-	35	1	773	2	N	-0-					130
07	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	56	1	1098	2	N	-0-					130
08	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1297	2	31	9	N	28					158
09	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	13	1	1047	2	N	14					172
						15	9									
10	1147 N	1035	-0-	-112	-0-	1032	2	3	9	N	3					175

MARSTERS, CHRISTINE WELL #: 4 RRCID -> 196635 COMPL. DATE 06/10/2003 TOTAL DEPTH 12105 PERF.10932 - 11032

05	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	N	-0-					90
06	30 N	15	-0-	-15	-0-	1	1	14	2	N	-0-					90
07	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	N	-0-					90
08	14 N	3	-0-	-11	-0-	3	2			N	-0-					90
09	30 N	10	-0-	-20	-0-	10	2			N	-0-					90
10	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					90

BONNER, TOM WELL #: 3 RRCID -> 205078 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 12040 PERF.10972 - 11121

05	6259 X	6259	-0-	-0-	-0-	265	1	5763	2	N	210	205	1			239
						231	9									
06	4817 X	4817	-0-	-0-	-0-	207	1	4610	2	N	-0-					239
07	5707 X	5707	-0-	-0-	-0-	279	1	5428	2	N	-0-					239
08	5899 X	5899	-0-	-0-	-0-	5899	2			N	-0-					239
09	3767 X	3767	-0-	-0-	-0-	368	1	3396	2	N	3	1	1			241
						3	9									
10	6264 X	6264	-0-	-0-	-0-	468	1	5796	2	N	-0-	3	1			238

BONNER, ROY WELL #: 2 RRCID -> 205601 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10977 - 11159

05	556 N	556	-0-	-0-	-0-	24	1	532	2	N	-0-					10
06	486 N	486	-0-	-0-	-0-	21	1	465	2	N	-0-					10
07	576 N	576	-0-	-0-	-0-	28	1	548	2	N	-0-					10
08	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					10
09	512 N	512	-0-	-0-	-0-	6	1	506	2	N	-0-					10
10	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					10

NITRO OIL & GAS, LLC 611014
MARSTERS WELL #: 2 RRCID -> 136011 COMPL. DATE 08/10/1990 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10900 - 11098

05	372 N	313	-0-	-59	-0-	313	3			N	-0-					-0-
06	390 N	357	-0-	-33	-0-	357	3			N	-0-					-0-
07	372 N	339	-0-	-33	-0-	11	1	328	3	N	-0-					-0-
08	406 N	406	-0-	-0-	-0-	9	1	397	3	N	-0-					-0-
09	360 N	262	-0-	-98	-0-	11	1	251	3	N	-0-					-0-
10	341 N	310	-0-	-31	-0-	6	1	304	3	N	-0-					-0-

MARSTERS, N.E. //CONT.// 57733 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
OLD UNION OPERATING COMPANY 621149
BONNER, LAURA WELL #: 1 RRCID -> 121562 COMPL. DATE 02/17/1986 TOTAL DEPTH 12222 PERF.10912 - 11041

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					96
06	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					96
07	341 N	147	-0-	-194	-0-	147	2			N	-0-					96
08	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					96
09	120 N	97	-0-	-23	-0-	97	2			N	-0-					96
10	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					96

EPPES, C.A. ET AL WELL #: 1 C RRCID -> 133999 COMPL. DATE 03/01/1990 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10866 - 11008

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EPPES, C.A. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 151894 COMPL. DATE 08/31/1994 TOTAL DEPTH 11340 PERF.10911 - 11115

05	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2			N	-0-					183
06	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			N	-0-					183
07	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2			N	-0-					183
08	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			N	-0-					183
09	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			N	-0-					183
10	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			N	-0-					183

MCBEE (PETTIT) 58784 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON
CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
THORNE-BARKLEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 130872 COMPL. DATE 04/25/1989 TOTAL DEPTH 11562 PERF. 9487 - 9670

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCBEE (RODESSA) 58784 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
BARKLEY, LIZZIE WELL #: 1 RRCID -> 015459 COMPL. DATE 08/19/1955 TOTAL DEPTH 10444 PERF. 8792 - 8794

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

GOLIE, M. WELL #: 1 C RRCID -> 015460 COMPL. DATE 03/10/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8833 - 8841

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

MCBEE (RODESSA) //CONT.// 58784 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
THORNE, O. W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 031266 COMPL. DATE 09/25/1963 TOTAL DEPTH 8829 PERF. 8772 - 8778

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127

MCBRIDE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 034768 COMPL. DATE 12/23/1964 TOTAL DEPTH 8845 PERF. 8650 - 8663

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCBEE (TRAVIS PEAK) 58784 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
GOLIE, M. WELL #: 1 T RRCID -> 015461 COMPL. DATE 02/27/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF.10039 - 10204

05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

THORNE-BARKLEY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 234745 COMPL. DATE 08/12/2022 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10774 - 11010

05	5668 X	5668	-0-	-0-	-0-	209	1	5456	2	N	3					87
						3	9									
06	4966 X	4966	-0-	-0-	-0-	209	1	4757	2	N	-0-					87
07	4915 X	4915	-0-	-0-	-0-	4915	2			N	-0-					87
08	4942 X	4942	-0-	-0-	-0-	4803	2	139	9	N	126	186	1			27
09	4532 X	4532	-0-	-0-	-0-	200	1	4332	2	N	-0-					27
10	4679 X	4679	-0-	-0-	-0-	213	1	4466	2	N	-0-					27

GOLIE, MILTON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 241801 COMPL. DATE 11/18/2022 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10034 - 10162

05	6553 X	6553	-0-	-0-	-0-	940	1	5572	2	N	37					152
						41	9									
06	5749 X	5749	-0-	-0-	-0-	903	1	4846	2	N	-0-					152
07	6257 X	6257	-0-	-0-	-0-	1150	1	5107	2	N	-0-					152
08	6132 X	6132	-0-	-0-	-0-	1150	1	4909	2	N	66					218
						73	9									
09	5274 X	5274	-0-	-0-	-0-	913	1	4361	2	N	-0-					218
10	5580 X	5580	-0-	-0-	-0-	937	1	4643	2	N	-0-					218

MCSWANE (COTTON VALLEY LIME) 60023 001 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
MCSWANE WELL #: 1 RRCID -> 087570 COMPL. DATE 03/12/1980 TOTAL DEPTH 14764 PERF.14586 - 14608

05	13144	12380	-0-	-764	-0-	188	1	12192	2	N	-0-					-0-
06	12720	11935	-0-	-785	-0-	174	1	11761	2	N	-0-					-0-
07	13144	10470	-0-	-2674	-0-	152	1	10318	2	N	-0-					-0-
08	13144	8151	-0-	-4993	-0-	118	1	8033	2	N	-0-					-0-
09	12720	10817	-0-	-1903	-0-	159	1	10658	2	N	-0-					-0-
10	12369 #	11093	-0-	-1276	-0-	164	1	10929	2	N	-0-					-0-

MEXIA (NACATOCH) 60918 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIMESTONE
BRINKLEY, GREG D. 093422
KIMBELL, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 088235 COMPL. DATE 04/07/1980 TOTAL DEPTH 696 PERF. 639 - 646

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROGERS, L. W. WELL #: 2 RRCID -> 108448 COMPL. DATE 05/16/1984 TOTAL DEPTH 737 PERF. 655 - 678

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSS, HESTER WELL #: 2 RRCID -> 120541 COMPL. DATE 11/28/1985 TOTAL DEPTH 708 PERF. N/A

05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/23/2023 - WELL PLUGGED 05/23/23

MILLS, BILLY F. 569200
GAMBLE, LOUISA WELL #: 2 RRCID -> 078273 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MICHAEL BIRCH 60983 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
DELTEX PETROLEUM CORP. 214095
HILL "A" 3 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 108319 COMPL. DATE 09/10/1983 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8875 - 8883

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MICHAEL BIRCH (RODESSA LOWER) 60983 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
HILL-A3 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 126858 COMPL. DATE 03/25/1988 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 9022 - 9120

05	899	N	420	-0-	-479	-0-	23	1	397	2	Y	-0-						41
06	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	75	1	1452	2	Y	-0-						41
07	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	58	1	1182	2	Y	-0-						41
08	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	58	1	1110	2	Y	-0-						41
09	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	56	1	1076	2	Y	-0-						41
10	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	56	1	1089	2	Y	-0-						41

MIMMS CREEK (COTTON VALLEY) 61780 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
VENTANA MIDSTREAM LLC 884518
CHAVERS, MARK E. ET UX WELL #: 1D RRCID -> 183858 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 5104 PERF. 4552 - 4920

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

179 FEE WELL #: 1 RRCID -> 201195 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3080 PERF. 4704 - 4832

05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MOORE STATION (JAMES LIME) 62723 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
HIGHTOWER ET AL GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 111323 COMPL. DATE 02/14/1984 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10367 - 10495

05	1891 X	-0-	-0-	-1891	-0-					Y	-0-			162
06	540 X	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-			162
07	621 X	621	-0-	-0-	-0-	621	1			Y	-0-			162
08	DLQ G-10	105	-0-	105	105	57	1	48	2	Y	-0-			162
09	DLQ G-10	227	-0-	227	332	80	1	147	2	Y	-0-			162
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	332					Y	-0-			162

HIGHTOWER ET AL GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 182890 COMPL. DATE 05/03/2001 TOTAL DEPTH 10798 PERF.10450 - 10526

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MUMFORD, N. (COTTON VALLEY LIME) 63767 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTSON
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC 923444
MUSE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181775 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 16767 PERF.15662 - 15715

05	158 N	158	-0-	-0-	-0-	15	1	143	2	N	-0-			-0-
06	239 N	239	-0-	-0-	-0-	18	1	221	2	N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MUMFORD, N. (CV SANDS) 63767 080 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ROBERTSON
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC 923444
MUSE, MARY WELL #: 1R RRCID -> 188413 COMPL. DATE 02/04/2001 TOTAL DEPTH 13248 PERF.12228 - 12766

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4076				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4076				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4076				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4076				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4076				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4076				N	-0-			-0-

MYRTLE SPRINGS (SMACKOVER 13250) 64235 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VAN ZANDT
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC 834365
MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 039784 COMPL. DATE 00/00/1972 TOTAL DEPTH 5212 PERF. 4630 - 5130

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRUCE FARMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 052496 COMPL. DATE 03/13/1972 TOTAL DEPTH 13544 PERF.12894 - 13189

05	80502	52496	-0-	-28006	-0-	52496	4			N	-0-			-0-
06	5490 #	3923	-0-	-1567	-0-	3923	4			N	-0-			-0-
07	6065 R	6065	-0-	-0-	-0-	6065	4			N	-0-			-0-
08	24490	8886	-0-	-15604	-0-	8886	4			N	-0-			-0-
09	23700	NO RPT	-0-	-23700	-0-					N	NO RPT			-0-
10	24490	NO RPT	-0-	-24490	-0-					N	NO RPT			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
SHILOH WELL #: 1 RRCID -> 170389 COMPL. DATE 08/18/1998 TOTAL DEPTH 13950 PERF.12967 - 13014

05	2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	2085	2			N	-0-			-0-
06	2310 X	2020	-0-	-290	-0-	2020	2			N	-0-			-0-
07	2387 X	1963	-0-	-424	-0-	1963	2			N	-0-			-0-
08	3111 X	3111	-0-	-0-	-0-	3111	2			N	-0-			-0-
09	2434 X	2434	-0-	-0-	-0-	2434	2			N	-0-			-0-
10	2979 X	2979	-0-	-0-	-0-	2979	2			N	-0-			-0-

RED, LYLE WELL #: 2 RRCID -> 192888 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 13240 PERF.12854 - 12866

05	3813 X	2368	-0-	-1445	-0-	2359	2	9	9	N	8			111
06	3000 X	2610	-0-	-390	-0-	2599	2	11	9	N	10			121
07	3100 X	2044	-0-	-1056	-0-	2035	2	9	9	N	8			129
08	2805 X	2805	-0-	-0-	-0-	2791	2	14	9	N	13			142
09	2610 X	1798	-0-	-812	-0-	1796	2	2	9	N	2			144
10	2697 X	1816	-0-	-881	-0-	1808	2	8	9	N	7			151

RED, LYLE WELL #: 1 RRCID -> 198081 COMPL. DATE 10/14/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12801 - 12824

05	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-			23
06	150 N	85	-0-	-65	-0-	85	2			N	-0-			23
07	124 N	79	-0-	-45	-0-	79	2			N	-0-			23
08	93 N	73	-0-	-20	-0-	73	2			N	-0-			23
09	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-			23
*10	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-			23

IVY WELL #: 1 RRCID -> 220103 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 13555 PERF.13206 - 13300

05	1209 X	472	-0-	-737	-0-	472	2			N	-0-			45
06	810 X	417	-0-	-393	-0-	417	2			N	-0-			45
07	496 X	414	-0-	-82	-0-	414	2			N	-0-			45
08	497 X	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-			45
09	480 X	435	-0-	-45	-0-	435	2			N	-0-			45
10	465 X	390	-0-	-75	-0-	390	2			N	-0-			45

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. //CONT.// 053321
STUDDARD STEWARD "M" WELL #: 1 RRCID -> 251089 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 14495 PERF.13601 - 13646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8209	X	8209	-0-	-0-	-0-	8209	2			N	-0-					-0-
06	8269	X	8269	-0-	-0-	-0-	8269	2			N	-0-					-0-
07	8525	X	8525	-0-	-0-	-0-	8525	2			N	-0-					-0-
08	8623	X	8623	-0-	-0-	-0-	8623	2			N	-0-					-0-
09	7111	X	7111	-0-	-0-	-0-	7111	2			N	-0-					-0-
*10	7368	X	7368	-0-	-0-	-0-	7368	2			N	-0-					-0-

BRG LONE STAR LTD. 090870
STEWARD "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222840 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 12510 PERF.10615 - 11448

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108

MARSTERS WELL #: 1 RRCID -> 229233 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 12001 PERF.10182 - 11640

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
MANAHAN "B" WELL #: 1 RRCID -> 111452 COMPL. DATE 04/28/2002 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11290 - 12232

05	1356	X	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2			N	-0-					3
06	1303	X	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2			N	-0-					3
07	1122	X	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			N	-0-					3
08	983	X	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-					3
09	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					3
10	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					3

HANCOCK "W" WELL #: 1 RRCID -> 112194 COMPL. DATE 07/08/1984 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12243 - 12358

05	1426	N	769	-0-	-657	-0-	769	2			N	-0-					-0-
06	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					-0-
07	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					-0-
08	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					-0-
09	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					-0-
10	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL "C" WELL #: 1 RRCID -> 178890 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12301 - 12821

05	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

BROWN "A" WELL #: 1 RRCID -> 180523 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 12980 PERF.12304 - 12808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3720	X	2381	-0-	-1339	-0-	2381	2			N	-0-					-0-
06	3600	X	1676	-0-	-1924	-0-	1676	2			N	-0-					-0-
07	3410	X	2322	-0-	-1088	-0-	2322	2			N	-0-					-0-
08	3410	X	1783	-0-	-1627	-0-	1783	2			N	-0-					-0-
09	2310	X	1179	-0-	-1131	-0-	1179	2			N	-0-					-0-
10	2387	X	NO RPT	-0-	-2387	-0-					N	NO RPT					-0-

HANCOCK "W" WELL #: 2 RRCID -> 185952 COMPL. DATE 10/12/2001 TOTAL DEPTH 12495 PERF.12240 - 12360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2			N	-0-					7
06	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	2			N	-0-					7
07	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					7
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	3000	N	3240	-0-	240	240	3240	2			N	-0-					7
10	15	N	NO RPT	-0-	-15	225					N	NO RPT					7

MANAHAN "B" WELL #: 2 RRCID -> 186089 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12015 - 12288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	2493	2			N	-0-					-0-
06	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2			N	-0-					-0-
07	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	2			N	-0-					-0-
08	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2			N	-0-					-0-
09	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			N	-0-					-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL "G" WELL #: 1 RRCID -> 188733 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 12525 PERF.12060 - 12314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL "C" WELL #: 2 RRCID -> 188736 COMPL. DATE 03/24/2002 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12550 - 12804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1486	X	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2			N	-0-					-0-
06	1854	X	1854	-0-	-0-	-0-	1854	2			N	-0-					-0-
07	2376	X	2376	-0-	-0-	-0-	2376	2			N	-0-					-0-
08	2120	X	2120	-0-	-0-	-0-	2120	2			N	-0-					-0-
09	1375	X	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2			N	-0-					-0-
10	1302	X	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					-0-

HANCOCK "W" WELL #: 3 RRCID -> 189188 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 12385 PERF.12000 - 12330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

HANCOCK " W " WELL #: 4 RRCID -> 193783 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 12390 PERF.12006 - 12286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2263	X	394	-0-	-1869	-0-	394	2			N	-0-					-0-
06	2190	X	66	-0-	-2124	-0-	66	2			N	-0-					-0-
07	2263	X	35	-0-	-2228	-0-	35	2			N	-0-					-0-
08	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-
09	1290	X	1039	-0-	-251	-0-	1039	2			N	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

MANAHAN "B" WELL #: 3 RRCID -> 195952 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 12393 PERF.11991 - 12210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	3294	-0-	194	5635	3294	2			N	-0-					13
06	3000	N	2040	-0-	-960	4675	2040	2			N	-0-					13
07	3100	N	1072	-0-	-2028	2647	1072	2			N	-0-					13
08	3717	X	1070	-0-	-2647	-0-	1070	2			N	-0-					13
09	2520	X	1403	-0-	-1117	-0-	1403	2			N	-0-					13
10	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					N	NO RPT					13

HANCOCK "W" WELL #: 5 RRCID -> 195953 COMPL. DATE 03/23/2003 TOTAL DEPTH 12465 PERF.12000 - 12330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-					7
06	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					7
07	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-					7
08	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					7
09	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					7
10	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					7

MANAHAN "B" WELL #: 5 RRCID -> 197388 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 12405 PERF.11992 - 12270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6980	X	6980	-0-	-0-	-0-	6980	2			N	-0-					13
06	6196	X	6196	-0-	-0-	-0-	6196	2			N	-0-					13
07	5704	X	5090	-0-	-614	-0-	5086	2	4	9	N	4					17
08	5704	X	5086	-0-	-618	-0-	5086	2			N	-0-					17
09	5520	X	4559	-0-	-961	-0-	4559	2			N	-0-					17
10	5704	X	NO RPT	-0-	-5704	-0-					N	NO RPT					17

MANAHAN "B" WELL #: 4 RRCID -> 205606 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 12530 PERF.12182 - 12340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					5
06	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					5
07	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					5
08	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					5
09	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					5
10	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					5

MANAHAN "B" WELL #: 6 RRCID -> 207252 COMPL. DATE 01/23/2005 TOTAL DEPTH 12595 PERF.12038 - 12280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1488	N	1010	-0-	-478	-0-	1010	2			N	-0-					-0-
06	1440	N	1110	-0-	-330	-0-	1110	2			N	-0-					-0-
07	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-
08	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					-0-
09	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					-0-
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

MANAHAN "B" WELL #: 7 RRCID -> 213637 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 12530 PERF.12044 - 12326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-					-0-
06	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-					-0-
07	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					-0-
08	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					-0-
09	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1821	2			N	-0-					-0-
10	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-

MANAHAN "B" WELL #: 9 RRCID -> 213641 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 12460 PERF.12190 - 12224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	470	X	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					3
06	746	X	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-					3
07	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					3
08	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					3
09	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					3
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					3

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
WHEELER, JOE WELL #: 1H RRCID -> 243433 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 12033 PERF.11228 - 12458

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
HILL, F. E. COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 101646 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12665 PERF.11150 - 11184

05	350 N	350	-0-	-0-	-0-	22	1	328	2	Y	-0-			-0-
06	336 N	336	-0-	-0-	-0-	21	1	315	2	Y	-0-			-0-
07	347 N	347	-0-	-0-	-0-	22	1	325	2	Y	-0-			-0-
08	346 N	346	-0-	-0-	-0-	21	1	325	2	Y	-0-			-0-
09	2584 N	2584	-0-	-0-	-0-	168	1	2416	2	Y	-0-			-0-
10	2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	139	1	2096	2	Y	-0-			-0-

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 102005 COMPL. DATE 08/10/1982 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12414 - 12572

05	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-			-0-
06	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-			-0-
07	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-			-0-
08	45 N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	2	Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	77 N	77	-0-	-0-	-0-	5	1	72	2	Y	-0-			-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 1 RRCID -> 105694 COMPL. DATE 05/13/1983 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12379 - 12617

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HILL WELL #: 1 RRCID -> 107823 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11362 - 11370

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			117
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			117
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			117
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			117
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			117
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			117

WILSON ZA GU1 WELL #: 1 RRCID -> 108525 COMPL. DATE 08/16/1983 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12228 - 12251

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
EMMONS, MG GU1 WELL #: 1 RRCID -> 109123 COMPL. DATE 10/12/1983 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12088 - 12195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PEYTON, MT GU1 WELL #: 1 RRCID -> 109259 COMPL. DATE 12/03/1983 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12286 - 12653

05	709	N	709	-0-	-0-	-0-	44	1	665	2	Y	-0-			85
06	660	N	658	-0-	-2	-0-	42	1	616	2	Y	-0-			85
07	682	N	635	-0-	-47	-0-	40	1	595	2	Y	-0-			85
08	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	82	1	1293	2	Y	10			95
							11	9							
09	794	N	794	-0-	-0-	-0-	47	1	677	2	Y	64			159
							70	9							
10	649	N	649	-0-	-0-	-0-	40	1	609	2	Y	-0-			159

NEAL, C. E. GAS UNIT B-1 WELL #: 1 RRCID -> 109982 COMPL. DATE 02/14/1984 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12560 - 12829

05	944	N	944	-0-	-0-	-0-	58	1	886	2	Y	-0-			-0-
06	874	N	874	-0-	-0-	-0-	56	1	818	2	Y	-0-			-0-
07	812	N	812	-0-	-0-	-0-	51	1	761	2	Y	-0-			-0-
08	930	N	611	-0-	-319	-0-	37	1	574	2	Y	-0-			-0-
09	870	N	733	-0-	-137	-0-	48	1	685	2	Y	-0-			-0-
10	847	N	847	-0-	-0-	-0-	53	1	794	2	Y	-0-			-0-

WHEELOCK GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 110017 COMPL. DATE 03/17/1984 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12559 - 12817

05	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	104	1	1576	2	Y	-0-			-0-
06	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	97	1	1433	2	Y	-0-			-0-
07	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	90	1	1337	2	Y	-0-			-0-
08	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	90	1	1408	2	Y	-0-			-0-
09	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	111	1	1604	2	Y	-0-			-0-
10	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	108	1	1630	2	Y	-0-			-0-

FOLK WELL #: 1 RRCID -> 110388 COMPL. DATE 04/27/2001 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11162 - 11471

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4

HILL, FS GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 111320 COMPL. DATE 05/01/1984 TOTAL DEPTH 12703 PERF.12130 - 12600

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405

CROUCH, BL GUI WELL #: 1 RRCID -> 114077 COMPL. DATE 11/03/1984 TOTAL DEPTH 13313 PERF.12555 - 13160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	785	N	47	-0-	-738	-0-	3	1	44	2	Y	-0-					-0-
06	60	X	58	-0-	-2	-0-	4	1	54	2	Y	-0-					-0-
07	80	X	80	-0-	-0-	-0-	5	1	75	2	Y	-0-					-0-
08	74	X	74	-0-	-0-	-0-	4	1	70	2	Y	-0-					-0-
09	60	X	38	-0-	-22	-0-	2	1	36	2	Y	-0-					-0-
10	62	X	39	-0-	-23	-0-	2	1	37	2	Y	-0-					-0-

PYLE, HB GUI WELL #: 1 RRCID -> 114335 COMPL. DATE 12/01/1984 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12026 - 12734

05	522	N	522	-0-	-0-	-0-	32	1	490	2	Y	-0-					-0-
06	484	N	484	-0-	-0-	-0-	31	1	453	2	Y	-0-					-0-
07	482	N	482	-0-	-0-	-0-	30	1	452	2	Y	-0-					-0-
08	496	N	479	-0-	-17	-0-	29	1	450	2	Y	-0-					-0-
09	480	N	472	-0-	-8	-0-	31	1	441	2	Y	-0-					-0-
10	496	N	488	-0-	-8	-0-	30	1	458	2	Y	-0-					-0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 115443 COMPL. DATE 12/05/1984 TOTAL DEPTH 13055 PERF.12810 - 12872

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JONES, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 123524 COMPL. DATE 02/15/1987 TOTAL DEPTH 12940 PERF.12754 - 12836

05	496	N	11	-0-	-485	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
06	444	N	444	-0-	-0-	-0-	28	1	416	2	Y	-0-					-0-
07	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	2	Y	-0-					-0-
08	43	N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
10	196	N	196	-0-	-0-	-0-	12	1	184	2	Y	-0-					-0-

KOONCE, HOMER WELL #: 1 RRCID -> 124429 COMPL. DATE 05/06/1987 TOTAL DEPTH 12990 PERF.12686 - 12726

05	296	N	296	-0-	-0-	-0-	18	1	278	2	Y	-0-					-0-
06	284	N	284	-0-	-0-	-0-	18	1	266	2	Y	-0-					-0-
07	279	N	272	-0-	-7	-0-	17	1	255	2	Y	-0-					-0-
08	310	N	255	-0-	-55	-0-	15	1	240	2	Y	-0-					-0-
09	273	N	273	-0-	-0-	-0-	18	1	255	2	Y	-0-					-0-
10	295	N	295	-0-	-0-	-0-	18	1	277	2	Y	-0-					-0-

PEYTON, MT GU1 WELL #: 2 RRCID -> 151179 COMPL. DATE 09/08/1994 TOTAL DEPTH 12825 PERF.12304 - 12631

05	471	X	74	-0-	-397	-0-	5	1	69	2	Y	-0-					19
06	12	X	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					19
07	124	N	71	-0-	-53	-0-	4	1	67	2	Y	-0-					19
08	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			Y	-0-					19
09	77	N	77	-0-	-0-	-0-	5	1	72	2	Y	-0-					19
10	181	N	181	-0-	-0-	-0-	11	1	170	2	Y	-0-					19

HILL, F.E. COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 153295 COMPL. DATE 12/04/1994 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12064 - 12550

05	837	N	686	-0-	-151	-0-	42	1	644	2	Y	-0-					-0-
06	810	N	677	-0-	-133	-0-	43	1	634	2	Y	-0-					-0-
07	665	N	665	-0-	-0-	-0-	42	1	623	2	Y	-0-					-0-
08	620	N	566	-0-	-54	-0-	34	1	532	2	Y	-0-					-0-
09	600	N	587	-0-	-13	-0-	38	1	549	2	Y	-0-					-0-
10	694	N	694	-0-	-0-	-0-	43	1	651	2	Y	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405

JONES, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 153782 COMPL. DATE 02/07/1995 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12685 - 12863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	76	1	1146	2	Y	-0-					-0-
06	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	74	1	1092	2	Y	-0-					-0-
07	1209	N	1159	-0-	-50	-0-	73	1	1086	2	Y	-0-					-0-
08	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	67	1	1054	2	Y	-0-					-0-
09	1050	N	1036	-0-	-14	-0-	67	1	969	2	Y	-0-					-0-
10	1085	N	1012	-0-	-73	-0-	63	1	949	2	Y	-0-					-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 2 RRCID -> 154735 COMPL. DATE 01/01/2021 TOTAL DEPTH 12685 PERF.10943 - 11156

05	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	73	1	1113	2	Y	-0-					-0-
06	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	74	1	1086	2	Y	-0-					-0-
07	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	74	1	1100	2	Y	-0-					-0-
08	1178	N	1170	-0-	-8	-0-	70	1	1100	2	Y	-0-					-0-
09	1170	N	1014	-0-	-156	-0-	66	1	948	2	Y	-0-					-0-
10	1178	N	975	-0-	-203	-0-	61	1	914	2	Y	-0-					-0-

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 156268 COMPL. DATE 10/25/1995 TOTAL DEPTH 12860 PERF.12441 - 12666

05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	10	1	141	2	N	-0-					-0-
07	129	N	129	-0-	-0-	-0-	8	1	121	2	N	-0-					-0-
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	2	N	-0-					-0-
10	31	N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	2	N	-0-					-0-

CARROLL, C.L. (CV) GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 157773 COMPL. DATE 01/11/1996 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12020 - 12590

05	992	N	979	-0-	-13	-0-	61	1	918	2	Y	-0-					-0-
06	960	N	948	-0-	-12	-0-	60	1	888	2	Y	-0-					-0-
07	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	66	1	981	2	Y	-0-					-0-
08	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	67	1	1052	2	Y	-0-					-0-
09	960	N	907	-0-	-53	-0-	59	1	848	2	Y	-0-					-0-
10	1054	N	955	-0-	-99	-0-	59	1	896	2	Y	-0-					-0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 160809 COMPL. DATE 09/21/1996 TOTAL DEPTH 13060 PERF.12706 - 12872

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEAL, C. E. GAS UNIT B-1 WELL #: 2 RRCID -> 161100 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12590 - 12773

05	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	83	1	1254	2	Y	-0-					-0-
06	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	81	1	1188	2	Y	-0-					-0-
07	1271	N	574	-0-	-697	-0-	36	1	538	2	Y	-0-					-0-
08	1333	N	929	-0-	-404	-0-	56	1	873	2	Y	-0-					-0-
09	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	95	1	1370	2	Y	-0-					-0-
10	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	83	1	1244	2	Y	-0-					-0-

JONES, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 167280 COMPL. DATE 02/01/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12627 - 12818

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405

PYLE, HB GU1 WELL #: 2 RRCID -> 168107 COMPL. DATE 01/23/1998 TOTAL DEPTH 12910 PERF.12116 - 12638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	3658	-0-	558	7926	226	1	3432	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	3048	-0-	48	7974	194	1	2854	2	Y	-0-					-0-
07	9939	X	1965	-0-	-7974	-0-	124	1	1841	2	Y	-0-					-0-
08	3999	X	1699	-0-	-2300	-0-	102	1	1597	2	Y	-0-					-0-
09	3870	X	2629	-0-	-1241	-0-	171	1	2458	2	Y	-0-					-0-
10	3658	X	2557	-0-	-1101	-0-	159	1	2398	2	Y	-0-					-0-

PEYTON, MT GU1 WELL #: 3 RRCID -> 172632 COMPL. DATE 09/17/1998 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12030 - 12624

05	879	N	879	-0-	-0-	-0-	54	1	825	2	Y	-0-					-0-
06	608	N	608	-0-	-0-	-0-	39	1	569	2	Y	-0-					-0-
07	570	N	570	-0-	-0-	-0-	36	1	534	2	Y	-0-					-0-
08	868	N	348	-0-	-520	-0-	21	1	327	2	Y	-0-					-0-
09	600	N	217	-0-	-383	-0-	14	1	203	2	Y	-0-					-0-
10	558	N	188	-0-	-370	-0-	12	1	176	2	Y	-0-					-0-

WHEELOCK GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 172928 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 12933 PERF.12560 - 12794

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KOONCE, HOMER WELL #: 2 RRCID -> 172939 COMPL. DATE 11/03/1998 TOTAL DEPTH 12935 PERF.12670 - 12816

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILSON ZA GU1 WELL #: 2 RRCID -> 173075 COMPL. DATE 01/22/1999 TOTAL DEPTH 12730 PERF.12206 - 12534

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PEYTON, MT GU1 WELL #: 4 RRCID -> 179343 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 12890 PERF.12348 - 12702

05	806	N	795	-0-	-11	-0-	49	1	746	2	Y	-0-					-0-
06	780	N	768	-0-	-12	-0-	49	1	719	2	Y	-0-					-0-
07	806	N	789	-0-	-17	-0-	50	1	739	2	Y	-0-					-0-
08	806	N	767	-0-	-39	-0-	46	1	721	2	Y	-0-					-0-
09	780	N	727	-0-	-53	-0-	47	1	680	2	Y	-0-					-0-
10	775	N	753	-0-	-22	-0-	47	1	706	2	Y	-0-					-0-

HOMER KOONCE WELL #: 3 RRCID -> 180428 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 12935 PERF.12775 - 12814

05	2728	X	1800	-0-	-928	-0-	111	1	1689	2	Y	-0-					-0-
06	2250	X	1562	-0-	-688	-0-	99	1	1463	2	Y	-0-					-0-
07	2201	X	1412	-0-	-789	-0-	89	1	1323	2	Y	-0-					-0-
08	1798	N	567	-0-	-1231	-0-	34	1	533	2	Y	-0-					-0-
09	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	143	1	2058	2	Y	-0-					-0-
10	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	109	1	1643	2	Y	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 181065 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 12964 PERF.12819 - 12876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1116	N	1095	-0-	-21	-0-	68	1	1027	2	Y	-0-					-0-
06	1080	N	1034	-0-	-46	-0-	66	1	968	2	Y	-0-					-0-
07	1085	N	1075	-0-	-10	-0-	68	1	1007	2	Y	-0-					-0-
08	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	65	1	1023	2	Y	-0-					-0-
09	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	68	1	980	2	Y	-0-					-0-
10	1085	N	1083	-0-	-2	-0-	67	1	1016	2	Y	-0-					-0-

JONES, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 181131 COMPL. DATE 12/15/2000 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12706 - 12854

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FOLK WELL #: 2SH RRCID -> 181135 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 12249 PERF.12808 - 15020

05	5541	X	5541	-0-	-0-	-0-	148	1	5393	2	N	-0-					-0-
06	5354	X	5354	-0-	-0-	-0-	102	1	5252	2	N	-0-					-0-
07	8397	X	8397	-0-	-0-	-0-	130	1	8267	2	N	-0-					-0-
08	8183	X	8183	-0-	-0-	-0-	130	1	8053	2	N	-0-					-0-
09	6990	X	6990	-0-	-0-	-0-	125	1	6865	2	N	-0-					-0-
10	6169	X	4637	-0-	-1532	-0-	186	1	4451	2	N	-0-					-0-

PEYTON, MT GU1 WELL #: 5 RRCID -> 182249 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 12751 PERF.12494 - 12549

05	3937	X	828	-0-	-3109	-0-	51	1	777	2	Y	-0-					-0-
06	3810	X	100	-0-	-3710	-0-	6	1	94	2	Y	-0-					-0-
07	6036	X	6036	-0-	-0-	-0-	380	1	5656	2	Y	-0-					-0-
08	3906	X	2930	-0-	-976	-0-	176	1	2754	2	Y	-0-					-0-
09	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	246	1	3543	2	Y	-0-					-0-
10	4185	X	4040	-0-	-145	-0-	251	1	3789	2	Y	-0-					-0-

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 182377 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 12722 PERF.12319 - 12565

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITAKER WELL #: 1 RRCID -> 182433 COMPL. DATE 04/09/2001 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11349 - 11531

05	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	64	1	1386	2	N	-0-					50
06	1380	N	1294	-0-	-86	-0-	56	1	1238	2	N	-0-					50
07	1488	N	1383	-0-	-105	-0-	68	1	1315	2	N	-0-					50
08	1457	N	1371	-0-	-86	-0-	1371	2			N	-0-					50
09	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	17	1	1333	2	N	-0-					50
10	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			N	-0-					-0-

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 182564 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 12260 PERF.11808 - 11960

05	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					89
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
HOMER KOONCE WELL #: 4 RRCID -> 182961 COMPL. DATE 01/23/2021 TOTAL DEPTH 12947 PERF.12372 - 12460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	117	N	117	-0-	-0-	-0-	7	1	110	2	Y	-0-					-0-
06	584	N	584	-0-	-0-	-0-	37	1	547	2	Y	-0-					-0-
07	717	N	717	-0-	-0-	-0-	45	1	672	2	Y	-0-					-0-
08	666	N	666	-0-	-0-	-0-	40	1	626	2	Y	-0-					-0-
09	660	N	660	-0-	-0-	-0-	43	1	617	2	Y	-0-					-0-
10	556	N	556	-0-	-0-	-0-	35	1	521	2	Y	-0-					-0-

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 183286 COMPL. DATE 12/31/2020 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11966 - 12268

05	2883	X	2590	-0-	-293	-0-	160	1	2430	2	N	-0-					-0-
06	2409	X	2409	-0-	-0-	-0-	153	1	2256	2	N	-0-					-0-
07	2480	X	2463	-0-	-17	-0-	155	1	2308	2	N	-0-					-0-
08	2604	X	2415	-0-	-189	-0-	145	1	2270	2	N	-0-					-0-
09	2520	X	2304	-0-	-216	-0-	150	1	2154	2	N	-0-					-0-
10	2604	X	2300	-0-	-304	-0-	143	1	2157	2	N	-0-					-0-

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183342 COMPL. DATE 06/16/2001 TOTAL DEPTH 12385 PERF.12124 - 12272

05	837	N	529	-0-	-308	-0-	78	1	451	2	N	-0-					26
06	720	N	666	-0-	-54	-0-	106	1	560	2	N	-0-					26
07	713	N	661	-0-	-52	-0-	661	2			N	-0-					26
08	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					26
09	660	N	600	-0-	-60	-0-	102	1	498	2	N	-0-					26
10	651	N	577	-0-	-74	-0-	92	1	485	2	N	-0-					-0-

NEAL, C.E. GAS UNIT B-1 WELL #: 3 RRCID -> 183589 COMPL. DATE 06/05/2001 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12420 - 12703

05	651	N	467	-0-	-184	-0-	29	1	438	2	Y	-0-					-0-
06	630	N	309	-0-	-321	-0-	20	1	289	2	Y	-0-					-0-
07	465	N	305	-0-	-160	-0-	19	1	286	2	Y	-0-					-0-
08	921	N	921	-0-	-0-	-0-	55	1	866	2	Y	-0-					-0-
09	475	N	475	-0-	-0-	-0-	31	1	444	2	Y	-0-					-0-
10	465	N	465	-0-	-0-	-0-	29	1	436	2	Y	-0-					-0-

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 184627 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12256 - 12265

05	639	N	639	-0-	-0-	-0-	40	1	599	2	N	-0-					-0-
06	617	N	617	-0-	-0-	-0-	39	1	578	2	N	-0-					-0-
07	651	N	637	-0-	-14	-0-	40	1	597	2	N	-0-					-0-
08	651	N	629	-0-	-22	-0-	38	1	591	2	N	-0-					-0-
09	671	N	671	-0-	-0-	-0-	44	1	627	2	N	-0-					-0-
10	651	N	609	-0-	-42	-0-	38	1	571	2	N	-0-					-0-

EMMONS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184667 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 12980 PERF.12625 - 12929

05	1860	X	1343	-0-	-517	-0-	1343	2			N	-0-					-0-
06	1800	X	1280	-0-	-520	-0-	1280	2			N	-0-					-0-
07	1860	X	864	-0-	-996	-0-	864	2			N	-0-					-0-
08	1860	X	1136	-0-	-724	-0-	1136	2			N	-0-					-0-
09	1710	X	861	-0-	-849	-0-	861	2			N	-0-					-0-
10	1505	X	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2			N	-0-					-0-

NEAL, C. E. GAS UNIT B-1 WELL #: 4 RRCID -> 185474 COMPL. DATE 08/30/2001 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12430 - 12710

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 185858 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 12420 PERF.11940 - 12172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	159	1	919	2	N	-0-					1
06	960	N	724	-0-	-236	-0-	115	1	609	2	N	-0-					1
07	992	N	713	-0-	-279	-0-	713	2			N	-0-					1
08	1054	N	763	-0-	-291	-0-	763	2			N	-0-					1
09	720	N	351	-0-	-369	-0-	60	1	291	2	N	-0-					1
10	713	N	702	-0-	-11	-0-	112	1	590	2	N	-0-					-0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 187199 COMPL. DATE 04/30/2016 TOTAL DEPTH 12980 PERF.11318 - 11965

05	779	N	779	-0-	-0-	-0-	48	1	731	2	Y	-0-					-0-
06	660	N	561	-0-	-99	-0-	36	1	525	2	Y	-0-					-0-
07	682	N	158	-0-	-524	-0-	10	1	148	2	Y	-0-					-0-
08	775	N	201	-0-	-574	-0-	12	1	189	2	Y	-0-					-0-
09	570	N	41	-0-	-529	-0-	3	1	38	2	Y	-0-					-0-
10	291	N	291	-0-	-0-	-0-	18	1	273	2	Y	-0-					-0-

EMMONS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 187341 COMPL. DATE 01/18/2002 TOTAL DEPTH 12845 PERF.12634 - 12644

05	6678	X	2959	-0-	-3719	-0-	2959	2			N	-0-					-0-
06	2486	X	2486	-0-	-0-	-0-	2486	2			N	-0-					-0-
07	2548	X	2548	-0-	-0-	-0-	2548	2			N	-0-					-0-
08	2425	X	2425	-0-	-0-	-0-	2425	2			N	-0-					-0-
09	2146	X	2146	-0-	-0-	-0-	2146	2			N	-0-					-0-
10	2064	X	2064	-0-	-0-	-0-	2064	2			N	-0-					-0-

S. NAN SU GAIL GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 187685 COMPL. DATE 01/15/2002 TOTAL DEPTH 13020 PERF.12749 - 12918

05	1271	N	260	-0-	-1011	-0-	16	1	244	2	Y	-0-					-0-
06	581	N	581	-0-	-0-	-0-	37	1	544	2	Y	-0-					-0-
07	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	78	1	1168	2	Y	-0-					-0-
08	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	60	1	940	2	Y	-0-					-0-
09	570	N	336	-0-	-234	-0-	22	1	314	2	Y	-0-					-0-
10	1085	N	230	-0-	-855	-0-	14	1	216	2	Y	-0-					-0-

EMMONS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 189406 COMPL. DATE 05/27/2002 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12627 - 12720

05	6396	X	6396	-0-	-0-	-0-	6396	2			N	-0-					-0-
06	5348	X	5348	-0-	-0-	-0-	5348	2			N	-0-					-0-
07	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	3904	2			N	-0-					-0-
08	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-	4120	2			N	-0-					-0-
09	5875	X	5875	-0-	-0-	-0-	5875	2			N	-0-					-0-
10	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	4094	2			N	-0-					-0-

EMMONS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 190912 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12424 - 12583

05	2212	X	2212	-0-	-0-	-0-	2212	2			N	-0-					12
06	1740	X	1740	-0-	-0-	-0-	1740	2			N	-0-					12
*07	1733	X	1733	-0-	-0-	-0-	1733	2			N	-0-					12
*08	1705	X	1660	-0-	-45	-0-	1660	2			N	-0-					12
09	1762	X	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2			N	-0-					12
10	1705	X	1407	-0-	-298	-0-	1407	2			N	-0-					-0-

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 190935 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 12452 PERF.12182 - 12277

05	1209	N	1152	-0-	-57	-0-	170	1	982	2	N	-0-					12
06	1170	N	955	-0-	-215	-0-	152	1	803	2	N	-0-					12
07	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			N	-0-					12
08	1147	N	1113	-0-	-34	-0-	1113	2			N	-0-					12
09	960	N	952	-0-	-8	-0-	162	1	790	2	N	-0-					12
10	1209	N	991	-0-	-218	-0-	158	1	833	2	N	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405

EMMONS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 191620 COMPL. DATE 10/20/2002 TOTAL DEPTH 12770 PERF.12557 - 12567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2870	N	2870	-0-	-0-	-0-	2870	2			N	-0-					-0-
06	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2114	2			N	-0-					-0-
07	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	2069	2			N	-0-					-0-
08	2325	N	1611	-0-	-714	-0-	1611	2			N	-0-					-0-
09	2100	N	1104	-0-	-996	-0-	1104	2			N	-0-					-0-
10	2077	N	875	-0-	-1202	-0-	875	2			N	-0-					-0-

PILLANS WELL #: 2 RRCID -> 192551 COMPL. DATE 11/23/2002 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11674 - 11752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	39	N	39	-0-	-0-	-0-	10	1	29	2	N	-0-					-0-
08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
09	95	N	95	-0-	-0-	-0-	21	1	74	2	N	-0-					-0-
10	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-

EMMONS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 192769 COMPL. DATE 12/28/2002 TOTAL DEPTH 12865 PERF.12538 - 12654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	2			N	-0-					-0-
06	1680	N	1440	-0-	-240	-0-	1440	2			N	-0-					-0-
07	1736	N	1427	-0-	-309	-0-	1427	2			N	-0-					-0-
08	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	2204	2			N	-0-					-0-
09	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	2			N	-0-					-0-
10	2890	N	2890	-0-	-0-	-0-	2890	2			N	-0-					-0-

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 192770 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 12430 PERF.12184 - 12194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1426	N	1060	-0-	-366	-0-	157	1	903	2	N	-0-					40
06	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	196	1	1036	2	N	-0-					40
07	1271	N	719	-0-	-552	-0-	719	2			N	-0-					40
08	1054	N	984	-0-	-70	-0-	984	2			N	-0-					40
09	1230	N	788	-0-	-442	-0-	134	1	654	2	N	-0-					40
10	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	167	1	884	2	N	-0-					40

EMMONS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 193654 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH 12785 PERF.12471 - 12596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-					-0-
06	930	N	923	-0-	-7	-0-	923	2			N	-0-					-0-
07	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					-0-
08	868	N	785	-0-	-83	-0-	785	2			N	-0-					-0-
09	930	N	749	-0-	-181	-0-	749	2			N	-0-					-0-
10	899	N	848	-0-	-51	-0-	848	2			N	-0-					-0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 194372 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 13108 PERF.12840 - 12952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	212	-0-	-2888	542	13	1	199	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	3675	-0-	675	1217	234	1	3441	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	1980	-0-	-1120	97	125	1	1855	2	Y	-0-					-0-
08	1163	N	1066	-0-	-97	-0-	64	1	1002	2	Y	-0-					-0-
09	2174	X	2174	-0-	-0-	-0-	141	1	2033	2	Y	-0-					-0-
10	1141	X	1141	-0-	-0-	-0-	71	1	1070	2	Y	-0-					-0-

EMMONS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 194448 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 12825 PERF.12605 - 12615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2369	N	1595	-0-	-774	-0-	1595	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	2724	X	2724	-0-	-0-	-0-	2724	2			N	-0-					-0-
08	1936	X	1936	-0-	-0-	-0-	1936	2			N	-0-					-0-
09	1877	X	1877	-0-	-0-	-0-	1877	2			N	-0-					-0-
10	1798	X	1449	-0-	-349	-0-	1449	2			N	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405

KOONCE, HOMER WELL #: 5 RRCID -> 195874 COMPL. DATE 04/20/2003 TOTAL DEPTH 12942 PERF.12738 - 12788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	985	N	985	-0-	-0-	-0-	61	1	924	2	Y	-0-					-0-
06	884	N	884	-0-	-0-	-0-	56	1	828	2	Y	-0-					-0-
07	905	N	905	-0-	-0-	-0-	57	1	848	2	Y	-0-					-0-
08	805	N	805	-0-	-0-	-0-	48	1	757	2	Y	-0-					-0-
09	791	N	791	-0-	-0-	-0-	51	1	740	2	Y	-0-					-0-
10	775	N	552	-0-	-223	-0-	34	1	518	2	Y	-0-					-0-

DENT, MARY GRACE WELL #: 1 RRCID -> 195942 COMPL. DATE 10/06/2022 TOTAL DEPTH 12753 PERF.12489 - 12611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3565	X	2596	-0-	-969	-0-	161	1	2435	2	Y	-0-					-0-
06	3420	X	2101	-0-	-1319	-0-	134	1	1967	2	Y	-0-					-0-
07	2976	X	2607	-0-	-369	-0-	164	1	2443	2	Y	-0-					-0-
08	2635	X	1382	-0-	-1253	-0-	83	1	1299	2	Y	-0-					-0-
09	2550	X	1601	-0-	-949	-0-	104	1	1497	2	Y	-0-					-0-
10	2604	N	1733	-0-	-871	-0-	108	1	1625	2	Y	-0-					-0-

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196582 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 12475 PERF.12240 - 12254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	371	N	371	-0-	-0-	-0-	55	1	316	2	Y	-0-					3
06	341	N	341	-0-	-0-	-0-	54	1	287	2	Y	-0-					3
07	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			Y	-0-					3
08	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			Y	-0-					3
09	828	N	828	-0-	-0-	-0-	141	1	687	2	Y	-0-					3
10	886	N	886	-0-	-0-	-0-	141	1	745	2	Y	-0-					-0-

EMMONS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 197311 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 12810 PERF.12596 - 12606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2764	N	2764	-0-	-0-	-0-	31	1	2733	2	N	-0-					-0-
06	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	30	1	2499	2	N	-0-					-0-
07	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	31	1	2324	2	N	-0-					-0-
08	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	31	1	1590	2	N	-0-					-0-
09	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	30	1	1352	2	N	-0-					-0-
10	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	31	1	1501	2	N	-0-					-0-

EMMONS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 197436 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 12880 PERF.12568 - 12654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
06	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
07	248	N	110	-0-	-138	-0-	110	2			N	-0-					-0-
08	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					-0-
09	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

EMMONS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 198186 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12548 - 12558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
06	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					-0-
07	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					-0-
08	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	3910	-0-	910	910	3910	2			N	-0-					-0-
10	2629	N	1719	-0-	-910	-0-	1719	2			N	-0-					-0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 198898 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12694 - 12818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2821	X	1809	-0-	-1012	-0-	141	1	1668	2	Y	-0-					-0-
06	2730	X	1692	-0-	-1038	-0-	136	1	1556	2	Y	-0-					-0-
07	2821	X	2340	-0-	-481	-0-	176	1	2164	2	Y	-0-					-0-
08	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	214	1	2868	2	Y	-0-					-0-
09	2910	X	2870	-0-	-40	-0-	204	1	2666	2	Y	-0-					-0-
10	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	155	1	2338	2	Y	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 199274 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 12425 PERF.12232 - 12242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	154	1	887	2	N	-0-					3
06	726	N	726	-0-	-0-	-0-	116	1	610	2	N	-0-					3
07	589	N	581	-0-	-8	-0-	581	2			N	-0-					3
08	1054	N	606	-0-	-448	-0-	606	2			N	-0-					3
09	723	N	723	-0-	-0-	-0-	123	1	600	2	N	-0-					3
10	589	N	502	-0-	-87	-0-	80	1	422	2	N	-0-					-0-

EMMONS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 199606 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12562 - 12572

05	3100	N	6225	-0-	3125	3125	31	1	6194	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	3752	-0-	752	3877	30	1	3722	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	4492	-0-	1392	5269	31	1	4461	2	N	-0-					-0-
08	8426	X	3157	-0-	-5269	-0-	31	1	3126	2	N	-0-					-0-
09	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	30	1	3365	2	N	-0-					-0-
10	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	31	1	3150	2	N	-0-					-0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 199725 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12815 - 12967

05	2188	X	2188	-0-	-0-	-0-	135	1	2053	2	Y	-0-					-0-
06	1901	X	1901	-0-	-0-	-0-	121	1	1780	2	Y	-0-					-0-
07	1023	X	298	-0-	-725	-0-	19	1	279	2	Y	-0-					-0-
08	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	195	1	3061	2	Y	-0-					-0-
09	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	164	1	2357	2	Y	-0-					-0-
10	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	152	1	2293	2	Y	-0-					-0-

NEAL, C. E. GAS UNIT B-1 WELL #: 5 RRCID -> 200000 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 12926 PERF.12550 - 12696

05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EMMONS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 200134 COMPL. DATE 01/19/2004 TOTAL DEPTH 12925 PERF.12676 - 12686

05	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
06	1590	N	7	-0-	-1583	-0-	7	2			N	-0-					-0-
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
10	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					-0-

EMMONS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 200618 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 12925 PERF.12656 - 12666

05	3100	N	2948	-0-	-152	1444	2948	2			N	-0-					-0-
06	3750	X	2306	-0-	-1444	-0-	2306	2			N	-0-					-0-
07	2697	X	2369	-0-	-328	-0-	2369	2			N	-0-					-0-
08	2697	X	2268	-0-	-429	-0-	2268	2			N	-0-					-0-
09	2610	X	2041	-0-	-569	-0-	2041	2			N	-0-					-0-
10	2697	X	1975	-0-	-722	-0-	1975	2			N	-0-					-0-

JONES, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 200672 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12740 - 12900

05	1550	N	1452	-0-	-98	-0-	90	1	1362	2	Y	-0-					-0-
06	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	100	1	1469	2	Y	-0-					-0-
07	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	107	1	1597	2	Y	-0-					-0-
08	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	78	1	1216	2	Y	-0-					-0-
09	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	95	1	1366	2	Y	-0-					-0-
10	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	79	1	1195	2	Y	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405

JONES, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 200714 COMPL. DATE 11/19/2003 TOTAL DEPTH 13004 PERF.12691 - 12870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JONES, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 200880 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 12930 PERF.12625 - 12760

05	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	193	1	2920	2	Y	-0-					-0-
06	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	190	1	2793	2	Y	-0-					-0-
07	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	188	1	2805	2	Y	-0-					-0-
08	2917	N	2917	-0-	-0-	-0-	175	1	2742	2	Y	-0-					-0-
09	2769	N	2769	-0-	-0-	-0-	180	1	2589	2	Y	-0-					-0-
10	2635	N	2605	-0-	-30	-0-	162	1	2443	2	Y	-0-					-0-

EMMONS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 201350 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12546 - 12598

05	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2			N	-0-					-0-
06	1230	N	178	-0-	-1052	-0-	178	2			N	-0-					-0-
07	1271	N	1	-0-	-1270	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	1271	N	647	-0-	-624	-0-	647	2			N	-0-					-0-
09	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-					-0-
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

EMMONS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 201830 COMPL. DATE 04/05/2004 TOTAL DEPTH 12855 PERF.12660 - 12670

05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PYLE, H.B. GU1 WELL #: 3 RRCID -> 202039 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12571 - 12696

05	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	77	1	1163	2	Y	-0-					-0-
06	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	75	1	1105	2	Y	-0-					-0-
07	1240	N	1144	-0-	-96	-0-	72	1	1072	2	Y	-0-					-0-
08	1240	N	1070	-0-	-170	-0-	64	1	1006	2	Y	-0-					-0-
09	1170	N	930	-0-	-240	-0-	60	1	870	2	Y	-0-					-0-
10	1147	N	1082	-0-	-65	-0-	67	1	1015	2	Y	-0-					-0-

HILL, F.E. COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 202853 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12437 - 12676

05	5146	X	5041	-0-	-105	-0-	341	1	4700	2	Y	-0-					-0-
06	4980	X	4786	-0-	-194	-0-	333	1	4453	2	Y	-0-					-0-
07	5115	X	4986	-0-	-129	-0-	343	1	4643	2	Y	-0-					-0-
08	4960	X	4867	-0-	-93	-0-	321	1	4546	2	Y	-0-					-0-
09	4800	X	4512	-0-	-288	-0-	321	1	4191	2	Y	-0-					-0-
10	4960	X	4111	-0-	-849	-0-	285	1	3826	2	Y	-0-					-0-

JONES, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 203664 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12698 - 12855

05	263	X	263	-0-	-0-	-0-	16	1	247	2	Y	-0-					-0-
06	270	X	226	-0-	-44	-0-	14	1	212	2	Y	-0-					-0-
07	279	X	226	-0-	-53	-0-	14	1	212	2	Y	-0-					-0-
08	248	N	85	-0-	-163	-0-	5	1	80	2	Y	-0-					-0-
09	827	N	827	-0-	-0-	-0-	54	1	773	2	Y	-0-					-0-
10	938	N	938	-0-	-0-	-0-	58	1	880	2	Y	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
PEYTON, MT GU1 WELL #: 6 RRCID -> 203872 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 12860 PERF.12521 - 12664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	620	N	360	-0-	-260	-0-	22	1	338	2	Y	-0-					-0-
06	540	N	470	-0-	-70	-0-	30	1	440	2	Y	-0-					-0-
07	820	N	820	-0-	-0-	-0-	52	1	768	2	Y	-0-					-0-
08	664	N	664	-0-	-0-	-0-	40	1	624	2	Y	-0-					-0-
09	480	N	446	-0-	-34	-0-	29	1	417	2	Y	-0-					-0-
10	527	N	253	-0-	-274	-0-	16	1	237	2	Y	-0-					-0-

PILLANS WELL #: 3 RRCID -> 204411 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 11830 PERF.11482 - 11641

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

JONES, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 205125 COMPL. DATE 12/05/2020 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12634 - 12786

05	3100	N	2140	-0-	-960	4896	132	1	2008	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	1536	-0-	-1464	3432	98	1	1438	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	2131	-0-	-969	2463	134	1	1997	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	2069	-0-	-1031	1432	124	1	1945	2	Y	-0-					-0-
09	3000	N	2035	-0-	-965	467	132	1	1903	2	Y	-0-					-0-
10	2215	N	1748	-0-	-467	-0-	109	1	1639	2	Y	-0-					-0-

KOONCE, HOMER WELL #: 7 RRCID -> 205589 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 12970 PERF.12654 - 12790

05	3100	N	1509	-0-	-1591	915	93	1	1416	2	Y	-0-					-0-
06	2364	N	1449	-0-	-915	-0-	92	1	1357	2	Y	-0-					-0-
07	1581	N	995	-0-	-586	-0-	63	1	932	2	Y	-0-					-0-
08	1519	N	1417	-0-	-102	-0-	85	1	1332	2	Y	-0-					-0-
09	1440	N	840	-0-	-600	-0-	55	1	785	2	Y	-0-					-0-
10	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	80	1	1207	2	Y	-0-					-0-

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 206063 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12260 - 12272

05	695	N	695	-0-	-0-	-0-	103	1	592	2	Y	-0-					3
06	600	N	597	-0-	-3	-0-	95	1	502	2	Y	-0-					3
07	620	N	500	-0-	-120	-0-	500	2			Y	-0-					3
08	620	N	515	-0-	-105	-0-	515	2			Y	-0-					3
09	600	N	509	-0-	-91	-0-	87	1	422	2	Y	-0-					3
10	571	N	571	-0-	-0-	-0-	91	1	480	2	Y	-0-					-0-

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 207234 COMPL. DATE 02/11/2020 TOTAL DEPTH 12433 PERF.11756 - 11763

05	2767	X	-0-	-0-	-2767	-0-					N	-0-					20
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					20
08	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					20
09	795	N	795	-0-	-0-	-0-	135	1	660	2	N	-0-					20
10	775	N	413	-0-	-362	-0-	66	1	347	2	N	-0-					20

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 207243 COMPL. DATE 01/27/2021 TOTAL DEPTH 13120 PERF.11440 - 11453

05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	82	N	82	-0-	-0-	-0-	5	1	77	2	Y	-0-					-0-
07	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	86	N	86	-0-	-0-	-0-	6	1	80	2	Y	-0-					-0-
10	107	N	107	-0-	-0-	-0-	7	1	100	2	Y	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 207344 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 13078 PERF.12730 - 12926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24908	X	2689	-0-	-22219	-0-	166	1	2523	2	Y	-0-					-0-
06	1937	X	1937	-0-	-0-	-0-	123	1	1814	2	Y	-0-					-0-
07	4371	X	3252	-0-	-1119	-0-	205	1	3047	2	Y	-0-					-0-
08	4185	X	2284	-0-	-1901	-0-	137	1	2147	2	Y	-0-					-0-
09	4050	X	1906	-0-	-2144	-0-	124	1	1782	2	Y	-0-					-0-
10	3255	X	1542	-0-	-1713	-0-	96	1	1446	2	Y	-0-					-0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 207369 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 13044 PERF.12818 - 12858

05	3100	N	2091	-0-	-1009	3931	129	1	1962	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	1770	-0-	-1230	2701	113	1	1657	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	2092	-0-	-1008	1693	132	1	1960	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	1840	-0-	-1260	433	110	1	1730	2	Y	-0-					-0-
09	2453	N	2020	-0-	-433	-0-	131	1	1889	2	Y	-0-					-0-
10	2077	N	1939	-0-	-138	-0-	121	1	1818	2	Y	-0-					-0-

NEAL, C. E. GAS UNIT B-1 WELL #: 6 RRCID -> 209303 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 12880 PERF.12557 - 12717

05	2959	N	2959	-0-	-0-	-0-	183	1	2776	2	Y	-0-					-0-
06	2820	N	2697	-0-	-123	-0-	172	1	2525	2	Y	-0-					-0-
07	2914	N	2458	-0-	-456	-0-	155	1	2303	2	Y	-0-					-0-
08	2945	N	2503	-0-	-442	-0-	150	1	2353	2	Y	-0-					-0-
09	2700	N	1972	-0-	-728	-0-	128	1	1844	2	Y	-0-					-0-
10	2796	N	2796	-0-	-0-	-0-	174	1	2622	2	Y	-0-					-0-

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 209592 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 12675 PERF.12426 - 12500

05	T. A.		16	-0-	16	26	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		52	-0-	52	78	3	1	49	2	Y	-0-					-0-
07	116	X	38	-0-	-78	-0-	2	1	36	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
09	228	N	228	-0-	-0-	-0-	15	1	213	2	Y	-0-					-0-
10	266	N	266	-0-	-0-	-0-	17	1	249	2	Y	-0-					-0-

PEYTON, MT GU1 WELL #: 10 RRCID -> 209657 COMPL. DATE 02/06/2021 TOTAL DEPTH 12801 PERF.12026 - 12622

05	3100	N	1902	-0-	-1198	487	118	1	1784	2	Y	-0-					-0-
06	2879	N	2392	-0-	-487	-0-	152	1	2240	2	Y	-0-					-0-
07	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	152	1	2257	2	Y	-0-					-0-
08	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	136	1	2134	2	Y	-0-					-0-
09	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	152	1	2190	2	Y	-0-					-0-
10	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	120	1	1814	2	Y	-0-					-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 11 RRCID -> 209663 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 12702 PERF.12108 - 12311

05	571	N	571	-0-	-0-	-0-	35	1	536	2	Y	-0-					-0-
06	480	N	75	-0-	-405	-0-	5	1	70	2	Y	-0-					-0-
07	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
08	846	N	846	-0-	-0-	-0-	51	1	795	2	Y	-0-					-0-
09	574	N	574	-0-	-0-	-0-	37	1	537	2	Y	-0-					-0-
10	517	N	517	-0-	-0-	-0-	32	1	485	2	Y	-0-					-0-

FOLK WELL #: 3 RRCID -> 210634 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 12515 PERF.12028 - 12363

05	2728	X	2429	-0-	-299	-0-	148	1	2281	2	N	-0-					-0-
06	2640	X	2449	-0-	-191	-0-	63	1	2386	2	N	-0-					-0-
07	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	60	1	2370	2	N	-0-					-0-
08	2913	N	2913	-0-	-0-	-0-	67	1	2846	2	N	-0-					-0-
09	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	37	1	2656	2	N	-0-					-0-
10	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	4	1	2606	2	N	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405

EMMONS, MG GU1 WELL #: 2 RRCID -> 211024 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 12353 PERF.12064 - 12166

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PILLANS WELL #: 6 RRCID -> 212454 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11494 - 11596

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110

PILLANS WELL #: 8 RRCID -> 213243 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 11817 PERF.11510 - 11671

05	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					70
06	53 N	53	-0-	-0-	-0-	11	1	42	2	N	-0-					70
07	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					70
08	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					70
09	60 N	30	-0-	-30	-0-	7	1	23	2	N	-0-					70
10	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					70

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 216517 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12104 - 12547

05	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	114	1	1734	2	N	-0-					-0-
06	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	105	1	1545	2	N	-0-					-0-
07	1395 N	1254	-0-	-141	-0-	79	1	1175	2	N	-0-					-0-
08	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	91	1	1432	2	N	-0-					-0-
09	1350 N	836	-0-	-514	-0-	54	1	782	2	N	-0-					-0-
10	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	79	1	1197	2	N	-0-					-0-

PYLE, HB GU1 WELL #: 4 RRCID -> 216624 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12720 - 12738

05	217 N	3	-0-	-214	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
08	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 7 RRCID -> 217217 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 12670 PERF.12380 - 12466

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PILLANS WELL #: 5 RRCID -> 217468 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 11820 PERF.11448 - 11646

05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
KOONCE, HOMER WELL #: 6 RRCID -> 217624 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 12920 PERF.12666 - 12682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	130	-0-	-87	-0-	8	1	122	2	Y	-0-					-0-
06	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	68	1	995	2	Y	-0-					-0-
07	816	N	816	-0-	-0-	-0-	51	1	765	2	Y	-0-					-0-
08	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	121	1	1896	2	Y	-0-					-0-
09	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	131	1	1892	2	Y	-0-					-0-
10	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	133	1	2003	2	Y	-0-					-0-

IVY "B" GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 217629 COMPL. DATE 07/03/2005 TOTAL DEPTH 12212 PERF.11528 - 11980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	744	N	387	-0-	-357	-0-	35	1	352	2	Y	-0-					-0-
06	674	N	674	-0-	-0-	-0-	61	1	613	2	Y	-0-					-0-
07	734	N	734	-0-	-0-	-0-	72	1	662	2	Y	-0-					-0-
08	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	104	1	974	2	Y	-0-					-0-
09	707	N	707	-0-	-0-	-0-	127	1	580	2	Y	-0-					-0-
10	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	144	1	857	2	Y	-0-					-0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 15 RRCID -> 217631 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 13150 PERF.12855 - 12950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	3188	-0-	88	5061	197	1	2991	2	Y	-0-					88
06	3000	N	2877	-0-	-123	4938	172	1	2534	2	Y	155	180	1			63
							171	9									
07	3100	N	1822	-0-	-1278	3660	102	1	1514	2	Y	187					250
							206	9									
08	4975	X	1315	-0-	-3660	-0-	79	1	1236	2	Y	-0-					250
09	2250	X	143	-0-	-2107	-0-	9	1	134	2	Y	-0-					250
10	2590	X	2590	-0-	-0-	-0-	161	1	2429	2	Y	-0-					250

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 13H RRCID -> 217811 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 12833 PERF.12787 - 14084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	240	1	3641	2	Y	-0-					-0-
06	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	222	1	3260	2	Y	-0-					-0-
07	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	239	1	3556	2	Y	-0-					-0-
08	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	213	1	3334	2	Y	-0-					-0-
09	3390	X	3311	-0-	-79	-0-	215	1	3096	2	Y	-0-					-0-
10	3503	X	3427	-0-	-76	-0-	213	1	3214	2	Y	-0-					-0-

NEAL, C.E. GAS UNIT B-1 WELL #: 7 RRCID -> 217839 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12466 - 12732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2005	N	1455	-0-	-550	-0-	90	1	1365	2	Y	-0-					-0-
06	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	89	1	1306	2	Y	-0-					-0-
07	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	89	1	1326	2	Y	-0-					-0-
08	1457	N	1289	-0-	-168	-0-	77	1	1212	2	Y	-0-					-0-
09	1410	N	1358	-0-	-52	-0-	88	1	1270	2	Y	-0-					-0-
10	1426	N	1404	-0-	-22	-0-	87	1	1317	2	Y	-0-					-0-

FOLK GAS UNIT WELL #: 5T RRCID -> 218152 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12000 - 12286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	564	N	564	-0-	-0-	-0-	7	1	557	2	N	-0-					-0-
09	572	N	572	-0-	-0-	-0-	8	1	564	2	N	-0-					-0-
10	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
PILLANS WELL #: 7 RRCID -> 218169 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 11817 PERF.11338 - 11642

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83

PYLE, HB GU1 WELL #: 5 RRCID -> 218172 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 12902 PERF.12676 - 12687

05	248 N	47	-0-	-201	-0-	3	1	44	2	Y	-0-					-0-
06	120 N	28	-0-	-92	-0-	2	1	26	2	Y	-0-					-0-
07	62 N	38	-0-	-24	-0-	2	1	36	2	Y	-0-					-0-
08	62 N	14	-0-	-48	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
09	64 N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	2	Y	-0-					-0-
10	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	Y	-0-					-0-

HOMER KOONCE GU WELL #: 9 RRCID -> 218178 COMPL. DATE 04/04/2016 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11297 - 11970

05	6837 X	3381	-0-	-3456	-0-	209	1	3172	2	Y	-0-					-0-
06	2306 X	2306	-0-	-0-	-0-	147	1	2159	2	Y	-0-					-0-
07	2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	135	1	2010	2	Y	-0-					-0-
08	1967 X	1967	-0-	-0-	-0-	118	1	1849	2	Y	-0-					-0-
09	1743 X	1743	-0-	-0-	-0-	113	1	1630	2	Y	-0-					-0-
10	791 X	791	-0-	-0-	-0-	49	1	742	2	Y	-0-					-0-

IVY, PHILLIP GU WELL #: 7 RRCID -> 218183 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11906 - 11968

05	1775 N	1170	-0-	-605	-0-	105	1	1065	2	Y	-0-					-0-
06	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	134	1	1338	2	Y	-0-					-0-
07	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	112	1	1036	2	Y	-0-					-0-
08	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	152	1	1425	2	Y	-0-					-0-
09	1470 N	1080	-0-	-390	-0-	194	1	886	2	Y	-0-					-0-
10	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	215	1	1278	2	Y	-0-					-0-

PEYTON, MT GU1 WELL #: 7H RRCID -> 218184 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 12469 PERF.12754 - 15927

05	3844 X	3579	-0-	-265	-0-	221	1	3358	2	Y	-0-					-0-
06	3932 X	3932	-0-	-0-	-0-	250	1	3682	2	Y	-0-					-0-
07	4349 X	4349	-0-	-0-	-0-	274	1	4075	2	Y	-0-					-0-
08	4473 X	4473	-0-	-0-	-0-	268	1	4205	2	Y	-0-					-0-
09	3829 X	3829	-0-	-0-	-0-	249	1	3580	2	Y	-0-					-0-
10	3689 X	1293	-0-	-2396	-0-	80	1	1213	2	Y	-0-					-0-

KOONCE, HOMER WELL #: 10 RRCID -> 219312 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 13025 PERF.12625 - 12802

05	155 N	26	-0-	-129	-0-	2	1	24	2	Y	-0-					-0-
06	390 N	91	-0-	-299	-0-	6	1	85	2	Y	-0-					-0-
07	101 N	101	-0-	-0-	-0-	6	1	95	2	Y	-0-					-0-
08	119 N	119	-0-	-0-	-0-	7	1	112	2	Y	-0-					-0-
09	96 N	96	-0-	-0-	-0-	6	1	90	2	Y	-0-					-0-
10	93 N	45	-0-	-48	-0-	3	1	42	2	Y	-0-					-0-

KOONCE, HOMER WELL #: 8 RRCID -> 220514 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12764 - 12776

05	1891 X	1475	-0-	-416	-0-	91	1	1384	2	Y	-0-					-0-
06	1650 X	1293	-0-	-357	-0-	82	1	1211	2	Y	-0-					-0-
07	1674 X	1194	-0-	-480	-0-	75	1	1119	2	Y	-0-					-0-
08	1488 N	723	-0-	-765	-0-	43	1	680	2	Y	-0-					-0-
09	1290 N	133	-0-	-1157	-0-	9	1	124	2	Y	-0-					-0-
10	1209 N	141	-0-	-1068	-0-	9	1	132	2	Y	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 3H RRCID -> 220724 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 12363 PERF.12524 - 14130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	4185	X	3281	-0-	-904	-0-	203	1	3078	2	Y	-0-			-0-
06	3990	X	1729	-0-	-2261	-0-	110	1	1619	2	Y	-0-			-0-
07	4464	X	2983	-0-	-1481	-0-	188	1	2795	2	Y	-0-			-0-
08	4464	X	3476	-0-	-988	-0-	208	1	3268	2	Y	-0-			-0-
09	4320	X	2534	-0-	-1786	-0-	165	1	2369	2	Y	-0-			-0-
10	3286	X	1823	-0-	-1463	-0-	113	1	1710	2	Y	-0-			-0-

MEIER, FRED H. WELL #: 1 RRCID -> 221093 COMPL. DATE 01/28/2021 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12576 - 12690

05	151	N	151	-0-	-0-	-0-	9	1	142	2	Y	-0-			-0-
06	145	N	145	-0-	-0-	-0-	9	1	136	2	Y	-0-			-0-
07	150	N	150	-0-	-0-	-0-	9	1	141	2	Y	-0-			-0-
08	155	N	97	-0-	-58	-0-	6	1	91	2	Y	-0-			-0-
09	150	N	124	-0-	-26	-0-	8	1	116	2	Y	-0-			-0-
10	282	N	282	-0-	-0-	-0-	18	1	264	2	Y	-0-			-0-

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 221478 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 12193 PERF.12375 - 13761

05	3100	N	2510	-0-	-590	5884	371	1	2139	2	N	-0-			23
06	3000	N	2330	-0-	-670	5214	371	1	1959	2	N	-0-			23
07	3100	N	1962	-0-	-1138	4076	1962	2			N	-0-			23
08	3100	N	1876	-0-	-1224	2852	1876	2			N	-0-			23
09	3000	N	1543	-0-	-1457	1395	263	1	1280	2	N	-0-			23
10	3100	N	2150	-0-	-950	445	342	1	1808	2	N	-0-			23

PILLANS WELL #: 12 RRCID -> 223248 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11470 - 11668

05	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	3374	2			N	-0-			75
06	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	868	1	3186	2	N	7			82
							8	9							
07	4049	X	4049	-0-	-0-	-0-	1001	1	3048	2	N	-0-			82
08	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	3315	2			N	-0-			82
09	4328	X	4328	-0-	-0-	-0-	971	1	3357	2	N	-0-			82
10	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	3126	2			N	-0-			82

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9H RRCID -> 223576 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 12510 PERF.12752 - 15450

05	8835	X	8629	-0-	-206	-0-	534	1	8095	2	N	-0-			-0-
06	8550	X	8366	-0-	-184	-0-	533	1	7833	2	N	-0-			-0-
07	9455	X	8699	-0-	-756	-0-	547	1	8152	2	N	-0-			-0-
08	9455	X	8681	-0-	-774	-0-	520	1	8161	2	N	-0-			-0-
09	9150	X	8048	-0-	-1102	-0-	523	1	7525	2	N	-0-			-0-
10	8711	X	8668	-0-	-43	-0-	539	1	8129	2	N	-0-			-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 14H RRCID -> 226306 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 12401 PERF.12716 - 15750

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
PEYTON, MT GU1 WELL #: 11H RRCID -> 229562 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 12554 PERF.12582 - 14466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	7562	X	4902	-0-	-2660	-0-	303	1	4599	2	Y	-0-			15
06	5057	X	5057	-0-	-0-	-0-	322	1	4735	2	Y	-0-			15
07	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	206	1	3071	2	Y	-0-			15
08	4898	X	-0-	-0-	-4898	-0-					Y	-0-			15
09	5070	X	2599	-0-	-2471	-0-	169	1	2430	2	Y	-0-			15
10	5239	X	2723	-0-	-2516	-0-	169	1	2554	2	Y	-0-			15

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 230461 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12454 - 12544

05	19	X	-0-	-0-	-19	-0-					Y	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 14H RRCID -> 232256 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 12819 PERF.13263 - 15227

05	5580	X	4864	-0-	-716	-0-	301	1	4563	2	Y	-0-			-0-
06	5100	X	4102	-0-	-998	-0-	261	1	3841	2	Y	-0-			-0-
07	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	217	1	3229	2	Y	-0-			-0-
08	2365	X	2365	-0-	-0-	-0-	142	1	2223	2	Y	-0-			-0-
09	2012	X	2012	-0-	-0-	-0-	131	1	1881	2	Y	-0-			-0-
10	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	228	1	3441	2	Y	-0-			-0-

NEAL, C.E. GAS UNIT B-1 WELL #: 12H RRCID -> 234867 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 12660 PERF.12682 - 15703

05	310	N	13	-0-	-297	-0-	1	1	12	2	Y	-0-			-0-
06	357	N	357	-0-	-0-	-0-	23	1	334	2	Y	-0-			-0-
07	251	N	251	-0-	-0-	-0-	16	1	235	2	Y	-0-			-0-
08	324	N	324	-0-	-0-	-0-	19	1	305	2	Y	-0-			-0-
09	199	N	199	-0-	-0-	-0-	13	1	186	2	Y	-0-			-0-
10	192	N	192	-0-	-0-	-0-	12	1	180	2	Y	-0-			-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 17H RRCID -> 237273 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 12444 PERF.12628 - 15323

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19H RRCID -> 241152 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 12447 PERF.12589 - 14816

05	2580	X	2580	-0-	-0-	-0-	160	1	2420	2	Y	-0-			-0-
06	2145	X	2145	-0-	-0-	-0-	137	1	2008	2	Y	-0-			-0-
07	2775	X	2775	-0-	-0-	-0-	175	1	2600	2	Y	-0-			-0-
08	3844	X	2988	-0-	-856	-0-	179	1	2809	2	Y	-0-			-0-
09	3690	X	2930	-0-	-760	-0-	190	1	2740	2	Y	-0-			-0-
10	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	223	1	3361	2	Y	-0-			-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 19H RRCID -> 241559 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 12424 PERF.12671 - 15840

05	11408	X	10908	-0-	-500	-0-	675	1	10233	2	Y	-0-			-0-
06	11040	X	10497	-0-	-543	-0-	668	1	9829	2	Y	-0-			-0-
07	12337	X	12337	-0-	-0-	-0-	776	1	11561	2	Y	-0-			-0-
08	10695	X	9895	-0-	-800	-0-	593	1	9302	2	Y	-0-			-0-
09	13331	X	13331	-0-	-0-	-0-	866	1	12465	2	Y	-0-			-0-
10	10902	X	10902	-0-	-0-	-0-	678	1	10224	2	Y	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
FOLK GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 241716 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 16360 PERF.12713 - 0

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13345 X	13345	-0-	-0-	-0-	148	1	13197	2	N	-0-					-0-
06	11593 X	11593	-0-	-0-	-0-	186	1	11407	2	N	-0-					-0-
07	12739 X	12739	-0-	-0-	-0-	182	1	12557	2	N	-0-					-0-
08	12149 X	12149	-0-	-0-	-0-	177	1	11972	2	N	-0-					-0-
09	10329 X	10329	-0-	-0-	-0-	170	1	10159	2	N	-0-					-0-
10	7584 X	7584	-0-	-0-	-0-	186	1	7398	2	N	-0-					-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 15H RRCID -> 242947 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 12340 PERF.12772 - 15541

05	8002 X	8002	-0-	-0-	-0-	495	1	7507	2	Y	-0-					-0-
06	7974 X	7974	-0-	-0-	-0-	508	1	7466	2	Y	-0-					-0-
07	8864 X	8864	-0-	-0-	-0-	558	1	8306	2	Y	-0-					-0-
08	9426 X	9426	-0-	-0-	-0-	565	1	8861	2	Y	-0-					-0-
09	9229 X	9229	-0-	-0-	-0-	600	1	8629	2	Y	-0-					-0-
10	9850 X	9850	-0-	-0-	-0-	613	1	9237	2	Y	-0-					-0-

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16H RRCID -> 243407 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 12438 PERF.12601 - 15299

05	5420 X	5420	-0-	-0-	-0-	335	1	5085	2	Y	-0-					-0-
06	5190 X	5029	-0-	-161	-0-	320	1	4709	2	Y	-0-					-0-
07	5378 X	5378	-0-	-0-	-0-	338	1	5040	2	Y	-0-					-0-
08	5208 X	4889	-0-	-319	-0-	293	1	4596	2	Y	-0-					-0-
09	5050 X	5050	-0-	-0-	-0-	328	1	4722	2	Y	-0-					-0-
10	5208 X	5157	-0-	-51	-0-	321	1	4836	2	Y	-0-					-0-

M.T. PEYTON (NEAL) B (SA) WELL #: 12H RRCID -> 244352 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 12591 PERF.12861 - 16281

05	10622 X	10622	-0-	-0-	-0-	657	1	9965	2	Y	-0-					-0-
06	15003 X	15003	-0-	-0-	-0-	955	1	14048	2	Y	-0-					-0-
07	24869 X	24869	-0-	-0-	-0-	1565	1	23304	2	Y	-0-					-0-
08	23477 X	23477	-0-	-0-	-0-	1407	1	22070	2	Y	-0-					-0-
09	16408 X	16408	-0-	-0-	-0-	1066	1	15342	2	Y	-0-					-0-
10	14529 X	14529	-0-	-0-	-0-	904	1	13625	2	Y	-0-					-0-

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15H RRCID -> 244644 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 12549 PERF.12759 - 15241

05	6222 X	6222	-0-	-0-	-0-	385	1	5837	2	Y	-0-					-0-
06	6053 X	6053	-0-	-0-	-0-	385	1	5668	2	Y	-0-					-0-
07	5922 X	5922	-0-	-0-	-0-	373	1	5549	2	Y	-0-					-0-
08	6231 X	5352	-0-	-879	-0-	321	1	5031	2	Y	-0-					-0-
09	6060 X	5419	-0-	-641	-0-	352	1	5067	2	Y	-0-					-0-
10	6262 X	5446	-0-	-816	-0-	339	1	5107	2	Y	-0-					-0-

HILL-CRENSHAW F.R. (SA) WELL #: 1H RRCID -> 244842 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 12413 PERF.12611 - 15337

05	6510 X	6204	-0-	-306	-0-	384	1	5820	2	Y	-0-					-0-
06	6300 X	5461	-0-	-839	-0-	348	1	5113	2	Y	-0-					-0-
07	6355 X	5262	-0-	-1093	-0-	331	1	4931	2	Y	-0-					-0-
08	6355 X	3306	-0-	-3049	-0-	198	1	3108	2	Y	-0-					-0-
09	6150 X	5872	-0-	-278	-0-	381	1	5491	2	Y	-0-					-0-
10	6200 X	5875	-0-	-325	-0-	366	1	5509	2	Y	-0-					-0-

PEYTON, MT GU1 WELL #: 17H RRCID -> 245004 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 12503 PERF.12678 - 15290

05	9703 X	8545	-0-	-1158	-0-	529	1	8016	2	Y	-0-					-0-
06	9390 X	8400	-0-	-990	-0-	535	1	7865	2	Y	-0-					-0-
07	9703 X	8465	-0-	-1238	-0-	533	1	7932	2	Y	-0-					-0-
08	9269 X	8476	-0-	-793	-0-	508	1	7968	2	Y	-0-					-0-
09	8820 X	5259	-0-	-3561	-0-	342	1	4917	2	Y	-0-					-0-
10	9897 X	9897	-0-	-0-	-0-	616	1	9281	2	Y	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 21H RRCID -> 247582 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 12324 PERF.12686 - 14284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8184	X	7572	-0-	-612	-0-	469	1	7103	2	Y	-0-					-0-
06	7920	X	6864	-0-	-1056	-0-	437	1	6427	2	Y	-0-					-0-
07	8184	X	4762	-0-	-3422	-0-	300	1	4462	2	Y	-0-					-0-
08	8184	X	7169	-0-	-1015	-0-	430	1	6739	2	Y	-0-					-0-
09	7920	X	6807	-0-	-1113	-0-	442	1	6365	2	Y	-0-					-0-
10	7564	X	7174	-0-	-390	-0-	446	1	6728	2	Y	-0-					-0-

NEAL, C. E. GAS UNIT B-1 WELL #: 15H RRCID -> 250552 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 12607 PERF.13114 - 15738

05	13850	X	13850	-0-	-0-	-0-	857	1	12993	2	Y	-0-					-0-
06	13080	X	13022	-0-	-58	-0-	829	1	12193	2	Y	-0-					-0-
07	13516	X	10154	-0-	-3362	-0-	639	1	9515	2	Y	-0-					-0-
08	13857	X	7767	-0-	-6090	-0-	466	1	7301	2	Y	-0-					-0-
09	15581	X	15581	-0-	-0-	-0-	1012	1	14569	2	Y	-0-					-0-
10	14920	X	14920	-0-	-0-	-0-	928	1	13992	2	Y	-0-					-0-

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17H RRCID -> 251096 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 12434 PERF.12659 - 14690

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 16H RRCID -> 251118 COMPL. DATE 04/10/2009 TOTAL DEPTH 12956 PERF.13154 - 16078

05	5629	X	5629	-0-	-0-	-0-	348	1	5281	2	Y	-0-					-0-
06	4770	X	3913	-0-	-857	-0-	249	1	3664	2	Y	-0-					-0-
07	4929	X	3482	-0-	-1447	-0-	219	1	3263	2	Y	-0-					-0-
08	8006	X	8006	-0-	-0-	-0-	480	1	7526	2	Y	-0-					-0-
09	4650	X	4082	-0-	-568	-0-	265	1	3817	2	Y	-0-					-0-
10	5043	X	5043	-0-	-0-	-0-	314	1	4729	2	Y	-0-					-0-

NEAL, C. E. GAS UNIT B-1 WELL #: 14H RRCID -> 251125 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 12608 PERF.12722 - 14475

05	10411	X	10411	-0-	-0-	-0-	644	1	9767	2	Y	-0-					-0-
06	8778	X	8778	-0-	-0-	-0-	559	1	8219	2	Y	-0-					-0-
07	9521	X	9521	-0-	-0-	-0-	599	1	8922	2	Y	-0-					-0-
08	10571	X	9335	-0-	-1236	-0-	560	1	8775	2	Y	-0-					-0-
09	10230	X	9339	-0-	-891	-0-	607	1	8732	2	Y	-0-					-0-
10	10416	X	10065	-0-	-351	-0-	626	1	9439	2	Y	-0-					-0-

IVY B GU1 WELL #: 6H RRCID -> 255066 COMPL. DATE 11/22/2009 TOTAL DEPTH 12120 PERF.12196 - 15940

05	13361	X	11939	-0-	-1422	-0-	1076	1	10863	2	Y	-0-					29
06	12300	X	11751	-0-	-549	-0-	1068	1	10683	2	Y	-0-					29
07	12710	X	12202	-0-	-508	-0-	1190	1	11012	2	Y	-0-					29
08	12586	X	12064	-0-	-522	-0-	1165	1	10899	2	Y	-0-					29
09	11760	X	9309	-0-	-2451	-0-	1675	1	7634	2	Y	-0-					29
10	13494	X	13494	-0-	-0-	-0-	1941	1	11553	2	Y	-0-					29

FOLK GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 256509 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 12301 PERF.13064 - 15320

05	9193	X	9193	-0-	-0-	-0-	125	1	9068	2	N	-0-					-0-
06	8370	X	7311	-0-	-1059	-0-	219	1	7092	2	N	-0-					-0-
07	8649	X	6342	-0-	-2307	-0-	200	1	6142	2	N	-0-					-0-
08	8649	X	5556	-0-	-3093	-0-	189	1	5367	2	N	-0-					-0-
09	8370	X	4329	-0-	-4041	-0-	168	1	4161	2	N	-0-					-0-
10	8649	X	3412	-0-	-5237	-0-	101	1	3311	2	N	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405

MT PEYTON-FE HILL (SA) WELL #: 2H RRCID -> 257370 COMPL. DATE 12/20/2009 TOTAL DEPTH 12605 PERF.12906 - 16239

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	12028 X	11861	-0-	-167	-0-	734	1	11127	2	Y	-0-			-0-
06	11490 X	11450	-0-	-40	-0-	729	1	10721	2	Y	-0-			-0-
07	11649 X	11649	-0-	-0-	-0-	733	1	10916	2	Y	-0-			-0-
08	11873 X	10699	-0-	-1174	-0-	641	1	10058	2	Y	-0-			-0-
09	11490 X	5066	-0-	-6424	-0-	329	1	4737	2	Y	-0-			-0-
10	11873 X	11240	-0-	-633	-0-	699	1	10541	2	Y	-0-			-0-

FOLK GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 257488 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 12503 PERF.12495 - 15695

05	4751 X	4751	-0-	-0-	-0-	148	1	4603	2	N	-0-			-0-
06	2910 X	2749	-0-	-161	-0-	67	1	2682	2	N	-0-			-0-
07	5267 X	5267	-0-	-0-	-0-	93	1	5174	2	N	-0-			-0-
08	6102 X	6102	-0-	-0-	-0-	105	1	5997	2	N	-0-			-0-
09	5464 X	5464	-0-	-0-	-0-	105	1	5359	2	N	-0-			-0-
10	4292 X	4292	-0-	-0-	-0-	186	1	4106	2	N	-0-			-0-

HB PYLE A-NEAL B (SA) WELL #: 1H RRCID -> 257541 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 12726 PERF.13328 - 15100

05	9374 X	9374	-0-	-0-	-0-	580	1	8794	2	Y	-0-			-0-
06	8878 X	8878	-0-	-0-	-0-	565	1	8313	2	Y	-0-			-0-
07	9145 X	9002	-0-	-143	-0-	566	1	8436	2	Y	-0-			-0-
08	9393 X	8849	-0-	-544	-0-	530	1	8319	2	Y	-0-			-0-
09	9090 X	8407	-0-	-683	-0-	546	1	7861	2	Y	-0-			-0-
10	9362 X	8752	-0-	-610	-0-	545	1	8207	2	Y	-0-			-0-

F R HILL -CRENSHAW (SA) WELL #: 5H RRCID -> 258866 COMPL. DATE 07/05/2010 TOTAL DEPTH 12359 PERF.12760 - 15020

05	9207 X	8235	-0-	-972	-0-	510	1	7725	2	Y	-0-			-0-
06	8910 X	8908	-0-	-2	-0-	567	1	8341	2	Y	-0-			-0-
07	9207 X	7316	-0-	-1891	-0-	460	1	6856	2	Y	-0-			-0-
08	8990 X	7049	-0-	-1941	-0-	423	1	6626	2	Y	-0-			-0-
09	8910 X	7670	-0-	-1240	-0-	498	1	7172	2	Y	-0-			-0-
10	9207 X	8943	-0-	-264	-0-	556	1	8387	2	Y	-0-			-0-

F R HILL-CRENSHAW (SA) WELL #: 3H RRCID -> 259527 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 12530 PERF.12728 - 15990

05	5890 X	2119	-0-	-3771	-0-	131	1	1988	2	Y	-0-			-0-
06	5700 X	16	-0-	-5684	-0-	1	1	15	2	Y	-0-			-0-
07	5456 X	4457	-0-	-999	-0-	280	1	4177	2	Y	-0-			-0-
08	5648 X	5648	-0-	-0-	-0-	339	1	5309	2	Y	-0-			-0-
09	6279 X	6279	-0-	-0-	-0-	408	1	5871	2	Y	-0-			-0-
10	5666 X	5666	-0-	-0-	-0-	353	1	5313	2	Y	-0-			-0-

F R HILL- CRENSHAW (SA) WELL #: 4H RRCID -> 259528 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 12448 PERF.12701 - 15325

05	4245 X	4245	-0-	-0-	-0-	263	1	3982	2	Y	-0-			-0-
06	4378 X	4378	-0-	-0-	-0-	279	1	4099	2	Y	-0-			-0-
07	4309 X	4309	-0-	-0-	-0-	271	1	4038	2	Y	-0-			-0-
08	4526 X	3657	-0-	-869	-0-	219	1	3438	2	Y	-0-			-0-
09	4380 X	3648	-0-	-732	-0-	237	1	3411	2	Y	-0-			-0-
10	4526 X	3701	-0-	-825	-0-	230	1	3471	2	Y	-0-			-0-

F R HILL -CRENSHAW (SA) WELL #: 2H RRCID -> 259529 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 12432 PERF.12638 - 15150

05	3162 X	3085	-0-	-77	-0-	191	1	2894	2	Y	-0-			-0-
06	3060 X	2793	-0-	-267	-0-	178	1	2615	2	Y	-0-			-0-
07	3162 X	2937	-0-	-225	-0-	185	1	2752	2	Y	-0-			-0-
08	3100 X	3081	-0-	-19	-0-	185	1	2896	2	Y	-0-			-0-
09	3000 X	2914	-0-	-86	-0-	189	1	2725	2	Y	-0-			-0-
10	3100 X	2753	-0-	-347	-0-	171	1	2582	2	Y	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
FOLK GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 259726 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 12408 PERF.12754 - 15125

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	4712 X	4271	-0-	-441	-0-	125	1	4146	2	N	-0-			-0-
06	4560 X	3459	-0-	-1101	-0-	167	1	3292	2	N	-0-			-0-
07	4030 X	3580	-0-	-450	-0-	167	1	3413	2	N	-0-			-0-
08	4278 X	3584	-0-	-694	-0-	166	1	3418	2	N	-0-			-0-
09	4140 X	3293	-0-	-847	-0-	162	1	3131	2	N	-0-			-0-
10	4278 X	3565	-0-	-713	-0-	117	1	3448	2	N	-0-			-0-

MT PEYTON-FE HILL (SA) WELL #: 3H RRCID -> 259806 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 12618 PERF.13034 - 15340

05	3472 X	3266	-0-	-206	-0-	202	1	3064	2	Y	-0-			-0-
06	3450 X	3113	-0-	-337	-0-	198	1	2915	2	Y	-0-			-0-
07	3658 X	3532	-0-	-126	-0-	222	1	3310	2	Y	-0-			-0-
08	3354 X	3354	-0-	-0-	-0-	201	1	3153	2	Y	-0-			-0-
09	3290 X	3290	-0-	-0-	-0-	214	1	3076	2	Y	-0-			-0-
10	3170 X	3170	-0-	-0-	-0-	197	1	2973	2	Y	-0-			-0-

F R HILL-PEYTON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259901 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 12510 PERF.12910 - 14376

05	4192 X	4192	-0-	-0-	-0-	259	1	3933	2	Y	-0-			-0-
06	3990 X	3909	-0-	-81	-0-	249	1	3660	2	Y	-0-			-0-
07	4247 X	3895	-0-	-352	-0-	245	1	3650	2	Y	-0-			-0-
08	4247 X	3606	-0-	-641	-0-	216	1	3390	2	Y	-0-			-0-
09	4110 X	3375	-0-	-735	-0-	219	1	3156	2	Y	-0-			-0-
10	4185 X	3508	-0-	-677	-0-	218	1	3290	2	Y	-0-			-0-

C. E. NEAL GU B-1 WELL #: 19 RRCID -> 260710 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 13538 PERF.11185 - 11217

05	66 N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62	2	Y	-0-			44
06	330 N	7	-0-	-323	-0-	7	2			Y	-0-			44
07	32 N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	20			64
						22	9							
08	62 N	20	-0-	-42	-0-	1	1	19	2	Y	-0-			64
09	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-			64
10	31 N	4	-0-	-27	-0-	4	2			Y	-0-			64

F. E. HILL COMPANY WELL #: 5 RRCID -> 260769 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 13563 PERF.12342 - 12730

05	31 N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	2	Y	-0-			-0-
06	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-			-0-
07	20 N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	Y	-0-			-0-
08	31 N	4	-0-	-27	-0-	4	2			Y	-0-			-0-
09	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	Y	-0-			-0-
10	130 N	130	-0-	-0-	-0-	8	1	122	2	Y	-0-			-0-

MT PEYTON-FE HILL-CARROLL (SA) WELL #: 1H RRCID -> 264999 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 12623 PERF.12782 - 15988

05	10312 X	10312	-0-	-0-	-0-	638	1	9674	2	Y	-0-			-0-
06	5076 X	5076	-0-	-0-	-0-	323	1	4753	2	Y	-0-			-0-
07	6923 X	6923	-0-	-0-	-0-	436	1	6487	2	Y	-0-			-0-
08	10726 X	10275	-0-	-451	-0-	616	1	9659	2	Y	-0-			-0-
09	10380 X	9062	-0-	-1318	-0-	589	1	8473	2	Y	-0-			-0-
10	10323 X	7976	-0-	-2347	-0-	496	1	7480	2	Y	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903

ANDERSON TRUST "A" WELL #: 1 RRCID -> 184927 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12816 - 12888

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ANDERSON TRUST "A" WELL #: 2 RRCID -> 186933 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 13346 PERF.12562 - 12689

05	312 N	312	-0-	-0-	-0-	12	1	300	2	Y	-0-			-0-
06	403 N	403	-0-	-0-	-0-	12	1	391	2	Y	-0-			-0-
07	479 N	479	-0-	-0-	-0-	22	1	457	2	Y	-0-			-0-
08	475 N	475	-0-	-0-	-0-	25	1	450	2	Y	-0-			-0-
09	602 N	602	-0-	-0-	-0-	37	1	565	2	Y	-0-			-0-
10	579 N	579	-0-	-0-	-0-	35	1	544	2	Y	-0-			-0-

TERRY "A" WELL #: 1 RRCID -> 187347 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 12710 PERF.12472 - 12532

05	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	49	1	1195	2	Y	-0-			-0-
06	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	36	1	1173	2	Y	-0-			-0-
07	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	56	1	1173	2	Y	-0-			-0-
08	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	64	1	1176	2	Y	-0-			-0-
09	1200 N	1184	-0-	-16	-0-	72	1	1112	2	Y	-0-			-0-
10	1240 N	810	-0-	-430	-0-	49	1	761	2	Y	-0-			-0-

MCADAMS "B" WELL #: 1 RRCID -> 187920 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 13460 PERF.13008 - 13086

05	3544 X	3544	-0-	-0-	-0-	141	1	3403	2	Y	-0-			-0-
06	3360 X	2850	-0-	-510	-0-	85	1	2765	2	Y	-0-			-0-
07	4929 X	3885	-0-	-1044	-0-	176	1	3709	2	Y	-0-			-0-
08	4929 X	3558	-0-	-1371	-0-	185	1	3373	2	Y	-0-			-0-
09	3780 X	3595	-0-	-185	-0-	220	1	3375	2	Y	-0-			-0-
10	3875 X	3515	-0-	-360	-0-	212	1	3303	2	Y	-0-			-0-

TERRY "B" WELL #: 1 RRCID -> 187990 COMPL. DATE 12/18/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12782 - 13293

05	690 N	690	-0-	-0-	-0-	27	1	663	2	N	-0-			-0-
06	299 N	299	-0-	-0-	-0-	9	1	290	2	N	-0-			-0-
07	916 N	916	-0-	-0-	-0-	42	1	874	2	N	-0-			-0-
08	682 N	626	-0-	-56	-0-	33	1	593	2	N	-0-			-0-
09	938 N	938	-0-	-0-	-0-	57	1	881	2	N	-0-			-0-
10	837 N	650	-0-	-187	-0-	39	1	611	2	N	-0-			-0-

TERRY "A" WELL #: 2 RRCID -> 188732 COMPL. DATE 03/14/2002 TOTAL DEPTH 12880 PERF.12585 - 12718

05	1550 X	1522	-0-	-28	-0-	61	1	1461	2	Y	-0-			-0-
06	1560 X	1381	-0-	-179	-0-	41	1	1340	2	Y	-0-			-0-
07	1612 X	1482	-0-	-130	-0-	67	1	1415	2	Y	-0-			-0-
08	1519 N	1471	-0-	-48	-0-	77	1	1394	2	Y	-0-			-0-
09	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	88	1	1355	2	Y	-0-			-0-
10	1488 N	1486	-0-	-2	-0-	90	1	1396	2	Y	-0-			-0-

TERRY "C" WELL #: 1 RRCID -> 188737 COMPL. DATE 03/17/2002 TOTAL DEPTH 12825 PERF.12414 - 12569

05	464 N	464	-0-	-0-	-0-	18	1	446	2	Y	-0-			-0-
06	451 N	451	-0-	-0-	-0-	13	1	438	2	Y	-0-			-0-
07	751 N	751	-0-	-0-	-0-	34	1	717	2	Y	-0-			-0-
08	645 N	645	-0-	-0-	-0-	34	1	611	2	Y	-0-			-0-
09	450 N	432	-0-	-18	-0-	26	1	406	2	Y	-0-			-0-
10	496 N	310	-0-	-186	-0-	19	1	291	2	Y	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

TERRY "C" WELL #: 2 RRCID -> 188739 COMPL. DATE 03/13/2002 TOTAL DEPTH 12756 PERF.12354 - 12565

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	71	1	1723	2	Y	-0-					-0-
06	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	39	1	1280	2	Y	-0-					-0-
07	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	65	1	1364	2	Y	-0-					-0-
08	1798 N	1775	-0-	-23	-0-	92	1	1683	2	Y	-0-					-0-
09	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	124	1	1906	2	Y	-0-					-0-
10	1426 N	991	-0-	-435	-0-	60	1	931	2	Y	-0-					-0-

ANDERSON TRUST "A" WELL #: 4 RRCID -> 189025 COMPL. DATE 05/12/2002 TOTAL DEPTH 13015 PERF.12696 - 12832

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ANDERSON TRUST "A" WELL #: 3 RRCID -> 189257 COMPL. DATE 05/06/2002 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12646 - 12767

05	482 N	482	-0-	-0-	-0-	19	1	463	2	Y	-0-					-0-
06	673 N	673	-0-	-0-	-0-	20	1	653	2	Y	-0-					-0-
07	785 N	785	-0-	-0-	-0-	36	1	749	2	Y	-0-					-0-
08	685 N	685	-0-	-0-	-0-	36	1	649	2	Y	-0-					-0-
09	660 N	605	-0-	-55	-0-	37	1	568	2	Y	-0-					-0-
10	775 N	666	-0-	-109	-0-	40	1	626	2	Y	-0-					-0-

MCADAMS "B" WELL #: 4L RRCID -> 190537 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 12730 PERF.11990 - 12236

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ANDERSON TRUST "A" WELL #: 8 RRCID -> 190538 COMPL. DATE 08/29/2002 TOTAL DEPTH 13095 PERF.12408 - 12848

05	58 N	58	-0-	-0-	-0-	2	1	56	2	Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TERRY "A" WELL #: 5 RRCID -> 190624 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 12775 PERF.12426 - 12635

05	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	53	1	1268	2	Y	-0-					-0-
06	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	31	1	1013	2	Y	-0-					-0-
07	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	71	1	1488	2	Y	-0-					-0-
08	1333 N	1059	-0-	-274	-0-	55	1	1004	2	Y	-0-					-0-
09	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	82	1	1259	2	Y	-0-					-0-
10	1519 N	1413	-0-	-106	-0-	85	1	1328	2	Y	-0-					-0-

MCADAMS "B" WELL #: 2 RRCID -> 190638 COMPL. DATE 08/31/2002 TOTAL DEPTH 13416 PERF.13145 - 13250

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
FRYER "A" WELL #: 1 RRCID -> 205156 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12386 - 12512

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	43	1	1042	2	N	-0-			-0-
06	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	35	1	1150	2	N	-0-			-0-
07	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	66	1	1392	2	N	-0-			-0-
08	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	72	1	1316	2	N	-0-			-0-
09	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	79	1	1217	2	N	-0-			-0-
10	1395 N	1317	-0-	-78	-0-	79	1	1238	2	N	-0-			-0-

TERRY "A" WELL #: 4 RRCID -> 217245 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 12780 PERF.12412 - 12619

05	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	64	1	1543	2	N	-0-			-0-
06	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	43	1	1385	2	N	-0-			-0-
07	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	67	1	1409	2	N	-0-			-0-
08	1612 N	1518	-0-	-94	-0-	79	1	1439	2	N	-0-			-0-
09	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	101	1	1546	2	N	-0-			-0-
10	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	99	1	1539	2	N	-0-			-0-

FRYER "A" WELL #: 2 RRCID -> 223594 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 12630 PERF.11920 - 12350

05	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	66	1	1586	2	N	-0-			-0-
06	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	49	1	1600	2	N	-0-			-0-
07	2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	96	1	2024	2	N	-0-			-0-
08	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	100	1	1817	2	N	-0-			-0-
09	1650 N	1377	-0-	-273	-0-	84	1	1293	2	N	-0-			-0-
10	1860 N	1168	-0-	-692	-0-	70	1	1098	2	N	-0-			-0-

JACK RUSSELL OIL, LLC 428008
NEAL, CE JR GUI WELL #: 1 RRCID -> 109258 COMPL. DATE 12/09/1983 TOTAL DEPTH 13015 PERF.12697 - 12945

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HILL "B" WELL #: 1 RRCID -> 177773 COMPL. DATE 12/31/1999 TOTAL DEPTH 14375 PERF.12988 - 13445

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HILL RANCH GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 182290 COMPL. DATE 12/25/2000 TOTAL DEPTH 12210 PERF.11688 - 11910

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
JACK RUSSELL OIL, LLC //CONT.// 428008
WEBB WELL #: 1 RRCID -> 182741 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 11813 PERF.11290 - 11397

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13

HILL RANCH UNIT 8 WELL #: 1 RRCID -> 184634 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 12360 PERF.11810 - 12137

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HILL RANCH UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 185193 COMPL. DATE 07/02/2001 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11679 - 11991

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WARD-WHEELER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186093 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 11871 PERF.11502 - 11655

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HILL RANCH UNIT 12 WELL #: 1 RRCID -> 186286 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11405 - 11415

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30

HILL RANCH UNIT 5 WELL #: 1 RRCID -> 186431 COMPL. DATE 10/04/2001 TOTAL DEPTH 11503 PERF.11136 - 11273

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36

HILL-KELLOGG UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 186617 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 11785 PERF.11480 - 11615

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
JACK RUSSELL OIL, LLC //CONT.// 428008

ANDERSON-YOUNG UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 188031 COMPL. DATE 12/08/2001 TOTAL DEPTH 13004 PERF.12149 - 12184

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SANDERS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 188884 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 12470 PERF.11710 - 11973

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	49				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	49				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	49				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	49				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	49				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	49				N	-0-			-0-

HILL "H" WELL #: 1 RRCID -> 189517 COMPL. DATE 06/18/2002 TOTAL DEPTH 12890 PERF.12156 - 12660

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SANDERS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 191419 COMPL. DATE 09/20/2002 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11860 - 12101

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HILL RANCH UNIT 19 WELL #: 1 RRCID -> 191827 COMPL. DATE 10/28/2002 TOTAL DEPTH 12031 PERF.11862 - 11872

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44

HILL RANCH UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 192357 COMPL. DATE 09/11/2002 TOTAL DEPTH 11865 PERF.11483 - 11665

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WEBB WELL #: 2 RRCID -> 192962 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 11791 PERF.11503 - 11596

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
JACK RUSSELL OIL, LLC //CONT.// 428008

HOLLEMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199252 COMPL. DATE 09/20/2003 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11902 - 12020

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	3		N	-0-			16
06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-				N	-0-			16
07	496 N	-0-	-0-	-496	-0-				N	-0-			16
08	279 N	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-			16
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16

HILL RANCH UNIT 10 WELL #: 1 RRCID -> 202256 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11444 - 11573

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12

HILL RANCH UNIT 7 WELL #: 1 RRCID -> 202301 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 12365 PERF.12046 - 12179

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30

SANDERS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 203031 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 12215 PERF.12010 - 12042

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14

HILL RANCH UNIT 13 WELL #: 1 RRCID -> 203091 COMPL. DATE 06/29/2004 TOTAL DEPTH 11909 PERF.11296 - 11396

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7

HOLLEMAN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203344 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 12222 PERF.11980 - 11990

05	1147 N	581	-0-	-566	-0-	581	3		N	-0-			6
06	900 N	310	-0-	-590	-0-	310	3		N	-0-			6
07	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-				N	-0-			6
08	589 N	-0-	-0-	-589	-0-				N	-0-			6
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6

HILL RANCH UNIT 19 WELL #: 2 RRCID -> 205124 COMPL. DATE 08/30/2004 TOTAL DEPTH 12360 PERF.11984 - 12140

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
JACK RUSSELL OIL, LLC //CONT.// 428008
HOLLEMAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 205511 COMPL. DATE 09/14/2004 TOTAL DEPTH 12340 PERF.12030 - 12184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1457	N	635	-0-	-822	-0-	635	3			N	-0-					-0-
06	1080	N	591	-0-	-489	-0-	591	3			N	-0-					-0-
07	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
08	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

W & L DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 229234 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10558 - 11831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1406	3	3	9	N	3					102
06	1230	N	1210	-0-	-20	-0-	1193	3	17	9	N	15					117
07	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1036	3	6	9	N	5					122
08	1395	N	519	-0-	-876	-0-	519	3			N	-0-					122
09	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1838	3	18	9	N	16					138
10	1054	N	406	-0-	-648	-0-	406	3			N	-0-					138

O'RYAN OIL AND GAS 617042
STEWARD WELL #: 1 RRCID -> 243031 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12010 - 12114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-
06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
07	62	N	25	-0-	-37	-0-	25	3			N	-0-					-0-
08	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-
09	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	3			N	-0-					-0-
10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-

CARPENTER WELL #: 1 RRCID -> 254635 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12056 - 12168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-
06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
07	62	N	25	-0-	-37	-0-	25	3			N	-0-					-0-
08	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-
09	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	3			N	-0-					-0-
10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-

OWENS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264453 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 12347 PERF.11568 - 12072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
07	124	N	58	-0-	-66	-0-	58	3			N	-0-					-0-
08	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-					-0-
09	90	N	54	-0-	-36	-0-	54	3			N	-0-					-0-
10	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-

OWENS GAS UNIT NO 2 WELL #: 1 RRCID -> 265783 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 12407 PERF.11622 - 11984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-
06	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			N	-0-					-0-
07	899	N	456	-0-	-443	-0-	456	3			N	-0-					-0-
08	496	N	426	-0-	-70	-0-	426	3			N	-0-					-0-
09	720	N	426	-0-	-294	-0-	426	3			N	-0-					-0-
10	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			N	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
O'RYAN OIL AND GAS //CONT.// 617042
BOON-OWENS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267007 COMPL. DATE 12/06/2011 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11606 - 11680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
06	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					-0-
07	558	N	265	-0-	-293	-0-	265	3			N	-0-					-0-
08	279	N	248	-0-	-31	-0-	248	3			N	-0-					-0-
09	420	N	248	-0-	-172	-0-	248	3			N	-0-					-0-
10	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
MCLEOD WELL #: 1 RRCID -> 213647 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 12855 PERF.12542 - 12743

05	2484	X	2484	-0-	-0-	-0-	2484	2			N	-0-					-0-
06	2400	X	1681	-0-	-719	-0-	1681	2			N	-0-					-0-
07	2480	X	2068	-0-	-412	-0-	2068	2			N	-0-					-0-
08	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	3704	2			N	-0-					-0-
09	2594	X	2594	-0-	-0-	-0-	2594	2			N	-0-					-0-
10	2480	X	1526	-0-	-954	-0-	1526	2			N	-0-					-0-

STEWARD WELL #: 1 RRCID -> 216780 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 12808 PERF.12410 - 12582

05	2784	N	2784	-0-	-0-	-0-	2784	2			N	-0-					-0-
06	2784	N	2784	-0-	-0-	-0-	2784	2			N	-0-					-0-
07	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	2628	2			N	-0-					-0-
08	2790	N	1245	-0-	-1545	-0-	1245	2			N	-0-					-0-
09	2790	N	818	-0-	-1972	-0-	818	2			N	-0-					-0-
10	2635	N	2142	-0-	-493	-0-	2142	2			N	-0-					-0-

STEWARD WELL #: 2 RRCID -> 219852 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 12830 PERF.12423 - 12674

05	3100	N	3302	-0-	202	202	3302	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	3179	-0-	179	381	3179	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	3804	-0-	704	1085	3804	2			N	-0-					-0-
08	3132	X	2047	-0-	-1085	-0-	2047	2			N	-0-					-0-
09	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	4011	2			N	-0-					-0-
10	2561	X	2561	-0-	-0-	-0-	2561	2			N	-0-					-0-

MCLEOD WELL #: 2 RRCID -> 222539 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 12875 PERF.12544 - 12664

05	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			N	-0-					-0-
06	1230	N	852	-0-	-378	-0-	852	2			N	-0-					-0-
07	1333	N	1156	-0-	-177	-0-	1156	2			N	-0-					-0-
08	1178	N	1118	-0-	-60	-0-	1118	2			N	-0-					-0-
09	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			N	-0-					-0-
10	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			N	-0-					-0-

HUCKABY WELL #: 1 RRCID -> 223246 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.12744 - 13000

05	930	N	666	-0-	-264	-0-	666	2			N	-0-					-0-
06	900	N	770	-0-	-130	-0-	770	2			N	-0-					-0-
07	930	N	740	-0-	-190	-0-	740	2			N	-0-					-0-
08	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-					-0-
09	780	N	652	-0-	-128	-0-	652	2			N	-0-					-0-
10	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082
VESTAL-C. REYNOLDS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226288 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 13020 PERF.12820 - 12840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	1413	-0-	-1687	3224	1413	2			N	-0-			112
06	3000	N	1385	-0-	-1615	1609	1385	2			N	-0-			112
07	2789	N	1180	-0-	-1609	-0-	1180	2			N	-0-			112
08	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			N	-0-			112
09	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			N	-0-			112
10	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			N	-0-			112

HORTON WELL #: 2 RRCID -> 229546 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 12970 PERF.12692 - 12917

05	868	N	594	-0-	-274	-0-	594	2			N	-0-			-0-
06	1320	N	674	-0-	-646	-0-	674	2			N	-0-			-0-
07	682	N	500	-0-	-182	-0-	500	2			N	-0-			-0-
08	589	N	157	-0-	-432	-0-	157	2			N	-0-			-0-
09	660	N	123	-0-	-537	-0-	123	2			N	-0-			-0-
10	496	N	232	-0-	-264	-0-	232	2			N	-0-			-0-

LANCASTER WELL #: 1 RRCID -> 230119 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12809 - 12820

05	186	N	120	-0-	-66	-0-	120	2			N	-0-			-0-
06	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-			-0-
07	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-			-0-
08	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-			-0-
09	240	N	131	-0-	-109	-0-	131	2			N	-0-			-0-
10	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-			-0-

STEWARD WELL #: 3 RRCID -> 244968 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 12840 PERF.12421 - 12703

05	3038	X	1860	-0-	-1178	-0-	1860	2			N	-0-			25
06	2940	X	2125	-0-	-815	-0-	2125	2			N	-0-			25
07	2635	X	966	-0-	-1669	-0-	966	2			N	-0-			25
08	2635	X	2202	-0-	-433	-0-	2202	2			N	-0-			25
09	2550	X	1706	-0-	-844	-0-	1706	2			N	-0-			25
10	2201	X	1794	-0-	-407	-0-	1794	2			N	-0-			25

MCLEOD WELL #: 3 RRCID -> 251086 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 12944 PERF.12570 - 12776

05	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-			-0-
06	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-			-0-
07	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-			-0-
08	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-			-0-
09	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-			-0-
10	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-			-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
BLOUNT "A" WELL #: 1 RRCID -> 098928 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11816 - 11826

05	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	2			Y	-0-			17
06	1500	N	1324	-0-	-176	-0-	40	1	1284	2	Y	-0-			17
07	2837	N	2837	-0-	-0-	-0-	101	1	2736	2	Y	-0-			17
08	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	72	1	1750	2	Y	-0-			17
09	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	83	1	2269	2	Y	-0-			17
10	1550	N	1130	-0-	-420	-0-	36	1	1094	2	Y	-0-			17

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CULLUM WELL #: 1 RRCID -> 102009 COMPL. DATE 05/27/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					182
06	480	N	375	-0-	-105	-0-	375	2			N	-0-					182
07	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					182
08	465	N	406	-0-	-59	-0-	406	2			N	-0-					182
09	390	N	369	-0-	-21	-0-	369	2			N	-0-					182
10	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					182

CARTWRIGHT "A" WELL #: 1 RRCID -> 102768 COMPL. DATE 06/24/1982 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11739 - 11815

05	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	2			N	-0-					-0-
06	90	N	78	-0-	-12	-0-	78	2			N	-0-					-0-
07	93	N	61	-0-	-32	-0-	61	2			N	-0-					-0-
08	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	2			N	-0-					-0-
09	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	2			N	-0-					-0-
10	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-

WILLIFORD "E" WELL #: 1 RRCID -> 106919 COMPL. DATE 07/23/1983 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12285 - 12391

05	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			Y	-0-					95
06	633	N	633	-0-	-0-	-0-	19	1	614	2	Y	-0-					95
07	527	N	509	-0-	-18	-0-	18	1	491	2	Y	-0-					95
08	689	N	689	-0-	-0-	-0-	27	1	662	2	Y	-0-					95
09	510	N	232	-0-	-278	-0-	8	1	224	2	Y	-0-					95
10	894	N	894	-0-	-0-	-0-	29	1	865	2	Y	-0-					95

MANAHAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 108964 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12450 PERF.11810 - 12275

05	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2			Y	-0-					143
06	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	54	1	1716	2	Y	-0-					143
07	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	54	1	1453	2	Y	-0-					143
08	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	81	1	1955	2	Y	-0-					143
09	1440	N	1150	-0-	-290	-0-	40	1	1110	2	Y	-0-					143
10	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	58	1	1744	2	Y	-0-					143

EPPES "B" WELL #: 1 RRCID -> 109122 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 12680 PERF.12136 - 12580

05	868	N	489	-0-	-379	-0-	489	2			Y	-0-					-0-
06	600	N	480	-0-	-120	-0-	15	1	465	2	Y	-0-					-0-
07	564	N	564	-0-	-0-	-0-	20	1	544	2	Y	-0-					-0-
08	681	N	681	-0-	-0-	-0-	27	1	654	2	Y	-0-					-0-
09	502	N	502	-0-	-0-	-0-	18	1	484	2	Y	-0-					-0-
10	919	N	919	-0-	-0-	-0-	29	1	890	2	Y	-0-					-0-

BONNER "C" WELL #: 1 RRCID -> 112517 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12375 PERF.11014 - 12175

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		1187	-0-	1187	1187	47	1	1140	2	N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		1539	-0-	1539	2726	54	1	1485	2	N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		1310	-0-	1310	4036	42	1	1268	2	N	-0-					-0-

FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 117404 COMPL. DATE 02/06/2000 TOTAL DEPTH 13170 PERF.12425 - 12554

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MANAHAN "A" WELL #: 2 RRCID -> 181489 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11092 - 12250

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1984 N	1234	-0-	-750	-0-	1234	2			Y	-0-			-0-
06	1800 N	1764	-0-	-36	-0-	54	1	1710	2	Y	-0-			-0-
07	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	50	1	1368	2	Y	-0-			-0-
08	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	60	1	1451	2	Y	-0-			-0-
09	1770 N	1046	-0-	-724	-0-	37	1	1009	2	Y	-0-			-0-
10	1426 N	1356	-0-	-70	-0-	43	1	1313	2	Y	-0-			-0-

IVY, JIM WELL #: 1 RRCID -> 190002 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12950 PERF.12372 - 12766

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 190843 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 12795 PERF.12138 - 12628

05	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	2			Y	-0-			-0-
06	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	58	1	1865	2	Y	-0-			-0-
07	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	48	1	1313	2	Y	-0-			-0-
08	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	66	1	1593	2	Y	-0-			-0-
09	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	41	1	1121	2	Y	-0-			-0-
10	2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	70	1	2121	2	Y	-0-			-0-

WILLIFORD "E" WELL #: 3 RRCID -> 193546 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11860 - 12340

05	4526 X	3176	-0-	-1350	-0-	3176	2			Y	-0-			-0-
06	4380 X	3425	-0-	-955	-0-	104	1	3321	2	Y	-0-			-0-
07	4526 X	3437	-0-	-1089	-0-	122	1	3315	2	Y	-0-			-0-
08	4278 X	2894	-0-	-1384	-0-	115	1	2779	2	Y	-0-			-0-
09	3540 X	2981	-0-	-559	-0-	105	1	2876	2	Y	-0-			-0-
10	3534 X	3335	-0-	-199	-0-	107	1	3228	2	Y	-0-			-0-

WILLIFORD "E" WELL #: 5 RRCID -> 195649 COMPL. DATE 03/17/2003 TOTAL DEPTH 12620 PERF.12108 - 12380

05	5112 X	5112	-0-	-0-	-0-	5112	2			Y	-0-			-0-
06	4941 X	4941	-0-	-0-	-0-	150	1	4791	2	Y	-0-			-0-
07	4929 X	4712	-0-	-217	-0-	167	1	4545	2	Y	-0-			-0-
08	5366 X	5366	-0-	-0-	-0-	213	1	5153	2	Y	-0-			-0-
09	4770 X	2344	-0-	-2426	-0-	82	1	2262	2	Y	-0-			-0-
10	4929 X	3597	-0-	-1332	-0-	115	1	3482	2	Y	-0-			-0-

WILLIFORD "E" WELL #: 4 RRCID -> 195650 COMPL. DATE 04/12/2003 TOTAL DEPTH 12585 PERF.12106 - 12380

05	5394 X	4716	-0-	-678	-0-	4716	2			Y	-0-			-0-
06	5220 X	4549	-0-	-671	-0-	138	1	4411	2	Y	-0-			-0-
07	5394 X	5002	-0-	-392	-0-	178	1	4824	2	Y	-0-			-0-
08	5394 X	5188	-0-	-206	-0-	206	1	4982	2	Y	-0-			-0-
09	5010 X	3577	-0-	-1433	-0-	126	1	3451	2	Y	-0-			-0-
10	6617 X	6617	-0-	-0-	-0-	212	1	6405	2	Y	-0-			-0-

IVY, JIM WELL #: 2 RRCID -> 196569 COMPL. DATE 06/13/2003 TOTAL DEPTH 12894 PERF.12710 - 12730

05	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	2			Y	-0-			-0-
06	2144 X	2144	-0-	-0-	-0-	65	1	2079	2	Y	-0-			-0-
07	1550 X	1118	-0-	-432	-0-	40	1	1078	2	Y	-0-			-0-
08	2108 X	946	-0-	-1162	-0-	38	1	908	2	Y	-0-			-0-
09	2040 X	767	-0-	-1273	-0-	27	1	740	2	Y	-0-			-0-
10	2108 X	1737	-0-	-371	-0-	56	1	1681	2	Y	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

WILLIFORD "E" WELL #: 6 RRCID -> 197868 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 12632 PERF.12118 - 12380

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1891 X	1115	-0-	-776	-0-	1115	2			Y	-0-					-0-
06	2160 X	1530	-0-	-630	-0-	47	1	1483	2	Y	-0-					-0-
07	2232 X	1645	-0-	-587	-0-	58	1	1587	2	Y	-0-					-0-
08	2232 X	1186	-0-	-1046	-0-	47	1	1139	2	Y	-0-					-0-
09	1560 X	1301	-0-	-259	-0-	46	1	1255	2	Y	-0-					-0-
10	1894 X	1894	-0-	-0-	-0-	61	1	1833	2	Y	-0-					-0-

MANAHAN "A" WELL #: 4 RRCID -> 199038 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 12426 PERF.11976 - 12210

05	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
06	32 N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	Y	-0-					-0-
07	62 N	46	-0-	-16	-0-	2	1	44	2	Y	-0-					-0-
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	235 N	235	-0-	-0-	-0-	8	1	227	2	Y	-0-					-0-

MANAHAN "A" WELL #: 3 RRCID -> 199253 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11990 - 12220

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 200103 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 12753 PERF.12500 - 12520

05	2647 N	2647	-0-	-0-	-0-	2647	2			Y	-0-					-0-
06	2562 N	2562	-0-	-0-	-0-	78	1	2484	2	Y	-0-					-0-
07	2697 N	2007	-0-	-690	-0-	71	1	1936	2	Y	-0-					-0-
08	2635 N	2152	-0-	-483	-0-	85	1	2067	2	Y	-0-					-0-
09	2550 N	1559	-0-	-991	-0-	55	1	1504	2	Y	-0-					-0-
10	2304 N	2304	-0-	-0-	-0-	74	1	2230	2	Y	-0-					-0-

MANAHAN "A" WELL #: 7 RRCID -> 200730 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 12370 PERF.12176 - 12196

05	2573 X	1511	-0-	-1062	-0-	1511	2			Y	-0-					-0-
06	2130 X	1476	-0-	-654	-0-	45	1	1431	2	Y	-0-					-0-
07	1860 X	1258	-0-	-602	-0-	45	1	1213	2	Y	-0-					-0-
08	1860 X	1104	-0-	-756	-0-	44	1	1060	2	Y	-0-					-0-
09	1800 X	1412	-0-	-388	-0-	50	1	1362	2	Y	-0-					-0-
10	2435 X	2435	-0-	-0-	-0-	78	1	2357	2	Y	-0-					-0-

WILLIFORD "E" WELL #: 8 RRCID -> 202854 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 12488 PERF.12157 - 12450

05	2257 X	2257	-0-	-0-	-0-	2257	2			Y	-0-					-0-
06	2630 N	2630	-0-	-0-	-0-	80	1	2550	2	Y	-0-					-0-
07	1550 N	970	-0-	-580	-0-	34	1	936	2	Y	-0-					-0-
08	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	63	1	1524	2	Y	-0-					-0-
09	1500 N	1256	-0-	-244	-0-	44	1	1212	2	Y	-0-					-0-
10	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	38	1	1159	2	Y	-0-					-0-

EPPES "B" WELL #: 3 RRCID -> 203979 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12300 - 12496

05	1736 N	1010	-0-	-726	-0-	1010	2			Y	-0-					-0-
06	1230 N	960	-0-	-270	-0-	29	1	931	2	Y	-0-					-0-
07	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	39	1	1059	2	Y	-0-					-0-
08	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	57	1	1374	2	Y	-0-					-0-
09	960 N	745	-0-	-215	-0-	26	1	719	2	Y	-0-					-0-
10	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	42	1	1274	2	Y	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

EPPES "B" WELL #: 4 RRCID -> 203982 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12140 - 12490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	N	-0-	-0-		-465	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	1296	N	1296	-0-		-0-	-0-	46	1	1250	2	Y	-0-					-0-
10	1659	N	1659	-0-		-0-	-0-	53	1	1606	2	Y	-0-					-0-

FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 6 RRCID -> 205546 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12340 - 12560

05	1915	N	1915	-0-		-0-	-0-	1915	2			Y	-0-					-0-
06	1915	N	1915	-0-		-0-	-0-	58	1	1857	2	Y	-0-					-0-
07	1984	N	1557	-0-		-427	-0-	55	1	1502	2	Y	-0-					-0-
08	1922	N	1485	-0-		-437	-0-	59	1	1426	2	Y	-0-					-0-
09	1920	N	-0-	-0-		-1920	-0-					Y	-0-					-0-
10	2016	N	2016	-0-		-0-	-0-	65	1	1951	2	Y	-0-					-0-

EPPES "B" WELL #: 2 RRCID -> 205789 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 12844 PERF.12228 - 12620

05	2852	X	1408	-0-		-1444	-0-	1408	2			Y	-0-					-0-
06	2760	X	1346	-0-		-1414	-0-	41	1	1305	2	Y	-0-					-0-
07	2852	X	1497	-0-		-1355	-0-	53	1	1444	2	Y	-0-					-0-
08	2455	X	2455	-0-		-0-	-0-	97	1	2358	2	Y	-0-					-0-
09	1736	X	1736	-0-		-0-	-0-	61	1	1675	2	Y	-0-					-0-
10	2653	X	2653	-0-		-0-	-0-	85	1	2568	2	Y	-0-					-0-

FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 205790 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 12793 PERF.11004 - 12570

05	2511	X	2275	-0-		-236	-0-	2275	2			Y	-0-					-0-
06	2518	X	2518	-0-		-0-	-0-	77	1	2441	2	Y	-0-					-0-
07	2511	X	2052	-0-		-459	-0-	73	1	1979	2	Y	-0-					-0-
08	2511	X	2030	-0-		-481	-0-	81	1	1949	2	Y	-0-					-0-
09	2430	N	1091	-0-		-1339	-0-	38	1	1053	2	Y	-0-					-0-
10	2046	N	1648	-0-		-398	-0-	53	1	1595	2	Y	-0-					-0-

BLOUNT "A" WELL #: 2 RRCID -> 205792 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 12523 PERF.11874 - 12320

05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					48
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					48
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					48
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					48
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					48
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					48

FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 7 RRCID -> 206061 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 12854 PERF.12100 - 12650

05	1674	X	1125	-0-		-549	-0-	1125	2			Y	-0-					-0-
06	1260	X	972	-0-		-288	-0-	30	1	942	2	Y	-0-					-0-
07	1457	N	726	-0-		-731	-0-	26	1	700	2	Y	-0-					-0-
08	1116	N	780	-0-		-336	-0-	31	1	749	2	Y	-0-					-0-
09	960	N	591	-0-		-369	-0-	21	1	570	2	Y	-0-					-0-
10	713	N	631	-0-		-82	-0-	20	1	611	2	Y	-0-					-0-

FRYER GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 209672 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 12590 PERF.11910 - 12360

05	3100	N	3231	-0-		131	131	3231	2			Y	-0-					-0-
06	2387	N	2256	-0-		-131	-0-	69	1	2187	2	Y	-0-					-0-
07	2512	N	2512	-0-		-0-	-0-	89	1	2423	2	Y	-0-					-0-
08	3181	X	3181	-0-		-0-	-0-	126	1	3055	2	Y	-0-					-0-
09	2670	X	2146	-0-		-524	-0-	75	1	2071	2	Y	-0-					-0-
10	2759	X	2455	-0-		-304	-0-	79	1	2376	2	Y	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CULLUM WELL #: 2 RRCID -> 212906 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 12504 PERF.11846 - 12270

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5970 X	5970	-0-	-0-	-0-	5970	2			Y	-0-					29
06	4456 X	4456	-0-	-0-	-0-	135	1	4321	2	Y	-0-					29
07	3887 X	3887	-0-	-0-	-0-	138	1	3749	2	Y	-0-					29
08	4247 X	3610	-0-	-637	-0-	143	1	3467	2	Y	-0-					29
09	4110 X	3134	-0-	-976	-0-	110	1	3024	2	Y	-0-					29
10	4247 X	2804	-0-	-1443	-0-	90	1	2714	2	Y	-0-					29

FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 212908 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 12795 PERF.12342 - 12604

05	1426 N	1264	-0-	-162	-0-	1264	2			Y	-0-					-0-
06	1380 N	1313	-0-	-67	-0-	40	1	1273	2	Y	-0-					-0-
07	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	51	1	1395	2	Y	-0-					-0-
08	1271 N	1118	-0-	-153	-0-	44	1	1074	2	Y	-0-					-0-
09	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	52	1	1426	2	Y	-0-					-0-
10	3035 N	3035	-0-	-0-	-0-	97	1	2938	2	Y	-0-					-0-

FRYER GAS UNIT "C" WELL #: 2 RRCID -> 216983 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 12527 PERF.11852 - 12330

05	3131 X	2721	-0-	-410	-0-	2721	2			Y	-0-					-0-
06	2750 X	2750	-0-	-0-	-0-	2750	2			Y	-0-					-0-
07	2728 X	2180	-0-	-548	-0-	2180	2			Y	-0-					-0-
08	2728 X	2276	-0-	-452	-0-	2276	2			Y	-0-					-0-
09	2760 X	1447	-0-	-1313	-0-	1447	2			Y	-0-					-0-
10	2852 X	1704	-0-	-1148	-0-	1704	2			Y	-0-					-0-

METZGAR WELL #: 1 RRCID -> 217857 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12754 PERF.12140 - 12604

05	1953 X	849	-0-	-1104	-0-	849	2			Y	-0-					-0-
06	1410 X	1006	-0-	-404	-0-	31	1	975	2	Y	-0-					-0-
07	1457 X	1150	-0-	-307	-0-	41	1	1109	2	Y	-0-					-0-
08	1271 X	694	-0-	-577	-0-	28	1	666	2	Y	-0-					-0-
09	1230 X	560	-0-	-670	-0-	20	1	540	2	Y	-0-					-0-
10	1429 X	1429	-0-	-0-	-0-	46	1	1383	2	Y	-0-					-0-

WILLIFORD "E" WELL #: 7 RRCID -> 217920 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12625 PERF.11896 - 12396

05	3844 X	3168	-0-	-676	-0-	3168	2			Y	-0-					-0-
06	4620 X	3685	-0-	-935	-0-	112	1	3573	2	Y	-0-					-0-
07	4774 X	2982	-0-	-1792	-0-	106	1	2876	2	Y	-0-					-0-
08	4774 X	4239	-0-	-535	-0-	168	1	4071	2	Y	-0-					-0-
09	3690 X	3442	-0-	-248	-0-	121	1	3321	2	Y	-0-					-0-
10	4636 X	4636	-0-	-0-	-0-	149	1	4487	2	Y	-0-					-0-

FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 8 RRCID -> 217927 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 12812 PERF.12286 - 12646

05	1240 N	747	-0-	-493	-0-	747	2			Y	-0-					-0-
06	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	32	1	1009	2	Y	-0-					-0-
07	1085 N	875	-0-	-210	-0-	31	1	844	2	Y	-0-					-0-
08	744 N	712	-0-	-32	-0-	28	1	684	2	Y	-0-					-0-
09	1050 N	554	-0-	-496	-0-	19	1	535	2	Y	-0-					-0-
10	868 N	806	-0-	-62	-0-	26	1	780	2	Y	-0-					-0-

WILLIFORD "E" WELL #: 11 RRCID -> 218104 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 12636 PERF.11928 - 12472

05	3844 X	2829	-0-	-1015	-0-	2829	2			Y	-0-					-0-
06	3600 X	3532	-0-	-68	-0-	107	1	3425	2	Y	-0-					-0-
07	3720 X	2596	-0-	-1124	-0-	92	1	2504	2	Y	-0-					-0-
08	3410 X	2992	-0-	-418	-0-	119	1	2873	2	Y	-0-					-0-
09	3540 X	1924	-0-	-1616	-0-	68	1	1856	2	Y	-0-					-0-
10	4340 X	4340	-0-	-0-	-0-	139	1	4201	2	Y	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 9 RRCID -> 218105 COMPL. DATE 12/11/2005 TOTAL DEPTH 12872 PERF.12100 - 12624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	3292	2			Y	-0-					-0-
06	3180	X	2601	-0-	-579	-0-	79	1	2522	2	Y	-0-					-0-
07	3286	X	1791	-0-	-1495	-0-	64	1	1727	2	Y	-0-					-0-
08	3286	X	1563	-0-	-1723	-0-	62	1	1501	2	Y	-0-					-0-
09	3180	X	1445	-0-	-1735	-0-	51	1	1394	2	Y	-0-					-0-
10	3286	X	2744	-0-	-542	-0-	88	1	2656	2	Y	-0-					-0-

FRYER GAS UNIT "C" WELL #: 3 RRCID -> 218856 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 12542 PERF.11928 - 12346

05	651	X	483	-0-	-168	-0-	483	2			Y	-0-					-0-
06	720	X	455	-0-	-265	-0-	14	1	441	2	Y	-0-					-0-
07	744	X	506	-0-	-238	-0-	18	1	488	2	Y	-0-					-0-
08	744	X	664	-0-	-80	-0-	26	1	638	2	Y	-0-					-0-
09	600	X	205	-0-	-395	-0-	7	1	198	2	Y	-0-					-0-
10	496	X	362	-0-	-134	-0-	12	1	350	2	Y	-0-					-0-

WILLIFORD "E" WELL #: 10 RRCID -> 221028 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 12670 PERF.11934 - 12404

05	434	N	364	-0-	-70	-0-	364	2			Y	-0-					-0-
06	510	N	430	-0-	-80	-0-	13	1	417	2	Y	-0-					-0-
07	488	N	488	-0-	-0-	-0-	17	1	471	2	Y	-0-					-0-
08	428	N	428	-0-	-0-	-0-	17	1	411	2	Y	-0-					-0-
09	420	N	331	-0-	-89	-0-	12	1	319	2	Y	-0-					-0-
10	655	N	655	-0-	-0-	-0-	21	1	634	2	Y	-0-					-0-

METZGAR WELL #: 2 RRCID -> 224257 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12214 - 12560

05	310	N	306	-0-	-4	-0-	306	2			Y	-0-					-0-
06	930	N	791	-0-	-139	-0-	24	1	767	2	Y	-0-					-0-
07	961	N	313	-0-	-648	-0-	11	1	302	2	Y	-0-					-0-
08	310	N	145	-0-	-165	-0-	6	1	139	2	Y	-0-					-0-
09	780	N	189	-0-	-591	-0-	7	1	182	2	Y	-0-					-0-
10	312	N	312	-0-	-0-	-0-	10	1	302	2	Y	-0-					-0-

WILLIFORD "E" WELL #: 9 RRCID -> 230804 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 12635 PERF.11946 - 12470

05	5489	X	5489	-0-	-0-	-0-	5489	2			Y	-0-					1
06	5728	X	5728	-0-	-0-	-0-	174	1	5554	2	Y	-0-					1
07	5369	X	5369	-0-	-0-	-0-	191	1	5178	2	Y	-0-					1
08	7365	X	7365	-0-	-0-	-0-	292	1	7073	2	Y	-0-					1
09	4830	X	4352	-0-	-478	-0-	153	1	4199	2	Y	-0-					1
10	6450	X	6450	-0-	-0-	-0-	207	1	6243	2	Y	-0-					1

WILLIFORD "E" WELL #: 12 RRCID -> 231221 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 12585 PERF.11854 - 12382

05	3131	X	2427	-0-	-704	-0-	2427	2			Y	-0-					-0-
06	3030	X	2511	-0-	-519	-0-	76	1	2435	2	Y	-0-					-0-
07	3007	X	2684	-0-	-323	-0-	95	1	2589	2	Y	-0-					-0-
08	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	123	1	2973	2	Y	-0-					-0-
09	2850	X	1986	-0-	-864	-0-	70	1	1916	2	Y	-0-					-0-
10	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	106	1	3195	2	Y	-0-					-0-

METZGAR WELL #: 4 RRCID -> 233690 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 12635 PERF.11948 - 12390

05	2892	N	2892	-0-	-0-	-0-	2892	2			Y	-0-					-0-
06	2946	N	2946	-0-	-0-	-0-	90	1	2856	2	Y	-0-					-0-
07	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	96	1	2603	2	Y	-0-					-0-
08	2827	N	2827	-0-	-0-	-0-	112	1	2715	2	Y	-0-					-0-
09	2700	N	1364	-0-	-1336	-0-	48	1	1316	2	Y	-0-					-0-
10	3100	N	3323	-0-	223	223	107	1	3216	2	Y	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

WILLIFORD "E" WELL #: 13 RRCID -> 233782 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 12645 PERF.11942 - 12410

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2			Y	-0-			-0-
06	1500 N	1363	-0-	-137	-0-	41	1	1322	2	Y	-0-			-0-
07	1953 N	1579	-0-	-374	-0-	56	1	1523	2	Y	-0-			-0-
08	1550 N	1536	-0-	-14	-0-	61	1	1475	2	Y	-0-			-0-
09	1350 N	1164	-0-	-186	-0-	41	1	1123	2	Y	-0-			-0-
10	2547 N	2547	-0-	-0-	-0-	82	1	2465	2	Y	-0-			-0-

METZGAR WELL #: 5 RRCID -> 233806 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 12745 PERF.11970 - 12550

05	2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	2195	2			Y	-0-			-0-
06	2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	65	1	2068	2	Y	-0-			-0-
07	1891 N	1736	-0-	-155	-0-	62	1	1674	2	Y	-0-			-0-
08	1891 N	983	-0-	-908	-0-	39	1	944	2	Y	-0-			-0-
09	1830 N	672	-0-	-1158	-0-	24	1	648	2	Y	-0-			-0-
10	3100 N	3179	-0-	79	79	102	1	3077	2	Y	-0-			-0-

WILLIFORD "E" WELL #: 14 RRCID -> 234057 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 12634 PERF.11892 - 12360

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

METZGAR WELL #: 3 RRCID -> 240285 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11930 - 12400

05	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			Y	-0-			-0-
06	270 N	138	-0-	-132	-0-	4	1	134	2	Y	-0-			-0-
07	310 N	86	-0-	-224	-0-	3	1	83	2	Y	-0-			-0-
08	248 N	144	-0-	-104	-0-	6	1	138	2	Y	-0-			-0-
09	150 N	40	-0-	-110	-0-	1	1	39	2	Y	-0-			-0-
10	244 N	244	-0-	-0-	-0-	8	1	236	2	Y	-0-			-0-

BLOUNT "A" WELL #: 3 RRCID -> 252882 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 12563 PERF.11870 - 12310

05	2628 X	2628	-0-	-0-	-0-	2628	2			Y	-0-			48
06	1740 X	1691	-0-	-49	-0-	51	1	1640	2	Y	-0-			48
07	3620 X	3620	-0-	-0-	-0-	129	1	3491	2	Y	-0-			48
08	4162 X	4162	-0-	-0-	-0-	165	1	3997	2	Y	-0-			48
09	2340 X	2340	-0-	-0-	-0-	82	1	2258	2	Y	-0-			48
10	4179 X	4179	-0-	-0-	-0-	134	1	4045	2	Y	-0-			48

WILLIFORD "E" WELL #: 15 RRCID -> 252886 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 12727 PERF.11102 - 12480

05	6262 X	5047	-0-	-1215	-0-	5047	2			Y	-0-			-0-
06	6060 X	5810	-0-	-250	-0-	177	1	5633	2	Y	-0-			-0-
07	5580 X	4440	-0-	-1140	-0-	158	1	4282	2	Y	-0-			-0-
08	5456 X	4005	-0-	-1451	-0-	159	1	3846	2	Y	-0-			-0-
09	5820 X	2282	-0-	-3538	-0-	80	1	2202	2	Y	-0-			-0-
10	6014 X	5620	-0-	-394	-0-	180	1	5440	2	Y	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VENTANA MIDSTREAM LLC 884518
BOYCE FULLER WELL #: 1D RRCID -> 238194 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4716 - 5010

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
DAUGHERTY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241886 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 12065 PERF.11033 - 11890

05	726 N	726	-0-	-0-	-0-	64	1	662	2	N	-0-					102
06	701 N	701	-0-	-0-	-0-	53	1	648	2	N	-0-					102
07	713 N	456	-0-	-257	-0-	48	1	408	2	N	-0-					102
08	713 N	553	-0-	-160	-0-	75	1	478	2	N	-0-					102
09	690 N	513	-0-	-177	-0-	69	1	444	2	N	-0-					102
10	465 N	328	-0-	-137	-0-	54	1	274	2	N	-0-					102

REYNOLDS, CINDY WELL #: 1 RRCID -> 241888 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 13060 PERF.12318 - 12888

05	1116 N	659	-0-	-457	-0-	659	2			N	-0-					-0-
06	1080 N	742	-0-	-338	-0-	742	2			N	-0-					-0-
07	682 N	487	-0-	-195	-0-	487	2			N	-0-					-0-
08	651 N	538	-0-	-113	-0-	538	2			N	-0-					-0-
09	750 N	668	-0-	-82	-0-	668	2			N	-0-					-0-
10	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					-0-

WATSON, E. M. WELL #: 1 RRCID -> 245605 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 12282 PERF.11122 - 12170

05	3100 N	1907	-0-	-1193	2662	169	1	1738	2	N	-0-					125
06	3000 N	2094	-0-	-906	1756	150	1	1848	2	N	87	176	1			36
						96	9									
07	3100 N	1791	-0-	-1309	447	188	1	1603	2	N	-0-					36
08	2542 N	2095	-0-	-447	-0-	283	1	1812	2	N	-0-					36
09	2100 N	2025	-0-	-75	-0-	274	1	1751	2	N	-0-					36
10	1798 N	1651	-0-	-147	-0-	270	1	1381	2	N	-0-					36

NAN-SU-GAIL (HAYNESVILLE) 64409 267 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
IVY "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 199261 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 12785 PERF.12526 - 12536

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NAN-SU-GAIL (SUB-CLARKSVILLE) 64409 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
JACK RUSSELL OIL, LLC 428008
ORAND-GROUNDS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 190174 COMPL. DATE 07/30/2002 TOTAL DEPTH 12350 PERF. 3998 - 12170

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 64409 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
OLD UNION OPERATING COMPANY 621149
BONNER, JIM B., JR., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 036685 COMPL. DATE 06/15/1965 TOTAL DEPTH 4549 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	779	N	779	-0-	-0-	-0-	778	2	1	9	N	1	27	1			1
06	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					1
07	734	N	734	-0-	-0-	-0-	733	2	1	9	N	1					2
08	787	N	787	-0-	-0-	-0-	786	2	1	9	N	1					3
*09	737	N	737	-0-	-0-	-0-	736	2	1	9	N	1					4
10	734	N	734	-0-	-0-	-0-	732	2	2	9	N	2					6

CRENSHAW, FLORA H., ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 036686 COMPL. DATE 05/06/1965 TOTAL DEPTH 4649 PERF. 4183 - 4185

05	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-	4	1			-0-
06	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
07	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
08	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	2			N	-0-					-0-
09	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
10	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-

PEYTON, TOM J., ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 036687 COMPL. DATE 04/16/1965 TOTAL DEPTH 4689 PERF. 4225 - 4232

05	312	N	312	-0-	-0-	-0-	311	2	1	9	N	1	3	1			-0-
06	261	N	261	-0-	-0-	-0-	260	2	1	9	N	1					1
07	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	2			N	-0-					1
08	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	2			N	-0-					1
09	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					1
10	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					1

BROWNE GAS UNIT -C- WELL #: 1 RRCID -> 037586 COMPL. DATE 10/21/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4167 - 4179

05	217	N	178	-0-	-39	-0-	178	2			N	-0-	5	1			-0-
06	150	N	129	-0-	-21	-0-	129	2			N	-0-					-0-
07	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
08	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					-0-
09	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
10	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-

PHILLIPS, JACK L. CO. 663109
NAN-SU-GAIL GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 015492 COMPL. DATE 08/24/1957 TOTAL DEPTH 4447 PERF. N/A

05	749	N	749	-0-	-0-	-0-	740	2	9	9	Y	8					26
06	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1054	2	9	9	Y	8					34
*07	1023	N	698	-0-	-325	-0-	673	2	25	9	Y	23	33	1			24
*08	962	N	962	-0-	-0-	-0-	959	2	3	9	Y	3					27
*09	1050	N	1013	-0-	-37	-0-	1011	2	2	9	Y	2					29
10	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1133	2	7	9	Y	6					35

NAN-SU-GAIL GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 015493 COMPL. DATE 05/30/1957 TOTAL DEPTH 4887 PERF. 4387 - 4400

05	2511	X	2454	-0-	-57	-0-	2429	2	25	9	Y	23					86
06	3000	X	2650	-0-	-350	-0-	2628	2	22	9	Y	20					106
*07	3410	X	2694	-0-	-716	-0-	2606	2	88	9	Y	80	109	1			77
*08	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	3317	2	7	9	Y	6					83
*09	3300	X	3292	-0-	-8	-0-	3283	2	9	9	Y	8					91
10	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	3500	2	12	9	Y	11					102

NAN-SU-GAIL (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 64409 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
PHILLIPS, JACK L. CO. //CONT.// 663109
REED, HUGH D., JR. WELL #: 1 RRCID -> 015497 COMPL. DATE 03/28/1961 TOTAL DEPTH 4584 PERF. 4245 - 4261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	681	N	681	-0-	-0-	-0-	671	2	10	9	Y	9					31
06	657	N	657	-0-	-0-	-0-	649	2	8	9	Y	7					38
*07	620	N	595	-0-	-25	-0-	565	2	30	9	Y	27	38	1			27
*08	607	N	607	-0-	-0-	-0-	599	2	8	9	Y	7					34
*09	658	N	658	-0-	-0-	-0-	656	2	2	9	Y	2					36
10	692	N	692	-0-	-0-	-0-	678	2	14	9	Y	13					49

NAN-SU-GAIL GU #4 WELL #: 1 RRCID -> 015498 COMPL. DATE 07/29/1958 TOTAL DEPTH 4477 PERF. 4458 - 4476

05	186	N	154	-0-	-32	-0-	153	2	1	9	Y	1					3
06	270	N	122	-0-	-148	-0-	121	2	1	9	Y	1					4
*07	151	N	151	-0-	-0-	-0-	148	2	3	9	Y	3	4	1			3
*08	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			Y	-0-					3
*09	120	N	105	-0-	-15	-0-	104	2	1	9	Y	1					4
10	155	N	114	-0-	-41	-0-	114	2			Y	-0-					4

REPUBLIC NATURAL RESOURCES, LLC 703201
PITMAN, ROY WELL #: 1 RRCID -> 037596 COMPL. DATE 06/03/1965 TOTAL DEPTH 4771 PERF. 4289 - 4296

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NAN-SU-GAIL (SUB-CLRKSVLLE 4100) 64409 340 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
FOLK GAS UNIT WELL #: 5C RRCID -> 233554 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 4114 - 4120

05	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					-0-
06	773	N	773	-0-	-0-	-0-	10	1	763	2	N	-0-					-0-
07	811	N	811	-0-	-0-	-0-	10	1	801	2	N	-0-					-0-
08	682	N	146	-0-	-536	-0-	2	1	144	2	N	-0-					-0-
09	660	N	7	-0-	-653	-0-	7	2			N	-0-					-0-
10	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-

OLD UNION OPERATING COMPANY 621149
WILLIFORD "E" WELL #: 2 RRCID -> 110146 COMPL. DATE 01/10/1984 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4100 - 4118

05	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-	25	1			-0-
06	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					-0-
07	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					-0-
08	527	N	523	-0-	-4	-0-	523	2			N	-0-					-0-
09	584	N	584	-0-	-0-	-0-	583	2	1	9	N	1					1
10	473	N	473	-0-	-0-	-0-	472	2	1	9	N	1					2

BROWNE GAS UNIT -C- WELL #: 2 RRCID -> 197675 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 4330 PERF. 4192 - 4210

05	310	N	267	-0-	-43	-0-	267	2			N	-0-					10
06	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					10
07	217	N	79	-0-	-138	-0-	79	2			N	-0-					10
08	279	N	147	-0-	-132	-0-	147	2			N	-0-					10
09	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					10
10	214	N	214	-0-	-0-	-0-	213	2	1	9	N	1					11

NAN-SU-GAIL (SUB-CLRKSVLLE 4100)//CONT.// 64409 340 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
OLD UNION OPERATING COMPANY //CONT.// 621149
BONNER, JIM B., JR. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 197965 COMPL. DATE 10/05/2003 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4091 - 4108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-	19	1			1
06	510	N	488	-0-	-22	-0-	488	2			N	-0-					1
07	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					1
08	543	N	543	-0-	-0-	-0-	542	2	1	9	N	1					2
09	510	N	510	-0-	-0-	-0-	509	2	1	9	N	1					3
10	463	N	463	-0-	-0-	-0-	462	2	1	9	N	1					4

PEYTON, T. J. UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 221018 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 4238 PERF. 4191 - 4208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					6
06	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					6
07	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					6
08	341	N	261	-0-	-80	-0-	261	2			N	-0-					6
09	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					6
10	232	N	232	-0-	-0-	-0-	231	2	1	9	N	1					7

WILLIFORD SC WELL #: 3 RRCID -> 221019 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 4256 PERF. 4102 - 4120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	33	-0-	-91	-0-	33	2			N	-0-					9
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					9
07	124	N	28	-0-	-96	-0-	28	2			N	-0-					9
08	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					9
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					9
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

NAVASOTA (PETTIT) 64615 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
1789 MANAGEMENT, LLC 100936
SIMS, ALTON WELL #: 1U RRCID -> 236071 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 11694 PERF. 7950 - 7964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	N	193	-0-	-272	-0-	193	2			Y	-0-					-0-
06	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-					-0-
07	248	N	189	-0-	-59	-0-	189	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		146	-0-	146	146	146	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		212	-0-	212	358	212	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		141	-0-	141	499	141	2			Y	-0-					-0-

SIMS, ALTON WELL #: 2U RRCID -> 236072 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 11841 PERF. 7967 - 7985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			Y	-0-					-0-
06	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			Y	-0-					-0-
07	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		457	-0-	457	457	457	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		440	-0-	440	897	440	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		454	-0-	454	1351	454	2			Y	-0-					-0-

SIMS, ALTON WELL #: 3U RRCID -> 236073 COMPL. DATE 04/30/2018 TOTAL DEPTH 11833 PERF. 7925 - 8006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		15	-0-	15	148	15	2			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	148					Y	-0-					-0-
07	177	X	29	-0-	-148	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
08	30	X	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
09	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
10	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			Y	-0-					-0-

NAVASOTA (PETTIT) //CONT.// 64615 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
1789 MANAGEMENT, LLC //CONT.// 100936
SIMS, ALTON WELL #: 4U RRCID -> 236074 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7963 - 7976

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SIMS, ALTON WELL #: 6U RRCID -> 246659 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 11820 PERF. 8028 - 8043

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SIMS, ALTON WELL #: 5 U RRCID -> 259675 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 7922 - 7934

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	1813					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	1813					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	1813					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	1813					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	1813					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	1813					N	-0-					-0-

SIMS, ALTON WELL #: 19 RRCID -> 284651 COMPL. DATE 05/03/2018 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7964 - 7968

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SIMS, ALTON WELL #: 16 RRCID -> 284652 COMPL. DATE 05/03/2018 TOTAL DEPTH 13105 PERF. 7918 - 7965

05	155	N	49	-0-	-106	-0-	49	2		N	-0-					-0-
06	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2		N	-0-					-0-
07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2		N	-0-					-0-
08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2		N	-0-					-0-
09	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2		N	-0-					-0-
10	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2		N	-0-					-0-

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
VICKERY WELL #: 2 RRCID -> 293208 COMPL. DATE 05/07/2022 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7436 - 7442

05	217	N	180	-0-	-37	-0-	180	2		N	-0-					38
06	90	N	52	-0-	-38	-0-	52	2		N	-0-					38
07	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2		N	-0-					38
08	186	N	72	-0-	-114	-0-	72	2		N	-0-					38
09	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2		N	-0-					38
10	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2		N	-0-					38

NAVASOTA (PETTIT) //CONT.// 64615 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
SCHULTZ "E" WELL #: 6 C RRCID -> 171172 COMPL. DATE 03/12/2000 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7376 - 7516

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SIMS, COLLIE WELL #: 2 RRCID -> 179596 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7441 - 7456

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHULTZ "E" WELL #: 10 RRCID -> 216991 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 11162 PERF. 7400 - 7516

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEAL (BOSSIER) 64670 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
ARCO FEE BOSSIER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 137930 COMPL. DATE 01/26/1991 TOTAL DEPTH 12910 PERF.11046 - 11114

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARCO FEE WELL #: 2 RRCID -> 158161 COMPL. DATE 02/22/1996 TOTAL DEPTH 11820 PERF.10542 - 10772

05	2809 N	1644	-0-	-1165	-0-	16	1	1510	2	N	107					137
						118	9									
06	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	13	1	1153	2	N	182	197	1			122
						200	9									
07	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	17	1	1524	2	N	80	161	1			41
						88	9									
08	1643 N	1625	-0-	-18	-0-	1602	2	23	9	N	21					62
09	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	17	1	1334	2	N	52	6	1			108
						57	9									
10	1612 N	1565	-0-	-47	-0-	1451	2	114	9	N	104	171	1			41

ARCO FEE WELL #: 3 RRCID -> 162831 COMPL. DATE 03/29/1997 TOTAL DEPTH 11695 PERF.10496 - 10726

05	2244 X	2244	-0-	-0-	-0-	24	1	2220	2	N	-0-					197
06	1762 X	1762	-0-	-0-	-0-	19	1	1743	2	N	-0-	142	1			55
07	2131 X	2131	-0-	-0-	-0-	24	1	2107	2	N	-0-					55
08	2320 X	2320	-0-	-0-	-0-	2320	2			N	-0-					55
09	930 N	250	-0-	-680	-0-	3	1	247	2	N	-0-					55
10	961 N	23	-0-	-938	-0-	23	2			N	-0-					55

NEAL (BOSSIER) //CONT.// 64670 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405

NEAL, G. WELL #: 2 RRCID -> 163259 COMPL. DATE 04/07/1997 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10486 - 10672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2855	N	1537	-0-	-1318	-0-	48	1	1489	2	N	-0-					112
06	1470	N	1280	-0-	-190	-0-	44	1	1236	2	N	-0-					112
07	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	48	1	1419	2	N	-0-					112
08	1550	N	1480	-0-	-70	-0-	43	1	1437	2	N	-0-					112
09	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	49	1	1400	2	N	-0-					112
10	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	31	1	1430	2	N	-0-					112

NEAL, GLAYDENE WELL #: 1 RRCID -> 166093 COMPL. DATE 10/31/1997 TOTAL DEPTH 12424 PERF.10345 - 10536

05	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	19	1	1730	2	N	-0-					33
06	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	18	1	1644	2	N	-0-					33
07	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	13	1	1135	2	N	-0-					33
08	1333	N	880	-0-	-453	-0-	880	2			N	-0-					33
09	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	16	1	1290	2	N	-0-					33
10	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			N	-0-					33

BEST WELL #: RRCID -> 168955 COMPL. DATE 05/12/1998 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10624 - 10728

05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/14/2012

BEST WELL #: 1 RRCID -> 170061 COMPL. DATE 08/01/1998 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10506 - 10710

05	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	31	1	2875	2	N	-0-					59
06	2779	X	2779	-0-	-0-	-0-	28	1	2596	2	N	141					200
							155	9									
07	2852	X	2825	-0-	-27	-0-	32	1	2793	2	N	-0-					200
08	2914	X	870	-0-	-2044	-0-	869	2	1	9	N	1					201
09	2820	X	2463	-0-	-357	-0-	31	1	2429	2	N	3	2	1			202
							3	9									
10	2914	X	2333	-0-	-581	-0-	2327	2	6	9	N	5	4	1			203

THORNTON, SARAH WELL #: 2 RRCID -> 172912 COMPL. DATE 08/11/1999 TOTAL DEPTH 11940 PERF.10880 - 11754

05	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
06	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEAL, GLAYDENE WELL #: 3 RRCID -> 173755 COMPL. DATE 03/30/1999 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10782 - 11018

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEAL (BOSSIER) //CONT.// 64670 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405

BEST WELL #: 3 C RRCID -> 173941 COMPL. DATE 04/02/1999 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10750 - 10984

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARCO FEE WELL #: 4 C RRCID -> 173942 COMPL. DATE 03/24/1999 TOTAL DEPTH 11759 PERF.10744 - 10954

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEST WELL #: 4 RRCID -> 175279 COMPL. DATE 10/07/1999 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10740 - 10926

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEAL, GLAYDENE WELL #: 5 RRCID -> 175551 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10834 - 11056

05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

URESTE WELL #: 2 RRCID -> 179033 COMPL. DATE 04/30/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10948 - 11152

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEAL, GLAYDENE WELL #: 4 RRCID -> 179992 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10788 - 11044

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THORNTON, SUE WELL #: 2 RRCID -> 182378 COMPL. DATE 06/24/2001 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10648 - 11636

05	698 N	698	-0-	-0-	-0-	31	1	667	2	N	-0-					69
06	3000 N	5822	-0-	2822	2822	250	1	5572	2	N	-0-					69
07	3100 N	1246	-0-	-1854	968	59	1	1187	2	N	-0-					69
08	1793 N	825	-0-	-968	-0-	825	2			N	-0-					69
09	692 X	692	-0-	-0-	-0-	9	1	683	2	N	-0-					69
10	558 X	504	-0-	-54	-0-	504	2			N	-0-					-0-

NEAL (BOSSIER) //CONT.// 64670 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
BEST WELL #: 5 RRCID -> 194228 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10690 - 11056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	1787	-0-	-1313	2186	19	1	1768	2	N	-0-					75
06	3000	N	1509	-0-	-1491	695	16	1	1493	2	N	-0-					75
07	2500	N	1805	-0-	-695	-0-	20	1	1785	2	N	-0-					75
08	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1820	2	29	9	N	26					101
09	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	22	1	1747	2	N	11	1	1			111
							12	9									
10	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1837	2	2	9	N	2	2	1			111

NEAL, GLAYDENE WELL #: 6 RRCID -> 194641 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10640 - 10862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	2544	-0-	-556	1661	27	1	2517	2	N	-0-					170
06	3000	N	2361	-0-	-639	1022	25	1	2336	2	N	-0-					170
07	3100	N	2693	-0-	-407	615	28	1	2494	2	N	155	153	1			172
							171	9									
08	3100	N	2731	-0-	-369	246	2731	2			N	-0-					172
09	2936	N	2690	-0-	-246	-0-	34	1	2656	2	N	-0-					172
10	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	2226	2			N	-0-					172

WIEBOLDT, ELIZABETH WELL #: 3 RRCID -> 197490 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10508 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	531	N	531	-0-	-0-	-0-	6	1	525	2	N	-0-					8
06	460	N	460	-0-	-0-	-0-	5	1	455	2	N	-0-					8
07	496	N	456	-0-	-40	-0-	5	1	451	2	N	-0-					8
08	527	N	475	-0-	-52	-0-	475	2			N	-0-					8
09	459	N	459	-0-	-0-	-0-	6	1	453	2	N	-0-					8
10	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					-0-

THORNTON, SARAH WELL #: 3 RRCID -> 208405 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 12120 PERF.10946 - 11146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	527	N	496	-0-	-31	-0-	22	1	474	2	N	-0-					130
06	480	N	396	-0-	-84	-0-	17	1	379	2	N	-0-					130
07	558	N	464	-0-	-94	-0-	21	1	419	2	N	22					152
							24	9									
08	530	N	530	-0-	-0-	-0-	495	2	35	9	N	32					184
09	569	N	569	-0-	-0-	-0-	5	1	362	2	N	184	169	1			199
							202	9									
10	494	N	494	-0-	-0-	-0-	493	2	1	9	N	1	1	1			199

CLYDE BLAIR GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 258906 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10848 - 11028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
FERGUSON, J. R. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 176549 COMPL. DATE 09/08/1999 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10040 - 10112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	7					N	-0-					15
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	7					N	-0-					15
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	7					N	-0-					15
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	7					N	-0-					15
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	7					N	-0-					15
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	7					N	-0-					15

NEWARK, EAST (ATOKA 1) 65280 004 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: TARRANT
BKV NORTH TEXAS, LLC 100345
INDIAN CREEK WELL #: G 1 RRCID -> 193230 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 3340 - 3374

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 1 C RRCID -> 196473 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 3342 - 3620

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	403 N	4	-0-	-399 B	-0-	4	2		N	-0-			-0-
06	9 N	9	-0-	-0- B	-0-	9	2		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	209 N	209	-0-	-0- B	-0-	209	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	9 N	1	-0-	-8 B	-0-	1	2		N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

INDIAN CREEK WELL #: H 1 C RRCID -> 198388 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 7342 PERF. 3442 - 7167

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

INDIAN CREEK WELL #: F 1 C RRCID -> 198974 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 3394 - 3714

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	110 N	110	-0-	-0- B	-0-	110	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
ALLIANCE WELL #: B 4 RRCID -> 221100 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 3751 PERF. 3540 - 3565

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

WALSH & WATTS, INC. 895060
INDIAN CREEK WELL #: B 8 RRCID -> 241949 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3704 PERF. 3294 - 3568

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	193 N	193	-0-	-0- B	-0-	193	2		N	-0-			-0-
06	120 N	57	-0-	-63 B	-0-	57	2		N	-0-			-0-
07	66 N	66	-0-	-0- B	-0-	66	2		N	-0-			-0-
08	186 N	54	-0-	-132 B	-0-	54	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	60 N	42	-0-	-18 B	-0-	42	2		N	-0-			-0-
10	160 N	160	-0-	-0- B	-0-	160	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 1) //CONT.// 65280 004 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: TARRANT
WALSH & WATTS, INC. //CONT.// 895060
INDIAN CREEK WELL #: I 9 RRCID -> 242098 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3770 PERF. 3146 - 3410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 2) 65280 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
BKV NORTH TEXAS, LLC 100345
INDIAN CREEK WELL #: E 1 C RRCID -> 196384 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 3426 - 7000

05	SWR 10		1052	-0-	1052	4065	1052	2			N	-0-					-0-
06	SWR 10		928	-0-	928	4993	928	2			N	-0-					-0-
07	SWR 10		962	-0-	962	5955	962	2			N	-0-					-0-
08	SWR 10		1013	-0-	1013	6968	1013	2			N	-0-					-0-
09	SWR 10		939	-0-	939	7907	939	2			N	-0-					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	7907					N	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 1 RRCID -> 196385 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 3440 - 3458

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK WELL #: B 1 RRCID -> 199355 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 3410 - 3416

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK WELL #: C 2-C RRCID -> 253908 COMPL. DATE 03/13/2005 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 3388 - 3436

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 4-C RRCID -> 253917 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 3275 - 3627

05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 2) //CONT.// 65280 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
INDIAN CREEK WELL #: F 4-C RRCID -> 254057 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 3456 - 4621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 5-C RRCID -> 254286 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 3463 - 3469

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK WELL #: C 3-C RRCID -> 254509 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 7264 PERF. 3404 - 3451

05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOLDEN TRIANGLE 'A' WELL #: 1 RRCID -> 290269 COMPL. DATE 05/10/2019 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 3648 - 3726

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/21/2023 - WELL PLUGGED 8/21/2023

WALSH & WATTS, INC. 895060
INDIAN CREEK WELL #: C 1 RRCID -> 196524 COMPL. DATE 12/26/2002 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 3392 - 3432

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK WELL #: B 8 RRCID -> 241950 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3704 PERF. 3392 - 3426

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK WELL #: B 5 RRCID -> 243549 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3402 - 3430

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 2) //CONT.// 65280 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
WALSH & WATTS, INC. //CONT.// 895060
INDIAN CREEK WELL #: B 6 RRCID -> 244654 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3709 PERF. 3376 - 3552

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	2		N	-0-			-0-
06	390 N	40	-0-	-350	-0-	40	2		N	-0-			-0-
07	434 N	414	-0-	-20	-0-	414	2		N	-0-			-0-
08	434 N	402	-0-	-32	-0-	402	2		N	-0-			-0-
09	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	2		N	-0-			-0-
10	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	2		N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: A 5 RRCID -> 247496 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3680 PERF. 3384 - 3416

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 2A) 65280 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
BKV NORTH TEXAS, LLC 100345
INDIAN CREEK WELL #: L 1 RRCID -> 192570 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 3624 - 3658

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

INDIAN CREEK WELL #: A 1 C RRCID -> 196391 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 3504 - 7143

05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	30				N	-0-			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	30				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	30				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	30				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	30				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	30				N	NO RPT			-0-

INDIAN CREEK WELL #: M 1 C RRCID -> 200115 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 3528 - 4814

05	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	2		N	-0-			-0-
06	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	2		N	-0-			-0-
07	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2		N	-0-			-0-
08	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2		N	-0-			-0-
09	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2		N	-0-			-0-
10	1457 N	NO RPT	-0-	-1457	-0-				N	NO RPT			-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 3 C RRCID -> 208290 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 3540 - 5291

05	961 N	879	-0-	-82	-0-	879	2		N	-0-			-0-
06	824 N	824	-0-	-0-	-0-	824	2		N	-0-			-0-
07	907 N	907	-0-	-0-	-0-	907	2		N	-0-			-0-
08	936 N	936	-0-	-0-	-0-	936	2		N	-0-			-0-
09	852 N	852	-0-	-0-	-0-	852	2		N	-0-			-0-
10	899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-				N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 2A) //CONT.// 65280 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
WALSH & WATTS, INC. 895060

INDIAN CREEK WELL #: B 5 RRCID -> 233675 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 2982 - 3562

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465 N	437	-0-	-28	-0-	437	2			N	-0-					-0-
06	480 N	13	-0-	-467	-0-	13	2			N	-0-					-0-
07	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					-0-
08	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					-0-
09	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					-0-
10	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: B 8 RRCID -> 233805 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3704 PERF. 3516 - 3568

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK WELL #: A 4 RRCID -> 243551 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3368 - 3488

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK WELL #: G 8 RRCID -> 243555 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 3740 PERF. 3516 - 3654

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK WELL #: L 7 RRCID -> 243557 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3510 - 3610

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK WELL #: L 11 RRCID -> 243559 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 3740 PERF. 3526 - 3630

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK WELL #: A 5 RRCID -> 244653 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3680 PERF. 3224 - 3568

05	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			N	-0-					-0-
06	1020 N	863	-0-	-157	-0-	863	2			N	-0-					-0-
07	1054 N	1003	-0-	-51	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
08	1054 N	1017	-0-	-37	-0-	1017	2			N	-0-					-0-
09	982 N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			N	-0-					-0-
10	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 2A) //CONT.// 65280 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
WALSH & WATTS, INC. //CONT.// 895060
INDIAN CREEK WELL #: B 6 RRCID -> 247419 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3709 PERF. 3480 - 3552

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1689			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1689			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1689			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1689			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1689			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1689			N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 2B) 65280 007 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
BKV NORTH TEXAS, LLC 100345
INDIAN CREEK WELL #: G 1 RRCID -> 192566 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 3572 - 3610

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 1 RRCID -> 192853 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 3594 - 3620

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 1 C RRCID -> 196388 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 3670 - 7008

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

INDIAN CREEK WELL #: F 1 RRCID -> 198871 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 3592 - 3714

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

INDIAN CREEK WELL #: P 1 RRCID -> 199717 COMPL. DATE 05/18/2003 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 3910 - 3926

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 2B) //CONT.// 65280 007 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
INDIAN CREEK WELL #: C 2-C RRCID -> 253907 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 3520 - 3586

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 4-C RRCID -> 253916 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 3275 - 3627

05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 5-C RRCID -> 254285 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 3463 - 3582

05	248 N	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-			-0-
06	240 N	-0-	-0-	-240	-0-				N	-0-			-0-
07	3 N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

INDIAN CREEK WELL #: C 3-C RRCID -> 254506 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 7264 PERF. 3404 - 3591

05	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2		N	-0-			-0-
06	1080 N	1000	-0-	-80	-0-	1000	2		N	-0-			-0-
07	1116 N	1091	-0-	-25	-0-	1091	2		N	-0-			-0-
08	1116 N	1085	-0-	-31	-0-	1085	2		N	-0-			-0-
09	990 N	913	-0-	-77	-0-	913	2		N	-0-			-0-
10	1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-				N	NO RPT			-0-

WALSH & WATTS, INC. 895060
INDIAN CREEK WELL #: C 1 RRCID -> 198315 COMPL. DATE 11/30/2002 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 3540 - 3556

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 4) 65280 008 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
BKV NORTH TEXAS, LLC 100345
INDIAN CREEK WELL #: Q 1 C RRCID -> 196556 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 4996 - 5488

05	945 N	945	-0-	-0-	-0-	945	2		N	-0-			-0-
06	808 N	808	-0-	-0-	-0-	808	2		N	-0-			-0-
07	882 N	882	-0-	-0-	-0-	882	2		N	-0-			-0-
08	867 N	867	-0-	-0-	-0-	867	2		N	-0-			-0-
09	858 N	858	-0-	-0-	-0-	858	2		N	-0-			-0-
10	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-				N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 4) //CONT.// 65280 008 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
INDIAN CREEK WELL #: M 1 RRCID -> 198876 COMPL. DATE 06/13/2002 TOTAL DEPTH 7262 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

INDIAN CREEK WELL #: B 1 RRCID -> 198877 COMPL. DATE 11/02/2003 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 4472 - 4498

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 6 C RRCID -> 207175 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 4573 - 7390

05	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	2		N	-0-			-0-
06	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	2		N	-0-			-0-
07	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	2		N	-0-			-0-
08	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	2		N	-0-			-0-
09	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	2		N	-0-			-0-
10	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-				N	NO RPT			-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 3 RRCID -> 208293 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 4690 - 4713

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

INDIAN CREEK WELL #: F 4-C RRCID -> 254059 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 4606 - 4621

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TEP BARNETT USA, LLC 842986
SOUTH LAKE WELL #: 2 RRCID -> 222725 COMPL. DATE 05/10/2005 TOTAL DEPTH 5475 PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 4) //CONT.// 65280 008 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
WALSH & WATTS, INC. 895060
INDIAN CREEK WELL #: C 1 RRCID -> 191544 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 3240 - 4674

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	682 N	619	-0-	-63	-0-	619	2			N	-0-					-0-
06	600 N	47	-0-	-553	-0-	47	2			N	-0-					-0-
07	620 N	590	-0-	-30	-0-	590	2			N	-0-					-0-
08	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					-0-
09	885 N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-					-0-
10	589 N	574	-0-	-15	-0-	574	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: T 1 RRCID -> 199657 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 4816 - 4826

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 5) 65280 009 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TARRANT
BKV NORTH TEXAS, LLC 100345
INDIAN CREEK WELL #: L 1 RRCID -> 191579 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 5308 - 5374

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK WELL #: P 1 RRCID -> 199718 COMPL. DATE 04/22/2003 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 5452 - 5502

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK WELL #: R 1 RRCID -> 199992 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5432 - 5466

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK WELL #: Q 1 RRCID -> 201701 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 5442 - 5488

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2581					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2581					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2581					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2581					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2581					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2581					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 5) //CONT.// 65280 009 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TARRANT
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
INDIAN CREEK WELL #: I 3 RRCID -> 208291 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 5240 - 5291

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WALSH & WATTS, INC. 895060
INDIAN CREEK WELL #: T 1 RRCID -> 199655 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 5358 - 5426

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BEND CONGLOMERATE) 65280 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
BEDROCK PRODUCTION, LLC 061620
MCFARLAND WELL #: E 1 RRCID -> 273796 COMPL. DATE 11/16/2013 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 5676 - 5740

05	10292 X	10265	-0-	-27	-0-	1255	1	9010	2	N	-0-			17
06	9913 X	9913	-0-	-0-	-0-	1214	1	8693	2	N	5	12	1	10
						6	9							
07	10385 X	9872	-0-	-513	-0-	1239	1	8630	2	N	3			13
						3	9							
08	10385 X	9871	-0-	-514	-0-	1248	1	8623	2	N	-0-			13
09	10050 X	9582	-0-	-468	-0-	1215	1	8364	2	N	3	6	1	10
						3	9							
10	10261 X	9549	-0-	-712	-0-	1240	1	8308	2	N	1			11
						1	9							

MCFARLAND WELL #: G 1 RRCID -> 274266 COMPL. DATE 10/27/2013 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5610 - 5682

05	3017 N	1530	-0-	-1487	-0-	144	1	1386	2	N	-0-			50
06	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	139	1	1339	2	N	-0-			50
07	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	143	1	1347	2	N	-0-			50
08	1519 N	1504	-0-	-15	-0-	144	1	1360	2	N	-0-			50
09	1470 N	1410	-0-	-60	-0-	139	1	1271	2	N	-0-			50
10	1488 N	1451	-0-	-37	-0-	144	1	1307	2	N	-0-			50

MCFARLAND WELL #: F 1 RRCID -> 275734 COMPL. DATE 11/29/2013 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 5750 - 5820

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
06	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-			3
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			3
08	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-			3
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			3
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3

MCFARLAND WELL #: A 3 RRCID -> 276965 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 5273 - 5777

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45

NEWARK, EAST (BEND CONGLOMERATE)//CONT.// 65280 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
MCFARLAND WELL #: B 1 RRCID -> 276966 COMPL. DATE 02/24/2014 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5678 - 5690

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRG LONE STAR LTD. 090870
OLIVER "A" UNIT WELL #: G 8 RRCID -> 213567 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5929 - 5945

05	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2028	2		N	-0-					-0-
06	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	2		N	-0-					-0-
07	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2		N	-0-					-0-
08	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	2		N	-0-					-0-
09	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2		N	-0-					-0-
10	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-				N	NO RPT					-0-

OLIVER 'A' GU WELL #: 12 RRCID -> 291886 COMPL. DATE 10/12/2021 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5932 - 5940

05	5309	X	5309	-0-	-0-	-0-	5309	2		N	-0-					-0-
06	5162	X	5162	-0-	-0-	-0-	5162	2		N	-0-					-0-
07	5296	X	5296	-0-	-0-	-0-	5296	2		N	-0-					-0-
08	5072	X	5072	-0-	-0-	-0-	5072	2		N	-0-					-0-
09	5296	X	5296	-0-	-0-	-0-	5296	2		N	-0-					-0-
10	4402	X	NO RPT	-0-	-4402	-0-				N	NO RPT					-0-

OLIVER 'A' UNIT WELL #: 2 RRCID -> 295039 COMPL. DATE 06/16/2023 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5821 - 5833

06	10825	X	10825	-0-	-0-	-0-	10825	2		N	-0-					-0-
07	10695	X	8328	-0-	-2367	-0-	8328	2		N	-0-					-0-
08	10695	X	7554	-0-	-3141	-0-	7554	2		N	-0-					-0-
09	10350	X	8328	-0-	-2022	-0-	8328	2		N	-0-					-0-
10	10695	X	NO RPT	-0-	-10695	-0-				N	NO RPT					-0-

BKV NORTH TEXAS, LLC 100345
INDIAN CREEK WELL #: K 1 C RRCID -> 191951 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 6046 - 6056

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
HOWARD GIBBS WELL #: 1 RRCID -> 264402 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 8529 PERF. 5769 - 5780

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BEND CONGLOMERATE)//CONT.// 65280 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
POTTER A WELL #: 4 RRCID -> 290470 COMPL. DATE 11/02/2019 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6065 - 6204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1116	N	689	-0-	-427	-0-	689	2			N	-0-					-0-
06	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					-0-
07	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					-0-
08	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			N	-0-					-0-
09	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			N	-0-					-0-
10	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					-0-

POTTER, H. M. "B" WELL #: 9 RRCID -> 290512 COMPL. DATE 11/04/2020 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 6148 - 6220

05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
06	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
07	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
08	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
09	90	N	61	-0-	-29	-0-	61	2			N	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665
DENNIS, TOM WELL #: 3 RRCID -> 202831 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5916 - 5936

05	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2			N	-0-					-0-
06	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-					-0-
07	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2			N	-0-					-0-
08	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2			N	-0-					-0-
09	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			N	-0-					-0-
10	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			N	-0-					-0-

DENNIS, TOM WELL #: 4 RRCID -> 203162 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5889 - 5902

05	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	2			N	-0-					-0-
06	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	2			N	-0-					-0-
07	2139	N	2074	-0-	-65	-0-	2074	2			N	-0-					-0-
08	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	2204	2			N	-0-					-0-
09	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	2			N	-0-					-0-
10	2077	N	2073	-0-	-4	-0-	2073	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (CADDO LIME) 65280 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
BKV BARNETT, LLC 072504
CHIEF PENT WELL #: 6 RRCID -> 196631 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3430 - 3448

05	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			Y	-0-					-0-
06	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			Y	-0-					-0-
07	744	N	725	-0-	-19	-0-	725	2			Y	-0-					-0-
08	744	N	736	-0-	-8	-0-	736	2			Y	-0-					-0-
09	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			Y	-0-					-0-
10	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRG LONE STAR LTD. 090870
ELKINS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 207235 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 4135 PERF. 3150 - 3171

05	1426	N	1398	-0-	-28	-0-	1398	2			N	-0-					-0-
06	1440	N	1322	-0-	-118	-0-	1322	2			N	-0-					-0-
07	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2			N	-0-					-0-
08	1395	N	1256	-0-	-139	-0-	1256	2			N	-0-					-0-
09	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2			N	-0-					-0-
10	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (CADDO LIME) //CONT.// 65280 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
GRANT HEIRS POOLED UNIT WELL #: 4 C RRCID -> 210632 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 3090 - 3132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	N	222	-0-	-26	-0-	222	3			N	-0-					-0-
06	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
07	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
08	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
09	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

GRANT HEIRS CADDO UNIT WELL #: 9 RRCID -> 232303 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3143 - 0

05	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	3			N	-0-					-0-
06	1260	N	1172	-0-	-88	-0-	1172	3			N	-0-					-0-
07	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	3			N	-0-					-0-
08	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	3			N	-0-					-0-
09	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	3			N	-0-					-0-
10	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					-0-

GRANT HEIRS CADDO UNIT WELL #: 10 RRCID -> 234732 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 3377 PERF. 3372 - 3403

05	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	3			N	-0-					-0-
06	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	3			N	-0-					-0-
07	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	3			N	-0-					-0-
08	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	3			N	-0-					-0-
09	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	3			N	-0-					-0-
10	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					-0-

OLIVER 'A' UNIT WELL #: 7 RRCID -> 292004 COMPL. DATE 01/06/2022 TOTAL DEPTH 7102 PERF. 3162 - 3182

05	6448	X	5280	-0-	-1168	-0-	5280	2			N	-0-					-0-
06	5850	X	4903	-0-	-947	-0-	4903	2			N	-0-					-0-
07	5766	X	4913	-0-	-853	-0-	4913	2			N	-0-					-0-
08	5611	X	4621	-0-	-990	-0-	4621	2			N	-0-					-0-
09	5250	X	4913	-0-	-337	-0-	4913	2			N	-0-					-0-
10	5270	X	NO RPT	-0-	-5270	-0-					N	NO RPT					-0-

BKV NORTH TEXAS, LLC 100345
INDIAN CREEK WELL #: L 1 C RRCID -> 192859 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 3394 - 5374

05	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			N	-0-					11
06	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					11
07	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-					11
08	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-					11
09	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	2			N	-0-					11
10	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					11

ALLISTON WELL #: 2 RRCID -> 194048 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3610 - 3622

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (CADDO LIME) //CONT.// 65280 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

INDIAN CREEK WELL #: G 1 C RRCID -> 196355 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 3280 - 3610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1457	N	1388	-0-	-69	-0-	1388	2			N	-0-					-0-
06	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			N	-0-					-0-
07	1395	N	1359	-0-	-36	-0-	1359	2			N	-0-					-0-
08	1395	N	1374	-0-	-21	-0-	1374	2			N	-0-					-0-
09	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			N	-0-					-0-
10	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK WELL #: R 1 C RRCID -> 196632 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 3520 - 5466

05	620	N	10	-0-	-610	-0-	10	2			N	-0-					-0-
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					-0-
09	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK WELL #: P 1 C RRCID -> 199712 COMPL. DATE 05/25/2003 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 3540 - 3624

05	1333	N	1159	-0-	-174	-0-	1159	2			N	-0-					-0-
06	1290	N	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-					-0-
07	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			N	-0-					-0-
08	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	2			N	-0-					-0-
09	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	2			N	-0-					-0-
10	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK WELL #: B 1 C RRCID -> 200119 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 2998 - 4498

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK WELL #: J 1 C RRCID -> 200137 COMPL. DATE 07/26/2003 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 2946 - 3420

05	403	N	4	-0-	-399	-0-	4	2			N	-0-					-0-
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
08	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-
09	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK WELL #: U 1 RRCID -> 218932 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 3430 - 7005

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MITCHELL WELL #: 3V RRCID -> 244945 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 3797 PERF. 3678 - 3707

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (CADDO LIME) //CONT.// 65280 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
INDIAN CREEK WELL #: D 4-C RRCID -> 253918 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 3275 - 3285

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WALSH & WATTS, INC. 895060
INDIAN CREEK WELL #: C 1 RRCID -> 196550 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 3240 - 3270

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

INDIAN CREEK WELL #: T 1 RRCID -> 196637 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 3420 - 5426

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: L 7 RRCID -> 232257 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3310 - 3610

05	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2	N	-0-			-0-
06	180 N	2	-0-	-178	-0-	2	2	N	-0-			-0-
07	186 N	181	-0-	-5	-0-	181	2	N	-0-			-0-
08	186 N	179	-0-	-7	-0-	179	2	N	-0-			-0-
09	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2	N	-0-			-0-
10	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2	N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: L 11 RRCID -> 232333 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3740 PERF. 3372 - 3630

05	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	2	N	-0-			-0-
06	240 N	8	-0-	-232	-0-	8	2	N	-0-			-0-
07	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2	N	-0-			-0-
08	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2	N	-0-			-0-
09	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	2	N	-0-			-0-
10	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	2	N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 9 RRCID -> 232334 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3770 PERF. 3320 - 3340

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (CADDO LIME) //CONT.// 65280 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
WALSH & WATTS, INC. //CONT.// 895060
INDIAN CREEK WELL #: G 8 RRCID -> 232477 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3740 PERF. 3290 - 3654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	N	359	-0-	-13	-0-	359	2			N	-0-					-0-
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
07	372	N	352	-0-	-20	-0-	352	2			N	-0-					-0-
08	372	N	1	-0-	-371	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-
10	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: A 4 RRCID -> 233049 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3212 - 3488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	806	N	797	-0-	-9	-0-	797	2			N	-0-					-0-
06	780	N	572	-0-	-208	-0-	572	2			N	-0-					-0-
07	806	N	779	-0-	-27	-0-	779	2			N	-0-					-0-
08	806	N	765	-0-	-41	-0-	765	2			N	-0-					-0-
09	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					-0-
10	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: L 8 RRCID -> 233224 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 3657 PERF. 3340 - 3380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-					-0-
06	900	N	860	-0-	-40	-0-	860	2			N	-0-					-0-
07	1023	N	943	-0-	-80	-0-	943	2			N	-0-					-0-
08	1023	N	935	-0-	-88	-0-	935	2			N	-0-					-0-
09	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			N	-0-					-0-
10	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: A 5 RRCID -> 247497 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3680 PERF. 3224 - 3266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665
MCKEE'S PORT UNIT WELL #: 1 D RRCID -> 293271 COMPL. DATE 07/01/2022 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 3099 - 3132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11749	X	6403	-0-	-5346	-0-	6403	2			N	-0-					-0-
06	9690	X	5354	-0-	-4336	-0-	5354	2			N	-0-					-0-
07	8494	X	5445	-0-	-3049	-0-	5445	2			N	-0-					-0-
08	7564	X	5127	-0-	-2437	-0-	5127	2			N	-0-					-0-
09	6630	X	4844	-0-	-1786	-0-	4844	2			N	-0-					-0-
10	6417	X	4918	-0-	-1499	-0-	4918	2			N	-0-					-0-

360 MINING, INC. 953494
WALKING 'T' WELL #: 3 RRCID -> 287918 COMPL. DATE 08/10/2019 TOTAL DEPTH 3175 PERF. 3098 - 3154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
09	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (STRAWN B 1) 65280 302 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TARRANT
BKV NORTH TEXAS, LLC 100345
INDIAN CREEK WELL #: B 1 RRCID -> 200306 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 2998 - 3060

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (STRAWN J 1) 65280 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
BKV NORTH TEXAS, LLC 100345
INDIAN CREEK WELL #: J 1 RRCID -> 196531 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 2946 - 2968

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

INDIAN CREEK WELL #: P 1 RRCID -> 196532 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 3156 - 3180

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WALSH & WATTS, INC. 895060
INDIAN CREEK WELL #: B 5 RRCID -> 243550 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 2982 - 3066

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 9 RRCID -> 247271 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3770 PERF. 3146 - 3170

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

O. L. HILL (WOODBINE) 66395 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NAVARRO
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
BAXTER, RUBY C. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 197811 COMPL. DATE 09/09/2003 TOTAL DEPTH 4032 PERF. 3498 - 3505

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

O. L. HILL (WOODBINE) //CONT.// 66395 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NAVARRO
GEMINI ENERGY, INC. 298913
FORTSON, JAMES E. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 175549 COMPL. DATE 12/07/2017 TOTAL DEPTH 3636 PERF. 3428 - 3462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAK GROVE (COTTON VALLEY LIME) 66460 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTSON
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC 923444
MCGREW UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181602 COMPL. DATE 09/03/2000 TOTAL DEPTH 15876 PERF.15484 - 15547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLETHA (COTTON VALLEY SAND) 67102 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LODESTONE OPERATING, INC. 100710
BAKER GAS UNIT WELL #: 3-T RRCID -> 154880 COMPL. DATE 08/29/1995 TOTAL DEPTH 10502 PERF. 9738 - 10392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SIMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160959 COMPL. DATE 01/21/1997 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 9146 - 9975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KING GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 171749 COMPL. DATE 02/26/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9458 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OLETHA (PETTIT) 67102 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LODESTONE OPERATING, INC. 100710
MASON, LULA WELL #: 10 RRCID -> 176749 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7277 - 7496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		15	-0-	15	16711	15	3			Y	-0-					64
06	T. A.		21	-0-	21	16732	21	3			Y	-0-					64
07	T. A.		80	-0-	80	16812	35	3	45	9	Y	41	104	1			1
08	16854	X	42	-0-	-16812	-0-	41	3	1	9	Y	1					2
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					2
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

OLETHA (PETTIT) //CONT.// 67102 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LODESTONE OPERATING, INC. //CONT.// 100710

MASON, LULA WELL #: 9 RRCID -> 194089 COMPL. DATE 01/25/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7299 - 7468

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MASON, LULA WELL #: 16 RRCID -> 207338 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 7278 - 7512

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MASON, LULA WELL #: 17 RRCID -> 207340 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7246 - 7462

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MASON, LULA WELL #: 18 RRCID -> 207341 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7239 - 7397

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KING WELL #: 1 RRCID -> 241516 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7246 - 7286

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MASON, LULA WELL #: 2 RRCID -> 246939 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7236 - 7398

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MASON, LULA WELL #: 3 RRCID -> 246940 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 12350 PERF. 7636 - 8029

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OLETHA (PETTIT) //CONT.// 67102 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LODESTONE OPERATING, INC. //CONT.// 100710
HENDERSON, HAZEL WELL #: 6 RRCID -> 253722 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 9764 PERF. 7266 - 7432

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

BAKER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 286313 COMPL. DATE 10/09/2017 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 7272 - 7362

05	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3		Y	-0-			-0-
06	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3		Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3		Y	-0-			-0-
09	12 N	NO RPT	-0-	-12	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
FOWLER 'A' WELL #: 1 RRCID -> 295567 COMPL. DATE 08/27/2022 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 7261 - 7344

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
COX, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 171540 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 9916 PERF. 7291 - 7462

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

GEORGIA COX GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 179478 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 6664 - 7440

05	3100 N	-0-	-0-	-3100	210				Y	-0-			-0-
06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

COX, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 187183 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7317 - 7468

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

OLETHA (RODESSA) 67102 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LODESTONE OPERATING, INC. 100710
HENDERSON, R. L. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 110088 COMPL. DATE 10/11/1983 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6848 - 6854

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

YARBROUGH TRUST WELL #: 2 RRCID -> 181324 COMPL. DATE 12/30/2000 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 6758 - 6763

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
SIMS, COLLIE WELL #: 3 RRCID -> 180115 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 6722 - 6726

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
COX, GEORGIA, GU O/A WELL #: 1 T RRCID -> 015558 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 6664 - 6736

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OLETHA (TRAVIS PEAK) 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LODESTONE OPERATING, INC. 100710
MASON, LULA WELL #: 2 RRCID -> 141375 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7236 - 8956

05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1276			Y	-0-			10
06	DLQ G-10	36	-0-	36	1312	36	3	Y	-0-			10
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1312			Y	-0-	9	1	1
08	1328 N	16	-0-	-1312	-0-	16	3	Y	-0-			1
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			Y	NO RPT			1
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1

HENDERSON, HAZEL WELL #: 1 RRCID -> 143304 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 9898 PERF. 8588 - 8778

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LODESTONE OPERATING, INC. //CONT.// 100710

MASON, LULA WELL #: 3 RRCID -> 143558 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 12350 PERF. 7636 - 9111

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MASON, LULA WELL #: 4 RRCID -> 143559 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7560 - 8048

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-					1
06	DLQ G-10	45	-0-	45	57	45	3			Y	-0-					1
07	DLQ G-10	73	-0-	73	130	73	3			Y	-0-					1
08	142 N	12	-0-	-130	-0-	12	3			Y	-0-					1
09	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					1
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

HENDERSON, HAZEL WELL #: 2 RRCID -> 144087 COMPL. DATE 07/22/1997 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8178 - 8232

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10	75	-0-	75	3054	75	3			Y	-0-					7
06	DLQ G-10	66	-0-	66	3120	66	3			Y	-0-					7
07	1600 N	69	-0-	-1531	1589	25	3	44	9	Y	40	47	1			-0-
08	1631 N	42	-0-	-1589	-0-	42	3			Y	-0-					-0-
09	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MASON, LULA WELL #: 5 RRCID -> 144331 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7561 - 9120

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10	10	-0-	10	1916	10	3			Y	-0-					2
06	DLQ G-10	20	-0-	20	1936	20	3			Y	-0-					2
07	DLQ G-10	18	-0-	18	1954	15	3	3	9	Y	3	2	1			3
08	1964 N	10	-0-	-1954	-0-	10	3			Y	-0-					3
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					3
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

MASON, LULA WELL #: 6 RRCID -> 144854 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7490 - 9261

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2490					Y	-0-					1
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2490					Y	-0-					1
07	DLQ G-10	89	-0-	89	2579	87	3	2	9	Y	2					3
08	2589 N	10	-0-	-2579	-0-	10	3			Y	-0-					3
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

ARCHER-BATTLE WELL #: 2 RRCID -> 147214 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7452 - 7576

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10	75	-0-	75	2310	75	3			Y	-0-					9
06	DLQ G-10	15	-0-	15	2325	15	3			Y	-0-					9
07	1600 N	-0-	-0-	-1600	725					Y	-0-					9
08	757 N	32	-0-	-725	-0-	32	3			Y	-0-					9
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					9
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

YARBROUGH WELL #: 1 RRCID -> 147545 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9512 PERF. 8230 - 8274

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LODESTONE OPERATING, INC. //CONT.// 100710
YARBROUGH TRUST WELL #: 1 RRCID -> 148939 COMPL. DATE 10/10/1994 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7509 - 7840

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10	46	-0-	46	488	45	3	1	9	Y	1					32
06	DLQ G-10	42	-0-	42	530	41	3	1	9	Y	1					33
07	DLQ G-10	27	-0-	27	557	27	3			Y	-0-	14	1			19
08	578 N	21	-0-	-557	-0-	20	3	1	9	Y	1					20
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					20
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20

KING WELL #: 1 RRCID -> 150941 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7246 - 7866

05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	201					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	5	-0-	5	206	5	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	10	-0-	10	216	10	3			Y	-0-					-0-
08	232 N	16	-0-	-216	-0-	16	3			Y	-0-					-0-
09	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MASON, LULA WELL #: 10 RRCID -> 152165 COMPL. DATE 09/23/1994 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7598 - 7746

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	54496					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	54496					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	54496					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	54496					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	54496					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	54496					Y	NO RPT					-0-

MASON, LULA WELL #: 7 RRCID -> 152167 COMPL. DATE 05/14/1997 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8860 - 9038

05	DLQ G-10	122	-0-	122	6349	120	3	2	9	Y	2					79
06	DLQ G-10	69	-0-	69	6418	66	3	3	9	Y	3					82
07	DLQ G-10	52	-0-	52	6470	48	3	4	9	Y	4	71	1			15
08	6535 X	65	-0-	-6470	-0-	63	3	2	9	Y	2					17
09	120 X	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					17
10	124 X	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					17

HENDERSON, HAZEL WELL #: 5 RRCID -> 152588 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8165 - 8674

05	DLQ G-10	10	-0-	10	587	10	3			Y	-0-					9
06	DLQ G-10	12	-0-	12	599	12	3			Y	-0-					9
07	621 N	22	-0-	-599	-0-	22	3			Y	-0-	6	1			3
08	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-					3
09	12 N	NO RPT	-0-	-12	-0-					Y	NO RPT					3
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

BAKER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 152970 COMPL. DATE 11/09/1994 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7574 - 7870

05	DLQ G-10	106	-0-	106	20706	105	3	1	9	Y	1					54
06	DLQ G-10	86	-0-	86	20792	85	3	1	9	Y	1					55
07	DLQ G-10	67	-0-	67	20859	66	3	1	9	Y	1					56
08	3000 N	46	-0-	-2954	17905	45	3	1	9	Y	1					57
09	90 N	NO RPT	-0-	-90	17815					Y	NO RPT					57
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	17815					Y	NO RPT					57

HENDERSON, R.L. HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 153303 COMPL. DATE 01/18/1995 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7590 - 7732

05	DLQ G-10	87	-0-	87	2852	85	3	2	9	Y	2					73
06	DLQ G-10	66	-0-	66	2918	63	3	3	9	Y	3					76
07	1600 N	-0-	-0-	-1600	1318					Y	-0-	57	1			19
08	1356 N	38	-0-	-1318	-0-	37	3	1	9	Y	1					20
09	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					20
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LODESTONE OPERATING, INC. //CONT.// 100710

BAKER GAS UNIT WELL #: 3-C RRCID -> 156084 COMPL. DATE 08/29/1995 TOTAL DEPTH 10502 PERF. 7532 - 7918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ	G-10	10	-0-	10	7737	10	3			Y	-0-					1
06	DLQ	G-10	16	-0-	16	7753	16	3			Y	-0-					1
07	DLQ	G-10	15	-0-	15	7768	15	3			Y	-0-					1
08	3000	N	10	-0-	-2990	4778	10	3			Y	-0-					1
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	4748					Y	NO RPT					1
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	4748					Y	NO RPT					1

YARBROUGH TRUST WELL #: 3 RRCID -> 156211 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7456 - 7956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MASON, LULA WELL #: 8 RRCID -> 157191 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 9258 PERF. 7490 - 7852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	3095					Y	-0-					12
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	3095					Y	-0-					12
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	3095					Y	-0-					12
08	3000	N	-0-	-0-	-3000	95					Y	-0-					12
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	95					Y	NO RPT					12
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	95					Y	NO RPT					12

KING WELL #: 2 RRCID -> 167116 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7618 - 7920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ	G-10	42	-0-	42	1818	42	3			Y	-0-					50
06	DLQ	G-10	31	-0-	31	1849	30	3	1	9	Y	1					51
07	DLQ	G-10	36	-0-	36	1885	35	3	1	9	Y	1					52
08	1927	N	42	-0-	-1885	-0-	41	3	1	9	Y	1					53
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					53
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					53

SIMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169083 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 7438 - 7608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SIMS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 170491 COMPL. DATE 10/25/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6495 - 6875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SIMS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 170493 COMPL. DATE 05/22/1998 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7586 - 7980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ	G-10	35	-0-	35	937	35	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	26	-0-	26	963	26	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	963					Y	-0-					-0-
08	1025	N	62	-0-	-963	-0-	62	3			Y	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LODESTONE OPERATING, INC. //CONT.// 100710
ARCHER-BATTLE WELL #: 5 RRCID -> 172728 COMPL. DATE 02/20/1999 TOTAL DEPTH 13330 PERF. 7732 - 7878

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		Y	-0-			-0-
06	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 3		Y	-0-			-0-
07	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 3		Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

YARBROUGH TRUST WELL #: 4 RRCID -> 172824 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 10203 PERF. 7671 - 7768

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WHITE WELL #: 1 RRCID -> 175472 COMPL. DATE 10/25/1999 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7735 - 7746

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MASON, LULA WELL #: 12 RRCID -> 178886 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7788 - 9478

05	DLQ G-10	20	-0-	20	1968	20 3		Y	-0-			13
06	DLQ G-10	37	-0-	37	2005	37 3		Y	-0-			13
07	DLQ G-10	39	-0-	39	2044	15 3	24 9	Y	22	18 1		17
08	2062 N	18	-0-	-2044	-0-	18 3		Y	-0-			17
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			Y	NO RPT			17
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			17

YARBROUGH TRUST WELL #: 6 RRCID -> 178888 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 10818 PERF. 7666 - 8160

05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2029			Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2029			Y	-0-			-0-
07	2029 N	-0-	-0-	-2029	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MASON, LULA WELL #: 13 RRCID -> 179063 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7478 - 9608

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	53			Y	-0-			4
06	14B2 EXT	38	-0-	38	91	38 3		Y	-0-			4
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	91			Y	-0-			4
08	91 X	-0-	-0-	-91	-0-			Y	-0-			4
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			Y	NO RPT			4
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			4

HENDERSON, HAZEL WELL #: 4 RRCID -> 179064 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7534 - 9401

05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	38			Y	-0-			2
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	38			Y	-0-			2
07	38 N	-0-	-0-	-38	-0-			Y	3	5 1		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LODESTONE OPERATING, INC. //CONT.// 100710
YARBROUGH TRUST WELL #: 7 RRCID -> 179516 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7624 - 7804

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

MASON, LULA WELL #: 11 RRCID -> 179527 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7277 - 7496

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

HENDERSON, HAZEL WELL #: 6 RRCID -> 181608 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 9764 PERF. 7266 - 8016

05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	225				Y	-0-			4
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	225				Y	-0-			4
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	225				Y	-0-			4
08	225 N	-0-	-0-	-225	-0-				Y	-0-			4
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			4
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			4

ARCHER-BATTLE WELL #: 6 RRCID -> 181861 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 11725 PERF. 7554 - 8034

05	DLQ G-10	22	-0-	22	204	22	3		Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	10	-0-	10	214	10	3		Y	-0-			-0-
07	214 N	-0-	-0-	-214	-0-				Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	10 N	NO RPT	-0-	-10	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

MASON, LULA WELL #: 14 RRCID -> 182742 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 7529 - 9447

05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
07	DLQ G-10	10	-0-	10	10	10	3		Y	-0-			1
08	14B2 EXT	12	-0-	12	22	12	3		Y	-0-			1
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	22				Y	NO RPT			1
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	22				Y	NO RPT			1

MASON, LULA WELL #: 15 RRCID -> 182949 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 9794 PERF. 8710 - 9357

05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	487				Y	-0-			8
06	DLQ G-10	5	-0-	5	492	5	3		Y	-0-			8
07	DLQ G-10	5	-0-	5	497	5	3		Y	-0-			8
08	507 N	10	-0-	-497	-0-	10	3		Y	-0-			8
09	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-				Y	NO RPT			8
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			8

YARBROUGH TRUST WELL #: 5 RRCID -> 184146 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 9769 PERF. 8720 - 9622

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LODESTONE OPERATING, INC. //CONT.// 100710
YARBROUGH TRUST WELL #: 10 RRCID -> 184446 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 7558 - 7858

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10	10	-0-	10	59	10	3			Y	-0-					1
06	DLQ G-10	12	-0-	12	71	12	3			Y	-0-					1
07	DLQ G-10	10	-0-	10	81	10	3			Y	-0-					1
08	96 N	15	-0-	-81	-0-	15	3			Y	-0-					1
09	12 N	NO RPT	-0-	-12	-0-					Y	NO RPT					1
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

WATSON WELL #: 2 RRCID -> 184930 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 7490 - 7787

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KING UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185587 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 9988 PERF. 7556 - 7624

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					1
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1					Y	NO RPT					1
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1					Y	NO RPT					1

MASON, LULA WELL #: 16 RRCID -> 209541 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 7278 - 7608

05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	300					Y	-0-					11
06	DLQ G-10	12	-0-	12	312	12	3			Y	-0-					11
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	312					Y	4	14	1			1
08	322 N	10	-0-	-312	-0-	10	3			Y	-0-					1
09	12 N	NO RPT	-0-	-12	-0-					Y	NO RPT					1
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

MASON, LULA WELL #: 18 RRCID -> 209542 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7239 - 7712

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MASON, LULA WELL #: 17 RRCID -> 243493 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7246 - 7626

05	DLQ G-10	19	-0-	19	1841	18	3	1	9	Y	1					76
06	DLQ G-10	28	-0-	28	1869	27	3	1	9	Y	1					77
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1869					Y	5	67	1			15
08	1904 X	35	-0-	-1869	-0-	34	3	1	9	Y	1					16
09	120 X	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					16
10	31 X	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					16

KING GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252587 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7792 - 8992

05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1507					Y	-0-					2
06	DLQ G-10	20	-0-	20	1527	20	3			Y	-0-					2
07	1535 N	8	-0-	-1527	-0-	8	3			Y	-0-					2
08	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-					2
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					2
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405

J. R. THOMASON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 250606 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 10128 PERF. 9142 - 9803

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3670 X	3670	-0-	-0-	-0-	821	1	2849	2	N	-0-					165
06	2413 X	2413	-0-	-0-	-0-	187	1	2226	2	N	-0-					165
07	2418 X	2009	-0-	-409	-0-	544	1	1465	2	N	-0-					165
08	3658 X	1026	-0-	-2632	-0-	233	1	793	2	N	-0-					165
09	3540 X	3510	-0-	-30	-0-	556	1	2954	2	N	-0-					165
10	3658 X	2267	-0-	-1391	-0-	663	1	1604	2	N	-0-					165

J.R.THOMASON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 250607 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9334 - 9840

05	8721 X	8721	-0-	-0-	-0-	421	1	8300	2	N	-0-					-0-
06	8366 X	8366	-0-	-0-	-0-	413	1	7953	2	N	-0-					-0-
07	7492 X	7492	-0-	-0-	-0-	409	1	7083	2	N	-0-					-0-
08	6806 X	6806	-0-	-0-	-0-	333	1	6473	2	N	-0-					-0-
09	3554 X	3554	-0-	-0-	-0-	173	1	3381	2	N	-0-					-0-
10	5674 X	5674	-0-	-0-	-0-	280	1	5394	2	N	-0-					-0-

J R THOMASON GU WELL #: 2 RRCID -> 257540 COMPL. DATE 05/30/2010 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9278 - 9562

05	2267 N	1373	-0-	-894	-0-	66	1	1307	2	N	-0-					-0-
06	1320 N	1221	-0-	-99	-0-	60	1	1161	2	N	-0-					-0-
07	1333 N	1057	-0-	-276	-0-	58	1	999	2	N	-0-					-0-
08	1364 N	908	-0-	-456	-0-	44	1	864	2	N	-0-					-0-
09	1230 N	1209	-0-	-21	-0-	59	1	1150	2	N	-0-					-0-
10	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	61	1	1181	2	N	-0-					-0-

L O NETTLES WELL #: 1 RRCID -> 258178 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 7360 - 7538

05	5804 X	5804	-0-	-0-	-0-	310	1	5494	2	Y	-0-					-0-
06	5782 X	5782	-0-	-0-	-0-	314	1	5468	2	Y	-0-					-0-
07	5952 X	5658	-0-	-294	-0-	339	1	5319	2	Y	-0-					-0-
08	5642 X	5588	-0-	-54	-0-	303	1	5285	2	Y	-0-					-0-
09	5460 X	5218	-0-	-242	-0-	283	1	4935	2	Y	-0-					-0-
10	5642 X	5121	-0-	-521	-0-	282	1	4839	2	Y	-0-					-0-

L O NETTLES WELL #: 2 RRCID -> 271100 COMPL. DATE 05/12/2013 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 7311 - 7504

05	3974 X	3974	-0-	-0-	-0-	756	1	3218	2	N	-0-					-0-
06	3160 X	3160	-0-	-0-	-0-	686	1	2474	2	N	-0-					-0-
07	3379 X	3379	-0-	-0-	-0-	662	1	2717	2	N	-0-					-0-
08	3968 X	3051	-0-	-917	-0-	694	1	2357	2	N	-0-					-0-
09	3840 X	2610	-0-	-1230	-0-	660	1	1950	2	N	-0-					-0-
10	3968 X	3113	-0-	-855	-0-	717	1	2396	2	N	-0-					-0-

THOMASON, J.R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 272434 COMPL. DATE 12/18/2013 TOTAL DEPTH 11663 PERF. 9120 - 9440

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOWLER 'A' WELL #: 1 RRCID -> 282708 COMPL. DATE 08/27/2022 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 7261 - 7344

05	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	73	1	1435	2	N	-0-					2
06	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	87	1	1673	2	N	-0-					2
07	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	77	1	1339	2	N	-0-					2
08	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	73	1	1421	2	N	-0-					2
09	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	68	1	1325	2	N	-0-					2
10	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	59	1	1132	2	N	-0-					-0-

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE

STROUD PETROLEUM, INC. 828082

SIMS, KENNETH WELL #: 1 RRCID -> 158194 COMPL. DATE 08/29/2021 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6896 - 6980

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUGAR ENTERPRISES, LLC 828356

RITA ANN WELL #: 1 RRCID -> 147846 COMPL. DATE 06/09/1994 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7752 - 7927

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ROBERTS, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 150690 COMPL. DATE 06/23/1994 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7701 - 7810

05	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ROBERTS, J.B. WELL #: 3 RRCID -> 151304 COMPL. DATE 07/01/1994 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7657 - 7765

05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167

SIMS, COLLIE WELL #: 2 RRCID -> 169080 COMPL. DATE 05/14/1998 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7441 - 7748

05	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	2418	2	25	9	Y	23				208
06	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	2171	2	33	9	Y	30				238
07	2325	N	1925	-0-	-400	-0-	1906	2	19	9	Y	17				255
08	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	2575	2	30	9	Y	27				282
09	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2255	2	19	9	Y	17	177	1		122
10	1922	N	-0-	-0-	-1922	-0-					Y	-0-				122

SIMS, COLLIE WELL #: 3 RRCID -> 169081 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 6722 - 7642

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. 945936

COX, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 146290 COMPL. DATE 09/14/2002 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7910 - 7970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COX, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 148427 COMPL. DATE 01/09/1994 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7606 - 7626

05	1705	N	-0-	-0-	-1705	-0-					Y	-0-					10
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

COX, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 150444 COMPL. DATE 05/29/1994 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7593 - 7706

05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					38
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38

COX, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 180587 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 10026 PERF. 7848 - 8725

05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COX, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 181007 COMPL. DATE 08/13/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7702 - 7750

05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					4
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

OATES, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 204036 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 11362 PERF. 7980 - 7990

05	310	N	145	-0-	-165	-0-	9	1	136	2	N	-0-					-0-
06	650	N	650	-0-	-0-	-0-	32	1	618	2	N	-0-					-0-
07	155	N	115	-0-	-40	-0-	10	1	105	2	N	-0-					-0-
08	286	N	286	-0-	-0-	-0-	18	1	268	2	N	-0-					-0-
09	540	N	211	-0-	-329	-0-	13	1	198	2	N	-0-					-0-
10	734	N	734	-0-	-0-	-0-	32	1	702	2	N	-0-					-0-

OLETHA, SW (COTTON VALLEY SAND) 67108 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
SPENCE "A" WELL #: 1 RRCID -> 238975 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 11056 PERF.10398 - 10705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					-0-
06	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
09	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
10	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-

SPENCE "B" WELL #: 1 RRCID -> 240325 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9744 - 10498

05	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					-0-
06	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
07	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					-0-
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
09	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	2			N	-0-					-0-
10	13	N	12	-0-	-1	-0-	12	2			N	-0-					-0-

OLETHA, SW. (PETTIT) 67108 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIMESTONE
SUGAR ENTERPRISES, LLC 828356
JONES, CRYSTAL D., GU WELL #: 1 T RRCID -> 015554 COMPL. DATE 10/24/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7287 - 7293

05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLETHA, SW. (RODESSA) 67108 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SUGAR ENTERPRISES, LLC 828356
ROBERTS, C. E. WELL #: RRCID -> 015538 COMPL. DATE 01/19/1961 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6738 - 6746

05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/23/2019

COX-WHITE WELL #: 1 RRCID -> 015546 COMPL. DATE 03/20/1961 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 6746 - 6754

05	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES, CRYSTAL D., UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 015549 COMPL. DATE 10/24/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6728 - 6738

05	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					140
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140

OLETHA, SW. (RODESSA) //CONT.// 67108 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SUGAR ENTERPRISES, LLC //CONT.// 828356
STINSON, MARVIN, UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 015550 COMPL. DATE 03/06/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6628 - 6636

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			103
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			103
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			103
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			103
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			103
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			103

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/10/2022 - PLUGGED 05/10/22

KIMBELL-HUGHES WELL #: 1 RRCID -> 125142 COMPL. DATE 08/13/1987 TOTAL DEPTH 6974 PERF. 6764 - 6769

05	1302 N	-0-	-0-	-1302	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DUNCAN, C.E. WELL #: 1 RRCID -> 282692 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 6734 - 6741

05	620 N	-0-	-0-	-620	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KIMBELL-HUGHES WELL #: 2 RRCID -> 282911 COMPL. DATE 01/26/2020 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6774 - 6814

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			39

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/04/2022 - PLUGGED 05/04/22

COX-WHITE WELL #: 2 RRCID -> 283963 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6753 - 6768

05	496 N	-0-	-0-	-496	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
THOMPSON -F- WELL #: 1 RRCID -> 093557 COMPL. DATE 07/18/1980 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 6958 - 6962

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48

OPELIKA 67416 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. 945936
BALL, JESSE WELL #: 1 RRCID -> 283804 COMPL. DATE 04/11/1967 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 8817 - 9008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					102
06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					102
07	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					102
08	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					102
09	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					102
10	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					102

OPELIKA (COTTON VALLEY) 67416 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. 945936
HOWELL, W. Y. WELL #: 1 L RRCID -> 015565 COMPL. DATE 06/25/2006 TOTAL DEPTH 11843 PERF. 8682 - 11105

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGU (HUFF, C. C. -2) WELL #: 132 RRCID -> 120134 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10522 - 11751

05	2142	X	2142	-0-	-0-	-0-	2142	3			N	-0-					-0-
06	2187	X	2187	-0-	-0-	-0-	2187	3			N	-0-					-0-
07	2542	X	2258	-0-	-284	-0-	2258	3			N	-0-					-0-
08	2542	X	1593	-0-	-949	-0-	1593	3			N	-0-					-0-
09	2652	X	2652	-0-	-0-	-0-	2652	3			N	-0-					-0-
10	2263	X	2049	-0-	-214	-0-	2049	3			N	-0-					-0-

OGU (HOWELL, W. Y. -2) WELL #: 131 RRCID -> 120926 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 11954 PERF. 8768 - 10676

05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
06	150	N	57	-0-	-93	-0-	57	3			N	-0-					-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
08	186	N	7	-0-	-179	-0-	7	3			N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -17) WELL #: 150 RRCID -> 129031 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 11892 PERF. 8664 - 11240

05	3286	X	3182	-0-	-104	-0-	3182	3			N	-0-					-0-
06	3180	X	3002	-0-	-178	-0-	3002	3			N	-0-					-0-
07	3286	X	2998	-0-	-288	-0-	2998	3			N	-0-					-0-
08	3286	X	2014	-0-	-1272	-0-	2014	3			N	-0-					-0-
09	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	3951	3			N	-0-					-0-
10	3193	X	2709	-0-	-484	-0-	2709	3			N	-0-					-0-

OGU (HOWELL, W.Y. -4) WELL #: 151 RRCID -> 133572 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 11870 PERF.10344 - 11363

05	217	N	203	-0-	-14	-0-	203	3			N	-0-					-0-
06	240	N	192	-0-	-48	-0-	192	3			N	-0-					-0-
07	217	N	185	-0-	-32	-0-	185	3			N	-0-					-0-
08	217	N	49	-0-	-168	-0-	49	3			N	-0-					-0-
09	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
10	186	N	153	-0-	-33	-0-	153	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (COTTON VALLEY) //CONT.// 67416 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (MC & SUGGETT -13) WELL #: 116 RRCID -> 133573 COMPL. DATE 02/06/2002 TOTAL DEPTH 11930 PERF. 8909 - 11267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1023	N	951	-0-	-72	-0-	951	3			N	-0-					-0-
06	960	N	912	-0-	-48	-0-	912	3			N	-0-					-0-
07	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	3			N	-0-					-0-
08	961	N	678	-0-	-283	-0-	678	3			N	-0-					-0-
09	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	3			N	-0-					-0-
10	992	N	964	-0-	-28	-0-	964	3			N	-0-					-0-

OGU (LEWIS, J.H. A-5) WELL #: 140 RRCID -> 133574 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 8830 - 11386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7	N	2	-0-	-5	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (ALLYN, C.H. -9) WELL #: 154 RRCID -> 133815 COMPL. DATE 08/14/2000 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10612 - 11914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	3			N	-0-					-0-
06	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	3			N	-0-					-0-
07	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	3			N	-0-					-0-
08	1271	N	990	-0-	-281	-0-	990	3			N	-0-					-0-
09	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	3			N	-0-					-0-
10	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	3			N	-0-					-0-

OGU (LEWIS, J.H. A-6) WELL #: 155 RRCID -> 133887 COMPL. DATE 07/04/2001 TOTAL DEPTH 12020 PERF.10630 - 10868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	1967	-0-	-1133	4595	1967	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	2022	-0-	-978	3617	2022	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	2039	-0-	-1061	2556	2039	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	1704	-0-	-1396	1160	1704	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	2299	-0-	-701	459	2299	3			N	-0-					-0-
10	2259	N	1800	-0-	-459	-0-	1800	3			N	-0-					-0-

OGU (HARVARD, J.M. -7) WELL #: 156 RRCID -> 134076 COMPL. DATE 03/06/1990 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11000 - 11150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
06	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
07	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
08	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
09	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
10	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGET-19) WELL #: 158 RRCID -> 134372 COMPL. DATE 06/29/1996 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10600 - 11318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-
06	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					-0-
07	651	N	436	-0-	-215	-0-	436	3			N	-0-					-0-
08	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					-0-
09	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	2261	3			N	-0-					-0-
10	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	3			N	-0-					-0-

OGU (ALLYN, C.H. - 10) WELL #: 157 RRCID -> 134380 COMPL. DATE 03/29/2000 TOTAL DEPTH 12015 PERF.10610 - 11477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	682	N	671	-0-	-11	-0-	671	3			N	-0-					-0-
06	660	N	630	-0-	-30	-0-	630	3			N	-0-					-0-
07	682	N	640	-0-	-42	-0-	640	3			N	-0-					-0-
08	682	N	406	-0-	-276	-0-	406	3			N	-0-					-0-
09	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	3			N	-0-					-0-
10	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (COTTON VALLEY) //CONT.// 67416 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (MC & SUGGETT 18-X) WELL #: 153X RRCID -> 134917 COMPL. DATE 02/25/2001 TOTAL DEPTH 11819 PERF. 9320 - 11080

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	3		N	-0-			-0-
06	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	3		N	-0-			-0-
07	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	3		N	-0-			-0-
08	372 N	237	-0-	-135	-0-	237	3		N	-0-			-0-
09	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	3		N	-0-			-0-
10	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	3		N	-0-			-0-

OGU (MC & SUGGETT-10) WELL #: 121 T RRCID -> 134918 COMPL. DATE 05/05/1990 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11050 - 10955

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OGU (MC & SUGGETT -20) WELL #: 159 RRCID -> 135066 COMPL. DATE 05/24/1990 TOTAL DEPTH 11932 PERF.11033 - 11575

05	3100 N	1602	-0-	-1498	1635	1602	3		N	-0-			-0-
06	3000 N	1581	-0-	-1419	216	1581	3		N	-0-			-0-
07	1956 N	1740	-0-	-216	-0-	1740	3		N	-0-			-0-
08	1612 N	1496	-0-	-116	-0-	1496	3		N	-0-			-0-
09	2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	2053	3		N	-0-			-0-
10	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	3		N	-0-			-0-

OGU (HUFF, C.C. -4) WELL #: 119 RRCID -> 135489 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9092 - 9870

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OGU (HARVARD, J.M. -8) WELL #: 166 RRCID -> 144170 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 11980 PERF. 9266 - 11700

05	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	3		N	-0-			-0-
06	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	3		N	-0-			-0-
07	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	3		N	-0-			-0-
08	558 N	519	-0-	-39	-0-	519	3		N	-0-			-0-
09	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	3		N	-0-			-0-
10	735 N	735	-0-	-0-	-0-	735	3		N	-0-			-0-

OGU (HOWELL, W.Y. -6) WELL #: 195 RRCID -> 209826 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10484 - 11346

05	11 N	-0-	-0-	-11	-0-				N	-0-			-0-
06	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3		N	-0-			-0-
07	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3		N	-0-			-0-
08	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3		N	-0-			-0-
09	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3		N	-0-			-0-
10	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3		N	-0-			-0-

OGU (MC & SUGGETT -25) WELL #: 202 RRCID -> 213189 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 11980 PERF.10550 - 11848

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OPELIKA (COTTON VALLEY) //CONT.// 67416 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (MC & SUGGETT -27) WELL #: 204 RRCID -> 219347 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 11971 PERF.10582 - 11861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -26) WELL #: 203 RRCID -> 221085 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 12005 PERF.10474 - 11904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	3938	3			N	-0-					-0-
06	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	3942	3			N	-0-					-0-
07	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	3896	3			N	-0-					-0-
08	3193	X	2365	-0-	-828	-0-	2365	3			N	-0-					-0-
09	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	4275	3			N	-0-					-0-
10	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	4061	3			N	-0-					-0-

OGU (ALLYN, C. H. -12) WELL #: 205 RRCID -> 226282 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 12098 PERF.10779 - 12002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	N	139	-0-	-233	-0-	139	3			N	-0-					-0-
06	360	N	117	-0-	-243	-0-	117	3			N	-0-					-0-
07	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
10	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-

OPELIKA (JAMES LIME) 67416 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. 945936
OGU (TURNER, H. C. -1) WELL #: 38 RRCID -> 077844 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 8029 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OPELIKA (PETTIT) 67416 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
CLEAR BROOKE RANCHES, LLC 159376
EDWARDS, F. F., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 015631 COMPL. DATE 01/10/1997 TOTAL DEPTH 10189 PERF. 9546 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

HEARNE, BEN, ET AL WELL #: 1 T RRCID -> 035125 COMPL. DATE 08/26/1964 TOTAL DEPTH 9564 PERF. 9520 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

OPELIKA (PETTIT) //CONT.// 67416 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
XTO ENERGY INC. 945936
EDWARDS, J. S. WELL #: 1 RRCID -> 015633 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 9712 PERF. 8967 - 9594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					12
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					12
07	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					12
08	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					12
09	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					12
10	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					12

OGU (JOHNSTON, L. E. -1) WELL #: 17 T RRCID -> 015634 COMPL. DATE 10/13/1946 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 9360 - 9397

05	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
06	270	N	259	-0-	-11	-0-	259	3			N	-0-					-0-
07	279	N	265	-0-	-14	-0-	265	3			N	-0-					-0-
08	279	N	148	-0-	-131	-0-	148	3			N	-0-					-0-
09	270	N	251	-0-	-19	-0-	251	3			N	-0-					-0-
10	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-

OGU (MCGEE, S. S. -2) WELL #: 73 C RRCID -> 015635 COMPL. DATE 04/12/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8579 - 8677

05	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	3			N	-0-					-0-
06	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	3			N	-0-					-0-
07	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	3			N	-0-					-0-
08	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
09	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	3			N	-0-					-0-
10	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	3			N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. C-4) WELL #: 31 T RRCID -> 086178 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 8581 - 9344

05	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
06	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-
07	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
08	279	N	201	-0-	-78	-0-	201	3			N	-0-					-0-
09	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
10	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. A-1) WELL #: 76 U RRCID -> 113652 COMPL. DATE 06/20/1984 TOTAL DEPTH 9897 PERF. 8877 - 8955

05	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
08	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
09	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
10	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. A-4) WELL #: 77 C RRCID -> 113964 COMPL. DATE 11/06/1984 TOTAL DEPTH 10203 PERF. 8850 - 8914

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGU (KILLINGSWORTH -3) WELL #: 105 RRCID -> 140413 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9020 - 9178

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OPELIKA (PETTIT) //CONT.// 67416 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (POPE, F.S. -2) WELL #: 55 RRCID -> 155894 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 10193 PERF. 7988 - 8831

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OGU (MCGEE, S. S. -4) WELL #: 106 RRCID -> 175517 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8545 - 8633

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OGU (LEWIS, J. H. -B- -5) WELL #: 179 RRCID -> 178660 COMPL. DATE 06/14/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8390 - 9105

05	2163 N	1328	-0-	-835	-0-	1328	3			N	-0-			-0-
06	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	3			N	-0-			-0-
07	1054 N	787	-0-	-267	-0-	787	3			N	-0-			-0-
08	1054 N	567	-0-	-487	-0-	567	3			N	-0-			-0-
09	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	3			N	-0-			-0-
10	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	3			N	-0-			-0-

OGU (HARVARD, J. M. #4) WELL #: 147 RRCID -> 274103 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 10556 PERF. 8551 - 8645

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OPELIKA (RODESSA) 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
C6 OPERATING, L.L.C. 121212
WYNNE, T. L. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 038757 COMPL. DATE 03/09/1966 TOTAL DEPTH 8964 PERF. 8777 - 8964

05	596 N	596	-0-	-0-	-0-	586	2	10	9	N	9			174
06	600 N	600	-0-	-0-	-0-	596	2	4	9	N	4			178
07	587 N	587	-0-	-0-	-0-	584	2	3	9	N	3			181
08	56 N	56	-0-	-0-	-0-	55	2	1	9	N	1			182
09	473 N	473	-0-	-0-	-0-	467	2	6	9	N	5			187
10	607 N	607	-0-	-0-	-0-	598	2	9	9	N	8			195

CLEAR BROOKE RANCHES, LLC 159376
HEARNE, BEN, ET AL WELL #: 1 C RRCID -> 035126 COMPL. DATE 08/26/1964 TOTAL DEPTH 9564 PERF. N/A

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
ELLIS EXPLORATION, INC. 248895
BURNETT, A. R. WELL #: 1 RRCID -> 015566 COMPL. DATE 06/13/1947 TOTAL DEPTH 9439 PERF. 8770 - 8792

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	198 N	198	-0-	-0-	-0-	179	2	19	9	N	17					206
06	143 N	143	-0-	-0-	-0-	130	2	13	9	N	12					218
07	248 N	192	-0-	-56	-0-	175	2	17	9	N	15					233
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					233
09	295 N	295	-0-	-0-	-0-	293	2	2	9	N	2					235
10	186 N	87	-0-	-99	-0-	87	2			N	-0-					235

XTO ENERGY INC. 945936
OGU (ALLYN, C. H. -1) WELL #: 1 RRCID -> 015567 COMPL. DATE 01/30/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7850 - 7978

05	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-
06	420 N	289	-0-	-131	-0-	289	3			N	-0-					-0-
07	434 N	343	-0-	-91	-0-	343	3			N	-0-					-0-
08	434 N	135	-0-	-299	-0-	135	3			N	-0-					-0-
09	300 N	182	-0-	-118	-0-	182	3			N	-0-					-0-
10	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					-0-

OGU (ASHER, M. A. -1) WELL #: 2 RRCID -> 015568 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 8222 - 8426

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (BARTON, PHEBE -1) WELL #: 3 RRCID -> 015569 COMPL. DATE 03/02/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8706 - 8801

05	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-
06	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
07	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
08	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-
09	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
10	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-

OGU (BUCKALEW, IRA -1) WELL #: 4 RRCID -> 015570 COMPL. DATE 03/19/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8754 - 8765

05	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	3			N	-0-					-0-
06	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	3			N	-0-					-0-
07	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	3			N	-0-					-0-
08	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					-0-
09	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	3			N	-0-					-0-
10	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	3			N	-0-					-0-

OGU (CORLEY, C. W. -1) WELL #: 6 RRCID -> 015572 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 8898 PERF. 8559 - 8764

05	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
06	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
07	124 N	120	-0-	-4	-0-	120	3			N	-0-					-0-
08	124 N	37	-0-	-87	-0-	37	3			N	-0-					-0-
09	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
10	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (CORLEY, C. W. -2) WELL #: 7 RRCID -> 015573 COMPL. DATE 05/22/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8764 - 8858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
06	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
07	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
08	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-

OGU (COX, M. A. -1) WELL #: 8 RRCID -> 015574 COMPL. DATE 09/10/1947 TOTAL DEPTH 8582 PERF. 8574 - 8582

05	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-
06	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-
07	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					-0-
08	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
09	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					-0-
10	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-					-0-

OGU (DYER, W. R. -1) WELL #: 9 RRCID -> 015575 COMPL. DATE 08/01/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8820 - 8838

05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
06	120	N	101	-0-	-19	-0-	101	3			N	-0-					-0-
07	124	N	74	-0-	-50	-0-	74	3			N	-0-					-0-
08	124	N	49	-0-	-75	-0-	49	3			N	-0-					-0-
09	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	3			N	-0-					-0-
10	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-

OGU (DYER, W. R. -2) WELL #: 1D RRCID -> 015576 COMPL. DATE 09/14/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8815 - 8827

05	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
07	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
08	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
09	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
10	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-

OGU (EDWARDS, R. R -1) WELL #: 11 RRCID -> 015577 COMPL. DATE 07/29/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8730 - 8826

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (FERGUSON, W.M.&R. -1) WELL #: 12 RRCID -> 015578 COMPL. DATE 10/04/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8252 - 8266

05	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	3			N	-0-					-0-
06	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			N	-0-					-0-
07	713	N	676	-0-	-37	-0-	676	3			N	-0-					-0-
08	744	N	135	-0-	-609	-0-	135	3			N	-0-					-0-
09	720	N	700	-0-	-20	-0-	700	3			N	-0-					-0-
10	682	N	505	-0-	-177	-0-	505	3			N	-0-					-0-

OGU (HAMILL, G. W. -2) WELL #: 13 RRCID -> 015579 COMPL. DATE 02/09/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8770 - 8778

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (HATTON, E. S. B-1) WELL #: 15 RRCID -> 015581 COMPL. DATE 10/11/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8705 - 8809

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEARNE, BEN WELL #: 1 RRCID -> 015582 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			Y	-0-					12
06	210 N	146	-0-	-64	-0-	146	3			Y	-0-					12
07	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			Y	-0-					12
08	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			Y	-0-					12
09	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			Y	-0-					12
10	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			Y	-0-					12

HEARNE, BEN WELL #: 2 RRCID -> 015583 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEARNE, BEN WELL #: 3 RRCID -> 015584 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					1
06	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					1
07	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					1
08	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					1
09	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-					1
10	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			Y	-0-					1

OGU (HENDERSON, FRANK -1) WELL #: 16 RRCID -> 015587 COMPL. DATE 08/17/1942 TOTAL DEPTH 8716 PERF. 8559 - 8653

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155 N	136	-0-	-19	-0-	136	3			N	-0-					-0-
06	150 N	137	-0-	-13	-0-	137	3			N	-0-					-0-
07	155 N	114	-0-	-41	-0-	114	3			N	-0-					-0-
08	124 N	52	-0-	-72	-0-	52	3			N	-0-					-0-
09	150 N	81	-0-	-69	-0-	81	3			N	-0-					-0-
10	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-

OGU (JOHNSTON, L. E. -1) WELL #: 17 C RRCID -> 015588 COMPL. DATE 11/05/1946 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 8826 - 8858

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					-0-
06	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-					-0-
07	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-					-0-
08	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
09	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					-0-
10	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					-0-

OGU (KILLINGSWORTH-1) WELL #: 18 RRCID -> 015589 COMPL. DATE 04/26/1944 TOTAL DEPTH 8548 PERF. 8378 - 8494

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LACO OIL COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 015590 COMPL. DATE 06/14/1949 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8754 - 8798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LACO OIL COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 015591 COMPL. DATE 09/21/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8656 - 8768

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (LEWIS, E. -1) WELL #: 19 RRCID -> 015592 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8722 - 8736

05	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
06	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
07	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
08	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	3			N	-0-					-0-
09	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
10	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-

OGU (LEWIS, E. S. -1) WELL #: 20 RRCID -> 015593 COMPL. DATE 04/01/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8850 - 8781

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
08	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-

OGU (LEWIS, J. H. A-1) WELL #: 21 C RRCID -> 015594 COMPL. DATE 09/15/1940 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7869 - 7989

05	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	3			N	-0-					-0-
06	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	3			N	-0-					-0-
07	1271	N	1187	-0-	-84	-0-	1187	3			N	-0-					-0-
08	1178	N	714	-0-	-464	-0-	714	3			N	-0-					-0-
09	1140	N	1089	-0-	-51	-0-	1089	3			N	-0-					-0-
10	1178	N	1152	-0-	-26	-0-	1152	3			N	-0-					-0-

OGU (LEWIS, J. H. B-2) WELL #: 22 RRCID -> 015595 COMPL. DATE 04/24/1981 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 8190 - 8433

05	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
06	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
07	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
08	93	N	55	-0-	-38	-0-	55	3			N	-0-					-0-
09	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
10	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-

OGU (LEWIS, S. R. -1) WELL #: 24 RRCID -> 015597 COMPL. DATE 09/19/1951 TOTAL DEPTH 8912 PERF. 8773 - 8871

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (MC & SUGGETT -2) WELL #: 25 C RRCID -> 015598 COMPL. DATE 12/05/1937 TOTAL DEPTH 9324 PERF. 7910 - 7950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (MCGEE, S. S. -1) WELL #: 26 C RRCID -> 015599 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 7988 - 8180

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGU (MAGERS, T. M. -1) WELL #: 27 C RRCID -> 015600 COMPL. DATE 02/24/1941 TOTAL DEPTH 9861 PERF. 8065 - 8181

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGU (PEACOCK, C. A. -1) WELL #: 28 RRCID -> 015603 COMPL. DATE 09/21/1940 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8080 - 8167

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2304 N	2304	-0-	-0-	-0-	2304	3			N	-0-					-0-
06	2576 N	2576	-0-	-0-	-0-	2576	3			N	-0-					-0-
07	2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	2309	3			N	-0-					-0-
08	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	3			N	-0-					-0-
09	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	3			N	-0-					-0-
10	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	3			N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. B-2) WELL #: 29 U RRCID -> 015605 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8345 - 8602

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	67					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	67					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	67					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	67					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	67					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	67					N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. C-4) WELL #: 31 C RRCID -> 015607 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 8581 - 8680

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. E-6) WELL #: 34 RRCID -> 015610 COMPL. DATE 01/15/1949 TOTAL DEPTH 8788 PERF. 8634 - 8766

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
06	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
07	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
08	62 N	24	-0-	-38	-0-	24	3			N	-0-					-0-
09	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
10	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (SAYLORS, M. E-8) WELL #: 35 RRCID -> 015611 COMPL. DATE 11/27/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8603 - 8727

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-
06	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-
07	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					-0-
08	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
09	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
10	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-

OGU (TURNER, H. C.-1) WELL #: 38 C RRCID -> 015616 COMPL. DATE 05/30/1941 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 8118 - 8236

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGU (VENABLE, W. O. -1) WELL #: 39 RRCID -> 015617 COMPL. DATE 03/12/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8862 - 8966

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (WILSON, T. -2) WELL #: 41 RRCID -> 015620 COMPL. DATE 11/27/1949 TOTAL DEPTH 8739 PERF. 8680 - 8696

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
08	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
09	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-
10	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-

WILSON, TENNIAL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 015621 COMPL. DATE 08/29/1947 TOTAL DEPTH 8841 PERF. 8752 - 8780

05	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-
06	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
07	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
08	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
09	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
10	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-

DODSON, ROY WELL #: 1 RRCID -> 030817 COMPL. DATE 05/13/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LACO OIL CO. WELL #: D 2 RRCID -> 030818 COMPL. DATE 10/01/1948 TOTAL DEPTH 9431 PERF. 8701 - 8820

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (CORLEY, C. W. B-1) WELL #: 42 RRCID -> 032590 COMPL. DATE 07/15/2012 TOTAL DEPTH 10296 PERF. 8133 - 8322

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DODSON, ROY WELL #: 3 RRCID -> 033333 COMPL. DATE 10/09/1949 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 8825 - 8843

05	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-					195
06	90 N	32	-0-	-58	-0-	32	3			Y	-0-					195
07	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	3			Y	-0-					195
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					195
09	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	3			Y	-0-					195
10	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			Y	-0-					195

OGU (INGRAM, M. W. -1) WELL #: 43 RRCID -> 033640 COMPL. DATE 04/25/2013 TOTAL DEPTH 10298 PERF. 7915 - 8178

05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT B-1) WELL #: 44 RRCID -> 041658 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 10389 PERF. 7762 - 7970

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EDWARDS, R. F. WELL #: 1 RRCID -> 042220 COMPL. DATE 12/22/1971 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 9524 - 9548

05	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
06	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
07	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
08	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
09	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
10	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-

HEARNE, BEN WELL #: 6 RRCID -> 042221 COMPL. DATE 02/09/1948 TOTAL DEPTH 9006 PERF. 8838 - 8949

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	16					Y	-0-					1
06	16 X	-0-	-0-	-16	-0-					Y	-0-					1
07	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					1
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			Y	-0-					1

MAYFIELD COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 042222 COMPL. DATE 10/02/1946 TOTAL DEPTH 8972 PERF. 8841 - 8942

05	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	3			N	-0-					-0-
06	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
07	12 N	5	-0-	-7	-0-	5	3			N	-0-					-0-
08	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
09	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
10	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HEARNE, BEN WELL #: 5 RRCID -> 044443 COMPL. DATE 11/12/1947 TOTAL DEPTH 8986 PERF. 8828 - 8940

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

HEARNE, BEN WELL #: 7 RRCID -> 052731 COMPL. DATE 02/11/1949 TOTAL DEPTH 8800 PERF. N/A

05	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	3		Y	-0-			25
06	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	3		Y	-0-			25
07	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	3		Y	-0-			25
08	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3		Y	-0-			25
09	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	3		Y	-0-			25
10	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	3		Y	-0-			25

OGU (SAYLORS, M. A-2) WELL #: 46 C RRCID -> 092292 COMPL. DATE 01/15/1981 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 8000 - 8044

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SHRADER, M. B. WELL #: 2 RRCID -> 094174 COMPL. DATE 01/02/1951 TOTAL DEPTH 8982 PERF. 8764 - 8862

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/02/2023

OGU (LEWIS, J. H. A-2) WELL #: 47 C RRCID -> 097613 COMPL. DATE 02/04/1982 TOTAL DEPTH 11254 PERF. 7776 - 7820

05	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647	3		N	-0-			-0-
06	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	3		N	-0-			-0-
07	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	3		N	-0-			-0-
08	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	3		N	-0-			-0-
09	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	3		N	-0-			-0-
10	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	3		N	-0-			-0-

OGU (POPE, F S. -1) WELL #: 49 C RRCID -> 099480 COMPL. DATE 03/23/1982 TOTAL DEPTH 10288 PERF. 8014 - 8024

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (TULLOS, J. W. A-1) WELL #: 51 C RRCID -> 102479 COMPL. DATE 08/03/1982 TOTAL DEPTH 9582 PERF. 8012 - 8020

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OGU (MCGEE, S. S. -3) WELL #: 52 RRCID -> 102494 COMPL. DATE 10/06/1982 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7951 - 7995

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OGU (TULLOS, J. W. A-2) WELL #: 53 RRCID -> 102495 COMPL. DATE 08/03/1982 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7943 - 7991

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OGU (INGRAM , M. W. -4) WELL #: 56 C RRCID -> 110908 COMPL. DATE 05/12/1984 TOTAL DEPTH 10209 PERF. 8022 - 8258

05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OGU (WOFFORD, G. M. -1) WELL #: 57 U RRCID -> 111448 COMPL. DATE 04/12/1984 TOTAL DEPTH 11648 PERF. 8101 - 8295

05	682 N	639	-0-	-43	-0-	639	3	N	-0-			-0-
06	630 N	616	-0-	-14	-0-	616	3	N	-0-			-0-
07	651 N	605	-0-	-46	-0-	605	3	N	-0-			-0-
08	651 N	267	-0-	-384	-0-	267	3	N	-0-			-0-
09	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	3	N	-0-			-0-
10	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	3	N	-0-			-0-

LOKEY, E. R. WELL #: 3 RRCID -> 111456 COMPL. DATE 07/01/1984 TOTAL DEPTH 8961 PERF. 8748 - 8879

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/02/2023

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (SAYLORS, M. A-3) WELL #: 58 RRCID -> 113654 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 10157 PERF. 8125 - 8336

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					-0-
06	2598 N	2598	-0-	-0-	-0-	2598	3			N	-0-					-0-
07	3100 N	3725	-0-	625	625	3725	3			N	-0-					-0-
08	2673 N	2048	-0-	-625	-0-	2048	3			N	-0-					-0-
09	3000 N	3390	-0-	390	390	3390	3			N	-0-					-0-
10	4421 X	4031	-0-	-390	-0-	4031	3			N	-0-					-0-

OGU (MALONE, G. W. -2) WELL #: 59 RRCID -> 113965 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 10178 PERF. 7841 - 8064

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGU (LEWIS, S. J. -1) WELL #: 61 C RRCID -> 117578 COMPL. DATE 07/15/1985 TOTAL DEPTH 11061 PERF. 8559 - 8730

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGU (LEWIS, E. S. -2) WELL #: 62 C RRCID -> 118325 COMPL. DATE 08/24/1985 TOTAL DEPTH 10902 PERF. 8588 - 8603

05	279 N	163	-0-	-116	-0-	163	3			N	-0-					-0-
06	180 N	152	-0-	-28	-0-	152	3			N	-0-					-0-
07	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
08	155 N	133	-0-	-22	-0-	133	3			N	-0-					-0-
09	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
10	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-

OGU (TULLOS, J. W. B-4) WELL #: 64 C RRCID -> 119390 COMPL. DATE 11/07/1985 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8251 - 8469

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGU (LEWIS, EUNICE -2) WELL #: 65 C RRCID -> 119832 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 10666 PERF. 8386 - 8596

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGU (TULLOS, J. W. A-3) WELL #: 66 C RRCID -> 120131 COMPL. DATE 01/20/1986 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8164 - 8263

05	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786	3			N	-0-					-0-
06	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754	3			N	-0-					-0-
07	736 N	736	-0-	-0-	-0-	736	3			N	-0-					-0-
08	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819	3			N	-0-					-0-
09	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	3			N	-0-					-0-
10	902 N	902	-0-	-0-	-0-	902	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (HATTON, E. S. -2) WELL #: 67 C RRCID -> 120132 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8258 - 8454

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OGU (SAYLORS, M. B-4) WELL #: 69 C RRCID -> 120352 COMPL. DATE 01/23/1986 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8497 - 8622

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WELLS, GRACE "A" WELL #: 2 RRCID -> 120539 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8456 - 8475

05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OGU (HARVARD, J. M. -3) WELL #: 70 C RRCID -> 121982 COMPL. DATE 05/28/1986 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7924 - 7950

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OGU (TULLOS, J.W. B-5) WELL #: 126 RRCID -> 130326 COMPL. DATE 09/05/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8268 - 8459

05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OGU (SAYLORS, M. A-6) WELL #: 125 C RRCID -> 130422 COMPL. DATE 03/03/1989 TOTAL DEPTH 10033 PERF. 8305 - 8537

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OGU (ASHER, M. A. -3) WELL #: 165 RRCID -> 139003 COMPL. DATE 01/23/1992 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8388 - 8581

05	2773 X	2773	-0-	-0-	-0-	2773	3	N	-0-			-0-
06	2466 X	2466	-0-	-0-	-0-	2466	3	N	-0-			-0-
07	2428 N	2428	-0-	-0-	-0-	2428	3	N	-0-			-0-
08	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	3	N	-0-			-0-
09	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	3	N	-0-			-0-
10	2667 N	2667	-0-	-0-	-0-	2667	3	N	-0-			-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LACO OIL COMPANY ET AL -D- WELL #: 6 RRCID -> 142644 COMPL. DATE 10/22/1949 TOTAL DEPTH 8932 PERF. 8672 - 8874

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGU ((MCGEE, S.S. -5) WELL #: 124 RRCID -> 148590 COMPL. DATE 01/20/1994 TOTAL DEPTH 12230 PERF. 7900 - 8090

05	1302	N	1217	-0-	-85	-0-	1217	3		N	-0-					-0-
06	1200	N	1176	-0-	-24	-0-	1176	3		N	-0-					-0-
07	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	3		N	-0-					-0-
08	1209	N	739	-0-	-470	-0-	739	3		N	-0-					-0-
09	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	3		N	-0-					-0-
10	1209	N	1147	-0-	-62	-0-	1147	3		N	-0-					-0-

OGU (HOWELL, W.Y. -3) WELL #: 117 RRCID -> 153462 COMPL. DATE 01/13/1995 TOTAL DEPTH 11925 PERF. 7807 - 7845

05	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	2648	3		N	-0-					-0-
06	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	2403	3		N	-0-					-0-
07	2534	X	2534	-0-	-0-	-0-	2534	3		N	-0-					-0-
08	982	X	982	-0-	-0-	-0-	982	3		N	-0-					-0-
09	1649	X	1649	-0-	-0-	-0-	1649	3		N	-0-					-0-
10	1447	X	1447	-0-	-0-	-0-	1447	3		N	-0-					-0-

OGU (INGRAM, M.W. -5) WELL #: 136 RRCID -> 158672 COMPL. DATE 04/12/1996 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 7940 - 8152

05	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3		N	-0-					-0-
06	450	N	411	-0-	-39	-0-	411	3		N	-0-					-0-
07	496	N	427	-0-	-69	-0-	427	3		N	-0-					-0-
08	434	N	272	-0-	-162	-0-	272	3		N	-0-					-0-
09	420	N	313	-0-	-107	-0-	313	3		N	-0-					-0-
10	434	N	291	-0-	-143	-0-	291	3		N	-0-					-0-

OGU (INGRAM, M. W.-2) WELL #: 71 RRCID -> 159275 COMPL. DATE 05/02/1996 TOTAL DEPTH 10192 PERF. 8179 - 8278

05	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3		N	-0-					-0-
06	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3		N	-0-					-0-
07	403	N	178	-0-	-225	-0-	178	3		N	-0-					-0-
08	403	N	42	-0-	-361	-0-	42	3		N	-0-					-0-
09	390	N	83	-0-	-307	-0-	83	3		N	-0-					-0-
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-					-0-

TEDFORD, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 159417 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9062 PERF. 8924 - 9019

05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3		N	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3		N	-0-					-0-
07	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	3		N	-0-					-0-
08	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3		N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-					-0-
10	8	N	-0-	-0-	-8	-0-				N	-0-					-0-

OGU (MAGERS, T. M. -6) WELL #: 108 RRCID -> 164205 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 12765 PERF. 8059 - 8260

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6596					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6596					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6596					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6596					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6596					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6596					N	NO RPT					-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (SAYLORS, M. A-8) WELL #: 163 RRCID -> 170901 COMPL. DATE 09/16/1998 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8201 - 8415

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OGU (TULLOS, J. W. -B- -6) WELL #: 184 RRCID -> 171029 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8366 - 8572

05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OGU (LEWIS, J.H. -B- -7) WELL #: 185 RRCID -> 171358 COMPL. DATE 06/28/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8160 - 8375

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OGU (MC&SUGGETT -21) WELL #: 160 RRCID -> 171867 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 7846 - 7952

05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OGU (SAYLORS, M. A-4) WELL #: 77 RRCID -> 172462 COMPL. DATE 01/06/1999 TOTAL DEPTH 10203 PERF. 8115 - 8330

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OGU (SAYLORS, M. A-7) WELL #: 141 RRCID -> 172607 COMPL. DATE 03/18/1999 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8226 - 8432

05	2425 N	1985	-0-	-440	-0-	1985	3	N	-0-			-0-
06	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	3	N	-0-			-0-
07	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	3	N	-0-			-0-
08	1457 N	789	-0-	-668	-0-	789	3	N	-0-			-0-
09	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	3	N	-0-			-0-
10	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	3	N	-0-			-0-

OGU (SAYLORS, M. -A- -10) WELL #: 180 RRCID -> 173327 COMPL. DATE 05/22/1999 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8353 - 8566

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (SPRADLIN, G. T. -4) WELL #: 183 RRCID -> 174283 COMPL. DATE 08/25/1999 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8315 - 8329

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217 N	216	-0-	-1	-0-	216	3			N	-0-					-0-
06	210 N	202	-0-	-8	-0-	202	3			N	-0-					-0-
07	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
08	217 N	122	-0-	-95	-0-	122	3			N	-0-					-0-
09	210 N	99	-0-	-111	-0-	99	3			N	-0-					-0-
10	217 N	65	-0-	-152	-0-	65	3			N	-0-					-0-

OGU (HAMILL, SALLIE -1) WELL #: 75 RRCID -> 174504 COMPL. DATE 07/12/1999 TOTAL DEPTH 11054 PERF. 8507 - 8720

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGU (CORLEY, C. W. -B- -6) WELL #: 170 RRCID -> 174557 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8334 - 8534

05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (WOFFORD, G. M. -5) WELL #: 149 RRCID -> 174966 COMPL. DATE 09/28/1999 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8292 - 8411

05	217 N	192	-0-	-25	-0-	192	3			N	-0-					-0-
06	210 N	168	-0-	-42	-0-	168	3			N	-0-					-0-
07	217 N	175	-0-	-42	-0-	175	3			N	-0-					-0-
08	186 N	86	-0-	-100	-0-	86	3			N	-0-					-0-
09	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
10	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-

OGU (WOFFORD, G. M. -4) WELL #: 128 RRCID -> 174970 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8043 - 8257

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGU (WOFFORD, G. M. -3) WELL #: 127 RRCID -> 175233 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8344 - 8554

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGU (MCGEE, S. S. -4) WELL #: 106 RRCID -> 175513 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7797 - 7975

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (SAYLORS, M. A. -9) WELL #: 169 RRCID -> 175750 COMPL. DATE 11/20/1999 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8278 - 8490

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OGU (MCGEE, S. S. -6) WELL #: 148 RRCID -> 176119 COMPL. DATE 12/18/1999 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7883 - 8068

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OGU (MALONE, G. W. -5) WELL #: 113 RRCID -> 176523 COMPL. DATE 01/30/2000 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 7946 - 8088

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OGU (CORLEY, C. W. B-4) WELL #: 111 RRCID -> 176786 COMPL. DATE 02/13/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8092 - 8316

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OGU (SAYLORS, M. A-5) WELL #: 129 RRCID -> 177802 COMPL. DATE 04/19/2000 TOTAL DEPTH 12277 PERF. 8059 - 8271

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OGU (KILLINGSWORTH -4) WELL #: 177 RRCID -> 178084 COMPL. DATE 06/04/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8337 - 8368

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OGU (MAGERS, T. M. -8) WELL #: 120 RRCID -> 178362 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8175 - 8394

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (LEWIS, J. H. -B- -5) WELL #: 179 RRCID -> 178661 COMPL. DATE 06/14/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8390 - 8600

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGU (POPE, F. S. -3) WELL #: 91 RRCID -> 182254 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 10198 PERF. 8194 - 8314

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGU (POPE, F. S. -5) WELL #: 174 RRCID -> 183299 COMPL. DATE 05/26/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7945 - 8100

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGU (LEWIS J. H. -B- 6 WELL #: 182 RRCID -> 184488 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8396 - 8504

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372 N	324	-0-	-48	-0-	324	3			N	-0-					-0-
06	360 N	316	-0-	-44	-0-	316	3			N	-0-					-0-
07	372 N	331	-0-	-41	-0-	331	3			N	-0-					-0-
08	310 N	158	-0-	-152	-0-	158	3			N	-0-					-0-
09	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-
10	341 N	332	-0-	-9	-0-	332	3			N	-0-					-0-

OGU (POPE, F. S. -4) WELL #: 99 RRCID -> 184623 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8158 - 8106

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGU (HUFF, C. C. -4) WELL #: 119 RRCID -> 185480 COMPL. DATE 09/27/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7898 - 8034

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-
06	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
07	310 N	263	-0-	-47	-0-	263	3			N	-0-					-0-
08	310 N	256	-0-	-54	-0-	256	3			N	-0-					-0-
09	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					-0-
10	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-

OGU (HUFF C. C. 3) WELL #: 118 RRCID -> 186221 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 12048 PERF. 7860 - 8048

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (SPRADLIN, G. T. -1) ST1 WELL #: 36 RRCID -> 186832 COMPL. DATE 10/31/2001 TOTAL DEPTH 11555 PERF. 8215 - 8416

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (MAGER, T. M. 5) WELL #: 100 RRCID -> 187490 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7997 - 8192

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGU (INGRAM, M. W. 3) WELL #: 72 RRCID -> 188332 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 10223 PERF. 8208 - 8625

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGU (MAGERS, T. M. -3) WELL #: 98 RRCID -> 191631 COMPL. DATE 10/28/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8062 - 8276

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGU (ASHER, W. D. -3) WELL #: 144 RRCID -> 193761 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8059 - 8170

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGU (SPRADLIN, G. T. -3) WELL #: 110 RRCID -> 206945 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8238 - 8426

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGU (ASHER, M, A, -4) WELL #: 196 RRCID -> 209830 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8432 - 8616

05	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			N	-0-					-0-
06	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					-0-
07	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					-0-
08	651 N	318	-0-	-333	-0-	318	3			N	-0-					-0-
09	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			N	-0-					-0-
10	620 N	538	-0-	-82	-0-	538	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (ASHER, M. A. -5) WELL #: 197 RRCID -> 209831 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 8382 - 8612

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OGU (SPRADLIN, G. T. -6) WELL #: 200 RRCID -> 210226 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 8266 - 8462

05	1515 X	1515	-0-	-0-	-0-	1515	3		N	-0-			-0-
06	1504 X	1504	-0-	-0-	-0-	1504	3		N	-0-			-0-
07	1588 X	1588	-0-	-0-	-0-	1588	3		N	-0-			-0-
08	1271 X	832	-0-	-439	-0-	832	3		N	-0-			-0-
09	1230 N	1072	-0-	-158	-0-	1072	3		N	-0-			-0-
10	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	3		N	-0-			-0-

OGU (POPE, F.S. -2) WELL #: 55 RRCID -> 212218 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 10193 PERF. 7988 - 8184

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OGU (MALONE, G.W. -1) WELL #: 83 RRCID -> 228220 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 7846 - 8049

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OGU (KILLINGSWORTH, M. E. -3) WELL #: 105 RRCID -> 241224 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9020 - 9020

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OGU (ALLYN, C.H. -11) WELL #: 189 RRCID -> 252414 COMPL. DATE 07/26/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8320 - 8676

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OGU (HOWELL, W. Y. -1) WELL #: 80 RRCID -> 253530 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 11843 PERF. 7947 - 8039

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EDWARDS, J. S. WELL #: 1 RRCID -> 257076 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 9712 PERF. 8967 - 8980

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OGU (ASHER, M.A. NO. 6) WELL #: 198 RRCID -> 266530 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 10217 PERF. 8106 - 8315

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OGU (HARVARD, J. M. #4) WELL #: 147 RRCID -> 274112 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 10556 PERF. 7775 - 7980

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LACO OIL COMPANY, ET AL 'D' WELL #: 5 RRCID -> 282288 COMPL. DATE 10/05/2016 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 8595 - 8780

05	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	3	N	-0-			-0-
06	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	3	N	-0-			-0-
07	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	3	N	-0-			-0-
08	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3	N	-0-			-0-
09	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	3	N	-0-			-0-
10	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	3	N	-0-			-0-

OGU (ALLYN, C. H. -5) WELL #: 94 RRCID -> 286915 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 7771 - 9997

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
SCOTT, J. O. WELL #: 1 RRCID -> 196099 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 10200 PERF.10088 - 10196

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. 945936

OGU (HOWELL, W. Y. -1) WELL #: 80 RRCID -> 015623 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 11843 PERF. 7947 - 9994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2623	X	2623	-0-	-0-	-0-	2623	3			N	-0-					-0-
06	3210	X	2444	-0-	-766	-0-	2444	3			N	-0-					-0-
07	3317	X	2206	-0-	-1111	-0-	2206	3			N	-0-					-0-
08	3317	X	1442	-0-	-1875	-0-	1442	3			N	-0-					-0-
09	2910	X	2191	-0-	-719	-0-	2191	3			N	-0-					-0-
10	2635	X	1866	-0-	-769	-0-	1866	3			N	-0-					-0-

OGU (LEWIS, J. H. A-1) WELL #: 21 T RRCID -> 015624 COMPL. DATE 10/23/1946 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8666 - 9624

05	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	3			N	-0-					-0-
06	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	3			N	-0-					-0-
07	1085	N	445	-0-	-640	-0-	445	3			N	-0-					-0-
08	899	N	245	-0-	-654	-0-	245	3			N	-0-					-0-
09	750	N	443	-0-	-307	-0-	443	3			N	-0-					-0-
10	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -2) WELL #: 25 T RRCID -> 015625 COMPL. DATE 12/05/1937 TOTAL DEPTH 9324 PERF. 8845 - 9351

05	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	3			N	-0-					-0-
06	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	3			N	-0-					-0-
07	1178	N	1111	-0-	-67	-0-	1111	3			N	-0-					-0-
08	1178	N	687	-0-	-491	-0-	687	3			N	-0-					-0-
09	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	3			N	-0-					-0-
10	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	3			N	-0-					-0-

OGU (MCGEE, S. S. -1) WELL #: 26 T RRCID -> 015626 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 7988 - 9635

05	930	N	892	-0-	-38	-0-	892	3			N	-0-					-0-
06	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	3			N	-0-					-0-
07	930	N	751	-0-	-179	-0-	751	3			N	-0-					-0-
08	899	N	207	-0-	-692	-0-	207	3			N	-0-					-0-
09	840	N	762	-0-	-78	-0-	762	3			N	-0-					-0-
10	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	3			N	-0-					-0-

OGU (MCGEE, S. S. -2) WELL #: 73 T RRCID -> 015627 COMPL. DATE 04/12/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8733 - 9788

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (MAGERS, T. M. -1) WELL #: 27 RRCID -> 015628 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 9861 PERF. 7970 - 9861

05	2720	N	1453	-0-	-1267	-0-	1453	3			N	-0-					-0-
06	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	3			N	-0-					-0-
07	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	3			N	-0-					-0-
08	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	3			N	-0-					-0-
09	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	3			N	-0-					-0-
10	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	3			N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. A-1) WELL #: 76 L RRCID -> 015629 COMPL. DATE 07/25/1952 TOTAL DEPTH 9897 PERF. 9086 - 9230

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
09	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (TULLOS A-1) WELL #: 51 RRCID -> 015630 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 9582 PERF. 8012 - 9376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1426	N	1164	-0-	-262	-0-	1164	3			N	-0-					-0-
06	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	3			N	-0-					-0-
07	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	3			N	-0-					-0-
08	1178	N	667	-0-	-511	-0-	667	3			N	-0-					-0-
09	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	3			N	-0-					-0-
10	1395	N	668	-0-	-727	-0-	668	3			N	-0-					-0-

OGU (WOFFORD, G. M. -1) WELL #: 57 T RRCID -> 030811 COMPL. DATE 06/27/1963 TOTAL DEPTH 11648 PERF. 9049 - 10094

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (TULLOS, J.W. B-2) WELL #: 37 RRCID -> 031401 COMPL. DATE 02/08/1998 TOTAL DEPTH 11722 PERF. 9994 - 9996

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. B-2) WELL #: 29 L RRCID -> 031403 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8306 - 9675

05	2926	N	1540	-0-	-1386	-0-	1540	3			N	-0-					-0-
06	1530	N	1456	-0-	-74	-0-	1456	3			N	-0-					-0-
07	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	3			N	-0-					-0-
08	1550	N	901	-0-	-649	-0-	901	3			N	-0-					-0-
09	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	3			N	-0-					-0-
10	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	3			N	-0-					-0-

OGU (CORLEY, C. W. B-1) WELL #: 42 RRCID -> 032536 COMPL. DATE 07/15/2012 TOTAL DEPTH 10296 PERF. 8133 - 10136

05	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	3			N	-0-					-0-
06	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	3			N	-0-					-0-
07	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	3			N	-0-					-0-
08	806	N	368	-0-	-438	-0-	368	3			N	-0-					-0-
09	780	N	14	-0-	-766	-0-	14	3			N	-0-					-0-
10	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	3			N	-0-					-0-

OGU (HARVARD, J. M. -1) WELL #: 81 RRCID -> 033625 COMPL. DATE 05/22/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8709 - 10020

05	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	3889	3			N	-0-					-0-
06	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	3767	3			N	-0-					-0-
07	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	3575	3			N	-0-					-0-
08	3441	X	2441	-0-	-1000	-0-	2441	3			N	-0-					-0-
09	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	4284	3			N	-0-					-0-
10	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	3949	3			N	-0-					-0-

OGU (INGRAM, M.W. -1) WELL #: 43 RRCID -> 033875 COMPL. DATE 04/25/2013 TOTAL DEPTH 10298 PERF. 7915 - 10080

05	3968	X	3870	-0-	-98	-0-	3870	3			N	-0-					-0-
06	3930	X	3637	-0-	-293	-0-	3637	3			N	-0-					-0-
07	4061	X	3622	-0-	-439	-0-	3622	3			N	-0-					-0-
08	4061	X	1687	-0-	-2374	-0-	1687	3			N	-0-					-0-
09	3810	X	3662	-0-	-148	-0-	3662	3			N	-0-					-0-
10	3875	X	3508	-0-	-367	-0-	3508	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (LEWIS, J. H. A-2) WELL #: 47 T RRCID -> 034594 COMPL. DATE 09/12/1964 TOTAL DEPTH 11254 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1891	X	1246	-0-	-645	-0-	1246	3			N	-0-					-0-
06	2538	X	2538	-0-	-0-	-0-	2538	3			N	-0-					-0-
07	2494	X	2494	-0-	-0-	-0-	2494	3			N	-0-					-0-
08	1891	X	1405	-0-	-486	-0-	1405	3			N	-0-					-0-
09	2961	N	2961	-0-	-0-	-0-	2961	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	3342	-0-	242	242	3342	3			N	-0-					-0-

OGU (MAGERS, THEO -1) WELL #: 82 RRCID -> 035171 COMPL. DATE 12/09/1964 TOTAL DEPTH 10200 PERF. N/A

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (MALONE, G.W. -1) WELL #: 83 RRCID -> 035172 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 7846 - 10280

05	3100	N	2493	-0-	-607	8473	2493	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	2326	-0-	-674	7799	2326	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	1990	-0-	-1110	6689	1990	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	1339	-0-	-1761	4928	1339	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	2628	-0-	-372	4556	2628	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	2418	-0-	-682	3874	2418	3			N	-0-					-0-

OGU (POPE, F. S. -1) WELL #: 49 T RRCID -> 035711 COMPL. DATE 01/03/1965 TOTAL DEPTH 10288 PERF. N/A

05	1178	N	1136	-0-	-42	-0-	1136	3			N	-0-					-0-
06	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3			N	-0-					-0-
07	1209	N	960	-0-	-249	-0-	960	3			N	-0-					-0-
08	1147	N	663	-0-	-484	-0-	663	3			N	-0-					-0-
09	1020	N	993	-0-	-27	-0-	993	3			N	-0-					-0-
10	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3			N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -3) WELL #: 84 RRCID -> 040092 COMPL. DATE 09/01/1966 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 8778 - 9995

05	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
06	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
07	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
10	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. A-2) WELL #: 46 RRCID -> 040252 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 8000 - 9976

05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
06	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	3			N	-0-					-0-
07	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	3			N	-0-					-0-
08	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
09	990	N	989	-0-	-1	-0-	989	3			N	-0-					-0-
10	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	3			N	-0-					-0-

OGU (ALLYN, C. H. -3) WELL #: 85 RRCID -> 040254 COMPL. DATE 07/16/1966 TOTAL DEPTH 10200 PERF. N/A

05	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	3776	3			N	-0-					-0-
06	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	3802	3			N	-0-					-0-
07	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	3817	3			N	-0-					-0-
08	2666	X	2524	-0-	-142	-0-	2524	3			N	-0-					-0-
09	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	3832	3			N	-0-					-0-
10	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	3119	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (MC & SUGGETT B-1) WELL #: 44 RRCID -> 041659 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 10389 PERF. 7762 - 10077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	840	X	840	-0-	-0-	-0-	840	3			N	-0-					-0-
06	819	X	819	-0-	-0-	-0-	819	3			N	-0-					-0-
07	812	X	812	-0-	-0-	-0-	812	3			N	-0-					-0-
08	390	X	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
09	641	X	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-					-0-
10	792	X	792	-0-	-0-	-0-	792	3			N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -5) WELL #: 88 RRCID -> 078395 COMPL. DATE 08/17/1978 TOTAL DEPTH 11513 PERF. 8897 - 9587

05	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	3296	3			N	-0-					-0-
06	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	3006	3			N	-0-					-0-
07	4783	X	4783	-0-	-0-	-0-	4783	3			N	-0-					-0-
08	2821	X	1395	-0-	-1426	-0-	1395	3			N	-0-					-0-
09	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	3006	3			N	-0-					-0-
10	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	3229	3			N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, JANE -1) WELL #: 89 RRCID -> 088495 COMPL. DATE 06/16/1980 TOTAL DEPTH 9913 PERF. 9594 - 9892

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (TULLOS, J. W. A-2) WELL #: 53 RRCID -> 088613 COMPL. DATE 01/16/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7943 - 9629

05	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	3139	3			N	-0-					-0-
06	2970	X	2756	-0-	-214	-0-	2756	3			N	-0-					-0-
07	3069	X	2956	-0-	-113	-0-	2956	3			N	-0-					-0-
08	3069	X	1488	-0-	-1581	-0-	1488	3			N	-0-					-0-
09	2970	X	2268	-0-	-702	-0-	2268	3			N	-0-					-0-
10	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	3301	3			N	-0-					-0-

OGU (KILLINGSWORTH -2) WELL #: 60 RRCID -> 094942 COMPL. DATE 04/10/1983 TOTAL DEPTH 11190 PERF. 8198 - 9419

05	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
06	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
07	279	N	258	-0-	-21	-0-	258	3			N	-0-					-0-
08	248	N	179	-0-	-69	-0-	179	3			N	-0-					-0-
09	270	N	31	-0-	-239	-0-	31	3			N	-0-					-0-
10	248	N	208	-0-	-40	-0-	208	3			N	-0-					-0-

OGU (PEACOCK, C. A. -2) WELL #: 90 RRCID -> 097463 COMPL. DATE 01/21/1982 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 8978 - 9236

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (MAGERS, T. M. -2) WELL #: 48 RRCID -> 098267 COMPL. DATE 03/16/1998 TOTAL DEPTH 12010 PERF.10097 - 10098

05	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
06	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
07	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
08	186	N	126	-0-	-60	-0-	126	3			N	-0-					-0-
09	180	N	154	-0-	-26	-0-	154	3			N	-0-					-0-
10	186	N	124	-0-	-62	-0-	124	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (MCGEE, S. S. -3) WELL #: 52 RRCID -> 102496 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7951 - 10038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4381	X	4381	-0-	-0-	-0-	4381	3			N	-0-					-0-
06	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	3972	3			N	-0-					-0-
07	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	3811	3			N	-0-					-0-
08	3627	X	2030	-0-	-1597	-0-	2030	3			N	-0-					-0-
09	3510	X	2740	-0-	-770	-0-	2740	3			N	-0-					-0-
10	3627	X	2153	-0-	-1474	-0-	2153	3			N	-0-					-0-

OGU (INGRAM, M. W. -3) WELL #: 72 RRCID -> 105230 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 10223 PERF. 8208 - 9733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	3			N	-0-					-0-
06	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	3			N	-0-					-0-
07	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	3			N	-0-					-0-
08	1457	N	645	-0-	-812	-0-	645	3			N	-0-					-0-
09	1410	N	408	-0-	-1002	-0-	408	3			N	-0-					-0-
10	1457	N	643	-0-	-814	-0-	643	3			N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -6) WELL #: 74 RRCID -> 108108 COMPL. DATE 12/21/1990 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8662 - 9964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2976	X	2516	-0-	-460	-0-	2516	3			N	-0-					-0-
06	2880	X	1233	-0-	-1647	-0-	1233	3			N	-0-					-0-
07	2976	X	2516	-0-	-460	-0-	2516	3			N	-0-					-0-
08	2976	X	1466	-0-	-1510	-0-	1466	3			N	-0-					-0-
09	2880	X	2673	-0-	-207	-0-	2673	3			N	-0-					-0-
10	2988	N	2988	-0-	-0-	-0-	2988	3			N	-0-					-0-

OGU (INGRAM, M. W. -4) WELL #: 56 RRCID -> 110847 COMPL. DATE 10/31/1999 TOTAL DEPTH 10209 PERF. 8030 - 10042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (HAMILL, SALLIE -1) WELL #: 75 RRCID -> 111722 COMPL. DATE 07/12/1999 TOTAL DEPTH 11054 PERF. 8507 - 9788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					-0-
06	450	N	439	-0-	-11	-0-	439	3			N	-0-					-0-
07	465	N	444	-0-	-21	-0-	444	3			N	-0-					-0-
08	465	N	262	-0-	-203	-0-	262	3			N	-0-					-0-
09	450	N	389	-0-	-61	-0-	389	3			N	-0-					-0-
10	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					-0-

OGU (MALONE, G. W. -2) WELL #: 59 RRCID -> 113464 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 10178 PERF. 7841 - 9933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2790	X	2527	-0-	-263	-0-	2527	3			N	-0-					-0-
06	2700	X	2296	-0-	-404	-0-	2296	3			N	-0-					-0-
07	2790	X	2490	-0-	-300	-0-	2490	3			N	-0-					-0-
08	2542	N	1154	-0-	-1388	-0-	1154	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	3133	-0-	133	133	3133	3			N	-0-					-0-
10	2869	N	2736	-0-	-133	-0-	2736	3			N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. A.-3) WELL #: 58 T RRCID -> 113653 COMPL. DATE 10/01/1997 TOTAL DEPTH 10157 PERF. 8173 - 9766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (LEWIS, S. J. -1) WELL #: 61 RRCID -> 113962 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 11061 PERF. 8559 - 9723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	3			N	-0-					-0-
06	990	N	977	-0-	-13	-0-	977	3			N	-0-					-0-
07	992	N	799	-0-	-193	-0-	799	3			N	-0-					-0-
08	992	N	463	-0-	-529	-0-	463	3			N	-0-					-0-
09	990	N	432	-0-	-558	-0-	432	3			N	-0-					-0-
10	806	N	687	-0-	-119	-0-	687	3			N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. A-4) WELL #: 77 RRCID -> 113963 COMPL. DATE 05/28/1999 TOTAL DEPTH 10203 PERF. 8115 - 9455

05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
06	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-					-0-
07	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	3			N	-0-					-0-
08	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					-0-
09	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	3			N	-0-					-0-
10	775	N	762	-0-	-13	-0-	762	3			N	-0-					-0-

OGU (POPE, F. S. -3) WELL #: 91 RRCID -> 114083 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 10198 PERF. 8194 - 10013

05	3100	N	1985	-0-	-1115	2622	1985	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	1860	-0-	-1140	1482	1860	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	1645	-0-	-1455	27	1645	3			N	-0-					-0-
08	874	N	847	-0-	-27	-0-	847	3			N	-0-					-0-
09	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	3			N	-0-					-0-
10	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	3			N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -7) WELL #: 92 RRCID -> 114462 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8698 - 10108

05	1494	N	1153	-0-	-341	-0-	1153	3			N	-0-					-0-
06	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	3			N	-0-					-0-
07	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	3			N	-0-					-0-
08	527	N	492	-0-	-35	-0-	492	3			N	-0-					-0-
09	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					-0-
10	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3			N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -8) WELL #: 93 RRCID -> 114949 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 10202 PERF. 8900 - 10145

05	3100	N	2067	-0-	-1033	5761	2067	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	2035	-0-	-965	4796	2035	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	2076	-0-	-1024	3772	2076	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	1199	-0-	-1901	1871	1199	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	2143	-0-	-857	1014	2143	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	2257	-0-	-843	171	2257	3			N	-0-					-0-

OGU (ALLYN, C. H. -5) WELL #: 94 RRCID -> 115446 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 7771 - 9997

05	692	X	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-					-0-
06	636	X	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-					-0-
07	651	X	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					-0-
08	281	X	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
09	688	X	688	-0-	-0-	-0-	688	3			N	-0-					-0-
10	658	X	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-					-0-

OGU (TULLOS, J. W. B-3) WELL #: 95 RRCID -> 116215 COMPL. DATE 04/16/1985 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9302 - 9852

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (LEWIS, J. H. A-3) WELL #: 97 RRCID -> 116220 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9041 - 10144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10180	X	2195	-0-	-7985	-0-	2195	3			N	-0-					-0-
06	2071	X	2071	-0-	-0-	-0-	2071	3			N	-0-					-0-
07	2061	X	2061	-0-	-0-	-0-	2061	3			N	-0-					-0-
08	1953	X	1217	-0-	-736	-0-	1217	3			N	-0-					-0-
09	1954	X	1954	-0-	-0-	-0-	1954	3			N	-0-					-0-
10	2264	X	2264	-0-	-0-	-0-	2264	3			N	-0-					-0-

OGU (MAGERS, T. M. -3) WELL #: 98 RRCID -> 116221 COMPL. DATE 10/28/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8062 - 10250

05	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	3			N	-0-					-0-
06	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	3			N	-0-					-0-
07	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	3			N	-0-					-0-
08	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					-0-
09	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	3			N	-0-					-0-
10	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	3			N	-0-					-0-

OGU (POPE, F. S. -4) WELL #: 99 RRCID -> 116629 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8158 - 10126

05	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
06	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (MAGERS, T. M. -5) WELL #: 100 RRCID -> 117686 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7997 - 10058

05	837	N	807	-0-	-30	-0-	807	3			N	-0-					-0-
06	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	3			N	-0-					-0-
07	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	3			N	-0-					-0-
08	806	N	365	-0-	-441	-0-	365	3			N	-0-					-0-
09	870	N	829	-0-	-41	-0-	829	3			N	-0-					-0-
10	930	N	783	-0-	-147	-0-	783	3			N	-0-					-0-

OGU (ALLYN, C. H. -6) WELL #: 101 RRCID -> 117926 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8742 - 10300

05	1178	N	760	-0-	-418	-0-	760	3			N	-0-					-0-
06	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	3			N	-0-					-0-
07	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	3			N	-0-					-0-
08	775	N	418	-0-	-357	-0-	418	3			N	-0-					-0-
09	810	N	7	-0-	-803	-0-	7	3			N	-0-					-0-
10	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	3			N	-0-					-0-

OGU (LEWIS, E. S. -2) WELL #: 62 T RRCID -> 118324 COMPL. DATE 08/24/1985 TOTAL DEPTH 10902 PERF. 9438 - 9960

05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGU (HENDERSON, FRANK -2) WELL #: 103 RRCID -> 118326 COMPL. DATE 09/11/1985 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9612 - 9779

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (MC & SUGGETT -9) WELL #: 104 RRCID -> 118593 COMPL. DATE 09/14/1985 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9441 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (KILLINGSWORTH -3) WELL #: 105 RRCID -> 118807 COMPL. DATE 10/14/1985 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9217 - 9711

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGU (TULLOS, J. W. B-4) WELL #: 64 RRCID -> 119016 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8251 - 9771

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
10	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-

OGU (MCGEE, S. S. -4) WELL #: 106 RRCID -> 119232 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7797 - 9291

05	1085	N	983	-0-	-102	-0-	983	3			N	-0-					-0-
06	990	N	922	-0-	-68	-0-	922	3			N	-0-					-0-
07	1023	N	950	-0-	-73	-0-	950	3			N	-0-					-0-
08	992	N	562	-0-	-430	-0-	562	3			N	-0-					-0-
09	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	3			N	-0-					-0-
10	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	3			N	-0-					-0-

OGU (LEWIS, EUNICE -2) WELL #: 65 T RRCID -> 119835 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 10666 PERF. 8386 - 9681

05	2676	N	1183	-0-	-1493	-0-	1183	3			N	-0-					-0-
06	1320	N	1232	-0-	-88	-0-	1232	3			N	-0-					-0-
07	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	3			N	-0-					-0-
08	1178	N	729	-0-	-449	-0-	729	3			N	-0-					-0-
09	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	3			N	-0-					-0-
10	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	3			N	-0-					-0-

OGU (MALONE, G. W. -3) WELL #: 107 RRCID -> 119847 COMPL. DATE 11/27/1985 TOTAL DEPTH 10566 PERF. 8939 - 9268

05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
07	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

OGU (TULLOS, J. W. A-3) WELL #: 66 T RRCID -> 120130 COMPL. DATE 01/20/1986 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9068 - 9513

05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (HATTON, E. S. -2) WELL #: 67 RRCID -> 120133 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8258 - 9594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	3			N	-0-					-0-
06	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	3			N	-0-					-0-
07	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	3			N	-0-					-0-
08	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-
09	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	3			N	-0-					-0-
10	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	3			N	-0-					-0-

OGU (ASHER, M. A. -2) WELL #: 68 RRCID -> 120272 COMPL. DATE 02/07/1986 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8204 - 9713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	3			N	-0-					-0-
10	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. B-4) WELL #: 69 T RRCID -> 120351 COMPL. DATE 01/31/1986 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9369 - 9595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
06	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
07	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
08	341	N	260	-0-	-81	-0-	260	3			N	-0-					-0-
09	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					-0-
10	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					-0-

OGU (HARVARD, J. M. -3) WELL #: 70 T RRCID -> 121981 COMPL. DATE 05/23/1986 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8768 - 10025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5710	X	5710	-0-	-0-	-0-	5710	3			N	-0-					-0-
06	5375	X	5375	-0-	-0-	-0-	5375	3			N	-0-					-0-
07	5401	X	5401	-0-	-0-	-0-	5401	3			N	-0-					-0-
08	5177	X	3423	-0-	-1754	-0-	3423	3			N	-0-					-0-
09	6320	X	6320	-0-	-0-	-0-	6320	3			N	-0-					-0-
10	5881	X	5881	-0-	-0-	-0-	5881	3			N	-0-					-0-

OGU (ALLYN, C. H. -7) WELL #: 109 RRCID -> 122586 COMPL. DATE 10/22/1986 TOTAL DEPTH 11997 PERF. 9147 - 10212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	3			N	-0-					-0-
06	990	N	964	-0-	-26	-0-	964	3			N	-0-					-0-
07	1116	N	865	-0-	-251	-0-	865	3			N	-0-					-0-
08	1147	N	660	-0-	-487	-0-	660	3			N	-0-					-0-
09	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	3			N	-0-					-0-
10	868	N	852	-0-	-16	-0-	852	3			N	-0-					-0-

OGU (SPRADLIN, G. T. -3) WELL #: 110 RRCID -> 122587 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8238 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
06	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
07	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
08	155	N	87	-0-	-68	-0-	87	3			N	-0-					-0-
09	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
10	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-

OGU (CORLEY, C. W. B-4) WELL #: 111 RRCID -> 122588 COMPL. DATE 02/13/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8092 - 10090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					-0-
06	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
07	992	N	142	-0-	-850	-0-	142	3			N	-0-					-0-
08	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (MAGERS, T. M. -7) WELL #: 112 RRCID -> 122589 COMPL. DATE 10/21/1986 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9068 - 10107

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2643 X	2643	-0-	-0-	-0-	2643	3		N	-0-			-0-
06	3962 X	3962	-0-	-0-	-0-	3962	3		N	-0-			-0-
07	3745 X	3745	-0-	-0-	-0-	3745	3		N	-0-			-0-
08	2635 X	2264	-0-	-371	-0-	2264	3		N	-0-			-0-
09	4137 X	4137	-0-	-0-	-0-	4137	3		N	-0-			-0-
10	4092 X	3500	-0-	-592	-0-	3500	3		N	-0-			-0-

OGU (MALONE, G. W. -5) WELL #: 113 RRCID -> 122966 COMPL. DATE 03/09/2000 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 7946 - 10281

05	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	3		N	-0-			-0-
06	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	3		N	-0-			-0-
07	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	3		N	-0-			-0-
08	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	3		N	-0-			-0-
09	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	3		N	-0-			-0-
10	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	3		N	-0-			-0-

OGU (LEWIS, J. H. A-4) WELL #: 114 RRCID -> 122967 COMPL. DATE 11/15/1986 TOTAL DEPTH 12350 PERF. 9267 - 9970

05	3100 N	1620	-0-	-1480	1506	1620	3		N	-0-			-0-
06	3000 N	1555	-0-	-1445	61	1555	3		N	-0-			-0-
07	1643 N	1572	-0-	-71	-0-	1572	3		N	-0-			-0-
08	1612 N	1205	-0-	-407	-0-	1205	3		N	-0-			-0-
09	1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	1947	3		N	-0-			-0-
10	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	3		N	-0-			-0-

OGU (MC & SUGGETT -13) WELL #: 116 RRCID -> 122969 COMPL. DATE 07/13/2000 TOTAL DEPTH 11930 PERF. 8909 - 9776

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OGU (MC & SUGGETT -14) WELL #: 123 RRCID -> 123075 COMPL. DATE 12/29/1986 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 9362 - 10239

05	4154 X	3206	-0-	-948	-0-	3206	3		N	-0-			-0-
06	3116 X	3116	-0-	-0-	-0-	3116	3		N	-0-			-0-
07	3195 X	3195	-0-	-0-	-0-	3195	3		N	-0-			-0-
08	3193 X	1950	-0-	-1243	-0-	1950	3		N	-0-			-0-
09	3120 X	2372	-0-	-748	-0-	2372	3		N	-0-			-0-
10	3224 X	1694	-0-	-1530	-0-	1694	3		N	-0-			-0-

OGU (SAYLORS, M. A-6) WELL #: 125 RRCID -> 123080 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 10033 PERF. 8345 - 9666

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OGU (MC & SUGGETT -12) WELL #: 122 RRCID -> 123081 COMPL. DATE 12/31/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9285 - 10211

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (WOFFORD, G. M. -3) WELL #: 127 RRCID -> 123082 COMPL. DATE 01/04/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8344 - 9758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	713	N	627	-0-	-86	-0-	627	3			N	-0-					-0-
06	660	N	596	-0-	-64	-0-	596	3			N	-0-					-0-
07	651	N	608	-0-	-43	-0-	608	3			N	-0-					-0-
08	620	N	359	-0-	-261	-0-	359	3			N	-0-					-0-
09	600	N	569	-0-	-31	-0-	569	3			N	-0-					-0-
10	620	N	619	-0-	-1	-0-	619	3			N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -10) WELL #: 121 C RRCID -> 123083 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 8905 - 9142

05	3100	N	1196	-0-	-1904	4614	1196	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	1529	-0-	-1471	3143	1529	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	1211	-0-	-1889	1254	1211	3			N	-0-					-0-
08	1642	N	388	-0-	-1254	-0-	388	3			N	-0-					-0-
09	1470	N	1340	-0-	-130	-0-	1340	3			N	-0-					-0-
10	1209	N	1191	-0-	-18	-0-	1191	3			N	-0-					-0-

OGU (HUFF, C. C. -3) WELL #: 118 RRCID -> 123158 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 12048 PERF. 7860 - 9816

05	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-					-0-
06	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					-0-
07	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-					-0-
08	558	N	531	-0-	-27	-0-	531	3			N	-0-					-0-
09	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	3			N	-0-					-0-
10	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	3			N	-0-					-0-

OGU (MAGERS, T. M. -8) WELL #: 120 RRCID -> 123165 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8175 - 9632

05	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	3			N	-0-					-0-
06	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					-0-
07	713	N	380	-0-	-333	-0-	380	3			N	-0-					-0-
08	713	N	156	-0-	-557	-0-	156	3			N	-0-					-0-
09	570	N	254	-0-	-316	-0-	254	3			N	-0-					-0-
10	372	N	231	-0-	-141	-0-	231	3			N	-0-					-0-

OGU (WOFFORD, G. M. -4) WELL #: 128 RRCID -> 123359 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8043 - 9904

05	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
06	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-
07	279	N	132	-0-	-147	-0-	132	3			N	-0-					-0-
08	279	N	80	-0-	-199	-0-	80	3			N	-0-					-0-
09	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	3			N	-0-					-0-
10	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	3			N	-0-					-0-

OGU (TULLOS, J. W. B-5) WELL #: 126 RRCID -> 123363 COMPL. DATE 09/05/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8268 - 9621

05	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	3			N	-0-					-0-
06	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	3			N	-0-					-0-
07	899	N	835	-0-	-64	-0-	835	3			N	-0-					-0-
08	899	N	477	-0-	-422	-0-	477	3			N	-0-					-0-
09	840	N	796	-0-	-44	-0-	796	3			N	-0-					-0-
10	837	N	770	-0-	-67	-0-	770	3			N	-0-					-0-

OGU (MALONE, G. W. -4) WELL #: 133 RRCID -> 123468 COMPL. DATE 01/18/1987 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 9241 - 10234

05	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-					-0-
06	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					-0-
07	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					-0-
08	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (TULLOS, J. W. A-4) WELL #: 138 RRCID -> 124430 COMPL. DATE 05/21/1987 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8965 - 9476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
06	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -16) WELL #: 139 RRCID -> 124433 COMPL. DATE 06/16/1987 TOTAL DEPTH 11925 PERF.10099 - 10165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	3			N	-0-					-0-
06	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	3			N	-0-					-0-
07	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	3			N	-0-					-0-
08	558	N	421	-0-	-137	-0-	421	3			N	-0-					-0-
09	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-					-0-
10	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	3			N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -15) WELL #: 137 RRCID -> 124716 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 11933 PERF. 8686 - 8993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	3			N	-0-					-0-
06	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	3			N	-0-					-0-
07	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	3			N	-0-					-0-
08	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			N	-0-					-0-
09	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	3			N	-0-					-0-
10	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	3			N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. A-7) WELL #: 141 RRCID -> 124794 COMPL. DATE 07/09/1987 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9121 - 9546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGU (LEWIS, J.H. A-5) WELL #: 140 C RRCID -> 125009 COMPL. DATE 07/27/1987 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 9891 - 10228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGU (ALLYN, C. H. -8) WELL #: 142 RRCID -> 125141 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8902 - 10222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (ASHER, W. D. -3) WELL #: 144 RRCID -> 125415 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8059 - 10301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2713	X	2713	-0-	-0-	-0-	2713	3			N	-0-					-0-
06	2610	X	1243	-0-	-1367	-0-	1243	3			N	-0-					-0-
07	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-					-0-
08	2697	N	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-					-0-
09	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	3			N	-0-					-0-
10	2735	N	2735	-0-	-0-	-0-	2735	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (CORLEY, C. W. B-5) WELL #: 145 RRCID -> 125416 COMPL. DATE 09/15/1987 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9153 - 9910

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403 N	361	-0-	-42	-0-	361	3			N	-0-					-0-
06	360 N	344	-0-	-16	-0-	344	3			N	-0-					-0-
07	372 N	355	-0-	-17	-0-	355	3			N	-0-					-0-
08	372 N	193	-0-	-179	-0-	193	3			N	-0-					-0-
09	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-
10	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788	3			N	-0-					-0-

OGU (HARVARD, J. M. -5) WELL #: 143 RRCID -> 125422 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8861 - 9566

05	3440 X	3440	-0-	-0-	-0-	3440	3			N	-0-					-0-
06	4095 X	4095	-0-	-0-	-0-	4095	3			N	-0-					-0-
07	3967 X	3967	-0-	-0-	-0-	3967	3			N	-0-					-0-
08	2350 X	2350	-0-	-0-	-0-	2350	3			N	-0-					-0-
09	3915 X	3915	-0-	-0-	-0-	3915	3			N	-0-					-0-
10	3594 X	3594	-0-	-0-	-0-	3594	3			N	-0-					-0-

OGU (HARVARD, J.M. -4) WELL #: 147 RRCID -> 125615 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 10556 PERF. 7775 - 8742

05	868 N	854	-0-	-14	-0-	854	3			N	-0-					-0-
06	821 N	821	-0-	-0-	-0-	821	3			N	-0-					-0-
07	840 N	840	-0-	-0-	-0-	840	3			N	-0-					-0-
08	868 N	462	-0-	-406	-0-	462	3			N	-0-					-0-
09	810 N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					-0-
10	837 N	232	-0-	-605	-0-	232	3			N	-0-					-0-

OGU (MCGEE, S.S. -6) WELL #: 148 RRCID -> 125616 COMPL. DATE 02/06/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7883 - 10110

05	2480 X	2093	-0-	-387	-0-	2093	3			N	-0-					-0-
06	2400 X	1979	-0-	-421	-0-	1979	3			N	-0-					-0-
07	2294 X	295	-0-	-1999	-0-	295	3			N	-0-					-0-
08	2108 N	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					-0-
09	1980 N	123	-0-	-1857	-0-	123	3			N	-0-					-0-
10	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-

OGU (WOFFORD, G.M. -5) WELL #: 149 RRCID -> 125997 COMPL. DATE 11/12/1996 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9132 - 9142

05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. A-5) WELL #: 129 RRCID -> 126861 COMPL. DATE 04/19/2000 TOTAL DEPTH 12277 PERF. 8059 - 9867

05	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
06	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
07	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					-0-
08	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
09	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					-0-
10	434 N	402	-0-	-32	-0-	402	3			N	-0-					-0-

OGU (HATTON, J.F. -1) WELL #: 161 RRCID -> 138189 COMPL. DATE 04/12/1991 TOTAL DEPTH 10518 PERF. 8890 - 9785

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (SAYLORS, M. A-8) WELL #: 163 RRCID -> 138520 COMPL. DATE 06/25/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8201 - 9529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					-0-
06	450	N	12	-0-	-438	-0-	12	3			N	-0-					-0-
07	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	3			N	-0-					-0-
08	589	N	471	-0-	-118	-0-	471	3			N	-0-					-0-
09	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-					-0-
10	961	N	112	-0-	-849	-0-	112	3			N	-0-					-0-

OGU (HOWELL, W.Y. -5) WELL #: 162 RRCID -> 138521 COMPL. DATE 02/10/2020 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8942 - 9792

05	2604	X	2426	-0-	-178	-0-	2426	3			N	-0-					-0-
06	2490	X	2308	-0-	-182	-0-	2308	3			N	-0-					-0-
07	2542	X	2205	-0-	-337	-0-	2205	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	4431	-0-	1331	1331	4431	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	4725	-0-	1725	3056	4725	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	2689	-0-	-411	2645	2689	3			N	-0-					-0-

OGU (TURNER, H. C. -2) WELL #: 164 RRCID -> 139004 COMPL. DATE 06/21/1991 TOTAL DEPTH 10400 PERF. N/A

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LANG WELL #: 1 RRCID -> 142730 COMPL. DATE 10/01/1992 TOTAL DEPTH 11805 PERF. 9704 - 9830

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (MAGERS, T.M. -9) WELL #: 167 RRCID -> 144687 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8888 - 9946

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. A-9) WELL #: 169 RRCID -> 144893 COMPL. DATE 02/05/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8278 - 9784

05	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-					-0-
06	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-					-0-
07	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-					-0-
08	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	3			N	-0-					-0-
09	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	3			N	-0-					-0-
10	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	3			N	-0-					-0-

OGU (CORLEY, C.W. -B- -6) WELL #: 170 RRCID -> 145047 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8334 - 9766

05	682	N	618	-0-	-64	-0-	618	3			N	-0-					-0-
06	630	N	627	-0-	-3	-0-	627	3			N	-0-					-0-
07	682	N	610	-0-	-72	-0-	610	3			N	-0-					-0-
08	620	N	350	-0-	-270	-0-	350	3			N	-0-					-0-
09	630	N	487	-0-	-143	-0-	487	3			N	-0-					-0-
10	620	N	454	-0-	-166	-0-	454	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (MCGEE, S.S. -7) WELL #: 175 RRCID -> 145277 COMPL. DATE 07/29/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9273 - 10070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1596	X	1596	-0-	-0-	-0-	1596	3			N	-0-					-0-
06	1500	N	1321	-0-	-179	-0-	1321	3			N	-0-					-0-
07	1612	N	1599	-0-	-13	-0-	1599	3			N	-0-					-0-
08	1581	N	744	-0-	-837	-0-	744	3			N	-0-					-0-
09	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	3			N	-0-					-0-
10	1612	N	1501	-0-	-111	-0-	1501	3			N	-0-					-0-

OGU (POPE, F.S. -5) WELL #: 174 RRCID -> 145286 COMPL. DATE 05/26/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7945 - 10052

05	3100	N	2122	-0-	-978	2587	2122	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	1929	-0-	-1071	1516	1929	3			N	-0-					-0-
07	2761	N	1245	-0-	-1516	-0-	1245	3			N	-0-					-0-
08	1488	N	72	-0-	-1416	-0-	72	3			N	-0-					-0-
09	1440	N	188	-0-	-1252	-0-	188	3			N	-0-					-0-
10	1240	N	387	-0-	-853	-0-	387	3			N	-0-					-0-

OGU (LEWIS, J.H. -B- -4) WELL #: 171 RRCID -> 145327 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9142 - 9451

05	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					-0-
06	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-
07	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-
08	341	N	237	-0-	-104	-0-	237	3			N	-0-					-0-
09	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					-0-
10	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					-0-

OGU (KILLINGSWORTH -4) WELL #: 177 RRCID -> 145330 COMPL. DATE 06/04/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8244 - 9554

05	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
06	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					-0-
07	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
08	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
09	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
10	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					-0-

OGU (MALONE , G.W. -7) WELL #: 176 RRCID -> 145599 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9047 - 9942

05	3224	X	2630	-0-	-594	-0-	2630	3			N	-0-					-0-
06	3120	X	2498	-0-	-622	-0-	2498	3			N	-0-					-0-
07	3224	X	2428	-0-	-796	-0-	2428	3			N	-0-					-0-
08	3224	X	2420	-0-	-804	-0-	2420	3			N	-0-					-0-
09	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	3839	3			N	-0-					-0-
10	2635	X	1864	-0-	-771	-0-	1864	3			N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. -A- -10) WELL #: 180 RRCID -> 145602 COMPL. DATE 07/09/1999 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8353 - 9673

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -22) WELL #: 178 RRCID -> 145609 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8828 - 10096

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (LEWIS, J.H. -B- -7) WELL #: 185 RRCID -> 145884 COMPL. DATE 06/28/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8160 - 9538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	51	-0-	-3049	28661	51	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	21	-0-	-2979	25682	21	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	29	-0-	-3071	22611	29	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	8	-0-	-3092	19519	8	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	150	-0-	-2850	16669	150	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	92	-0-	-3008	13661	92	3			N	-0-					-0-

OGU (HARVARD, J.M. -9) WELL #: 187 RRCID -> 145997 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8900 - 9990

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -24) WELL #: 186 RRCID -> 145998 COMPL. DATE 10/02/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9372 - 9869

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (SPRADLIN, G.T. -4) WELL #: 183 RRCID -> 145999 COMPL. DATE 06/12/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9398 - 9657

05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (ALLYN, C.H. -11) WELL #: 189 RRCID -> 146286 COMPL. DATE 07/26/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8320 - 9682

05	2232	N	2064	-0-	-168	-0-	2064	3			N	-0-					-0-
06	2130	N	2022	-0-	-108	-0-	2022	3			N	-0-					-0-
07	2139	N	1970	-0-	-169	-0-	1970	3			N	-0-					-0-
08	2077	N	1376	-0-	-701	-0-	1376	3			N	-0-					-0-
09	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	2530	3			N	-0-					-0-
10	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2123	3			N	-0-					-0-

OGU (LEWIS, J.H. -A- -8) WELL #: 188 RRCID -> 146291 COMPL. DATE 07/02/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9048 - 9863

05	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	2656	3			N	-0-					-0-
06	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	2386	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	3211	-0-	111	111	3211	3			N	-0-					-0-
08	1672	N	1561	-0-	-111	-0-	1561	3			N	-0-					-0-
09	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	2216	3			N	-0-					-0-
10	2204	X	2204	-0-	-0-	-0-	2204	3			N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -23) WELL #: 191 RRCID -> 146419 COMPL. DATE 08/13/1993 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9016 - 9470

05	3100	N	2132	-0-	-968	5121	2132	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	2068	-0-	-932	4189	2068	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	2044	-0-	-1056	3133	2044	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	961	-0-	-2139	994	961	3			N	-0-					-0-
09	2170	N	1176	-0-	-994	-0-	1176	3			N	-0-					-0-
10	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2165	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (HUFF, C.C. -6) WELL #: 190 RRCID -> 146421 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 10436 PERF. 8842 - 9362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	3			N	-0-					-0-
06	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	3			N	-0-					-0-
07	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	3			N	-0-					-0-
08	1023	N	748	-0-	-275	-0-	748	3			N	-0-					-0-
09	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	3			N	-0-					-0-
10	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	3			N	-0-					-0-

OGU (TULLOS, J.W. -B- -6) WELL #: 184 RRCID -> 146464 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8366 - 9546

05	496	N	476	-0-	-20	-0-	476	3			N	-0-					-0-
06	450	N	422	-0-	-28	-0-	422	3			N	-0-					-0-
07	403	N	365	-0-	-38	-0-	365	3			N	-0-					-0-
08	465	N	185	-0-	-280	-0-	185	3			N	-0-					-0-
09	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					-0-
10	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-

OGU (HARVARD, J. M. -6) WELL #: 152 RRCID -> 165734 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12055 PERF. 8890 - 9962

05	3100	N	2626	-0-	-474	7717	2626	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	2407	-0-	-593	7124	2407	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	2623	-0-	-477	6647	2623	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	1720	-0-	-1380	5267	1720	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	2870	-0-	-130	5137	2870	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	2663	-0-	-437	4700	2663	3			N	-0-					-0-

OGU (SPRADLIN, G.T. -1) ST1 WELL #: 36 RRCID -> 167100 COMPL. DATE 10/25/1997 TOTAL DEPTH 11555 PERF. 8459 - 8690

05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (HUFF, C.C. -4) WELL #: 119 RRCID -> 171105 COMPL. DATE 09/19/1998 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9042 - 9870

05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (LEWIS, J.H. -B- -5) WELL #: 179 RRCID -> 177354 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9322 - 9760

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGU (LEWIS, J.H. -B- -6) WELL #: 182 RRCID -> 177355 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9235 - 9648

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (HARVARD, J. M. -8) WELL #: 166 RRCID -> 178083 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 11980 PERF. 9266 - 10009

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGU (HARVARD, J. M. -2) WELL #: 130 RRCID -> 179532 COMPL. DATE 09/09/2000 TOTAL DEPTH 11968 PERF. 8764 - 10130

05	589	N	556	-0-	-33	-0-	556	3		N	-0-					-0-
06	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	3		N	-0-					-0-
07	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	3		N	-0-					-0-
08	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3		N	-0-					-0-
09	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	2421	3		N	-0-					-0-
10	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	2366	3		N	-0-					-0-

OGU (HOWELL, W. Y. -6) WELL #: 195 RRCID -> 179580 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8957 - 10014

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGU (MC & SUGGETT 18-X) WELL #: 153X RRCID -> 192649 COMPL. DATE 02/25/2001 TOTAL DEPTH 11819 PERF. 9320 - 10184

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGU (ASHER, M. A. -6) WELL #: 198 RRCID -> 209833 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 10217 PERF. 8106 - 10033

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -17) WELL #: 150 RRCID -> 210369 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 11892 PERF. 8664 - 9778

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGU (MAGERS, T. M. -11) WELL #: 201 RRCID -> 214626 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 10445 PERF. 8888 - 10208

05	1054	N	1027	-0-	-27	-0-	1027	3		N	-0-					-0-
06	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	3		N	-0-					-0-
07	1023	N	1000	-0-	-23	-0-	1000	3		N	-0-					-0-
08	1023	N	584	-0-	-439	-0-	584	3		N	-0-					-0-
09	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	3		N	-0-					-0-
10	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	3		N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (SPRADLIN, G. T. -5) WELL #: 199 RRCID -> 214627 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 10837 PERF. 9150 - 10050

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	3		N	-0-			-0-
06	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	3		N	-0-			-0-
07	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-			-0-
08	186 N	102	-0-	-84	-0-	102	3		N	-0-			-0-
09	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	3		N	-0-			-0-
10	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814	3		N	-0-			-0-

OGU (HOWELL, W. Y. -2) WELL #: 131 RRCID -> 221488 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 11954 PERF. 8768 - 10010

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OGU (MAGERS, T. M.-6) WELL #: 108 RRCID -> 230323 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 12765 PERF. 8059 - 9410

05	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3		N	-0-			-0-
06	970 N	970	-0-	-0-	-0-	970	3		N	-0-			-0-
07	944 N	944	-0-	-0-	-0-	944	3		N	-0-			-0-
08	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	3		N	-0-			-0-
09	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713	3		N	-0-			-0-
10	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	3		N	-0-			-0-

OGU (MC & SUGETT 21) WELL #: 160 RRCID -> 251123 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 7846 - 9857

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3		N	-0-			-0-
07	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	3		N	-0-			-0-
08	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3		N	-0-			-0-
09	210 N	-0-	-0-	-210	-0-				N	-0-			-0-
10	217 N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-			-0-

WELLS, GRACE "A" WELL #: 2 RRCID -> 273485 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8456 - 9479

05	3596 X	2809	-0-	-787	-0-	2809	3		N	-0-			-0-
06	3587 X	3587	-0-	-0-	-0-	3587	3		N	-0-			-0-
07	4660 X	4660	-0-	-0-	-0-	4660	3		N	-0-			-0-
08	3596 X	1679	-0-	-1917	-0-	1679	3		N	-0-			-0-
09	3780 X	3780	-0-	-0-	-0-	3780	3		N	-0-			-0-
10	4209 X	4209	-0-	-0-	-0-	4209	3		N	-0-			-0-

OGU (MAGERS, T. M. -4) WELL #: 102 RRCID -> 283033 COMPL. DATE 08/23/2017 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8004 - 10071

05	2273 N	2273	-0-	-0-	-0-	2273	3		N	-0-			-0-
06	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	2125	3		N	-0-			-0-
07	2108 N	1128	-0-	-980	-0-	1128	3		N	-0-			-0-
08	2108 N	550	-0-	-1558	-0-	550	3		N	-0-			-0-
09	2040 N	803	-0-	-1237	-0-	803	3		N	-0-			-0-
10	1116 N	643	-0-	-473	-0-	643	3		N	-0-			-0-

OWENSVILLE (COTTON VALLEY, UP.) 67890 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. 945936
MORGAN CREEK VILLAGE INC WELL #: 1 RRCID -> 118493 COMPL. DATE 08/12/1985 TOTAL DEPTH 15208 PERF.14248 - 14274

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OWENSVILLE (TRAVIS PEAK) 67890 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTSON
VENTANA MIDSTREAM LLC 884518
SHARP WELL #: 101D RRCID -> 212579 COMPL. DATE 06/27/2005 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5550 - 5650

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PEARWOOD (COTTON VALLEY LIME) 69997 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
POTH FAMILY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 145882 COMPL. DATE 04/03/1993 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14710 - 15200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	11501 X	7683	-0-	-3818	-0-	107	1	7576	2	N	-0-			-0-
06	T. A.	62	-0-	62	62	62	2			N	-0-			-0-
07	T. A.	82	-0-	82	144	82	2			N	-0-			-0-
08	284 X	140	-0-	-144	-0-	140	2			N	-0-			-0-
09	2788 X	2788	-0-	-0-	-0-	3	1	2785	2	N	-0-			-0-
10	8131 X	8131	-0-	-0-	-0-	8131	2			N	-0-			-0-

POTH FAMILY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 158520 COMPL. DATE 02/02/1996 TOTAL DEPTH 15567 PERF.15100 - 15567

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	96069 X	72623	-0-	-23446	-0-	1016	1	71607	2	N	-0-			-0-
06	T. A.	60194	-0-	60194	60194	180	1	60014	2	N	-0-			-0-
07	T. A.	96726	-0-	96726	156920	96726	2			N	-0-			-0-
08	250286 X	93366	-0-	-156920	-0-	93366	2			N	-0-			-0-
09	91439 X	91439	-0-	-0-	-0-	99	1	91340	2	N	-0-			-0-
10	96720 X	92706	-0-	-4014	-0-	92706	2			N	-0-			-0-

PERSONVILLE (COTTON VALLEY) 70792 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LODESTONE OPERATING, INC. 100710
ROGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162671 COMPL. DATE 02/06/1998 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9221 - 9436

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 170092 COMPL. DATE 05/22/1998 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9880 - 9920

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

PERSONVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 70792 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405

BETTINGER WELL #: 1 RRCID -> 156212 COMPL. DATE 05/30/1996 TOTAL DEPTH 10962 PERF. 9430 - 9683

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ETHRIDGE WELL #: 1 RRCID -> 156401 COMPL. DATE 11/04/1998 TOTAL DEPTH 11012 PERF. 9568 - 10118

05	3100	N	1060	-0-	-2040	3924	303	1	757	2	N	-0-				11
06	3000	N	1858	-0-	-1142	2782	469	1	1389	2	N	-0-				11
07	3100	N	1945	-0-	-1155	1627	488	1	1457	2	N	-0-				11
08	3100	N	1574	-0-	-1526	101	293	1	1281	2	N	-0-				11
09	960	N	467	-0-	-493	-0-	24	1	443	2	N	-0-				11
10	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	67	1	938	2	N	-0-				11

TUCKER WELL #: 2 RRCID -> 159759 COMPL. DATE 07/04/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9544 - 9676

05	1147	N	1133	-0-	-14	-0-	246	1	887	2	Y	-0-				14
06	1050	N	976	-0-	-74	-0-	209	1	767	2	Y	-0-				14
07	1147	N	1059	-0-	-88	-0-	226	1	833	2	Y	-0-				14
08	1147	N	1037	-0-	-110	-0-	158	1	879	2	Y	-0-				14
09	990	N	876	-0-	-114	-0-	45	1	831	2	Y	-0-				14
10	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	81	1	1143	2	Y	-0-				14

TUCKER WELL #: 3 RRCID -> 161749 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 11155 PERF. 9499 - 9828

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

TUCKER WELL #: 4 RRCID -> 161930 COMPL. DATE 01/16/1997 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9682 - 9964

05	3131	X	2011	-0-	-1120	-0-	436	1	1575	2	Y	-0-				14
06	2850	X	1531	-0-	-1319	-0-	328	1	1203	2	Y	-0-				14
07	2790	X	2754	-0-	-36	-0-	587	1	2167	2	Y	-0-				14
08	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	438	1	2442	2	Y	-0-				14
09	3000	N	5657	-0-	2657	2657	289	1	5368	2	Y	-0-				14
10	3100	N	2911	-0-	-189	2468	194	1	2717	2	Y	-0-				14

BETTINGER WELL #: 2 RRCID -> 162578 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9696 - 10689

05	2719	N	1331	-0-	-1388	-0-	362	1	969	2	N	-0-				8
06	2934	N	2934	-0-	-0-	-0-	699	1	2235	2	N	-0-				8
07	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	538	1	1643	2	N	-0-				8
08	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	285	1	1301	2	N	-0-				8
09	1650	N	685	-0-	-965	-0-	35	1	650	2	N	-0-				8
10	1705	N	481	-0-	-1224	-0-	32	1	449	2	N	-0-				8

TUCKER WELL #: 5 RRCID -> 164339 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 11018 PERF.10820 - 10970

05	3004	N	1433	-0-	-1571	-0-	311	1	1122	2	Y	-0-				14
06	1440	N	1280	-0-	-160	-0-	274	1	1006	2	Y	-0-				14
07	1488	N	1454	-0-	-34	-0-	310	1	1144	2	Y	-0-				14
08	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	219	1	1219	2	Y	-0-				14
09	1290	N	1278	-0-	-12	-0-	65	1	1213	2	Y	-0-				14
10	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	116	1	1622	2	Y	-0-				14

PERSONVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 70792 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
STONE, R. E. "A" WELL #: 1 RRCID -> 167914 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9536 - 9553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3072	N	2973	-0-	-99	-0-	144	1	2829	2	Y	-0-					-0-
06	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	143	1	2755	2	Y	-0-					-0-
07	2457	X	2457	-0-	-0-	-0-	134	1	2323	2	Y	-0-					-0-
08	3131	X	2695	-0-	-436	-0-	132	1	2563	2	Y	-0-					-0-
09	3030	X	2987	-0-	-43	-0-	145	1	2842	2	Y	-0-					-0-
10	3007	X	2820	-0-	-187	-0-	139	1	2681	2	Y	-0-					-0-

ETHRIDGE WELL #: 3 RRCID -> 169925 COMPL. DATE 09/30/2022 TOTAL DEPTH 10266 PERF.10117 - 10147

05	1794	X	1794	-0-	-0-	-0-	389	1	1405	2	N	-0-					8
06	1648	X	1648	-0-	-0-	-0-	353	1	1295	2	N	-0-					8
07	1641	X	1641	-0-	-0-	-0-	350	1	1291	2	N	-0-					8
08	1561	X	1561	-0-	-0-	-0-	238	1	1323	2	N	-0-					8
09	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	74	1	1383	2	N	-0-					8
10	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	122	1	1705	2	N	-0-					8

TUCKER WELL #: 6 RRCID -> 170086 COMPL. DATE 07/29/1998 TOTAL DEPTH 11310 PERF.11104 - 11162

05	3100	N	2170	-0-	-930	4218	471	1	1699	2	Y	-0-					14
06	3000	N	1660	-0-	-1340	2878	355	1	1305	2	Y	-0-					14
07	3100	N	1745	-0-	-1355	1523	372	1	1373	2	Y	-0-					14
08	3100	N	1931	-0-	-1169	354	294	1	1637	2	Y	-0-					14
09	2001	N	1647	-0-	-354	-0-	84	1	1563	2	Y	-0-					14
10	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	156	1	2193	2	Y	-0-					14

EASTERLING, A.R. ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 170131 COMPL. DATE 03/16/1998 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9634 - 10466

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURLESON-MCBAY WELL #: 2 RRCID -> 173805 COMPL. DATE 06/09/1999 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9464 - 10136

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BETTINGER WELL #: 3 RRCID -> 175324 COMPL. DATE 08/26/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11096 - 11158

05	3100	N	2327	-0-	-773	5718	505	1	1822	2	N	-0-					8
06	3000	N	2134	-0-	-866	4852	457	1	1677	2	N	-0-					8
07	3100	N	2334	-0-	-766	4086	497	1	1837	2	N	-0-					8
08	3100	N	2177	-0-	-923	3163	331	1	1846	2	N	-0-					8
09	3000	N	2485	-0-	-515	2648	127	1	2358	2	N	-0-					8
10	3100	N	1479	-0-	-1621	1027	98	1	1381	2	N	-0-					8

MCCLARAN, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 183157 COMPL. DATE 09/19/2022 TOTAL DEPTH 11122 PERF.10252 - 10737

05	6851	X	2996	-0-	-3855	-0-	145	1	2851	2	Y	-0-					-0-
06	4740	X	2259	-0-	-2481	-0-	111	1	2148	2	Y	-0-					-0-
07	4030	X	1867	-0-	-2163	-0-	102	1	1765	2	Y	-0-					-0-
08	3224	X	1766	-0-	-1458	-0-	86	1	1680	2	Y	-0-					-0-
09	3060	X	1523	-0-	-1537	-0-	74	1	1449	2	Y	-0-					-0-
10	3007	X	1650	-0-	-1357	-0-	81	1	1569	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 70792 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
KENNEDY, FORREST WELL #: 1 RRCID -> 194957 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 12693 PERF.10470 - 11600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	775	N	768	-0-	-7	-0-	37	1	731	2	Y	-0-					-0-
06	918	N	918	-0-	-0-	-0-	45	1	873	2	Y	-0-					-0-
07	967	N	967	-0-	-0-	-0-	53	1	914	2	Y	-0-					-0-
08	974	N	974	-0-	-0-	-0-	48	1	926	2	Y	-0-					-0-
09	931	N	931	-0-	-0-	-0-	45	1	886	2	Y	-0-					-0-
10	899	N	833	-0-	-66	-0-	41	1	792	2	Y	-0-					-0-

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
HILL, LAURA GAS UNIT #1 WELL #: RRCID -> 159844 COMPL. DATE 08/01/1996 TOTAL DEPTH 10895 PERF. 9756 - 9774

05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/13/2004

OAKES, C. W. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 161332 COMPL. DATE 12/16/1996 TOTAL DEPTH 11009 PERF.10585 - 10903

05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	94	7			-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/28/2022 - WELL PLUGGED 6/28/2022

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
SCHULTZ "E" WELL #: 2 RRCID -> 165829 COMPL. DATE 10/16/1997 TOTAL DEPTH 11691 PERF. 9700 - 9710

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	214					Y	-0-					-0-
06	214	X	-0-	-0-	-214	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SCHULTZ "E" WELL #: 3 RRCID -> 165938 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10940 PERF. 7530 - 7828

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SCHULTZ "E" WELL #: 4 RRCID -> 166127 COMPL. DATE 01/10/2000 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7526 - 10792

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PERSONVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 70792 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
SCHULTZ "E" WELL #: 8 RRCID -> 174388 COMPL. DATE 11/10/1999 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 7556 - 10620

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SCHULTZ "E" WELL #: 10 RRCID -> 216926 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 11162 PERF.10890 - 10910

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PERSONVILLE (RODESSA) 70792 333 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
WORSLEY WELL #: 1 RRCID -> 295028 COMPL. DATE 11/12/2022 TOTAL DEPTH 11217 PERF. 7008 - 7014

05	0	1581	-0-	1581	32372	343	1	1238	2	N	-0-	194	1			-0-
06	0	1958	-0-	1958	34330	419	1	1539	2	N	-0-					-0-
07	0	3529	-0-	3529	37859	193	1	3336	2	N	-0-					-0-
08	0	3170	-0-	3170	41029	482	1	2688	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 41029																
09	0	1936	-0-	1936	42965	99	1	1837	2	N	-0-					-0-
10	0	2132	-0-	2132	45097	142	1	1990	2	N	-0-					-0-

RIDGE PETROLEUM INC. 711106
TUCKER, D. J. WELL #: A 1 C RRCID -> 030528 COMPL. DATE 03/18/1955 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 7064 - 7078

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/30/2023 - WELL PLUGGED 8/30/2023

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
SCHULTZ "E" WELL #: 6 T RRCID -> 171993 COMPL. DATE 06/03/1999 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6582 - 6910

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) 70792 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LODESTONE OPERATING, INC. 100710
WATSON WELL #: 1 RRCID -> 165647 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 7562 - 8052

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70792 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LODESTONE OPERATING, INC. //CONT.// 100710
ROGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 168223 COMPL. DATE 02/06/1998 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9221 - 9436

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 170607 COMPL. DATE 08/04/1998 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 7582 - 7913

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 164487 COMPL. DATE 07/16/1997 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7607 - 7687

05	2572 N	766	-0-	-1806	-0-	191	1	575	2	N	-0-					8
06	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	327	1	1089	2	N	-0-					8
07	626 N	626	-0-	-0-	-0-	158	1	468	2	N	-0-					8
08	797 N	797	-0-	-0-	-0-	148	1	649	2	N	-0-					8
09	480 N	258	-0-	-222	-0-	42	1	216	2	N	-0-					8
10	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	103	1	1002	2	N	-0-					8

WORSLEY WELL #: 1 RRCID -> 165646 COMPL. DATE 11/16/1997 TOTAL DEPTH 11217 PERF. 7704 - 7716

05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/12/2022

TUCKER WELL #: 7 RRCID -> 170969 COMPL. DATE 09/02/2022 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7868 - 7913

05	11470 X	7178	-0-	-4292	-0-	1558	1	5620	2	Y	-0-					6
06	8760 X	5930	-0-	-2830	-0-	1269	1	4661	2	Y	-0-					6
07	8339 X	6336	-0-	-2003	-0-	1350	1	4986	2	Y	-0-					6
08	7440 X	6197	-0-	-1243	-0-	943	1	5254	2	Y	-0-					6
09	7140 X	5126	-0-	-2014	-0-	262	1	4864	2	Y	-0-					6
10	7192 X	6796	-0-	-396	-0-	452	1	6344	2	Y	-0-					6

HILL, LAURA WELL #: 4 RRCID -> 171099 COMPL. DATE 10/18/1998 TOTAL DEPTH 10960 PERF. 7591 - 7596

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BETTINGER WELL #: 1 RRCID -> 174204 COMPL. DATE 05/08/2015 TOTAL DEPTH 10962 PERF. 7552 - 7963

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70792 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
PHILLIPS WELL #: 1 RRCID -> 174207 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7620 - 7922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUSE, M. WELL #: 2 RRCID -> 189491 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 11807 PERF. 7640 - 7456

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRIDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193196 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 10258 PERF. 7595 - 7982

05	3720	X	3403	-0-	-317	-0-	739	1	2664	2	N	-0-					36
06	3330	X	2534	-0-	-796	-0-	542	1	1992	2	N	-0-					36
07	3472	X	3161	-0-	-311	-0-	673	1	2488	2	N	-0-					36
08	3472	X	1978	-0-	-1494	-0-	301	1	1677	2	N	-0-					36
09	3360	X	244	-0-	-3116	-0-	244	1			N	-0-					36
10	3410	X	438	-0-	-2972	-0-	438	1			N	-0-					36

RENFROE, R. L. WELL #: 4 RRCID -> 243471 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7135 - 7180

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TUCKER WELL #: 3 RRCID -> 272043 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 11155 PERF. 7674 - 8044

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14

RENFRO, R. L. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 277431 COMPL. DATE 03/07/2015 TOTAL DEPTH 11118 PERF. 7510 - 7710

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE, W P WELL #: 2 RRCID -> 277856 COMPL. DATE 05/07/2015 TOTAL DEPTH 11390 PERF. 7341 - 7610

05	2518	X	2518	-0-	-0-	-0-	122	1	2396	2	N	-0-					-0-
06	3060	X	2536	-0-	-524	-0-	125	1	2411	2	N	-0-					-0-
07	3162	X	2677	-0-	-485	-0-	146	1	2531	2	N	-0-					-0-
08	3162	X	2717	-0-	-445	-0-	133	1	2584	2	N	-0-					-0-
09	2579	X	2579	-0-	-0-	-0-	126	1	2453	2	N	-0-					-0-
10	2666	X	2583	-0-	-83	-0-	127	1	2456	2	N	-0-					-0-

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70792 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405

PRESLEY SADLER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 277887 COMPL. DATE 01/24/2017 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 7104 - 7124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4531	X	4531	-0-	-0-	-0-	960	1	3571	2	N	-0-					-0-
06	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	926	1	3306	2	N	-0-					-0-
07	4061	X	4052	-0-	-9	-0-	958	1	3094	2	N	-0-					-0-
08	4526	X	3942	-0-	-584	-0-	885	1	3057	2	N	-0-					-0-
09	4380	X	4089	-0-	-291	-0-	902	1	3187	2	N	-0-					-0-
10	4526	X	3772	-0-	-754	-0-	911	1	2861	2	N	-0-					-0-

FERGUSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 280253 COMPL. DATE 09/29/2015 TOTAL DEPTH 11625 PERF. 7408 - 7815

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAE B. VANCE G.U. WELL #: 4 RRCID -> 280490 COMPL. DATE 11/20/2022 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7328 - 7412

05	3038	X	2739	-0-	-299	-0-	332	1	2407	2	N	-0-					-0-
06	2940	X	2697	-0-	-243	-0-	557	1	2140	2	N	-0-					-0-
07	2573	X	2166	-0-	-407	-0-	338	1	1828	2	N	-0-					-0-
08	2728	X	2464	-0-	-264	-0-	565	1	1899	2	N	-0-					-0-
09	2700	N	2146	-0-	-554	-0-	529	1	1617	2	N	-0-					-0-
10	2170	N	2041	-0-	-129	-0-	545	1	1496	2	N	-0-					-0-

PRESLEY SADLER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 280491 COMPL. DATE 04/02/2016 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 7135 - 7474

05	3100	N	2204	-0-	-896	6174	136	1	2068	2	N	-0-					30
06	3000	N	1991	-0-	-1009	5165	127	1	1864	2	N	-0-					30
07	3100	N	1939	-0-	-1161	4004	135	1	1804	2	N	-0-					30
08	3100	N	1431	-0-	-1669	2335	100	1	1331	2	N	-0-					30
09	3000	N	1830	-0-	-1170	1165	96	1	1734	2	N	-0-					30
10	3100	N	2459	-0-	-641	524	140	1	2319	2	N	-0-					30

ALEXANDER, TONI WELL #: 1 RRCID -> 281872 COMPL. DATE 08/01/2016 TOTAL DEPTH 10866 PERF. 6990 - 7289

05	8334	X	8334	-0-	-0-	-0-	831	1	7503	2	N	-0-					-0-
06	9811	X	9811	-0-	-0-	-0-	898	1	8913	2	N	-0-					-0-
07	7296	X	7296	-0-	-0-	-0-	807	1	6489	2	N	-0-					-0-
08	10423	X	10423	-0-	-0-	-0-	952	1	9471	2	N	-0-					-0-
09	8780	X	8780	-0-	-0-	-0-	858	1	7922	2	N	-0-					-0-
10	9135	X	9135	-0-	-0-	-0-	886	1	8249	2	N	-0-					-0-

MABEL CARPENTER ET AL G.U. WELL #: 2 RRCID -> 290371 COMPL. DATE 12/24/2015 TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	16					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	16					Y	1	1	8			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	16					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	16					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	16					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	16					Y	-0-					-0-

VANCE, MAE B. G.U. WELL #: 3 RRCID -> 290462 COMPL. DATE 06/27/2022 TOTAL DEPTH 11164 PERF. 7261 - 7520

05	2914	X	2445	-0-	-469	-0-	118	1	2327	2	Y	-0-					-0-
06	2820	X	2344	-0-	-476	-0-	116	1	2228	2	Y	-0-					-0-
07	2914	X	2258	-0-	-656	-0-	123	1	2135	2	Y	-0-					-0-
08	2449	N	2224	-0-	-225	-0-	109	1	2115	2	Y	-0-					-0-
09	2340	N	2068	-0-	-272	-0-	101	1	1967	2	Y	-0-					-0-
10	2263	N	1917	-0-	-346	-0-	95	1	1822	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70792 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
MAGGIE B. BROWN WELL #: 5 RRCID -> 294442 COMPL. DATE 10/28/2022 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7313 - 7429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	75361	X	31399	-0-	-43962	-0-	1517	1	29882	2	N	-0-					-0-
06	72930	X	30189	-0-	-42741	-0-	1489	1	28700	2	N	-0-					-0-
07	75361	X	28493	-0-	-46868	-0-	1556	1	26937	2	N	-0-					-0-
08	44423	X	24888	-0-	-19535	-0-	1218	1	23670	2	N	-0-					-0-
09	30390	X	18629	-0-	-11761	-0-	907	1	17722	2	N	-0-					-0-
10	31403	X	20646	-0-	-10757	-0-	1018	1	19628	2	N	-0-					-0-

MABEL CARPENTER ET AL GU WELL #: 4 RRCID -> 294444 COMPL. DATE 09/02/2022 TOTAL DEPTH 11480 PERF.10925 - 11161

05	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

LITTLE, W. P. WELL #: 4 RRCID -> 294670 COMPL. DATE 11/11/2022 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7380 - 7559

05	61165	X	6954	-0-	-54211	-0-	336	1	6618	2	N	-0-					-0-
06	10440	X	6546	-0-	-3894	-0-	323	1	6223	2	N	-0-					-0-
07	10788	X	6498	-0-	-4290	-0-	355	1	6143	2	N	-0-					-0-
08	10788	X	6325	-0-	-4463	-0-	310	1	6015	2	N	-0-					-0-
09	10440	X	5963	-0-	-4477	-0-	290	1	5673	2	N	-0-					-0-
10	6944	X	6258	-0-	-686	-0-	309	1	5949	2	N	-0-					-0-

LITTLE, W. P. WELL #: 5 RRCID -> 295263 COMPL. DATE 12/05/2022 TOTAL DEPTH 11222 PERF. 7305 - 7453

05	43868	X	4649	-0-	-39219	-0-	222	1	4382	2	N	41					166
							45	9									
06	10170	X	5123	-0-	-5047	-0-	243	1	4684	2	N	178	65	1			279
							196	9									
07	10509	X	4706	-0-	-5803	-0-	250	1	4333	2	N	112	188	1			203
							123	9									
08	10509	X	4165	-0-	-6344	-0-	204	1	3961	2	N	-0-					203
09	10170	X	3873	-0-	-6297	-0-	180	1	3513	2	N	164					367
							180	9									
10	4123	X	2247	-0-	-1876	-0-	109	1	2101	2	N	34	183	1			218
							37	9									

RIDGE PETROLEUM INC. 711106
TUCKER, D. J. WELL #: A 1 T RRCID -> 015638 COMPL. DATE 03/18/1955 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 7604 - 7654

05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/30/2023 - WELL PLUGGED 8/30/2023

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 109799 COMPL. DATE 02/03/1984 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7966 - 7980

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70792 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
STROUD PETROLEUM, INC. 828082
HILL, LAURA G.U. #1 WELL #: 3 RRCID -> 176084 COMPL. DATE 12/31/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7582 - 8018

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32

OAKES, C. W. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 189852 COMPL. DATE 12/15/2001 TOTAL DEPTH 11009 PERF. 7934 - 8004

05	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/28/2022 - WELL PLUGGED 6/28/2022

CARLSON, JACK NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 193363 COMPL. DATE 01/13/2003 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7968 - 8013

05	974 N	974	-0-	-0-	-0-	974	2		N	-0-			133
06	300 N	249	-0-	-51	-0-	249	2		N	-0-			133
07	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	2		N	-0-			133
08	310 N	232	-0-	-78	-0-	232	2		N	-0-			133
09	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2		N	-0-			133
10	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	2		N	-0-			133

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
SCHULTZ "E" WELL #: 4 U RRCID -> 166901 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7526 - 8147

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SCHULTZ "E" WELL #: 3 U RRCID -> 167217 COMPL. DATE 03/12/1998 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 7812 - 8072

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SCHULTZ "E" WELL #: 5 RRCID -> 171991 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7534 - 8476

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SCHULTZ "E" WELL #: 7 RRCID -> 174249 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7590 - 8248

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70792 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
SCHULTZ "E" WELL #: 8 RRCID -> 174440 COMPL. DATE 08/21/1999 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 7860 - 8088

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SCHULTZ "E" WELL #: 10 RRCID -> 216993 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 11162 PERF. 7714 - 7936

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
CHAMBERS, O.W. WELL #: 1 RRCID -> 150847 COMPL. DATE 08/19/1998 TOTAL DEPTH 13998 PERF. 7948 - 7962

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CHAMBERS, O.W. WELL #: 2 RRCID -> 189599 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7898 - 8034

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHAMBERS. O.W. WELL #: 3 RRCID -> 192375 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7632 - 8048

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CHAMBERS, O.W. WELL #: 4 RRCID -> 196254 COMPL. DATE 05/14/2003 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7632 - 8061

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED) 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VISTA RESOURCES LLC 100139
WHITE, LOWELL K. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230053 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 11365 PERF. 9320 - 11156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	341	N	223	-0-	-118	-0-	9	1	214	2	N	-0-			112
06	180	N	133	-0-	-47	-0-	6	1	127	2	N	-0-			112
07	186	N	158	-0-	-28	-0-	6	1	152	2	N	-0-			112
08	217	N	135	-0-	-82	-0-	6	1	129	2	N	-0-			112
09	126	N	126	-0-	-0-	-0-	5	1	121	2	N	-0-			112
10	188	N	188	-0-	-0-	-0-	8	1	180	2	N	-0-			112

SCHARFF GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231691 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9262 - 10998

05	1612	N	568	-0-	-1044	-0-	45	1	523	2	N	-0-			87
06	840	N	686	-0-	-154	-0-	45	1	641	2	N	-0-			87
07	620	N	592	-0-	-28	-0-	45	1	547	2	N	-0-			87
08	598	N	598	-0-	-0-	-0-	45	1	553	2	N	-0-			87
09	690	N	483	-0-	-207	-0-	45	1	438	2	N	-0-			87
10	653	N	653	-0-	-0-	-0-	45	1	608	2	N	-0-			87

REYNOLDS, TOM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241638 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 9338 - 10552

05	93	N	5	-0-	-88	-0-	5	2			N	-0-			117
06	45	N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	2	N	-0-			117
07	132	N	132	-0-	-0-	-0-	6	1	126	2	N	-0-			117
08	23	N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	2	N	-0-			117
09	64	N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	2	N	-0-			117
10	124	N	91	-0-	-33	-0-	4	1	87	2	N	-0-			117

LODESTONE OPERATING, INC. 100710
JOBE WELL #: 1 RRCID -> 106689 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11082 - 11226

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

JOBE #1 WELL #: 6 RRCID -> 179268 COMPL. DATE 08/13/2000 TOTAL DEPTH 11446 PERF.10993 - 11230

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CRATON OPERATING LLC 186717
CARLTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097615 COMPL. DATE 01/23/1982 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10868 - 11009

05	558	N	461	-0-	-97	-0-	22	1	439	2	Y	-0-			10
06	480	N	310	-0-	-170	-0-	15	1	295	2	Y	-0-			10
07	465	N	340	-0-	-125	-0-	15	1	325	2	Y	-0-			10
08	465	N	289	-0-	-176	-0-	13	1	276	2	Y	-0-			10
09	496	N	496	-0-	-0-	-0-	21	1	475	2	Y	-0-			10
10	462	N	462	-0-	-0-	-0-	22	1	440	2	Y	-0-			10

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
DOUGLAS WELL #: 1 RRCID -> 104480 COMPL. DATE 03/03/1983 TOTAL DEPTH 11255 PERF.11001 - 11096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434	N	175	-0-	-259	-0-	8	1	158	2	Y	8					76
							9	9									
06	420	N	193	-0-	-227	-0-	9	1	184	2	Y	-0-					76
07	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	69	1	1473	2	Y	15					91
							17	9									
08	510	N	510	-0-	-0-	-0-	23	1	475	2	Y	11					102
							12	9									
09	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	58	1	1312	2	Y	2					104
							2	9									
10	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	48	1	964	2	Y	-0-					104

CARLTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 111930 COMPL. DATE 06/06/1984 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10951 - 11155

05	527	N	439	-0-	-88	-0-	21	1	418	2	N	-0-					13
06	450	N	272	-0-	-178	-0-	13	1	259	2	N	-0-					13
07	434	N	280	-0-	-154	-0-	13	1	267	2	N	-0-					13
08	434	N	242	-0-	-192	-0-	11	1	231	2	N	-0-					13
09	471	N	471	-0-	-0-	-0-	20	1	451	2	N	-0-					13
10	439	N	439	-0-	-0-	-0-	21	1	418	2	N	-0-					13

DOUGLAS WELL #: 3 RRCID -> 193768 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 11270 PERF.10906 - 11087

05	589	X	420	-0-	-169	-0-	19	1	401	2	Y	-0-					32
06	570	X	337	-0-	-233	-0-	16	1	321	2	Y	-0-					32
07	589	X	526	-0-	-63	-0-	19	1	396	2	Y	101					133
							111	9									
08	434	N	322	-0-	-112	-0-	14	1	283	2	Y	23					156
							25	9									
09	442	N	442	-0-	-0-	-0-	18	1	399	2	Y	23					179
							25	9									
10	527	N	411	-0-	-116	-0-	18	1	363	2	Y	27	145	1			61
							30	9									

CARLTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210218 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 11409 PERF.10960 - 11016

05	1550	N	905	-0-	-645	-0-	42	1	857	2	Y	5					43
							6	9									
06	1050	N	576	-0-	-474	-0-	27	1	549	2	Y	-0-					43
07	1178	N	922	-0-	-256	-0-	41	1	881	2	Y	-0-					43
08	899	N	664	-0-	-235	-0-	30	1	628	2	Y	5					48
							6	9									
09	818	N	818	-0-	-0-	-0-	35	1	782	2	Y	1					49
							1	9									
10	930	N	900	-0-	-30	-0-	42	1	858	2	Y	-0-					49

SUNDAY, R. GERRY WELL #: 1 RRCID -> 224900 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 11277 PERF.10853 - 10906

05	2179	N	1489	-0-	-690	-0-	68	1	1381	2	N	36					120
							40	9									
06	1620	N	1179	-0-	-441	-0-	54	1	1090	2	N	32					152
							35	9									
07	1674	N	1317	-0-	-357	-0-	57	1	1207	2	N	48					200
							53	9									
08	1488	N	1319	-0-	-169	-0-	58	1	1218	2	N	39					239
							43	9									
09	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	68	1	1553	2	N	52	184	1			107
							57	9									
10	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	61	1	1297	2	N	20					127
							22	9									

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717

CARLTON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226311 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9262 - 10853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	38	-0-	-148	-0-	2	1	36	2	Y	-0-					11
06	180	N	33	-0-	-147	-0-	2	1	31	2	Y	-0-					11
07	186	N	141	-0-	-45	-0-	6	1	135	2	Y	-0-					11
08	126	N	126	-0-	-0-	-0-	6	1	120	2	Y	-0-					11
09	168	N	168	-0-	-0-	-0-	7	1	161	2	Y	-0-					11
10	156	N	156	-0-	-0-	-0-	7	1	149	2	Y	-0-					11

CARLTON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 228074 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 11510 PERF.10904 - 11054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1426	X	1068	-0-	-358	-0-	50	1	1018	2	Y	-0-					29
06	2850	X	819	-0-	-2031	-0-	38	1	781	2	Y	-0-					29
07	2945	X	1218	-0-	-1727	-0-	55	1	1163	2	Y	-0-					29
08	1054	N	968	-0-	-86	-0-	44	1	924	2	Y	-0-					29
09	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	46	1	1045	2	Y	-0-					29
10	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	57	1	1155	2	Y	-0-					29

MASTERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228185 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 11463 PERF. 9645 - 11324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 231372 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 11105 PERF.10878 - 10888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 241794 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 11180 PERF. 9750 - 10900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	828	N	828	-0-	-0-	-0-	39	1	789	2	Y	-0-					10
06	870	N	819	-0-	-51	-0-	38	1	781	2	Y	-0-					10
07	992	N	780	-0-	-212	-0-	33	1	712	2	Y	32					42
							35	9									
08	837	N	671	-0-	-166	-0-	30	1	633	2	Y	7					49
							8	9									
09	810	N	502	-0-	-308	-0-	21	1	473	2	Y	7					56
							8	9									
10	786	N	786	-0-	-0-	-0-	36	1	741	2	Y	8	45	1			19
							9	9									

SUNDAY, R. GERRY WELL #: 2 RRCID -> 270778 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 11163 PERF.10826 - 10834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
EASTERLING, A. R., ET AL, UNIT WELL #: 1 RRCID -> 044254 COMPL. DATE 04/23/1968 TOTAL DEPTH 12670 PERF.11329 - 11349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	110	N	110	-0-	-0-	-0-	5	1	105	2	N	-0-					-0-
06	150	N	5	-0-	-145	-0-	5	2			N	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	86	N	86	-0-	-0-	-0-	4	1	82	2	N	-0-					-0-
10	287	N	287	-0-	-0-	-0-	14	1	273	2	N	-0-					-0-

DUKE, FLOYD WELL #: 1 RRCID -> 046317 COMPL. DATE 05/06/2002 TOTAL DEPTH 13162 PERF.11212 - 11619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1825	N	1437	-0-	-388	-0-	69	1	1368	2	N	-0-					-0-
06	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	72	1	1387	2	N	-0-					-0-
07	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	92	1	1588	2	N	-0-					-0-
08	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	74	1	1446	2	N	-0-					-0-
09	1470	N	968	-0-	-502	-0-	47	1	921	2	N	-0-					-0-
10	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	83	1	1608	2	N	-0-					-0-

BURLESON WELL #: 1 RRCID -> 047800 COMPL. DATE 11/29/1969 TOTAL DEPTH 11231 PERF.11039 - 11154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	3450	-0-	350	10092	167	1	3283	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	3505	-0-	505	10597	173	1	3332	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	3120	-0-	20	10617	170	1	2950	2	N	-0-					-0-
08	13983	X	3366	-0-	-10617	-0-	165	1	3201	2	N	-0-					-0-
09	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	141	1	2753	2	N	-0-					-0-
10	2852	X	2711	-0-	-141	-0-	134	1	2577	2	N	-0-					-0-

STONE, R. E., GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 047894 COMPL. DATE 12/04/1969 TOTAL DEPTH 11204 PERF.10935 - 11125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	N	299	-0-	-11	-0-	14	1	285	2	N	-0-					-0-
06	300	N	299	-0-	-1	-0-	15	1	284	2	N	-0-					-0-
07	310	N	303	-0-	-7	-0-	17	1	286	2	N	-0-					-0-
08	310	N	302	-0-	-8	-0-	15	1	287	2	N	-0-					-0-
09	300	N	251	-0-	-49	-0-	12	1	239	2	N	-0-					-0-
10	310	N	263	-0-	-47	-0-	13	1	250	2	N	-0-					-0-

BURLESON-MCBAY G. U. WELL #: 1 RRCID -> 048376 COMPL. DATE 04/29/1970 TOTAL DEPTH 11697 PERF.11184 - 11352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	51	1	1015	2	N	-0-					-0-
06	990	N	990	-0-	-0-	-0-	49	1	941	2	N	-0-					-0-
07	873	N	873	-0-	-0-	-0-	48	1	825	2	N	-0-					-0-
08	785	N	785	-0-	-0-	-0-	38	1	747	2	N	-0-					-0-
09	771	N	771	-0-	-0-	-0-	38	1	733	2	N	-0-					-0-
10	853	N	853	-0-	-0-	-0-	42	1	811	2	N	-0-					-0-

LAURENCE, R.A. WELL #: 1 RRCID -> 071409 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 11185 PERF. 9622 - 10160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 1 RRCID -> 072208 COMPL. DATE 11/28/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7668 - 7671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
LENAMON, L.K. WELL #: 1 RRCID -> 072217 COMPL. DATE 05/05/1984 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10688 - 10898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	992	N	610	-0-	-382	-0-	29	1	581	2	Y	-0-					-0-
06	598	N	598	-0-	-0-	-0-	29	1	569	2	Y	-0-					-0-
07	607	N	607	-0-	-0-	-0-	33	1	574	2	Y	-0-					-0-
08	603	N	603	-0-	-0-	-0-	30	1	573	2	Y	-0-					-0-
09	590	N	590	-0-	-0-	-0-	29	1	561	2	Y	-0-					-0-
10	597	N	597	-0-	-0-	-0-	29	1	568	2	Y	-0-					-0-

QUINN ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 079551 COMPL. DATE 07/25/2022 TOTAL DEPTH 11569 PERF.10312 - 10386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5456	X	3608	-0-	-1848	-0-	174	1	3434	2	Y	-0-					-0-
06	4740	X	3151	-0-	-1589	-0-	155	1	2996	2	Y	-0-					-0-
07	4371	X	2617	-0-	-1754	-0-	143	1	2474	2	Y	-0-					-0-
08	3658	X	2756	-0-	-902	-0-	135	1	2621	2	Y	-0-					-0-
09	3480	X	2081	-0-	-1399	-0-	101	1	1980	2	Y	-0-					-0-
10	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	193	1	3712	2	Y	-0-					-0-

MUSE-DUKE WELL #: 1 RRCID -> 079645 COMPL. DATE 09/18/1978 TOTAL DEPTH 11633 PERF.11231 - 11414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3052	N	1251	-0-	-1801	-0-	60	1	1191	2	N	-0-					-0-
06	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	81	1	1556	2	N	-0-					-0-
07	1674	N	1506	-0-	-168	-0-	82	1	1424	2	N	-0-					-0-
08	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	82	1	1602	2	N	-0-					-0-
09	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	87	1	1695	2	N	-0-					-0-
10	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	78	1	1494	2	N	-0-					-0-

HAWKINS, J.G. WELL #: 1 RRCID -> 081755 COMPL. DATE 01/30/1979 TOTAL DEPTH 11199 PERF.10996 - 11108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	49	1	957	2	N	-0-					-0-
06	572	N	572	-0-	-0-	-0-	28	1	544	2	N	-0-					-0-
07	574	N	574	-0-	-0-	-0-	31	1	543	2	N	-0-					-0-
08	996	N	996	-0-	-0-	-0-	49	1	947	2	N	-0-					-0-
09	926	N	926	-0-	-0-	-0-	45	1	881	2	N	-0-					-0-
10	762	N	762	-0-	-0-	-0-	38	1	724	2	N	-0-					-0-

BROWDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082163 COMPL. DATE 09/02/1978 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10676 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	351	N	351	-0-	-0-	-0-	17	1	334	2	Y	-0-					-0-
06	347	N	347	-0-	-0-	-0-	17	1	330	2	Y	-0-					-0-
07	759	N	759	-0-	-0-	-0-	19	1	326	2	Y	376	110	1			266
							414	9									
08	584	N	584	-0-	-0-	-0-	17	1	333	2	Y	213	207	1			272
							234	9									
09	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	53	1	1030	2	Y	34	207	1			99
							37	9									
10	341	N	214	-0-	-127	-0-	7	1	127	2	Y	73	126	1			46
							80	9									

MUSE, M. WELL #: 1 RRCID -> 086143 COMPL. DATE 04/17/1979 TOTAL DEPTH 11735 PERF.11368 - 11526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	314	N	314	-0-	-0-	-0-	15	1	299	2	N	-0-					-0-
06	313	N	313	-0-	-0-	-0-	15	1	298	2	N	-0-					-0-
07	356	N	356	-0-	-0-	-0-	19	1	337	2	N	-0-					-0-
08	353	N	353	-0-	-0-	-0-	17	1	336	2	N	-0-					-0-
09	330	N	330	-0-	-0-	-0-	16	1	314	2	N	-0-					-0-
10	344	N	344	-0-	-0-	-0-	17	1	327	2	N	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405

MCCLAREN, T. J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086214 COMPL. DATE 10/09/1979 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11285 - 11497

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3100 N	2234	-0-	-866	3674	108	1	2126	2	N	-0-			-0-
06	3000 N	2009	-0-	-991	2683	99	1	1910	2	N	-0-			-0-
07	3100 N	1724	-0-	-1376	1307	94	1	1630	2	N	-0-			-0-
08	3100 N	1975	-0-	-1125	182	97	1	1878	2	N	-0-			-0-
09	2010 N	1717	-0-	-293	-0-	84	1	1633	2	N	-0-			-0-
10	1736 N	1691	-0-	-45	-0-	83	1	1608	2	N	-0-			-0-

FERGUSON GAS UNIT WELL #: 1D RRCID -> 087085 COMPL. DATE 02/06/1980 TOTAL DEPTH 5105 PERF. 4568 - 4928

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TUCKER, MUSE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087160 COMPL. DATE 03/14/1980 TOTAL DEPTH 11623 PERF.11374 - 11504

05	3100 N	1821	-0-	-1279	2732	88	1	1733	2	N	-0-			-0-
06	3000 N	2199	-0-	-801	1931	108	1	2091	2	N	-0-			-0-
07	3100 N	1876	-0-	-1224	707	102	1	1774	2	N	-0-			-0-
08	1829 N	242	-0-	-1587	-0-	12	1	230	2	N	-0-			-0-
09	2455 N	2455	-0-	-0-	-0-	120	1	2335	2	N	-0-			-0-
10	3100 N	4138	-0-	1038	1038	204	1	3934	2	N	-0-			-0-

CLIFTON, ARTHUR WELL #: 1 RRCID -> 088622 COMPL. DATE 01/29/1980 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10817 - 10912

05	182 N	182	-0-	-0-	-0-	9	1	173	2	N	-0-			-0-
06	187 N	187	-0-	-0-	-0-	9	1	178	2	N	-0-			-0-
07	186 N	180	-0-	-6	-0-	10	1	170	2	N	-0-			-0-
08	186 N	178	-0-	-8	-0-	9	1	169	2	N	-0-			-0-
09	180 N	170	-0-	-10	-0-	8	1	162	2	N	-0-			-0-
10	186 N	145	-0-	-41	-0-	7	1	138	2	N	-0-			-0-

WEBB, REBECCA WELL #: 1 RRCID -> 090652 COMPL. DATE 12/01/1980 TOTAL DEPTH 11604 PERF.11186 - 11377

05	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	64	1	1262	2	Y	-0-			-0-
06	915 N	915	-0-	-0-	-0-	45	1	870	2	Y	-0-			-0-
07	879 N	879	-0-	-0-	-0-	48	1	831	2	Y	-0-			-0-
08	1116 N	941	-0-	-175	-0-	46	1	895	2	Y	-0-			-0-
09	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	52	1	1019	2	Y	-0-			-0-
10	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	85	1	1633	2	Y	-0-			-0-

PRITCHARD, J. C. G.U. WELL #: 1 RRCID -> 090813 COMPL. DATE 08/25/1980 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10675 - 10848

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

VANCE, MAE B. G.U. WELL #: 1 RRCID -> 091070 COMPL. DATE 08/28/1980 TOTAL DEPTH 11267 PERF.10722 - 10929

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
CARPENTER, MABEL ETAL G.U. WELL #: 1 RRCID -> 091072 COMPL. DATE 06/27/1980 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10712 - 10996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	66	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
10	24	N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	2	Y	-0-					-0-

MILES, C. A. WELL #: 2 RRCID -> 092297 COMPL. DATE 12/22/1980 TOTAL DEPTH 11511 PERF.11045 - 11289

05	672	N	672	-0-	-0-	-0-	32	1	640	2	N	-0-					-0-
06	660	N	576	-0-	-84	-0-	28	1	548	2	N	-0-					-0-
07	682	N	566	-0-	-116	-0-	31	1	535	2	N	-0-					-0-
08	682	N	517	-0-	-165	-0-	25	1	492	2	N	-0-					-0-
09	570	N	509	-0-	-61	-0-	25	1	484	2	N	-0-					-0-
10	558	N	544	-0-	-14	-0-	27	1	517	2	N	-0-					-0-

ANGELINA COUNTY LUMBER CO. WELL #: 1 RRCID -> 092515 COMPL. DATE 09/04/1980 TOTAL DEPTH 11465 PERF.11167 - 11373

05	713	N	484	-0-	-229	-0-	23	1	461	2	N	-0-					-0-
06	720	N	214	-0-	-506	-0-	11	1	203	2	N	-0-					-0-
07	620	N	404	-0-	-216	-0-	22	1	382	2	N	-0-					-0-
08	628	N	628	-0-	-0-	-0-	31	1	597	2	N	-0-					-0-
09	773	N	773	-0-	-0-	-0-	38	1	735	2	N	-0-					-0-
10	746	N	746	-0-	-0-	-0-	37	1	709	2	N	-0-					-0-

MCFERRAN, V. WELL #: 1 RRCID -> 092745 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 11580 PERF. 9917 - 10447

05	944	N	944	-0-	-0-	-0-	46	1	898	2	Y	-0-					1
06	723	N	723	-0-	-0-	-0-	36	1	687	2	Y	-0-					1
07	651	N	523	-0-	-128	-0-	29	1	494	2	Y	-0-					1
08	930	N	363	-0-	-567	-0-	18	1	345	2	Y	-0-					1
09	720	N	499	-0-	-221	-0-	24	1	475	2	Y	-0-					1
10	527	N	327	-0-	-200	-0-	16	1	311	2	Y	-0-					-0-

FERGUSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 092883 COMPL. DATE 02/14/1981 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10858 - 11006

05	2139	X	1948	-0-	-191	-0-	94	1	1854	2	Y	-0-					-0-
06	2070	X	1923	-0-	-147	-0-	95	1	1828	2	Y	-0-					-0-
07	2139	X	1972	-0-	-167	-0-	108	1	1864	2	Y	-0-					-0-
08	4439	X	4439	-0-	-0-	-0-	217	1	4222	2	Y	-0-					-0-
09	2364	X	2364	-0-	-0-	-0-	115	1	2249	2	Y	-0-					-0-
10	1984	X	1918	-0-	-66	-0-	95	1	1823	2	Y	-0-					-0-

TRUETT, VIVIAN WELL #: 1 RRCID -> 092888 COMPL. DATE 02/11/1981 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10818 - 11147

05	906	N	906	-0-	-0-	-0-	744	2	162	9	N	147					243
06	869	N	869	-0-	-0-	-0-	57	1	770	2	N	38	187	1			94
							42	9									
07	807	N	807	-0-	-0-	-0-	94	1	713	2	N	-0-					94
08	868	N	834	-0-	-34	-0-	94	1	740	2	N	-0-					94
09	840	N	740	-0-	-100	-0-	90	1	650	2	N	-0-					94
10	814	N	814	-0-	-0-	-0-	94	1	720	2	N	-0-					94

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
BROWN, MAGGIE B. WELL #: 1 RRCID -> 093244 COMPL. DATE 03/31/1981 TOTAL DEPTH 11248 PERF.10872 - 11106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	899	N	723	-0-	-176	-0-	35	1	688	2	N	-0-					-0-
06	870	N	641	-0-	-229	-0-	32	1	609	2	N	-0-					-0-
07	837	N	641	-0-	-196	-0-	35	1	606	2	N	-0-					-0-
08	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	115	1	2240	2	N	-0-					-0-
09	630	N	500	-0-	-130	-0-	24	1	476	2	N	-0-					-0-
10	651	N	454	-0-	-197	-0-	22	1	432	2	N	-0-					-0-

JACKSON, R. F. -B- WELL #: 1 RRCID -> 093248 COMPL. DATE 04/15/1981 TOTAL DEPTH 11285 PERF.10889 - 11105

05	3100	N	2045	-0-	-1055	3889	99	1	1946	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	1980	-0-	-1020	2869	98	1	1882	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	1664	-0-	-1436	1433	91	1	1573	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	2275	-0-	-825	608	111	1	2164	2	N	-0-					-0-
09	2656	N	2048	-0-	-608	-0-	100	1	1948	2	N	-0-					-0-
10	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	101	1	1943	2	N	-0-					-0-

JACKSON, R.F. "A" WELL #: 1 RRCID -> 093788 COMPL. DATE 04/17/1981 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10714 - 10889

05	589	N	235	-0-	-354	-0-	11	1	224	2	N	-0-					-0-
06	570	N	442	-0-	-128	-0-	22	1	420	2	N	-0-					-0-
07	527	N	527	-0-	-0-	-0-	29	1	498	2	N	-0-					-0-
08	434	N	434	-0-	-0-	-0-	21	1	413	2	N	-0-					-0-
09	732	N	732	-0-	-0-	-0-	36	1	696	2	N	-0-					-0-
10	582	N	582	-0-	-0-	-0-	29	1	553	2	N	-0-					-0-

SMYTHE, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 093999 COMPL. DATE 04/06/1981 TOTAL DEPTH 11456 PERF.10961 - 11282

05	1116	N	1037	-0-	-79	-0-	50	1	987	2	Y	-0-					-0-
06	1080	N	867	-0-	-213	-0-	43	1	824	2	Y	-0-					-0-
07	1116	N	1065	-0-	-51	-0-	58	1	1007	2	Y	-0-					-0-
08	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	55	1	1064	2	Y	-0-					-0-
09	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	52	1	1017	2	Y	-0-					-0-
10	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	53	1	1028	2	Y	-0-					-0-

KERR, R.L. WELL #: 1 RRCID -> 094000 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 11809 PERF. 9578 - 10474

05	621	N	621	-0-	-0-	-0-	60	1	561	2	Y	-0-					1
06	615	N	615	-0-	-0-	-0-	59	1	556	2	Y	-0-					1
07	610	N	610	-0-	-0-	-0-	63	1	547	2	Y	-0-					1
08	620	N	592	-0-	-28	-0-	59	1	533	2	Y	-0-					1
09	630	N	536	-0-	-94	-0-	55	1	481	2	Y	-0-					1
10	620	N	526	-0-	-94	-0-	47	1	479	2	Y	-0-					-0-

CROFT, M. V. WELL #: 1 RRCID -> 094937 COMPL. DATE 07/24/1981 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9017 - 9669

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REYNOLDS, NELSON WELL #: 1 RRCID -> 097184 COMPL. DATE 12/31/1981 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10804 - 11130

05	3224	X	3046	-0-	-178	-0-	177	1	2869	2	Y	-0-					3
06	3120	X	2346	-0-	-774	-0-	144	1	2202	2	Y	-0-					3
07	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	182	1	2612	2	Y	-0-					3
08	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	179	1	2866	2	Y	-0-					3
09	2552	X	2552	-0-	-0-	-0-	153	1	2399	2	Y	-0-					3
10	2232	N	1732	-0-	-500	-0-	115	1	1617	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405

RAINES, B. J. WELL #: 1 RRCID -> 097616 COMPL. DATE 12/29/1981 TOTAL DEPTH 11717 PERF.10937 - 11575

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROTHERMAL, PAUL WELL #: 1 RRCID -> 103297 COMPL. DATE 11/08/1982 TOTAL DEPTH 11364 PERF.10983 - 11181

05	1178 X	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-					-0-
06	2 X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
07	2 X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ENGRAM, J. E. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 104035 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 9272 - 9764

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HILL, LAURA WELL #: 1 RRCID -> 105841 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 11549 PERF.10096 - 10511

05	124 N	118	-0-	-6	-0-	6	1	112	2	N	-0-					-0-
06	120 N	117	-0-	-3	-0-	6	1	111	2	N	-0-					-0-
07	133 N	133	-0-	-0-	-0-	7	1	126	2	N	-0-					-0-
08	124 N	118	-0-	-6	-0-	6	1	112	2	N	-0-					-0-
09	120 N	105	-0-	-15	-0-	5	1	100	2	N	-0-					-0-
10	140 N	140	-0-	-0-	-0-	7	1	133	2	N	-0-					-0-

JACKSON, R. F. -C- WELL #: 1 RRCID -> 108484 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 11135 PERF. 9137 - 9815

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPENCE, RALPH WELL #: 1 RRCID -> 108642 COMPL. DATE 10/28/1983 TOTAL DEPTH 11504 PERF.10913 - 11141

05	502 N	502	-0-	-0-	-0-	24	1	478	2	Y	-0-					-0-
06	796 N	796	-0-	-0-	-0-	39	1	757	2	Y	-0-					-0-
07	921 N	921	-0-	-0-	-0-	50	1	871	2	Y	-0-					-0-
08	913 N	913	-0-	-0-	-0-	45	1	868	2	Y	-0-					-0-
09	810 N	808	-0-	-2	-0-	39	1	769	2	Y	-0-					-0-
10	912 N	912	-0-	-0-	-0-	45	1	867	2	Y	-0-					-0-

MILES A WELL #: 1 RRCID -> 109732 COMPL. DATE 01/25/1984 TOTAL DEPTH 11620 PERF.11180 - 11312

05	2745 X	2745	-0-	-0-	-0-	133	1	2612	2	Y	-0-					-0-
06	2591 X	2591	-0-	-0-	-0-	128	1	2463	2	Y	-0-					-0-
07	3287 X	3287	-0-	-0-	-0-	180	1	3107	2	Y	-0-					-0-
08	2943 N	2943	-0-	-0-	-0-	144	1	2799	2	Y	-0-					-0-
09	2665 N	2665	-0-	-0-	-0-	130	1	2535	2	Y	-0-					-0-
10	2583 X	2583	-0-	-0-	-0-	127	1	2456	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405

BURLESON WELL #: 2 RRCID -> 109733 COMPL. DATE 02/19/1984 TOTAL DEPTH 11477 PERF.11075 - 11316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	1581	-0-	-1519	664	76	1	1505	2	N	-0-					-0-
06	2272	N	1608	-0-	-664	-0-	79	1	1529	2	N	-0-					-0-
07	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	82	1	1419	2	N	-0-					-0-
08	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	77	1	1501	2	N	-0-					-0-
09	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	74	1	1455	2	N	-0-					-0-
10	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	71	1	1378	2	N	-0-					-0-

TUCKER, DURWARD J. WELL #: 1 RRCID -> 110288 COMPL. DATE 06/22/2002 TOTAL DEPTH 11775 PERF. 9965 - 10568

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURLESON-MCBAY WELL #: 2 RRCID -> 110907 COMPL. DATE 03/30/1984 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11257 - 11348

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STONE, R. E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 111316 COMPL. DATE 05/23/1984 TOTAL DEPTH 11216 PERF.10940 - 11040

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCBAY, RAYMOND WELL #: 1 RRCID -> 112191 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 10862 PERF. 9478 - 9788

05	155	N	48	-0-	-107	-0-	2	1	46	2	N	-0-					-0-
06	150	N	72	-0-	-78	-0-	4	1	68	2	N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	149	N	149	-0-	-0-	-0-	7	1	142	2	N	-0-					-0-
09	164	N	164	-0-	-0-	-0-	8	1	156	2	N	-0-					-0-
10	128	N	128	-0-	-0-	-0-	6	1	122	2	N	-0-					-0-

ARMSTRONG, EARL WELL #: 1 RRCID -> 117287 COMPL. DATE 06/16/1985 TOTAL DEPTH 11487 PERF.10940 - 11117

05	613	N	613	-0-	-0-	-0-	30	1	583	2	Y	-0-					-0-
06	570	N	464	-0-	-106	-0-	23	1	441	2	Y	-0-					-0-
07	734	N	734	-0-	-0-	-0-	40	1	694	2	Y	-0-					-0-
08	779	N	779	-0-	-0-	-0-	38	1	741	2	Y	-0-					-0-
09	768	N	768	-0-	-0-	-0-	37	1	731	2	Y	-0-					-0-
10	799	N	799	-0-	-0-	-0-	39	1	760	2	Y	-0-					-0-

THOMPSON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 119226 COMPL. DATE 11/06/1985 TOTAL DEPTH 11426 PERF.11022 - 11174

05	692	N	692	-0-	-0-	-0-	33	1	659	2	Y	-0-					-0-
06	662	N	662	-0-	-0-	-0-	33	1	629	2	Y	-0-					-0-
07	682	N	654	-0-	-28	-0-	36	1	618	2	Y	-0-					-0-
08	682	N	644	-0-	-38	-0-	32	1	612	2	Y	-0-					-0-
09	660	N	601	-0-	-59	-0-	29	1	572	2	Y	-0-					-0-
10	721	N	721	-0-	-0-	-0-	36	1	685	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 2 RRCID -> 125006 COMPL. DATE 07/23/1987 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11193 - 11363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	1997	-0-	-1103	3810	96	1	1901	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	1814	-0-	-1186	2624	89	1	1725	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	1698	-0-	-1402	1222	93	1	1605	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	1899	-0-	-1201	21	93	1	1806	2	N	-0-					-0-
09	1901	N	1880	-0-	-21	-0-	92	1	1788	2	N	-0-					-0-
10	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	92	1	1781	2	N	-0-					-0-

JACKSON, R.F. "A" WELL #: 2 RRCID -> 125898 COMPL. DATE 11/11/1987 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10406 - 10527

05	3100	N	1960	-0-	-1140	704	95	1	1865	2	N	-0-					-0-
06	2763	N	2059	-0-	-704	-0-	102	1	1957	2	N	-0-					-0-
07	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	104	1	1795	2	N	-0-					-0-
08	1953	N	1902	-0-	-51	-0-	93	1	1809	2	N	-0-					-0-
09	1980	N	1890	-0-	-90	-0-	92	1	1798	2	N	-0-					-0-
10	1891	N	1846	-0-	-45	-0-	91	1	1755	2	N	-0-					-0-

MCBAY, RAYMOND WELL #: 2 RRCID -> 125996 COMPL. DATE 12/08/1987 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10590 - 10754

05	3100	N	2272	-0-	-828	2325	110	1	2162	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	2346	-0-	-654	1671	116	1	2230	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	1481	-0-	-1619	52	81	1	1400	2	N	-0-					-0-
08	2142	N	2090	-0-	-52	-0-	102	1	1988	2	N	-0-					-0-
09	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	95	1	1853	2	N	-0-					-0-
10	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	55	1	1069	2	N	-0-					-0-

RENFROE, R. L. WELL #: 2 RRCID -> 126783 COMPL. DATE 02/24/1988 TOTAL DEPTH 11365 PERF.10983 - 11174

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FERGUSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 128223 COMPL. DATE 07/28/1988 TOTAL DEPTH 11397 PERF. 9846 - 10347

05	480	N	480	-0-	-0-	-0-	23	1	457	2	N	-0-					-0-
06	450	N	435	-0-	-15	-0-	21	1	414	2	N	-0-					-0-
07	479	N	479	-0-	-0-	-0-	26	1	453	2	N	-0-					-0-
08	465	N	446	-0-	-19	-0-	22	1	424	2	N	-0-					-0-
09	450	N	428	-0-	-22	-0-	21	1	407	2	N	-0-					-0-
10	465	N	422	-0-	-43	-0-	21	1	401	2	N	-0-					-0-

HAWKINS, J.G. WELL #: 2 RRCID -> 128565 COMPL. DATE 08/27/1988 TOTAL DEPTH 10966 PERF. 9612 - 10198

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUKE, FLOYD WELL #: 3 RRCID -> 128805 COMPL. DATE 10/11/1988 TOTAL DEPTH 11620 PERF.11153 - 11434

05	961	N	905	-0-	-56	-0-	44	1	861	2	N	-0-					-0-
06	840	N	832	-0-	-8	-0-	41	1	791	2	N	-0-					-0-
07	868	N	774	-0-	-94	-0-	42	1	732	2	N	-0-					-0-
08	899	N	763	-0-	-136	-0-	37	1	726	2	N	-0-					-0-
09	840	N	740	-0-	-100	-0-	36	1	704	2	N	-0-					-0-
10	775	N	774	-0-	-1	-0-	38	1	736	2	N	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
SMYTHE, E. L. WELL #: 3 RRCID -> 129319 COMPL. DATE 11/20/1988 TOTAL DEPTH 11430 PERF.10996 - 11266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	868	N	752	-0-	-116	-0-	36	1	716	2	Y	-0-					20
06	770	N	770	-0-	-0-	-0-	38	1	732	2	Y	-0-					20
07	832	N	832	-0-	-0-	-0-	45	1	787	2	Y	-0-					20
08	826	N	826	-0-	-0-	-0-	40	1	786	2	Y	-0-					20
09	772	N	772	-0-	-0-	-0-	38	1	734	2	Y	-0-					20
10	812	N	812	-0-	-0-	-0-	40	1	772	2	Y	-0-					-0-

ANGELINA COUNTY LUMBER COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 129722 COMPL. DATE 01/02/1989 TOTAL DEPTH 11640 PERF.11194 - 11357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN, MAGGIE WELL #: 2 RRCID -> 129912 COMPL. DATE 01/24/1989 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10639 - 10786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496	N	182	-0-	-314	-0-	9	1	173	2	N	-0-					-0-
06	716	N	716	-0-	-0-	-0-	35	1	681	2	N	-0-					-0-
07	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	60	1	1036	2	N	-0-					-0-
08	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	70	1	1368	2	N	-0-					-0-
09	690	N	176	-0-	-514	-0-	9	1	167	2	N	-0-					-0-
10	713	N	461	-0-	-252	-0-	23	1	438	2	N	-0-					-0-

CROFT, M.V. WELL #: 2 RRCID -> 130275 COMPL. DATE 03/06/1989 TOTAL DEPTH 10684 PERF. 8908 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAINES, B. J. WELL #: 2 RRCID -> 130870 COMPL. DATE 04/16/1989 TOTAL DEPTH 11675 PERF.11054 - 11248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	651	N	596	-0-	-55	-0-	29	1	567	2	Y	-0-					-0-
06	670	N	670	-0-	-0-	-0-	33	1	637	2	Y	-0-					-0-
07	665	N	665	-0-	-0-	-0-	36	1	629	2	Y	-0-					-0-
08	671	N	671	-0-	-0-	-0-	33	1	638	2	Y	-0-					-0-
09	643	N	643	-0-	-0-	-0-	31	1	612	2	Y	-0-					-0-
10	724	N	724	-0-	-0-	-0-	36	1	688	2	Y	-0-					-0-

LITTLE, W. P. WELL #: 2 RRCID -> 131098 COMPL. DATE 05/18/1989 TOTAL DEPTH 11390 PERF.10948 - 11220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACKSON, R.F. "B" WELL #: 2 RRCID -> 132316 COMPL. DATE 09/27/1989 TOTAL DEPTH 12080 PERF.10962 - 11933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	3078	-0-	-22	9733	149	1	2929	2	N	-0-					-0-
06	12645	X	2912	-0-	-9733	-0-	144	1	2768	2	N	-0-					-0-
07	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	154	1	2674	2	N	-0-					-0-
08	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	140	1	2726	2	N	-0-					-0-
09	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	140	1	2737	2	N	-0-					-0-
10	2788	X	2788	-0-	-0-	-0-	138	1	2650	2	N	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
LAURENCE, R.A. WELL #: 2 RRCID -> 132317 COMPL. DATE 09/30/1989 TOTAL DEPTH 12063 PERF.10863 - 11015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLANCY, JOE A. WELL #: 2 RRCID -> 132793 COMPL. DATE 11/18/1989 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 9196 - 9874

05	129	N	129	-0-	-0-	-0-	6	1	123	2	Y	-0-					-0-
06	131	N	131	-0-	-0-	-0-	6	1	125	2	Y	-0-					-0-
07	135	N	135	-0-	-0-	-0-	7	1	128	2	Y	-0-					-0-
08	138	N	138	-0-	-0-	-0-	7	1	131	2	Y	-0-					-0-
09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	6	1	114	2	Y	-0-					-0-
10	124	N	112	-0-	-12	-0-	6	1	106	2	Y	-0-					-0-

SMYTHE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133194 COMPL. DATE 12/17/1989 TOTAL DEPTH 11626 PERF.11189 - 11508

05	810	N	810	-0-	-0-	-0-	39	1	771	2	Y	-0-					-0-
06	1110	N	1073	-0-	-37	-0-	53	1	1020	2	Y	-0-					-0-
07	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	69	1	1200	2	Y	-0-					-0-
08	812	N	812	-0-	-0-	-0-	40	1	772	2	Y	-0-					-0-
09	863	N	863	-0-	-0-	-0-	42	1	821	2	Y	-0-					-0-
10	837	N	817	-0-	-20	-0-	40	1	777	2	Y	-0-					-0-

SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 133579 COMPL. DATE 01/23/1990 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10866 - 11120

05	3100	N	1696	-0-	-1404	363	75	1	1476	2	Y	132	238	1			295
							145	9									
06	1834	N	1471	-0-	-363	-0-	72	1	1396	2	Y	3	81	1			217
							3	9									
07	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	79	1	1368	2	Y	4	5	1			216
							4	9									
08	1302	N	1284	-0-	-18	-0-	63	1	1219	2	Y	2	18	1			200
							2	9									
09	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	64	1	1244	2	Y	10	9	1			201
							11	9									
10	1302	N	1144	-0-	-158	-0-	56	1	1085	2	Y	3	13	1			191
							3	9									

ROTHERMEL, PAUL WELL #: 2 RRCID -> 133888 COMPL. DATE 02/24/1990 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10898 - 11175

05	3100	N	2554	-0-	-546	5697	123	1	2431	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	2213	-0-	-787	4910	109	1	2104	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	1710	-0-	-1390	3520	93	1	1617	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	2381	-0-	-719	2801	117	1	2264	2	Y	-0-					-0-
09	3000	N	2204	-0-	-796	2005	107	1	2097	2	Y	-0-					-0-
10	3100	N	1834	-0-	-1266	739	90	1	1744	2	Y	-0-					-0-

NETTLE, L.O. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 134406 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 11575 PERF.10221 - 10322

05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	23564					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	23564					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	23564					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	23564					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	23564					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	23564					N	NO RPT					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
BROWDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 135342 COMPL. DATE 06/24/1990 TOTAL DEPTH 11502 PERF. 9597 - 9748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VANCE, MAE B. "A" WELL #: 2 RRCID -> 135569 COMPL. DATE 07/21/1990 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10984 - 11122

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LENAMON, L. K. WELL #: 2 RRCID -> 136544 COMPL. DATE 10/27/1990 TOTAL DEPTH 11656 PERF.11209 - 11410

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ENGRAM, J.E. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 137062 COMPL. DATE 12/17/1990 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10648 - 11042

05	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	56	1	1099	2	Y	-0-					-0-
06	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	56	1	1073	2	Y	-0-					-0-
07	1147	N	1115	-0-	-32	-0-	61	1	1054	2	Y	-0-					-0-
08	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	54	1	1046	2	Y	-0-					-0-
09	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	51	1	1004	2	Y	-0-					-0-
10	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	55	1	1051	2	Y	-0-					-0-

MCFERRAN, V. WELL #: 2 RRCID -> 137105 COMPL. DATE 05/23/1990 TOTAL DEPTH 11615 PERF.11294 - 11426

05	572	N	572	-0-	-0-	-0-	28	1	544	2	N	-0-					-0-
06	630	N	611	-0-	-19	-0-	30	1	581	2	N	-0-					-0-
07	642	N	642	-0-	-0-	-0-	35	1	607	2	N	-0-					-0-
08	681	N	681	-0-	-0-	-0-	33	1	648	2	N	-0-					-0-
09	600	N	541	-0-	-59	-0-	26	1	515	2	N	-0-					-0-
10	651	N	577	-0-	-74	-0-	28	1	549	2	N	-0-					-0-

EASTERLING, A. R. ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 138317 COMPL. DATE 04/09/1991 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11273 - 11628

05	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	143	1	2816	2	N	-0-					-0-
06	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	185	1	3575	2	N	-0-					-0-
07	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	169	1	2925	2	N	-0-					-0-
08	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	144	1	2791	2	N	-0-					-0-
09	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	144	1	2815	2	N	-0-					-0-
10	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	150	1	2896	2	N	-0-					-0-

ROTHERMEL, PAUL WELL #: 3 RRCID -> 138384 COMPL. DATE 04/14/1991 TOTAL DEPTH 10372 PERF. 9567 - 9774

05	31	N	27	-0-	-4	-0-	1	1	26	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	19	-0-	-11	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
08	91	N	91	-0-	-0-	-0-	4	1	87	2	Y	-0-					-0-
09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	2	Y	-0-					-0-
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
ENGRAM, J.E. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141454 COMPL. DATE 04/20/1992 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10792 - 10954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	1941	-0-	-1159	3548	94	1	1847	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	1939	-0-	-1061	2487	96	1	1843	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	1890	-0-	-1210	1277	103	1	1787	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	2026	-0-	-1074	203	99	1	1927	2	Y	-0-					-0-
09	2039	N	1836	-0-	-203	-0-	89	1	1747	2	Y	-0-					-0-
10	1891	N	1866	-0-	-25	-0-	92	1	1774	2	Y	-0-					-0-

MILES, C. A. WELL #: 1 RRCID -> 141667 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 9865 - 10159

05	111	N	111	-0-	-0-	-0-	5	1	106	2	N	-0-					-0-
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	3	1	67	2	N	-0-					-0-
07	62	N	14	-0-	-48	-0-	1	1	13	2	N	-0-					-0-
08	107	N	107	-0-	-0-	-0-	5	1	102	2	N	-0-					-0-
09	106	N	106	-0-	-0-	-0-	5	1	101	2	N	-0-					-0-
10	104	N	104	-0-	-0-	-0-	5	1	99	2	N	-0-					-0-

ROTHERMEL, PAUL WELL #: 4 RRCID -> 141733 COMPL. DATE 04/15/1992 TOTAL DEPTH 11360 PERF.10882 - 11183

05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	150	N	35	-0-	-115	-0-	2	1	33	2	Y	-0-					-0-
07	189	N	189	-0-	-0-	-0-	10	1	179	2	Y	-0-					-0-
08	29	N	29	-0-	-0-	-0-	1	1	28	2	Y	-0-					-0-
09	160	N	160	-0-	-0-	-0-	8	1	152	2	Y	-0-					-0-
10	155	N	49	-0-	-106	-0-	2	1	47	2	Y	-0-					-0-

MILES, C.A. WELL #: 4 RRCID -> 142073 COMPL. DATE 06/27/1992 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11132 - 11307

05	3100	N	1299	-0-	-1801	2631	63	1	1236	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	2101	-0-	-899	1732	104	1	1997	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	2763	-0-	-337	1395	151	1	2612	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	2182	-0-	-918	477	107	1	2075	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	2673	-0-	-327	150	130	1	2543	2	N	-0-					-0-
10	3057	N	2907	-0-	-150	-0-	143	1	2764	2	N	-0-					-0-

RAINES, B. J. WELL #: 3 RRCID -> 142279 COMPL. DATE 08/04/1992 TOTAL DEPTH 11526 PERF.10864 - 11176

05	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	50	1	979	2	Y	-0-					-0-
06	844	N	844	-0-	-0-	-0-	42	1	802	2	Y	-0-					-0-
07	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	58	1	997	2	Y	-0-					-0-
08	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	53	1	1037	2	Y	-0-					-0-
09	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	63	1	1238	2	Y	-0-					-0-
10	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	66	1	1268	2	Y	-0-					-0-

BROWDER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142388 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9463 - 9790

05	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	65	1	1287	2	Y	-0-					-0-
06	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	71	1	1359	2	Y	-0-					-0-
07	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	66	1	1143	2	Y	-0-					-0-
08	1333	N	1162	-0-	-171	-0-	57	1	1105	2	Y	-0-					-0-
09	1290	N	1030	-0-	-260	-0-	50	1	980	2	Y	-0-					-0-
10	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	72	1	1396	2	Y	-0-					-0-

QUINN ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 143150 COMPL. DATE 08/14/2022 TOTAL DEPTH 11418 PERF.11838 - 12626

05	7409	X	5814	-0-	-1595	-0-	281	1	5533	2	Y	-0-					-0-
06	6870	X	5330	-0-	-1540	-0-	263	1	5067	2	Y	-0-					-0-
07	6696	X	5040	-0-	-1656	-0-	275	1	4765	2	Y	-0-					-0-
08	5890	X	4788	-0-	-1102	-0-	234	1	4554	2	Y	-0-					-0-
09	5700	X	4488	-0-	-1212	-0-	219	1	4269	2	Y	-0-					-0-
10	5828	X	4672	-0-	-1156	-0-	230	1	4442	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 1 RRCID -> 143734 COMPL. DATE 12/15/1992 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10820 - 11024

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

THURMAN, M. J. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 144317 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10680 - 10838

05	2331	N	1626	-0-	-705	-0-	79	1	1547	2	Y	-0-				-0-
06	1650	N	1533	-0-	-117	-0-	76	1	1457	2	Y	-0-				-0-
07	1736	N	1544	-0-	-192	-0-	84	1	1460	2	Y	-0-				-0-
08	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	97	1	1886	2	Y	-0-				-0-
09	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	92	1	1806	2	Y	-0-				-0-
10	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	83	1	1606	2	Y	-0-				-0-

VANCE, MAE B. G.U. WELL #: 2 RRCID -> 144660 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10788 - 10944

05	374	N	374	-0-	-0-	-0-	18	1	356	2	Y	-0-				-0-
06	360	N	360	-0-	-0-	-0-	18	1	342	2	Y	-0-				-0-
07	353	N	353	-0-	-0-	-0-	19	1	334	2	Y	-0-				-0-
08	404	N	404	-0-	-0-	-0-	20	1	384	2	Y	-0-				-0-
09	393	N	393	-0-	-0-	-0-	19	1	374	2	Y	-0-				-0-
10	390	N	390	-0-	-0-	-0-	19	1	371	2	Y	-0-				-0-

SPENCE, RALPH WELL #: 2 RRCID -> 145082 COMPL. DATE 10/04/2022 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10817 - 11076

05	12989	X	7532	-0-	-5457	-0-	364	1	7168	2	Y	-0-				-0-
06	11070	X	6810	-0-	-4260	-0-	336	1	6474	2	Y	-0-				-0-
07	10168	X	6354	-0-	-3814	-0-	347	1	6007	2	Y	-0-				-0-
08	8060	X	6025	-0-	-2035	-0-	295	1	5730	2	Y	-0-				-0-
09	7800	X	5476	-0-	-2324	-0-	267	1	5209	2	Y	-0-				-0-
10	7533	X	5309	-0-	-2224	-0-	262	1	5047	2	Y	-0-				-0-

THURMAN, M.J. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 145387 COMPL. DATE 04/06/1993 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10771 - 10926

05	1272	N	1207	-0-	-65	-0-	58	1	1149	2	Y	-0-				-0-
06	1560	N	1331	-0-	-229	-0-	66	1	1265	2	Y	-0-				-0-
07	1147	N	978	-0-	-169	-0-	53	1	925	2	Y	-0-				-0-
08	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	67	1	1308	2	Y	-0-				-0-
09	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	66	1	1285	2	Y	-0-				-0-
10	992	N	448	-0-	-544	-0-	22	1	426	2	Y	-0-				-0-

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 3 RRCID -> 146194 COMPL. DATE 07/16/1993 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11264 - 11514

05	3100	N	1119	-0-	-1981	958	54	1	1065	2	N	-0-				-0-
06	2826	N	1868	-0-	-958	-0-	92	1	1776	2	N	-0-				-0-
07	1736	N	1674	-0-	-62	-0-	91	1	1583	2	N	-0-				-0-
08	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	82	1	1586	2	N	-0-				-0-
09	1740	N	1628	-0-	-112	-0-	79	1	1549	2	N	-0-				-0-
10	1674	N	1588	-0-	-86	-0-	78	1	1510	2	N	-0-				-0-

BROWN, MAGGIE B. WELL #: 3 RRCID -> 146446 COMPL. DATE 06/20/1993 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10824 - 11036

05	1550	N	573	-0-	-977	-0-	28	1	545	2	N	-0-				-0-
06	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	99	1	1906	2	N	-0-				-0-
07	279	N	273	-0-	-6	-0-	15	1	258	2	N	-0-				-0-
08	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	90	1	1748	2	N	-0-				-0-
09	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	92	1	1790	2	N	-0-				-0-
10	566	N	566	-0-	-0-	-0-	28	1	538	2	N	-0-				-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
CLANCY, JOE A. WELL #: 3 RRCID -> 146706 COMPL. DATE 08/17/1993 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9350 - 10110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2064	N	1307	-0-	-757	-0-	63	1	1244	2	Y	-0-					-0-
06	1260	N	1258	-0-	-2	-0-	62	1	1196	2	Y	-0-					-0-
07	1302	N	1281	-0-	-21	-0-	70	1	1211	2	Y	-0-					-0-
08	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	65	1	1256	2	Y	-0-					-0-
09	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	63	1	1232	2	Y	-0-					-0-
10	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	66	1	1266	2	Y	-0-					-0-

SMYTHE, E. L. WELL #: 5 RRCID -> 147711 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9244 - 9932

05	219	N	219	-0-	-0-	-0-	11	1	208	2	Y	-0-					-0-
06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	5	1	99	2	Y	-0-					-0-
07	252	N	252	-0-	-0-	-0-	14	1	238	2	Y	-0-					-0-
08	210	N	210	-0-	-0-	-0-	10	1	200	2	Y	-0-					-0-
09	118	N	118	-0-	-0-	-0-	6	1	112	2	Y	-0-					-0-
10	197	N	197	-0-	-0-	-0-	10	1	187	2	Y	-0-					-0-

JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 2 RRCID -> 147850 COMPL. DATE 12/13/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10696 - 10868

05	682	N	626	-0-	-56	-0-	30	1	596	2	Y	-0-					-0-
06	635	N	635	-0-	-0-	-0-	31	1	604	2	Y	-0-					-0-
07	684	N	684	-0-	-0-	-0-	37	1	647	2	Y	-0-					-0-
08	868	N	868	-0-	-0-	-0-	42	1	826	2	Y	-0-					-0-
09	850	N	850	-0-	-0-	-0-	41	1	809	2	Y	-0-					-0-
10	980	N	980	-0-	-0-	-0-	48	1	932	2	Y	-0-					-0-

BROWDER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 147919 COMPL. DATE 12/22/1993 TOTAL DEPTH 11006 PERF.10666 - 10808

05	1426	N	1307	-0-	-119	-0-	63	1	1244	2	Y	-0-					-0-
06	1290	N	1232	-0-	-58	-0-	61	1	1171	2	Y	-0-					-0-
07	1364	N	1220	-0-	-144	-0-	67	1	1153	2	Y	-0-					-0-
08	1302	N	1268	-0-	-34	-0-	62	1	1206	2	Y	-0-					-0-
09	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	60	1	1177	2	Y	-0-					-0-
10	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	60	1	1153	2	Y	-0-					-0-

HEROD, D. C. WELL #: 1 RRCID -> 148760 COMPL. DATE 01/30/1994 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10778 - 11036

05	3100	N	2575	-0-	-525	4081	124	1	2451	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	2028	-0-	-972	3109	100	1	1928	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	771	-0-	-2329	780	42	1	729	2	Y	-0-					-0-
08	2511	N	327	-0-	-2184	-0-	16	1	311	2	Y	-0-					-0-
09	2040	N	425	-0-	-1615	-0-	21	1	404	2	Y	-0-					-0-
10	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	83	1	1591	2	Y	-0-					-0-

RENFROE, R. L. WELL #: 3 RRCID -> 148814 COMPL. DATE 02/02/1994 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10966 - 11198

05	3100	N	2201	-0-	-899	6950	106	1	2095	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	2049	-0-	-951	5999	101	1	1948	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	1434	-0-	-1666	4333	78	1	1356	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	2181	-0-	-919	3414	107	1	2074	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	2224	-0-	-776	2638	108	1	2116	2	N	-0-					-0-
10	3100	N	2027	-0-	-1073	1565	100	1	1927	2	N	-0-					-0-

THURMAN, M.J. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 149194 COMPL. DATE 03/03/1994 TOTAL DEPTH 11019 PERF. 9054 - 9619

05	399	N	399	-0-	-0-	-0-	19	1	380	2	Y	-0-					-0-
06	389	N	389	-0-	-0-	-0-	19	1	370	2	Y	-0-					-0-
07	403	N	387	-0-	-16	-0-	21	1	366	2	Y	-0-					-0-
08	397	N	397	-0-	-0-	-0-	19	1	378	2	Y	-0-					-0-
09	383	N	383	-0-	-0-	-0-	19	1	364	2	Y	-0-					-0-
10	383	N	383	-0-	-0-	-0-	19	1	364	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405

LITTLE, W. P. WELL #: 3 RRCID -> 149482 COMPL. DATE 03/15/1994 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10732 - 10906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	1857	-0-	-1243	389	90	1	1767	2	Y	-0-					-0-
06	2289	N	1900	-0-	-389	-0-	94	1	1806	2	Y	-0-					-0-
07	1705	N	1352	-0-	-353	-0-	74	1	1278	2	Y	-0-					-0-
08	1860	N	1482	-0-	-378	-0-	73	1	1409	2	Y	-0-					-0-
09	1890	N	1856	-0-	-34	-0-	90	1	1766	2	Y	-0-					-0-
10	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	76	1	1464	2	Y	-0-					-0-

RAINES, B.J. WELL #: 4 RRCID -> 149658 COMPL. DATE 04/25/1994 TOTAL DEPTH 11370 PERF.10950 - 11148

05	3100	N	1879	-0-	-1221	3227	91	1	1788	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	1803	-0-	-1197	2030	89	1	1714	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	1820	-0-	-1280	750	99	1	1721	2	Y	-0-					-0-
08	2707	N	1957	-0-	-750	-0-	96	1	1861	2	Y	-0-					-0-
09	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	80	1	1571	2	Y	-0-					-0-
10	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	94	1	1806	2	Y	-0-					-0-

ENGRAM, J. E. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 150550 COMPL. DATE 05/23/1994 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10764 - 10960

05	1787	X	1787	-0-	-0-	-0-	86	1	1701	2	Y	-0-					-0-
06	2369	X	2369	-0-	-0-	-0-	117	1	2252	2	Y	-0-					-0-
07	2752	X	2752	-0-	-0-	-0-	150	1	2602	2	Y	-0-					-0-
08	2728	X	2697	-0-	-31	-0-	132	1	2565	2	Y	-0-					-0-
09	2640	X	1759	-0-	-881	-0-	86	1	1673	2	Y	-0-					-0-
10	2728	X	2628	-0-	-100	-0-	130	1	2498	2	Y	-0-					-0-

ROTHERMEL, PAUL WELL #: 5 RRCID -> 151105 COMPL. DATE 07/23/2022 TOTAL DEPTH 10313 PERF.11038 - 11264

05	9672	X	5601	-0-	-4071	-0-	271	1	5330	2	Y	-0-					-0-
06	8910	X	6646	-0-	-2264	-0-	328	1	6318	2	Y	-0-					-0-
07	8618	X	5768	-0-	-2850	-0-	315	1	5453	2	Y	-0-					-0-
08	6572	X	5662	-0-	-910	-0-	277	1	5385	2	Y	-0-					-0-
09	6360	X	5437	-0-	-923	-0-	265	1	5172	2	Y	-0-					-0-
10	6572	X	4703	-0-	-1869	-0-	232	1	4471	2	Y	-0-					-0-

JOBE #1 WELL #: 5 RRCID -> 151892 COMPL. DATE 08/15/1994 TOTAL DEPTH 11325 PERF.10926 - 11086

05	3100	N	3244	-0-	144	1370	139	1	2743	2	Y	329	303	1			240
							362	9									
06	3000	N	3048	-0-	48	1418	123	1	2365	2	Y	509	474	1			275
							560	9									
07	3100	N	2234	-0-	-866	552	121	1	2099	2	Y	13	80	1			208
							14	9									
08	3217	X	2665	-0-	-552	-0-	124	1	2402	2	Y	126	129	1			205
							139	9									
09	2910	X	2458	-0-	-452	-0-	87	1	1697	2	Y	613	332	1			486
							674	9									
10	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	150	1	2887	2	Y	848	977	1			357
							933	9									

LENAMON, L.K. WELL #: 4 RRCID -> 152129 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9265 - 9780

05	49	N	49	-0-	-0-	-0-	2	1	47	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	2	Y	-0-					-0-
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	55	1	1066	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405

STONE, R.E. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 152160 COMPL. DATE 10/11/1994 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10832 - 11016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	840	N	840	-0-	-0-	-0-	41	1	799	2	N	-0-					-0-
06	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	61	1	1177	2	N	-0-					-0-
07	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	82	1	1412	2	N	-0-					-0-
08	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	71	1	1380	2	N	-0-					-0-
09	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	53	1	1030	2	N	-0-					-0-
10	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	68	1	1309	2	N	-0-					-0-

EASTERLING, A.R. ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 152380 COMPL. DATE 10/19/1994 TOTAL DEPTH 11830 PERF.11252 - 11492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	1661	-0-	-1439	850	80	1	1581	2	N	-0-					-0-
06	2826	N	1976	-0-	-850	-0-	97	1	1879	2	N	-0-					-0-
07	1612	N	1053	-0-	-559	-0-	58	1	995	2	N	-0-					-0-
08	1674	N	1607	-0-	-67	-0-	79	1	1528	2	N	-0-					-0-
09	1980	N	1672	-0-	-308	-0-	81	1	1591	2	N	-0-					-0-
10	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	70	1	1351	2	N	-0-					-0-

HAWKINS, J. G. WELL #: 3 RRCID -> 152542 COMPL. DATE 11/15/1994 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10771 - 10968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	N	408	-0-	-57	-0-	20	1	388	2	Y	-0-					-0-
06	427	N	427	-0-	-0-	-0-	21	1	406	2	Y	-0-					-0-
07	447	N	447	-0-	-0-	-0-	24	1	423	2	Y	-0-					-0-
08	464	N	464	-0-	-0-	-0-	23	1	441	2	Y	-0-					-0-
09	397	N	397	-0-	-0-	-0-	19	1	378	2	Y	-0-					-0-
10	374	N	374	-0-	-0-	-0-	18	1	356	2	Y	-0-					-0-

SPENCE, RALPH WELL #: 3 RRCID -> 153785 COMPL. DATE 02/20/1995 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10784 - 11006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	194	1	3813	2	Y	-0-					-0-
06	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	168	1	3239	2	Y	-0-					-0-
07	2945	X	1754	-0-	-1191	-0-	96	1	1658	2	Y	-0-					-0-
08	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	195	1	3783	2	Y	-0-					-0-
09	1565	X	1565	-0-	-0-	-0-	76	1	1489	2	Y	-0-					-0-
10	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	162	1	3123	2	Y	-0-					-0-

SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 153818 COMPL. DATE 03/21/2004 TOTAL DEPTH 11120 PERF. 9138 - 9732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4805	X	4604	-0-	-201	-0-	222	1	4382	2	Y	-0-					-0-
06	4650	X	4589	-0-	-61	-0-	226	1	4363	2	Y	-0-					-0-
07	4805	X	4541	-0-	-264	-0-	248	1	4293	2	Y	-0-					-0-
08	4808	X	4808	-0-	-0-	-0-	235	1	4573	2	Y	-0-					-0-
09	4668	X	4668	-0-	-0-	-0-	227	1	4441	2	Y	-0-					-0-
10	4678	X	4678	-0-	-0-	-0-	231	1	4447	2	Y	-0-					-0-

JACKSON, JOYCE WELL #: 1 RRCID -> 154519 COMPL. DATE 03/09/1995 TOTAL DEPTH 11378 PERF. 9660 - 9834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THURMAN, M.J. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 154887 COMPL. DATE 05/30/1995 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10700 - 10868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
ROTHERMEL, PAUL WELL #: 6 RRCID -> 156083 COMPL. DATE 08/21/1995 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10682 - 10796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	56	N	56	-0-	-0-	-0-	3	1	53	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	43	-0-	-17	-0-	2	1	41	2	Y	-0-					-0-
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	Y	-0-					-0-
08	87	N	87	-0-	-0-	-0-	4	1	83	2	Y	-0-					-0-
09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	3	1	67	2	Y	-0-					-0-
10	69	N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	66	2	Y	-0-					-0-

BROWDER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 156103 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11031 PERF. 9081 - 9862

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RAINES, B. J. WELL #: 5 RRCID -> 156136 COMPL. DATE 08/06/1995 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11042 - 11198

05	3100	N	1940	-0-	-1160	4291	94	1	1846	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	1970	-0-	-1030	3261	97	1	1873	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	1637	-0-	-1463	1798	89	1	1548	2	Y	-0-					-0-
08	3064	N	1266	-0-	-1798	-0-	62	1	1204	2	Y	-0-					-0-
09	1980	N	690	-0-	-1290	-0-	34	1	656	2	Y	-0-					-0-
10	1643	N	1621	-0-	-22	-0-	80	1	1541	2	Y	-0-					-0-

BROWDER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 156270 COMPL. DATE 10/24/1995 TOTAL DEPTH 11490 PERF.10888 - 11198

05	1726	N	1375	-0-	-351	-0-	66	1	1309	2	Y	-0-					-0-
06	1350	N	1194	-0-	-156	-0-	59	1	1135	2	Y	-0-					-0-
07	1395	N	938	-0-	-457	-0-	51	1	887	2	Y	-0-					-0-
08	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	69	1	1339	2	Y	-0-					-0-
09	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	71	1	1385	2	Y	-0-					-0-
10	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	66	1	1263	2	Y	-0-					-0-

RAINES, B. J. WELL #: 6 RRCID -> 156388 COMPL. DATE 11/11/1995 TOTAL DEPTH 11228 PERF. 9214 - 9836

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LENAMON, L. K. WELL #: 3 RRCID -> 157486 COMPL. DATE 09/01/1995 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9894 - 9982

05	14B2	EXT	2131	-0-	2131	9288	103	1	2028	2	Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	1866	-0-	1866	11154	92	1	1774	2	Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	1707	-0-	1707	12861	93	1	1614	2	Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	1371	-0-	1371	14232	67	1	1304	2	Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	916	-0-	916	15148	45	1	871	2	Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	1659	-0-	1659	16807	82	1	1577	2	Y	-0-					-0-

LENAMON L. K. WELL #: 5 RRCID -> 157812 COMPL. DATE 01/13/1996 TOTAL DEPTH 11157 PERF.10718 - 10962

05	583	N	583	-0-	-0-	-0-	28	1	555	2	Y	-0-					-0-
06	868	N	868	-0-	-0-	-0-	43	1	825	2	Y	-0-					-0-
07	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	57	1	994	2	Y	-0-					-0-
08	986	N	986	-0-	-0-	-0-	48	1	938	2	Y	-0-					-0-
09	916	N	916	-0-	-0-	-0-	45	1	871	2	Y	-0-					-0-
10	888	N	888	-0-	-0-	-0-	44	1	844	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
ROTHERMEL, PAUL WELL #: 7 RRCID -> 157924 COMPL. DATE 09/15/2022 TOTAL DEPTH 11197 PERF. 9404 - 9692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14725	X	9333	-0-	-5392	-0-	451	1	8882	2	Y	-0-					-0-
06	11880	X	8714	-0-	-3166	-0-	430	1	8284	2	Y	-0-					-0-
07	11501	X	7951	-0-	-3550	-0-	434	1	7517	2	Y	-0-					-0-
08	10695	X	7365	-0-	-3330	-0-	360	1	7005	2	Y	-0-					-0-
09	10260	X	6751	-0-	-3509	-0-	329	1	6422	2	Y	-0-					-0-
10	9331	X	5244	-0-	-4087	-0-	259	1	4985	2	Y	-0-					-0-

BROWDER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 158164 COMPL. DATE 09/28/2022 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9176 - 11088

05	7533	X	3620	-0-	-3913	-0-	620	1	3000	2	Y	-0-					-0-
06	7290	X	4168	-0-	-3122	-0-	636	1	3532	2	Y	-0-					-0-
07	5611	X	3814	-0-	-1797	-0-	650	1	3164	2	Y	-0-					-0-
08	4619	X	3730	-0-	-889	-0-	615	1	3115	2	Y	-0-					-0-
09	4470	X	3592	-0-	-878	-0-	605	1	2987	2	Y	-0-					-0-
10	4309	X	3866	-0-	-443	-0-	635	1	3231	2	Y	-0-					-0-

HEROD, D. C. WELL #: 2 RRCID -> 159038 COMPL. DATE 09/09/2003 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9156 - 9306

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ANGELINA COUNTY LUMBER COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 159272 COMPL. DATE 05/22/1996 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11094 - 11308

05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN, MAGGIE B. WELL #: 4 RRCID -> 159273 COMPL. DATE 06/27/1996 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10742 - 10917

05	2728	X	1497	-0-	-1231	-0-	72	1	1425	2	Y	-0-					-0-
06	2640	N	2426	-0-	-214	-0-	120	1	2306	2	Y	-0-					-0-
07	2232	N	1957	-0-	-275	-0-	107	1	1850	2	Y	-0-					-0-
08	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	126	1	2442	2	Y	-0-					-0-
09	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	126	1	2471	2	Y	-0-					-0-
10	1953	N	1512	-0-	-441	-0-	75	1	1437	2	Y	-0-					-0-

MILES, C. A. WELL #: 5 RRCID -> 160702 COMPL. DATE 08/30/1996 TOTAL DEPTH 11370 PERF. 9715 - 10079

05	171	N	171	-0-	-0-	-0-	8	1	163	2	Y	-0-					-0-
06	170	N	170	-0-	-0-	-0-	8	1	162	2	Y	-0-					-0-
07	175	N	175	-0-	-0-	-0-	10	1	165	2	Y	-0-					-0-
08	171	N	171	-0-	-0-	-0-	8	1	163	2	Y	-0-					-0-
09	165	N	165	-0-	-0-	-0-	8	1	157	2	Y	-0-					-0-
10	155	N	131	-0-	-24	-0-	6	1	125	2	Y	-0-					-0-

CLANCY, JOE A. WELL #: 4 RRCID -> 160828 COMPL. DATE 09/02/1996 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10686 - 10866

05	2451	N	1325	-0-	-1126	-0-	64	1	1261	2	Y	-0-					-0-
06	1350	N	1303	-0-	-47	-0-	64	1	1239	2	Y	-0-					-0-
07	1364	N	1194	-0-	-170	-0-	65	1	1129	2	Y	-0-					-0-
08	1271	N	1222	-0-	-49	-0-	60	1	1162	2	Y	-0-					-0-
09	1230	N	1203	-0-	-27	-0-	59	1	1144	2	Y	-0-					-0-
10	1209	N	1208	-0-	-1	-0-	60	1	1148	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
QUINN ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 161011 COMPL. DATE 11/03/1996 TOTAL DEPTH 11475 PERF.11008 - 11184

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100 N	2172	-0-	-928	5215	105	1	2067	2	Y	-0-					-0-
06	3000 N	952	-0-	-2048	3167	47	1	905	2	Y	-0-					-0-
07	3100 N	2643	-0-	-457	2710	144	1	2499	2	Y	-0-					-0-
08	3100 N	2594	-0-	-506	2204	127	1	2467	2	Y	-0-					-0-
09	2562 N	358	-0-	-2204	-0-	17	1	341	2	Y	-0-					-0-
10	2201 N	1572	-0-	-629	-0-	78	1	1494	2	Y	-0-					-0-

MCFERRAN, V. WELL #: 3 RRCID -> 161096 COMPL. DATE 11/16/1996 TOTAL DEPTH 11465 PERF.11012 - 11286

05	2987 N	1413	-0-	-1574	-0-	68	1	1345	2	Y	-0-					-0-
06	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	71	1	1368	2	Y	-0-					-0-
07	1519 N	929	-0-	-590	-0-	51	1	878	2	Y	-0-					-0-
08	1426 N	1398	-0-	-28	-0-	68	1	1330	2	Y	-0-					-0-
09	1440 N	1389	-0-	-51	-0-	68	1	1321	2	Y	-0-					-0-
10	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	102	1	1968	2	Y	-0-					-0-

SMYTHE, E. L. WELL #: 6 RRCID -> 161246 COMPL. DATE 11/28/1996 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10900 - 11122

05	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	58	1	1133	2	Y	-0-					-0-
06	1080 N	923	-0-	-157	-0-	46	1	877	2	Y	-0-					-0-
07	1054 N	1047	-0-	-7	-0-	57	1	990	2	Y	-0-					-0-
08	1178 N	1142	-0-	-36	-0-	56	1	1086	2	Y	-0-					-0-
09	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	49	1	955	2	Y	-0-					-0-
10	1054 N	1016	-0-	-38	-0-	50	1	966	2	Y	-0-					-0-

SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 162117 COMPL. DATE 12/16/1996 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10860 - 11032

05	775 N	762	-0-	-13	-0-	37	1	725	2	Y	-0-					-0-
06	770 N	770	-0-	-0-	-0-	38	1	732	2	Y	-0-					-0-
07	786 N	786	-0-	-0-	-0-	43	1	743	2	Y	-0-					-0-
08	792 N	792	-0-	-0-	-0-	39	1	753	2	Y	-0-					-0-
09	660 N	657	-0-	-3	-0-	32	1	625	2	Y	-0-					-0-
10	746 N	746	-0-	-0-	-0-	37	1	709	2	Y	-0-					-0-

REYNOLDS, NELSON WELL #: 2 RRCID -> 162150 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10966 - 11060

05	2954 N	2954	-0-	-0-	-0-	143	1	2811	2	Y	-0-					-0-
06	3000 N	3653	-0-	653	653	180	1	3473	2	Y	-0-					-0-
07	3100 N	3052	-0-	-48	605	167	1	2885	2	Y	-0-					-0-
08	3100 N	2762	-0-	-338	267	135	1	2627	2	Y	-0-					-0-
09	2476 X	2209	-0-	-267	-0-	108	1	2101	2	Y	-0-					-0-
10	2235 X	2235	-0-	-0-	-0-	110	1	2125	2	Y	-0-					-0-

JACKSON, R. F. "A" WELL #: 3 RRCID -> 162231 COMPL. DATE 01/24/1997 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10724 - 10888

05	2252 N	792	-0-	-1460	-0-	38	1	754	2	N	-0-					-0-
06	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	77	1	1490	2	N	-0-					-0-
07	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	84	1	1461	2	N	-0-					-0-
08	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	72	1	1394	2	N	-0-					-0-
09	1230 N	1028	-0-	-202	-0-	50	1	978	2	N	-0-					-0-
10	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	77	1	1487	2	N	-0-					-0-

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 4 RRCID -> 162824 COMPL. DATE 04/03/1997 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11284 - 11520

05	2562 N	2562	-0-	-0-	-0-	124	1	2438	2	Y	-0-					-0-
06	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	72	1	1390	2	Y	-0-					-0-
07	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	67	1	1160	2	Y	-0-					-0-
08	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	71	1	1382	2	Y	-0-					-0-
09	2344 N	2344	-0-	-0-	-0-	114	1	2230	2	Y	-0-					-0-
10	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	99	1	1901	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
SPENCE, RALPH WELL #: 4 RRCID -> 162828 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9217 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	337	N	337	-0-	-0-	-0-	16	1	321	2	Y	-0-					-0-
06	330	N	271	-0-	-59	-0-	13	1	258	2	Y	-0-					-0-
07	310	N	240	-0-	-70	-0-	13	1	227	2	Y	-0-					-0-
08	279	N	248	-0-	-31	-0-	12	1	236	2	Y	-0-					-0-
09	270	N	240	-0-	-30	-0-	12	1	228	2	Y	-0-					-0-
10	275	N	275	-0-	-0-	-0-	14	1	261	2	Y	-0-					-0-

BURLESON WELL #: 3 RRCID -> 162830 COMPL. DATE 03/02/1997 TOTAL DEPTH 11277 PERF.10922 - 11084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	382	N	382	-0-	-0-	-0-	18	1	364	2	Y	-0-					-0-
06	387	N	387	-0-	-0-	-0-	19	1	368	2	Y	-0-					-0-
07	365	N	365	-0-	-0-	-0-	20	1	345	2	Y	-0-					-0-
08	379	N	379	-0-	-0-	-0-	19	1	360	2	Y	-0-					-0-
09	374	N	374	-0-	-0-	-0-	18	1	356	2	Y	-0-					-0-
10	369	N	369	-0-	-0-	-0-	18	1	351	2	Y	-0-					-0-

LAURENCE, R.A. WELL #: 3 RRCID -> 163299 COMPL. DATE 05/15/1997 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10842 - 10994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	738	N	738	-0-	-0-	-0-	36	1	702	2	Y	-0-					-0-
06	547	N	547	-0-	-0-	-0-	27	1	520	2	Y	-0-					-0-
07	682	N	682	-0-	-0-	-0-	37	1	645	2	Y	-0-					-0-
08	744	N	734	-0-	-10	-0-	36	1	698	2	Y	-0-					-0-
09	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	51	1	994	2	Y	-0-					-0-
10	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	65	1	1253	2	Y	-0-					-0-

CARPENTER, MABEL ET AL G.U. WELL #: 3 RRCID -> 163680 COMPL. DATE 05/03/1997 TOTAL DEPTH 11140 PERF. 9197 - 9716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EASTERLING WELL #: 3 RRCID -> 164879 COMPL. DATE 05/17/1997 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11344 - 11398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496	N	9	-0-	-487	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
*09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLIFTON, ARTHUR WELL #: 2 RRCID -> 164945 COMPL. DATE 07/16/1997 TOTAL DEPTH 11046 PERF.10790 - 10878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	2091	-0-	-1009	845	101	1	1990	2	Y	-0-					-0-
06	2973	N	2128	-0-	-845	-0-	105	1	2023	2	Y	-0-					-0-
07	992	N	718	-0-	-274	-0-	39	1	679	2	Y	-0-					-0-
08	2077	N	545	-0-	-1532	-0-	27	1	518	2	Y	-0-					-0-
09	2130	N	1258	-0-	-872	-0-	61	1	1197	2	Y	-0-					-0-
10	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	61	1	1176	2	Y	-0-					-0-

MUSE-DUKE WELL #: 3 RRCID -> 165235 COMPL. DATE 06/28/1997 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9799 - 10198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	905	N	905	-0-	-0-	-0-	44	1	861	2	Y	-0-					-0-
06	660	N	536	-0-	-124	-0-	26	1	510	2	Y	-0-					-0-
07	1116	N	285	-0-	-831	-0-	16	1	269	2	Y	-0-					-0-
08	620	N	214	-0-	-406	-0-	10	1	204	2	Y	-0-					-0-
09	540	N	79	-0-	-461	-0-	4	1	75	2	Y	-0-					-0-
10	334	N	334	-0-	-0-	-0-	16	1	318	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 5 RRCID -> 165295 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11170 - 11412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	2085	-0-	-1015	5782	101	1	1984	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	2415	-0-	-585	5197	119	1	2296	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	2642	-0-	-458	4739	144	1	2498	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	2558	-0-	-542	4197	125	1	2433	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	1935	-0-	-1065	3132	94	1	1841	2	N	-0-					-0-
10	3100	N	2642	-0-	-458	2674	130	1	2512	2	N	-0-					-0-

SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 165395 COMPL. DATE 08/06/1997 TOTAL DEPTH 11355 PERF. 9596 - 9626

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JACKSON, R. F. -B- WELL #: 3 RRCID -> 165548 COMPL. DATE 07/27/1997 TOTAL DEPTH 11820 PERF.11480 - 11647

05	814	N	814	-0-	-0-	-0-	39	1	775	2	Y	-0-					-0-
06	797	N	797	-0-	-0-	-0-	39	1	758	2	Y	-0-					-0-
07	818	N	818	-0-	-0-	-0-	45	1	773	2	Y	-0-					-0-
08	812	N	812	-0-	-0-	-0-	40	1	772	2	Y	-0-					-0-
09	780	N	775	-0-	-5	-0-	38	1	737	2	Y	-0-					-0-
10	806	N	794	-0-	-12	-0-	39	1	755	2	Y	-0-					-0-

BROWN, MAGGIE B. WELL #: 5 RRCID -> 165835 COMPL. DATE 10/17/1997 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10643 - 10738

05	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 4 RRCID -> 165937 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9268 - 9787

05	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	50	1	995	2	Y	-0-					3
06	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	51	1	983	2	Y	-0-					3
07	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	57	1	983	2	Y	-0-					3
08	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	51	1	983	2	Y	-0-					3
09	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	49	1	961	2	Y	-0-					3
10	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	52	1	998	2	Y	-0-					-0-

MCCLAREN, T. J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 166115 COMPL. DATE 10/27/1997 TOTAL DEPTH 11675 PERF.11259 - 11446

05	3100	N	2004	-0-	-1096	1774	97	1	1907	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	1874	-0-	-1126	648	92	1	1782	2	N	-0-					-0-
07	2553	N	1905	-0-	-648	-0-	104	1	1801	2	N	-0-					-0-
08	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	76	1	1481	2	N	-0-					-0-
09	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	63	1	1225	2	N	-0-					-0-
10	1054	N	910	-0-	-144	-0-	45	1	865	2	N	-0-					-0-

LAURENCE, R. A. WELL #: 4 RRCID -> 166502 COMPL. DATE 11/21/1997 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10770 - 10930

05	1178	N	1104	-0-	-74	-0-	53	1	1051	2	Y	-0-					-0-
06	1140	N	1116	-0-	-24	-0-	55	1	1061	2	Y	-0-					-0-
07	1147	N	1093	-0-	-54	-0-	60	1	1033	2	Y	-0-					-0-
08	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	55	1	1070	2	Y	-0-					-0-
09	1050	N	1013	-0-	-37	-0-	49	1	964	2	Y	-0-					-0-
10	1085	N	910	-0-	-175	-0-	45	1	865	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
CAPPS, ROBERT T. WELL #: 1 RRCID -> 167114 COMPL. DATE 01/11/1998 TOTAL DEPTH 11247 PERF. 9226 - 11114

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THOMPSON HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 167469 COMPL. DATE 02/16/1998 TOTAL DEPTH 11461 PERF.11094 - 11284

05	3100 N	1907	-0-	-1193	1149	92	1	1815	2	Y	-0-					-0-
06	2914 N	1765	-0-	-1149	-0-	87	1	1678	2	Y	-0-					-0-
07	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	103	1	1776	2	Y	-0-					-0-
08	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	90	1	1754	2	Y	-0-					-0-
09	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	86	1	1671	2	Y	-0-					-0-
10	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	84	1	1617	2	Y	-0-					-0-

THURMAN, M.J. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 167797 COMPL. DATE 01/28/1998 TOTAL DEPTH 11060 PERF. 9866 - 9910

05	62 N	14	-0-	-48	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
06	30 N	12	-0-	-18	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
07	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
08	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
09	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
10	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-

BURLESON-MCBAY GU WELL #: 3 RRCID -> 168083 COMPL. DATE 02/17/1998 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11348 - 11476

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

QUINN ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 168101 COMPL. DATE 03/15/1998 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10202 - 10218

05	258 N	258	-0-	-0-	-0-	12	1	246	2	Y	-0-					-0-
06	240 N	238	-0-	-2	-0-	12	1	226	2	Y	-0-					-0-
07	248 N	233	-0-	-15	-0-	13	1	220	2	Y	-0-					-0-
08	248 N	236	-0-	-12	-0-	12	1	224	2	Y	-0-					-0-
09	240 N	227	-0-	-13	-0-	11	1	216	2	Y	-0-					-0-
10	248 N	219	-0-	-29	-0-	11	1	208	2	Y	-0-					-0-

ROTHERMEL SWD WELL #: 1 RRCID -> 168470 COMPL. DATE 03/03/1998 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4400 - 4966

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LITTLE, W. P. WELL #: 4 RRCID -> 168625 COMPL. DATE 04/11/1998 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9198 - 10036

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
JACKSON, R.F. "A" WELL #: 4 RRCID -> 168865 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10740 PERF.10345 - 10476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3007	N	1520	-0-	-1487	-0-	73	1	1447	2	Y	-0-					-0-
06	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	73	1	1410	2	Y	-0-					-0-
07	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	80	1	1388	2	Y	-0-					-0-
08	1519	N	1494	-0-	-25	-0-	73	1	1421	2	Y	-0-					-0-
09	1470	N	1344	-0-	-126	-0-	65	1	1279	2	Y	-0-					-0-
10	1457	N	1176	-0-	-281	-0-	58	1	1118	2	Y	-0-					-0-

BURLESON WELL #: 4 RRCID -> 169309 COMPL. DATE 06/08/1998 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11005 - 11148

05	775	N	678	-0-	-97	-0-	33	1	645	2	N	-0-					-0-
06	887	N	887	-0-	-0-	-0-	44	1	843	2	N	-0-					-0-
07	775	N	678	-0-	-97	-0-	37	1	641	2	N	-0-					-0-
08	682	N	669	-0-	-13	-0-	33	1	636	2	N	-0-					-0-
09	900	N	631	-0-	-269	-0-	31	1	600	2	N	-0-					-0-
10	705	N	705	-0-	-0-	-0-	35	1	670	2	N	-0-					-0-

CLIFTON, ARTHUR WELL #: 3 RRCID -> 169658 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10740 - 10869

05	2573	X	1216	-0-	-1357	-0-	59	1	1157	2	Y	-0-					-0-
06	2490	X	1442	-0-	-1048	-0-	71	1	1371	2	Y	-0-					-0-
07	2573	X	1490	-0-	-1083	-0-	81	1	1409	2	Y	-0-					-0-
08	2604	X	1599	-0-	-1005	-0-	78	1	1521	2	Y	-0-					-0-
09	2226	X	2226	-0-	-0-	-0-	108	1	2118	2	Y	-0-					-0-
10	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	104	1	1999	2	Y	-0-					-0-

HEROD, D. C. WELL #: 3 RRCID -> 170135 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10734 - 10862

05	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	64	1	1271	2	Y	-0-					-0-
06	600	N	560	-0-	-40	-0-	28	1	532	2	Y	-0-					-0-
07	341	N	49	-0-	-292	-0-	3	1	46	2	Y	-0-					-0-
08	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	71	1	1370	2	Y	-0-					-0-
09	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	67	1	1316	2	Y	-0-					-0-
10	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	69	1	1335	2	Y	-0-					-0-

SMYTHE, E. L. WELL #: 8 RRCID -> 170481 COMPL. DATE 01/19/2023 TOTAL DEPTH 11503 PERF. 9995 - 10100

05	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	82	1	1612	2	Y	-0-					-0-
06	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					-0-
07	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	82	1	1415	2	Y	-0-					-0-
08	1705	N	1406	-0-	-299	-0-	69	1	1337	2	Y	-0-					-0-
09	867	N	867	-0-	-0-	-0-	42	1	825	2	Y	-0-					-0-
10	1488	N	367	-0-	-1121	-0-	18	1	349	2	Y	-0-					-0-

JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 5 RRCID -> 171509 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10722 - 10872

05	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	53	1	1037	2	Y	-0-					1
06	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	51	1	985	2	Y	-0-					1
07	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	72	1	1248	2	Y	-0-					1
08	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	70	1	1365	2	Y	-0-					1
09	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	66	1	1286	2	Y	-0-					1
10	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	71	1	1376	2	Y	-0-					-0-

VANCE, MAE B. G.U. WELL #: 5 RRCID -> 173798 COMPL. DATE 06/07/1999 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10906 - 10990

05	778	N	778	-0-	-0-	-0-	38	1	740	2	Y	-0-					3
06	775	N	775	-0-	-0-	-0-	38	1	737	2	Y	-0-					3
07	810	N	810	-0-	-0-	-0-	44	1	766	2	Y	-0-					3
08	682	N	16	-0-	-666	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					3
09	660	N	568	-0-	-92	-0-	28	1	540	2	Y	-0-					3
10	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	82	1	1580	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405

KERR, R. L. WELL #: 2 RRCID -> 175308 COMPL. DATE 08/09/1999 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10230 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	165	N	165	-0-	-0-	-0-	8	1	157	2	N	-0-					-0-
06	161	N	161	-0-	-0-	-0-	8	1	153	2	N	-0-					-0-
07	162	N	162	-0-	-0-	-0-	9	1	153	2	N	-0-					-0-
08	169	N	169	-0-	-0-	-0-	8	1	161	2	N	-0-					-0-
09	159	N	159	-0-	-0-	-0-	8	1	151	2	N	-0-					-0-
10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	9	1	177	2	N	-0-					-0-

ENGRAM, J.E. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175312 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9912 - 9978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	36	-0-	-26	-0-	2	1	34	2	Y	-0-					-0-
06	47	N	47	-0-	-0-	-0-	2	1	45	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	40	-0-	-22	-0-	2	1	38	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	60	N	44	-0-	-16	-0-	2	1	42	2	Y	-0-					-0-
10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	2	Y	-0-					-0-

HEROD, D. C. WELL #: 4 RRCID -> 176046 COMPL. DATE 11/04/1999 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11000 - 11143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	1743	-0-	-1357	1608	84	1	1659	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	1705	-0-	-1295	313	84	1	1621	2	Y	-0-					-0-
07	2108	N	1795	-0-	-313	-0-	98	1	1697	2	Y	-0-					-0-
08	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	83	1	1606	2	Y	-0-					-0-
09	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	81	1	1576	2	Y	-0-					-0-
10	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	80	1	1548	2	Y	-0-					-0-

A. R. EASTERLING ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 176748 COMPL. DATE 03/06/2000 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11318 - 11466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	92	-0-	-32	-0-	4	1	88	2	Y	-0-					-0-
06	120	N	47	-0-	-73	-0-	2	1	45	2	Y	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
08	93	N	44	-0-	-49	-0-	2	1	42	2	Y	-0-					-0-
09	80	N	80	-0-	-0-	-0-	4	1	76	2	Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAWKINS, J.G. WELL #: 4 RRCID -> 176820 COMPL. DATE 02/27/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10776 - 10832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	83	-0-	-10	-0-	4	1	79	2	Y	-0-					-0-
06	90	N	87	-0-	-3	-0-	4	1	83	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	80	-0-	-13	-0-	4	1	76	2	Y	-0-					-0-
08	91	N	91	-0-	-0-	-0-	4	1	87	2	Y	-0-					-0-
09	83	N	83	-0-	-0-	-0-	4	1	79	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	24	-0-	-38	-0-	1	1	23	2	Y	-0-					-0-

JACKSON, JOYCE WELL #: 2 RRCID -> 176839 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10530 - 11085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1669	N	1495	-0-	-174	-0-	72	1	1423	2	Y	-0-					-0-
06	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	65	1	1245	2	Y	-0-					-0-
07	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	70	1	1209	2	Y	-0-					-0-
08	1488	N	1243	-0-	-245	-0-	61	1	1182	2	Y	-0-					-0-
09	1320	N	1011	-0-	-309	-0-	49	1	962	2	Y	-0-					-0-
10	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	63	1	1223	2	Y	-0-					-0-

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 6 RRCID -> 177793 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11320 - 11644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1878	N	1709	-0-	-169	-0-	83	1	1626	2	N	-0-					-0-
06	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	72	1	1387	2	N	-0-					-0-
07	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	57	1	984	2	N	-0-					-0-
08	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	94	1	1824	2	N	-0-					-0-
09	2880	N	2880	-0-	-0-	-0-	140	1	2740	2	N	-0-					-0-
10	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	102	1	1971	2	N	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
BURLESON-MCBAY GU WELL #: 4 RRCID -> 178069 COMPL. DATE 04/22/2000 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11162 - 11326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1973	N	1110	-0-	-863	-0-	54	1	1056	2	N	-0-					-0-
06	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	87	1	1679	2	N	-0-					-0-
07	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	92	1	1592	2	N	-0-					-0-
08	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	62	1	1199	2	N	-0-					-0-
09	1380	N	1317	-0-	-63	-0-	64	1	1253	2	N	-0-					-0-
10	1426	N	1233	-0-	-193	-0-	61	1	1172	2	N	-0-					-0-

JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 3 RRCID -> 178944 COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 11126 PERF. 9256 - 9885

05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	2	N	-0-					-0-
06	60	N	37	-0-	-23	-0-	2	1	35	2	N	-0-					-0-
07	69	N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	65	2	N	-0-					-0-
08	62	N	46	-0-	-16	-0-	2	1	44	2	N	-0-					-0-
09	30	N	29	-0-	-1	-0-	1	1	28	2	N	-0-					-0-
10	62	N	42	-0-	-20	-0-	2	1	40	2	N	-0-					-0-

LAURENCE, R. A. WELL #: 6 RRCID -> 178971 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11010 - 11256

05	3100	N	3727	-0-	627	627	180	1	3547	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	2759	-0-	-241	386	136	1	2623	2	N	-0-					-0-
07	2885	N	2499	-0-	-386	-0-	137	1	2362	2	N	-0-					-0-
08	1891	X	1748	-0-	-143	-0-	86	1	1662	2	N	-0-					-0-
09	1830	X	1764	-0-	-66	-0-	86	1	1678	2	N	-0-					-0-
10	2289	X	2289	-0-	-0-	-0-	113	1	2176	2	N	-0-					-0-

MABEL CARPENTER ET AL GU WELL #: 4 RRCID -> 179534 COMPL. DATE 09/24/2000 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 9410 - 9539

05	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
06	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
07	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STONE, R.E. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 179550 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 11282 PERF. 9350 - 9996

05	186	N	151	-0-	-35	-0-	7	1	144	2	N	-0-					-0-
06	157	N	157	-0-	-0-	-0-	8	1	149	2	N	-0-					-0-
07	150	N	150	-0-	-0-	-0-	8	1	142	2	N	-0-					-0-
08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	8	1	147	2	N	-0-					-0-
09	150	N	105	-0-	-45	-0-	5	1	100	2	N	-0-					-0-
10	155	N	118	-0-	-37	-0-	6	1	112	2	N	-0-					-0-

RAINES, B. J. WELL #: 7 RRCID -> 179690 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 11632 PERF.11133 - 11324

05	855	N	855	-0-	-0-	-0-	41	1	814	2	Y	-0-					-0-
06	661	N	661	-0-	-0-	-0-	33	1	628	2	Y	-0-					-0-
07	890	N	890	-0-	-0-	-0-	49	1	841	2	Y	-0-					-0-
08	906	N	906	-0-	-0-	-0-	44	1	862	2	Y	-0-					-0-
09	660	N	604	-0-	-56	-0-	29	1	575	2	Y	-0-					-0-
10	744	N	724	-0-	-20	-0-	36	1	688	2	Y	-0-					-0-

THURMAN, M. J. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 179838 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 10884 PERF. 8939 - 9573

05	1023	N	716	-0-	-307	-0-	35	1	681	2	Y	-0-					-0-
06	960	N	671	-0-	-289	-0-	33	1	638	2	Y	-0-					-0-
07	961	N	751	-0-	-210	-0-	41	1	710	2	Y	-0-					-0-
08	713	N	396	-0-	-317	-0-	19	1	377	2	Y	-0-					-0-
09	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	73	1	1433	2	Y	-0-					-0-
10	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	64	1	1235	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
MILES, C. A. WELL #: 6 RRCID -> 180147 COMPL. DATE 09/02/2000 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11374 - 11483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	2048	-0-	-1052	4698	99	1	1949	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	1505	-0-	-1495	3203	74	1	1431	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	1577	-0-	-1523	1680	86	1	1491	2	N	-0-					-0-
08	2332	N	652	-0-	-1680	-0-	32	1	620	2	N	-0-					-0-
09	1500	N	1283	-0-	-217	-0-	62	1	1221	2	N	-0-					-0-
10	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	91	1	1750	2	N	-0-					-0-

CROFT, M. V. WELL #: 3 RRCID -> 180148 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 11010 PERF. 9104 - 9629

05	524	N	524	-0-	-0-	-0-	25	1	499	2	N	-0-					-0-
06	615	N	615	-0-	-0-	-0-	30	1	585	2	N	-0-					-0-
07	643	N	643	-0-	-0-	-0-	35	1	608	2	N	-0-					-0-
08	730	N	730	-0-	-0-	-0-	36	1	694	2	N	-0-					-0-
09	662	N	662	-0-	-0-	-0-	32	1	630	2	N	-0-					-0-
10	583	N	583	-0-	-0-	-0-	29	1	554	2	N	-0-					-0-

ANGELINA COUNTY LUMBER CO. WELL #: 4 RRCID -> 180576 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 11631 PERF.10588 - 10596

05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMYTHE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 180682 COMPL. DATE 10/31/2000 TOTAL DEPTH 11496 PERF.11116 - 11264

05	3100	N	2740	-0-	-360	8519	132	1	2608	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	2853	-0-	-147	8372	141	1	2712	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	2841	-0-	-259	8113	155	1	2686	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	2843	-0-	-257	7856	139	1	2704	2	Y	-0-					-0-
09	3000	N	2784	-0-	-216	7640	136	1	2648	2	Y	-0-					-0-
10	3100	N	2664	-0-	-436	7204	131	1	2533	2	Y	-0-					-0-

MAE B. VANCE GU WELL #: 6 RRCID -> 181010 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9140 - 9811

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAURENCE, R. A. WELL #: 7 RRCID -> 181072 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10874 - 10992

05	930	N	819	-0-	-111	-0-	40	1	779	2	Y	-0-					-0-
06	840	N	756	-0-	-84	-0-	37	1	719	2	Y	-0-					-0-
07	868	N	812	-0-	-56	-0-	44	1	768	2	Y	-0-					-0-
08	827	N	827	-0-	-0-	-0-	40	1	787	2	Y	-0-					-0-
09	797	N	797	-0-	-0-	-0-	39	1	758	2	Y	-0-					-0-
10	806	N	760	-0-	-46	-0-	37	1	723	2	Y	-0-					-0-

SPENCE, RALPH WELL #: 5 RRCID -> 181074 COMPL. DATE 12/17/2000 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10734 - 10892

05	601	N	601	-0-	-0-	-0-	29	1	572	2	Y	-0-					-0-
06	813	N	813	-0-	-0-	-0-	40	1	773	2	Y	-0-					-0-
07	747	N	747	-0-	-0-	-0-	41	1	706	2	Y	-0-					-0-
08	612	N	612	-0-	-0-	-0-	30	1	582	2	Y	-0-					-0-
09	697	N	697	-0-	-0-	-0-	34	1	663	2	Y	-0-					-0-
10	623	N	623	-0-	-0-	-0-	31	1	592	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405

BROWDER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 181128 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 11406 PERF.10870 - 11214

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	49	1	969	2	Y	-0-					-0-
06	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	55	1	1054	2	Y	-0-					-0-
07	1085 N	831	-0-	-254	-0-	45	1	786	2	Y	-0-					-0-
08	1023 N	962	-0-	-61	-0-	47	1	915	2	Y	-0-					-0-
09	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	53	1	1033	2	Y	-0-					-0-
10	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	51	1	978	2	Y	-0-					-0-

FERGUSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 181130 COMPL. DATE 01/17/2001 TOTAL DEPTH 11520 PERF.11274 - 11304

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRESLEY SADLER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 181522 COMPL. DATE 01/17/2001 TOTAL DEPTH 11540 PERF.10954 - 11166

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURLESON-MCBAY GU WELL #: 5 RRCID -> 181546 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 11603 PERF.11257 - 11399

05	730 N	730	-0-	-0-	-0-	65	1	665	2	Y	-0-					-0-
06	748 N	748	-0-	-0-	-0-	66	1	682	2	Y	-0-					-0-
07	761 N	761	-0-	-0-	-0-	71	1	690	2	Y	-0-					-0-
08	759 N	759	-0-	-0-	-0-	67	1	692	2	Y	-0-					-0-
09	600 N	526	-0-	-74	-0-	54	1	472	2	Y	-0-					-0-
10	737 N	737	-0-	-0-	-0-	66	1	671	2	Y	-0-					-0-

RAINES, B. J. WELL #: 8 RRCID -> 181738 COMPL. DATE 02/18/2001 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10956 - 11148

05	403 N	364	-0-	-39	-0-	18	1	346	2	Y	-0-					-0-
06	367 N	367	-0-	-0-	-0-	18	1	349	2	Y	-0-					-0-
07	372 N	372	-0-	-0-	-0-	20	1	352	2	Y	-0-					-0-
08	379 N	379	-0-	-0-	-0-	19	1	360	2	Y	-0-					-0-
09	365 N	365	-0-	-0-	-0-	18	1	347	2	Y	-0-					-0-
10	365 N	365	-0-	-0-	-0-	18	1	347	2	Y	-0-					-0-

QUINN ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 181773 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 11574 PERF.11148 - 11348

05	9821 X	1091	-0-	-8730	-0-	53	1	1038	2	Y	-0-					-0-
06	658 X	658	-0-	-0-	-0-	32	1	626	2	Y	-0-					-0-
07	899 N	889	-0-	-10	-0-	49	1	840	2	Y	-0-					-0-
08	1085 N	880	-0-	-205	-0-	43	1	837	2	Y	-0-					-0-
09	683 N	683	-0-	-0-	-0-	33	1	650	2	Y	-0-					-0-
10	899 N	705	-0-	-194	-0-	35	1	670	2	Y	-0-					-0-

NETTLES, L.O. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181950 COMPL. DATE 03/12/2001 TOTAL DEPTH 11570 PERF. 9813 - 10380

05	3100 N	2775	-0-	-325	8712	134	1	2641	2	N	-0-					-0-
06	3000 N	2709	-0-	-291	8421	134	1	2575	2	N	-0-					-0-
07	3100 N	2798	-0-	-302	8119	153	1	2645	2	N	-0-					-0-
08	3100 N	3296	-0-	196	8315	161	1	3135	2	N	-0-					-0-
09	3000 N	3011	-0-	11	8326	147	1	2864	2	N	-0-					-0-
10	3100 N	2875	-0-	-225	8101	142	1	2733	2	N	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
EASTERLING, A. R. ET AL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 182155 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 11753 PERF.11288 - 11518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2276	N	2146	-0-	-130	-0-	104	1	2042	2	N	-0-					-0-
06	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	124	1	2390	2	N	-0-					-0-
07	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	117	1	2017	2	N	-0-					-0-
08	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	114	1	2211	2	N	-0-					-0-
09	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	110	1	2149	2	N	-0-					-0-
10	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	109	1	2108	2	N	-0-					-0-

CROFT, M. V. WELL #: 4 RRCID -> 182257 COMPL. DATE 04/03/2001 TOTAL DEPTH 11122 PERF.10802 - 10902

05	3100	N	1623	-0-	-1477	2738	78	1	1545	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	1583	-0-	-1417	1321	78	1	1505	2	N	-0-					-0-
07	2669	N	1348	-0-	-1321	-0-	74	1	1274	2	N	-0-					-0-
08	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	81	1	1583	2	N	-0-					-0-
09	1590	N	1549	-0-	-41	-0-	75	1	1474	2	N	-0-					-0-
10	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	80	1	1551	2	N	-0-					-0-

CLANCY, JOE A. WELL #: 5 RRCID -> 182331 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9125 - 9701

05	4764	X	4764	-0-	-0-	-0-	675	1	4089	2	Y	-0-					-0-
06	4633	X	4633	-0-	-0-	-0-	659	1	3974	2	Y	-0-					-0-
07	4306	X	4306	-0-	-0-	-0-	677	1	3629	2	Y	-0-					-0-
08	4805	X	1540	-0-	-3265	-0-	502	1	1038	2	Y	-0-					-0-
09	4650	X	2082	-0-	-2568	-0-	532	1	1550	2	Y	-0-					-0-
10	4774	X	3306	-0-	-1468	-0-	601	1	2705	2	Y	-0-					-0-

SMYTHE, E. L. WELL #: 10 RRCID -> 182748 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 11570 PERF.11142 - 11286

05	531	N	531	-0-	-0-	-0-	26	1	505	2	Y	-0-					-0-
06	499	N	499	-0-	-0-	-0-	25	1	474	2	Y	-0-					-0-
07	894	N	894	-0-	-0-	-0-	49	1	845	2	Y	-0-					-0-
08	942	N	942	-0-	-0-	-0-	46	1	896	2	Y	-0-					-0-
09	982	N	982	-0-	-0-	-0-	48	1	934	2	Y	-0-					-0-
10	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	50	1	958	2	Y	-0-					-0-

SPENCE, RALPH WELL #: 6 RRCID -> 183296 COMPL. DATE 02/20/2003 TOTAL DEPTH 11268 PERF. 9191 - 9836

05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	2	Y	-0-					-0-
06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
09	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
10	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			Y	-0-					-0-

VANCE, MAE B. "A" WELL #: 4 RRCID -> 183324 COMPL. DATE 05/28/2001 TOTAL DEPTH 11032 PERF.10659 - 10807

05	682	N	152	-0-	-530	-0-	7	1	145	2	Y	-0-					-0-
06	660	N	457	-0-	-203	-0-	23	1	434	2	Y	-0-					-0-
07	938	N	938	-0-	-0-	-0-	51	1	887	2	Y	-0-					-0-
08	383	N	383	-0-	-0-	-0-	19	1	364	2	Y	-0-					-0-
09	726	N	726	-0-	-0-	-0-	35	1	691	2	Y	-0-					-0-
10	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	61	1	1168	2	Y	-0-					-0-

EASTERLING, A.R. ET AL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 183682 COMPL. DATE 06/17/2001 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11140 - 11200

05	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	52	1	1033	2	N	-0-					-0-
06	1020	N	628	-0-	-392	-0-	31	1	597	2	N	-0-					-0-
07	1023	N	628	-0-	-395	-0-	34	1	594	2	N	-0-					-0-
08	1085	N	771	-0-	-314	-0-	38	1	733	2	N	-0-					-0-
09	925	N	925	-0-	-0-	-0-	45	1	880	2	N	-0-					-0-
10	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	68	1	1313	2	N	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405

PRICHARD, J.C. G.U. WELL #: 3 RRCID -> 183918 COMPL. DATE 07/04/2001 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10709 - 10789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	71	1	1401	2	Y	-0-					-0-
06	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	70	1	1351	2	Y	-0-					-0-
07	1395	N	1359	-0-	-36	-0-	74	1	1285	2	Y	-0-					-0-
08	1395	N	1391	-0-	-4	-0-	68	1	1323	2	Y	-0-					-0-
09	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	67	1	1316	2	Y	-0-					-0-
10	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	69	1	1332	2	Y	-0-					-0-

JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 7 RRCID -> 184024 COMPL. DATE 10/04/2012 TOTAL DEPTH 11234 PERF. 9124 - 11029

05	272	N	272	-0-	-0-	-0-	13	1	259	2	Y	-0-					-0-
06	285	N	285	-0-	-0-	-0-	14	1	271	2	Y	-0-					-0-
07	304	N	304	-0-	-0-	-0-	17	1	287	2	Y	-0-					-0-
08	301	N	301	-0-	-0-	-0-	15	1	286	2	Y	-0-					-0-
09	292	N	292	-0-	-0-	-0-	14	1	278	2	Y	-0-					-0-
10	336	N	336	-0-	-0-	-0-	17	1	319	2	Y	-0-					-0-

RAINES, B. J. WELL #: 9 RRCID -> 184259 COMPL. DATE 05/16/2001 TOTAL DEPTH 11560 PERF.11130 - 11292

05	680	N	680	-0-	-0-	-0-	10	1	670	2	Y	-0-					-0-
06	576	N	576	-0-	-0-	-0-	8	1	568	2	Y	-0-					-0-
07	493	N	493	-0-	-0-	-0-	7	1	486	2	Y	-0-					-0-
08	629	N	629	-0-	-0-	-0-	8	1	621	2	Y	-0-					-0-
09	544	N	544	-0-	-0-	-0-	7	1	537	2	Y	-0-					-0-
10	681	N	681	-0-	-0-	-0-	8	1	673	2	Y	-0-					-0-

ROTHERMEL, PAUL WELL #: 8 RRCID -> 184278 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 11342 PERF.10842 - 11129

05	1333	N	1228	-0-	-105	-0-	59	1	1169	2	Y	-0-					-0-
06	1290	N	1270	-0-	-20	-0-	63	1	1207	2	Y	-0-					-0-
07	1209	N	1186	-0-	-23	-0-	65	1	1121	2	Y	-0-					-0-
08	1209	N	1122	-0-	-87	-0-	55	1	1067	2	Y	-0-					-0-
09	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	64	1	1244	2	Y	-0-					-0-
10	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	63	1	1208	2	Y	-0-					-0-

STONE, R.E. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 184281 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 11338 PERF.10985 - 11119

05	3100	N	1664	-0-	-1436	345	80	1	1584	2	Y	-0-					-0-
06	1926	N	1581	-0-	-345	-0-	78	1	1503	2	Y	-0-					-0-
07	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	85	1	1472	2	Y	-0-					-0-
08	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	82	1	1595	2	Y	-0-					-0-
09	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	79	1	1538	2	Y	-0-					-0-
10	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	65	1	1245	2	Y	-0-					-0-

JACKSON, R. F. -C- WELL #: 2 RRCID -> 184666 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 11124 PERF.10754 - 10861

05	2031	X	2031	-0-	-0-	-0-	98	1	1933	2	Y	-0-					-0-
06	1466	X	1466	-0-	-0-	-0-	72	1	1394	2	Y	-0-					-0-
07	2200	X	2200	-0-	-0-	-0-	120	1	2080	2	Y	-0-					-0-
08	2139	X	1739	-0-	-400	-0-	85	1	1654	2	Y	-0-					-0-
09	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	72	1	1404	2	Y	-0-					-0-
10	2139	N	1396	-0-	-743	-0-	69	1	1327	2	Y	-0-					-0-

PRICHARD, J.C. G.U. WELL #: 2 RRCID -> 184929 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 11108 PERF.10744 - 10894

05	3100	N	1346	-0-	-1754	1040	65	1	1281	2	N	-0-					-0-
06	2257	N	1217	-0-	-1040	-0-	60	1	1157	2	N	-0-					-0-
07	1364	N	1225	-0-	-139	-0-	67	1	1158	2	N	-0-					-0-
08	1333	N	1222	-0-	-111	-0-	60	1	1162	2	N	-0-					-0-
09	1230	N	1176	-0-	-54	-0-	57	1	1119	2	N	-0-					-0-
10	1240	N	1123	-0-	-117	-0-	55	1	1068	2	N	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
FERGUSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 184937 COMPL. DATE 08/02/2001 TOTAL DEPTH 11470 PERF.11000 - 11266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	52	1	1022	2	N	-0-					-0-
06	720	N	720	-0-	-0-	-0-	36	1	684	2	N	-0-					-0-
07	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	63	1	1098	2	N	-0-					-0-
08	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	55	1	1062	2	N	-0-					-0-
09	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	54	1	1063	2	N	-0-					-0-
10	1147	N	1018	-0-	-129	-0-	50	1	968	2	N	-0-					-0-

MUSE-TUCKER WELL #: 3 RRCID -> 185046 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 11816 PERF.11542 - 11680

05	3100	N	3179	-0-	79	6361	154	1	3025	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	2905	-0-	-95	6266	143	1	2762	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	2588	-0-	-512	5754	141	1	2447	2	N	-0-					-0-
08	8546	X	2792	-0-	-5754	-0-	137	1	2655	2	N	-0-					-0-
09	2850	X	2541	-0-	-309	-0-	124	1	2417	2	N	-0-					-0-
10	2945	X	2586	-0-	-359	-0-	128	1	2458	2	N	-0-					-0-

BURLESON-MCBAY GU WELL #: 6 RRCID -> 185277 COMPL. DATE 09/21/2001 TOTAL DEPTH 11670 PERF.10010 - 11419

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	379	N	379	-0-	-0-	-0-	19	1	360	2	N	-0-					-0-

DUKE, FLOYD WELL #: 4 RRCID -> 187565 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11139 - 11343

05	3100	N	1576	-0-	-1524	696	76	1	1500	2	N	-0-					-0-
06	1767	N	1071	-0-	-696	-0-	53	1	1018	2	N	-0-					-0-
07	1705	N	1260	-0-	-445	-0-	69	1	1191	2	N	-0-					-0-
08	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	99	1	1918	2	N	-0-					-0-
09	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	72	1	1399	2	N	-0-					-0-
10	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	84	1	1613	2	N	-0-					-0-

MUSE-DUKE WELL #: 4 RRCID -> 188000 COMPL. DATE 03/02/2002 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11337 - 11522

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLIFTON, ARTHUR WELL #: 4 RRCID -> 191278 COMPL. DATE 08/10/2002 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 9948 - 11548

05	372	N	334	-0-	-38	-0-	16	1	318	2	Y	-0-					-0-
06	360	N	303	-0-	-57	-0-	15	1	288	2	Y	-0-					-0-
07	310	N	288	-0-	-22	-0-	16	1	272	2	Y	-0-					-0-
08	310	N	260	-0-	-50	-0-	13	1	247	2	Y	-0-					-0-
09	300	N	214	-0-	-86	-0-	10	1	204	2	Y	-0-					-0-
10	279	N	278	-0-	-1	-0-	14	1	264	2	Y	-0-					-0-

SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202292 COMPL. DATE 01/29/2016 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9148 - 9402

05	62	N	43	-0-	-19	-0-	2	1	41	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	29	-0-	-31	-0-	1	1	28	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	11	-0-	-51	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
SPENCE, RALPH WELL #: 7 RRCID -> 202836 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 9184 - 10925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	1089	-0-	-2011	4752	53	1	1036	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	1228	-0-	-1772	2980	61	1	1167	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	1481	-0-	-1619	1361	81	1	1400	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	1814	-0-	-1286	75	89	1	1725	2	Y	-0-					-0-
09	2051	N	1976	-0-	-75	-0-	96	1	1880	2	Y	-0-					-0-
10	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	96	1	1848	2	Y	-0-					-0-

ALEXANDER, TONI WELL #: 2 RRCID -> 203218 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 10990 PERF. 9122 - 10834

05	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	707	1	2883	2	Y	-0-					-0-
06	4560	X	2894	-0-	-1666	-0-	659	1	2235	2	Y	-0-					-0-
07	5270	X	3145	-0-	-2125	-0-	702	1	2443	2	Y	-0-					-0-
08	5270	X	4068	-0-	-1202	-0-	733	1	3335	2	Y	-0-					-0-
09	5100	X	4724	-0-	-376	-0-	747	1	3977	2	Y	-0-					-0-
10	3596	X	3085	-0-	-511	-0-	674	1	2411	2	Y	-0-					-0-

CLANCY, JOE A. WELL #: 6 RRCID -> 203539 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 11008 PERF. 9162 - 10841

05	402	N	402	-0-	-0-	-0-	19	1	383	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
09	206	N	206	-0-	-0-	-0-	10	1	196	2	Y	-0-					-0-
10	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	50	1	971	2	Y	-0-					-0-

STONE, R.E. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 204449 COMPL. DATE 06/27/2004 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10837 - 11002

05	1746	N	1222	-0-	-524	-0-	59	1	1163	2	Y	-0-					-0-
06	1530	N	1411	-0-	-119	-0-	70	1	1341	2	Y	-0-					-0-
07	1395	N	1378	-0-	-17	-0-	75	1	1303	2	Y	-0-					-0-
08	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	70	1	1361	2	Y	-0-					-0-
09	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	69	1	1352	2	Y	-0-					-0-
10	1364	N	1342	-0-	-22	-0-	66	1	1276	2	Y	-0-					-0-

DEVON FEE NP SWD WELL #: 1 RRCID -> 205092 COMPL. DATE 08/23/2020 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4774 - 5093

05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CROFT, M.V. WELL #: 5 RRCID -> 205613 COMPL. DATE 07/06/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9039 - 10662

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 7 RRCID -> 220693 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 11468 PERF.11101 - 11264

05	972	N	972	-0-	-0-	-0-	47	1	925	2	Y	-0-					-0-
06	954	N	954	-0-	-0-	-0-	47	1	907	2	Y	-0-					-0-
07	969	N	969	-0-	-0-	-0-	53	1	916	2	Y	-0-					-0-
08	964	N	964	-0-	-0-	-0-	47	1	917	2	Y	-0-					-0-
09	960	N	927	-0-	-33	-0-	45	1	882	2	Y	-0-					-0-
10	961	N	906	-0-	-55	-0-	45	1	861	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
JACKSON, R. F. -B- WELL #: 4 RRCID -> 221680 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 11270 PERF.10958 - 11131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	744	N	726	-0-	-18	-0-	35	1	691	2	Y	-0-					-0-
06	720	N	714	-0-	-6	-0-	35	1	679	2	Y	-0-					-0-
07	780	N	780	-0-	-0-	-0-	43	1	737	2	Y	-0-					-0-
08	689	N	689	-0-	-0-	-0-	34	1	655	2	Y	-0-					-0-
09	697	N	697	-0-	-0-	-0-	34	1	663	2	Y	-0-					-0-
10	790	N	790	-0-	-0-	-0-	39	1	751	2	Y	-0-					-0-

RENFROE, R. L. WELL #: 5 RRCID -> 221715 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 11260 PERF.10866 - 11042

05	2909	N	1496	-0-	-1413	-0-	72	1	1424	2	N	-0-					-0-
06	1440	N	1421	-0-	-19	-0-	70	1	1351	2	N	-0-					-0-
07	1457	N	1408	-0-	-49	-0-	77	1	1331	2	N	-0-					-0-
08	1488	N	1450	-0-	-38	-0-	71	1	1379	2	N	-0-					-0-
09	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	70	1	1363	2	N	-0-					-0-
10	1395	N	1370	-0-	-25	-0-	68	1	1302	2	N	-0-					-0-

SMYTHE, E. L. WELL #: 12H RRCID -> 228668 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 14282 PERF.11083 - 14138

05	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	158	1	3115	2	N	-0-					-0-
06	2910	X	1866	-0-	-1044	-0-	92	1	1774	2	N	-0-					-0-
07	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	218	1	3772	2	N	-0-					-0-
08	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	170	1	3303	2	N	-0-					-0-
09	2910	X	2568	-0-	-342	-0-	125	1	2443	2	N	-0-					-0-
10	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	164	1	3157	2	N	-0-					-0-

STONE, R. E. GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 232480 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 11015 PERF.11119 - 15060

05	2666	X	2264	-0-	-402	-0-	109	1	2155	2	N	-0-					-0-
06	2705	X	2705	-0-	-0-	-0-	133	1	2572	2	N	-0-					-0-
07	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	177	1	3061	2	N	-0-					-0-
08	2573	X	2573	-0-	-0-	-0-	126	1	2447	2	N	-0-					-0-
09	2700	X	2297	-0-	-403	-0-	112	1	2185	2	N	-0-					-0-
10	3224	X	2196	-0-	-1028	-0-	108	1	2088	2	N	-0-					-0-

V MCFERRAN-KERR-LAURENCE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259909 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 11281 PERF.11725 - 15533

05	4915	X	4915	-0-	-0-	-0-	237	1	4678	2	Y	-0-					-0-
06	4861	X	4861	-0-	-0-	-0-	240	1	4621	2	Y	-0-					-0-
07	4588	X	3761	-0-	-827	-0-	205	1	3556	2	Y	-0-					-0-
08	4929	X	3865	-0-	-1064	-0-	189	1	3676	2	Y	-0-					-0-
09	4830	X	3619	-0-	-1211	-0-	176	1	3443	2	Y	-0-					-0-
10	4991	X	3915	-0-	-1076	-0-	193	1	3722	2	Y	-0-					-0-

LENAMON-THURMAN-JACKSON "C" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267789 COMPL. DATE 01/10/2019 TOTAL DEPTH 10780 PERF.11076 - 15889

05	4807	X	4807	-0-	-0-	-0-	232	1	4575	2	N	-0-					97
06	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	185	1	3576	2	N	-0-					97
07	4433	X	3624	-0-	-809	-0-	198	1	3426	2	N	-0-					97
08	4805	X	2971	-0-	-1834	-0-	145	1	2826	2	N	-0-					97
09	4650	X	3815	-0-	-835	-0-	186	1	3629	2	N	-0-					97
10	4805	X	3865	-0-	-940	-0-	191	1	3674	2	N	-0-					97

VANCE-JACKSON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267796 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 11000 PERF.11220 - 16601

05	7559	X	7559	-0-	-0-	-0-	365	1	7194	2	Y	-0-					32
06	7461	X	7461	-0-	-0-	-0-	368	1	7093	2	Y	-0-					32
07	7339	X	7339	-0-	-0-	-0-	401	1	6938	2	Y	-0-					32
08	7879	X	7879	-0-	-0-	-0-	386	1	7493	2	Y	-0-					32
09	7631	X	7631	-0-	-0-	-0-	372	1	7259	2	Y	-0-					32
10	7409	X	7362	-0-	-47	-0-	363	1	6999	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
STROUD PETROLEUM, INC. 828082
KOTT WELL #: 2 RRCID -> 181726 COMPL. DATE 02/12/2001 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10888 - 11105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	856	N	856	-0-	-0-	-0-	38	1	818	2	N	-0-					64
06	840	N	824	-0-	-16	-0-	37	1	787	2	N	-0-					64
07	868	N	686	-0-	-182	-0-	31	1	655	2	N	-0-					64
08	860	N	860	-0-	-0-	-0-	39	1	821	2	N	-0-					64
09	810	N	736	-0-	-74	-0-	33	1	703	2	N	-0-					64
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64

OAKES, C.W. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 209539 COMPL. DATE 01/04/2021 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9784 - 10959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2778	X	2778	-0-	-0-	-0-	2778	2			N	-0-					117
06	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	2949	2			N	-0-					117
07	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	3251	2			N	-0-					117
08	5627	X	5627	-0-	-0-	-0-	5624	2	3	9	N	3					120
09	5818	X	5818	-0-	-0-	-0-	5818	2			N	-0-					120
10	4943	X	4943	-0-	-0-	-0-	4943	2			N	-0-					120

CARLSON, JACK WELL #: 2 RRCID -> 227154 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10497 - 11297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1767	N	1683	-0-	-84	-0-	1683	2			N	-0-					83
06	1830	N	1640	-0-	-190	-0-	1640	2			N	-0-					83
07	1891	N	1709	-0-	-182	-0-	1709	2			N	-0-					83
08	1674	N	1116	-0-	-558	-0-	1116	2			N	-0-					83
09	1650	N	1162	-0-	-488	-0-	1162	2			N	-0-					83
10	2823	N	2823	-0-	-0-	-0-	2823	2			N	-0-					83

MCCLARAN, J. C. WELL #: 3 RRCID -> 228229 COMPL. DATE 07/20/2022 TOTAL DEPTH 11390 PERF. 9809 - 10973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	114	-0-	-41	-0-	114	2			N	-0-					41
06	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					41
07	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					41
08	124	N	76	-0-	-48	-0-	76	2			N	-0-					41
09	120	N	78	-0-	-42	-0-	78	2			N	-0-					41
10	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	2			N	-0-					41

OAKES, C.W. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 241809 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 11884 PERF.10576 - 11728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3162	X	2807	-0-	-355	-0-	2807	2			N	-0-					70
06	3060	X	2677	-0-	-383	-0-	2677	2			N	-0-					70
07	3224	X	1805	-0-	-1419	-0-	1805	2			N	-0-					70
08	3224	X	2729	-0-	-495	-0-	2729	2			N	-0-					70
09	3120	X	2047	-0-	-1073	-0-	2047	2			N	-0-					70
10	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	3075	2			N	-0-					70

COOPER WELL #: 1 RRCID -> 244880 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11409 - 11614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2976	X	2793	-0-	-183	-0-	2793	2			N	-0-					32
06	2880	X	2697	-0-	-183	-0-	2697	2			N	-0-					32
07	2976	X	2760	-0-	-216	-0-	2760	2			N	-0-					32
08	2883	X	2694	-0-	-189	-0-	2694	2			N	-0-					32
09	2760	X	2671	-0-	-89	-0-	2671	2			N	-0-					32
10	2759	N	2699	-0-	-60	-0-	2699	2			N	-0-					32

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
SCHULTZ "E" WELL #: 1 RRCID -> 091951 COMPL. DATE 08/18/1980 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11225 - 11274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			Y	-0-					-0-
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
07	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			Y	-0-					-0-
08	279	N	244	-0-	-35	-0-	244	2			Y	-0-					-0-
09	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			Y	-0-					-0-
10	527	N	255	-0-	-272	-0-	255	2			Y	-0-					-0-

SCHULTZ "E" WELL #: 9 RRCID -> 182947 COMPL. DATE 04/08/2001 TOTAL DEPTH 11689 PERF. 9534 - 11448

05	2880	N	2880	-0-	-0-	-0-	2880	2			Y	-0-					-0-
06	1920	X	1022	-0-	-898	-0-	1022	2			Y	-0-					-0-
07	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	3328	2			Y	-0-					-0-
08	1984	X	992	-0-	-992	-0-	992	2			Y	-0-					-0-
09	1920	X	549	-0-	-1371	-0-	549	2			Y	-0-					-0-
10	1984	X	1545	-0-	-439	-0-	1545	2			Y	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
SIMON "B" WELL #: 1 RRCID -> 075846 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12720 PERF. 9645 - 10318

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLEN "A" WELL #: 1 RRCID -> 077134 COMPL. DATE 04/18/1978 TOTAL DEPTH 11740 PERF.11198 - 11317

*11	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	74	1	2462	2	N	-0-					-0-
*12	2735	N	2735	-0-	-0-	-0-	80	1	2655	2	N	-0-					-0-
*01	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	79	1	2624	2	N	-0-					-0-
*02	2352	N	2328	-0-	-24	-0-	68	1	2260	2	N	-0-					-0-
*03	2604	N	2406	-0-	-198	-0-	70	1	2336	2	N	-0-					-0-
*04	2520	N	2183	-0-	-337	-0-	64	1	2119	2	N	-0-					-0-
*05	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	77	1	2572	2	N	-0-					-0-
*06	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	71	1	2356	2	N	-0-					-0-
*07	2972	N	2972	-0-	-0-	-0-	87	1	2885	2	N	-0-					-0-
*08	2604	N	2539	-0-	-65	-0-	74	1	2465	2	N	-0-					-0-
*09	2430	N	1998	-0-	-432	-0-	58	1	1940	2	N	-0-					-0-
10	2604	N	1610	-0-	-994	-0-	47	1	1563	2	N	-0-					-0-

JONES "J" WELL #: 1 RRCID -> 078079 COMPL. DATE 06/22/1978 TOTAL DEPTH 11591 PERF.11188 - 11121

05	713	N	662	-0-	-51	-0-	19	1	643	2	N	-0-					-0-
06	660	N	627	-0-	-33	-0-	18	1	609	2	N	-0-					-0-
07	651	N	637	-0-	-14	-0-	19	1	618	2	N	-0-					-0-
08	736	N	736	-0-	-0-	-0-	21	1	715	2	N	-0-					-0-
09	754	N	754	-0-	-0-	-0-	22	1	732	2	N	-0-					-0-
10	839	N	839	-0-	-0-	-0-	24	1	815	2	N	-0-					-0-

EASTERLING WELL #: 1 RRCID -> 081248 COMPL. DATE 12/21/1978 TOTAL DEPTH 11808 PERF.11628 - 11676

05	341	N	165	-0-	-176	-0-	165	2			N	-0-					-0-
06	330	N	108	-0-	-222	-0-	108	2			N	-0-					-0-
07	248	N	202	-0-	-46	-0-	202	2			N	-0-					-0-
08	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-
09	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
10	217	N	198	-0-	-19	-0-	198	2			N	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JONES "J" WELL #: 2 RRCID -> 099217 COMPL. DATE 03/29/1982 TOTAL DEPTH 11412 PERF.11050 - 11107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	30	1	1014	2	N	-0-			-0-
06	939	N	939	-0-	-0-	-0-	27	1	912	2	N	-0-			-0-
07	746	N	746	-0-	-0-	-0-	22	1	724	2	N	-0-			-0-
08	1054	N	743	-0-	-311	-0-	22	1	721	2	N	-0-			-0-
09	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	32	1	1069	2	N	-0-			-0-
10	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	30	1	1011	2	N	-0-			-0-

ALLEN "A" WELL #: 2 RRCID -> 100727 COMPL. DATE 05/28/1982 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9758 - 9982

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SIMON "B" WELL #: 2 RRCID -> 102189 COMPL. DATE 08/19/1982 TOTAL DEPTH 11427 PERF.11128 - 11209

*11	3780	X	2822	-0-	-958	-0-	82	1	2740	2	N	-0-			-0-
*12	3906	X	2971	-0-	-935	-0-	87	1	2884	2	N	-0-			-0-
*01	3906	X	2118	-0-	-1788	-0-	62	1	2056	2	N	-0-			-0-
*02	3360	X	2309	-0-	-1051	-0-	67	1	2242	2	N	-0-			-0-
*03	3596	X	3330	-0-	-266	-0-	97	1	3233	2	N	-0-			-0-
*04	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	90	1	3004	2	N	-0-			-0-
*05	2976	X	2964	-0-	-12	-0-	86	1	2878	2	N	-0-			-0-
*06	3210	X	1420	-0-	-1790	-0-	41	1	1379	2	N	-0-			-0-
*07	3317	X	1038	-0-	-2279	-0-	30	1	1008	2	N	-0-			-0-
*08	3317	X	2696	-0-	-621	-0-	79	1	2617	2	N	-0-			-0-
*09	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	96	1	3192	2	N	-0-			-0-
10	2976	X	2357	-0-	-619	-0-	69	1	2288	2	N	-0-			-0-

FORTSON WELL #: 2 RRCID -> 112516 COMPL. DATE 07/20/1984 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11114 - 11145

*11	1530	N	1092	-0-	-438	-0-	32	1	1060	2	N	-0-			-0-
*12	1488	N	974	-0-	-514	-0-	28	1	946	2	N	-0-			-0-
*01	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	54	1	1810	2	N	-0-			-0-
*02	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	43	1	1421	2	N	-0-			-0-
*03	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	39	1	1309	2	N	-0-			-0-
*04	1800	N	1341	-0-	-459	-0-	39	1	1302	2	N	-0-			-0-
*05	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	55	1	1821	2	N	-0-			-0-
*06	1290	N	1286	-0-	-4	-0-	37	1	1249	2	N	-0-			-0-
*07	1395	N	1299	-0-	-96	-0-	38	1	1261	2	N	-0-			-0-
*08	1891	N	1393	-0-	-498	-0-	41	1	1352	2	N	-0-			-0-
*09	1290	N	958	-0-	-332	-0-	28	1	930	2	N	-0-			-0-
10	1302	N	694	-0-	-608	-0-	20	1	674	2	N	-0-			-0-

SIMON "B" WELL #: 3 RRCID -> 168589 COMPL. DATE 04/11/1998 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10940 - 11093

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHAMBERS, O. W. WELL #: 2 RRCID -> 244058 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7898 - 10912

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1302 N	500	-0-	-802	-0-	500	2			N	-0-			-0-
06	1380 N	484	-0-	-896	-0-	484	2			N	-0-			-0-
07	527 N	322	-0-	-205	-0-	322	2			N	-0-			-0-
08	496 N	274	-0-	-222	-0-	274	2			N	-0-			-0-
09	480 N	284	-0-	-196	-0-	284	2			N	-0-			-0-
10	310 N	295	-0-	-15	-0-	295	2			N	-0-			-0-

JONES "J" WELL #: 3 RRCID -> 244954 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 11370 PERF.11040 - 11167

05	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	38	1	1274	2	N	-0-			-0-
06	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	36	1	1199	2	N	-0-			-0-
07	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	31	1	1020	2	N	-0-			-0-
08	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	39	1	1306	2	N	-0-			-0-
09	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	33	1	1098	2	N	-0-			-0-
10	901 N	901	-0-	-0-	-0-	26	1	875	2	N	-0-			-0-

PERSONVILLE, NE. (COTTON VALLEY) 70796 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 069388 COMPL. DATE 07/20/1976 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12288 - 12387

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GILLIAM, J.A. GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 085490 COMPL. DATE 10/24/1979 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12424 - 12528

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 088497 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 12680 PERF.11198 - 12546

05	2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	2011	2			N	-0-			-0-
06	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	2			N	-0-			-0-
07	1240 N	757	-0-	-483	-0-	757	2			N	-0-			-0-
08	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2			N	-0-			-0-
09	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2			N	-0-			-0-
10	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2			N	-0-			-0-

J. A. GILLIAM UNIT WELL #: 2 RRCID -> 185941 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 12616 PERF.10809 - 11477

05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PETEY WISENBAKER (GLEN ROSE "G") 70878 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
VAUGHN, LOIS WELL #: 1 RRCID -> 118040 COMPL. DATE 05/21/1985 TOTAL DEPTH 10313 PERF.10234 - 10248

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2728 X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	34	152	1			193
06	2640 X	66	-0-	-2574	-0-	7	1	20	2	N	35					228
						39	9									
07	2728 X	2382	-0-	-346	-0-	551	1	1800	2	N	28					256
						31	9									
08	3100 N	3746	-0-	646	646	680	1	3029	2	N	34					290
						37	9									
09	3000 N	3316	-0-	316	962	468	1	2816	2	N	29					319
						32	9									
10	3100 N	3221	-0-	121	1083	405	1	2788	2	N	25	189	1			155
						28	9									

PICKTON (BACON LIME) 71356 333 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HOPKINS
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 9 RRCID -> 036841 COMPL. DATE 02/16/1945 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 7895 - 7905

05 STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06 STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07 STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08 STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09 STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10 STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 26 RRCID -> 036843 COMPL. DATE 12/13/1945 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 7918 - 7923

05 STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06 STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07 STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08 STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09 STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10 STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 27 RRCID -> 036844 COMPL. DATE 09/17/1955 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 7919 - 7927

05 STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06 STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07 STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08 STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09 STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10 STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 28 RRCID -> 036845 COMPL. DATE 06/01/1949 TOTAL DEPTH 7949 PERF. 7942 - 7949

05 STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06 STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07 STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08 STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09 STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10 STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 34 RRCID -> 036846 COMPL. DATE 03/17/1950 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 7900 - 7905

05 STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06 STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07 STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08 STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09 STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10 STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

PICKTON (BACON LIME) //CONT.// 71356 333 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HOPKINS
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 40 RRCID -> 036847 COMPL. DATE 10/10/1946 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 7906 - 7913

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 71 RRCID -> 036852 COMPL. DATE 04/04/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7940 - 7945

05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 76 RRCID -> 036853 COMPL. DATE 06/12/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7979 - 7987

05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 77 RRCID -> 036854 COMPL. DATE 05/30/1950 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7914 - 7925

05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 78 RRCID -> 036855 COMPL. DATE 07/07/1950 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 7950 - 7972

05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 96 RRCID -> 036858 COMPL. DATE 03/21/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7945 - 7971

05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 99 RRCID -> 037595 COMPL. DATE 04/05/1952 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 7924 - 7929

05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PICKTON (BACON LIME) //CONT.// 71356 333 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HOPKINS
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 154 RRCID -> 038494 COMPL. DATE 04/17/1952 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7719 - 7728

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 74 RRCID -> 045663 COMPL. DATE 02/12/1950 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 7946 - 7965

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	36			167
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	18			185
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5			190
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	21			211
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	17			228
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	21			249

PECKTON PROJECT UNIT WELL #: 143 RRCID -> 046578 COMPL. DATE 04/07/1951 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7844 - 7860

05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 30 RRCID -> 047898 COMPL. DATE 09/20/1949 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 7929 - 7934

05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 166 RRCID -> 054513 COMPL. DATE 03/29/1951 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7834 - 7860

05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 111 RRCID -> 054514 COMPL. DATE 04/12/1951 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7845 - 7875

05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 127 RRCID -> 054516 COMPL. DATE 04/15/1951 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7845 - 7885

05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PICKTON (BACON LIME) //CONT.// 71356 333 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HOPKINS
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 138 RRCID -> 054517 COMPL. DATE 09/12/1951 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 7774 - 7784

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 141 RRCID -> 054518 COMPL. DATE 02/10/1952 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7720 - 7732

05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 45 RRCID -> 057171 COMPL. DATE 04/11/1945 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7885 - 7903

05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 89 RRCID -> 057172 COMPL. DATE 08/24/1950 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7882 - 7900

05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 94 RRCID -> 057173 COMPL. DATE 11/27/1950 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7902 - 7930

05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 100 RRCID -> 057174 COMPL. DATE 03/19/1952 TOTAL DEPTH 7882 PERF. 7870 - 7880

05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 120 RRCID -> 058172 COMPL. DATE 07/10/1951 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7823 - 7830

05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PINE OAK CREEK, N. (BOSSIER) 71624 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
GILLIAM "B" WELL #: 1 RRCID -> 113473 COMPL. DATE 09/06/1984 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11459 - 11663

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GILLIAM "C" WELL #: 1 RRCID -> 117288 COMPL. DATE 04/22/1985 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11525 - 11760

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

POKEY (PETTIT) 72170 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIMESTONE
VISTA RESOURCES LLC 100139
SCHARFF GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 251747 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 6965 - 6970

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

POKEY (TRAVIS PEAK) 72170 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
VANCE, MAE B. "A" WELL #: 3 RRCID -> 179692 COMPL. DATE 01/30/2023 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 7170 - 7182

05	61328 X	9797	-0-	-51531	-0-	473	1	9324	2	Y	-0-			-0-
06	1592 X	1592	-0-	-0-	-0-	79	1	1513	2	Y	-0-			-0-
07	26288 X	36	-0-	-26252	-0-	2	1	34	2	Y	-0-			-0-
08	T. A.	5197	-0-	5197	5197	254	1	4943	2	Y	-0-			-0-
09	T. A.	7816	-0-	7816	13013	381	1	7435	2	Y	-0-			-0-
10	T. A.	5647	-0-	5647	18660	279	1	5368	2	Y	-0-			-0-

SUGAR ENTERPRISES, LLC 828356
VANCE, MAE B. WELL #: 1 RRCID -> 015645 COMPL. DATE 09/16/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7247 - 7252

05	3236 X	3236	-0-	-0-	-0-	139	1	3097	2	N	-0-			62
06	3115 X	3115	-0-	-0-	-0-	193	1	2922	2	N	-0-			62
07	2153 X	2153	-0-	-0-	-0-	92	1	2061	2	N	-0-			62
08	3880 X	3880	-0-	-0-	-0-	166	1	3714	2	N	-0-			62
09	3505 X	3505	-0-	-0-	-0-	3505	2			N	-0-			62
10	2046 X	NO RPT	-0-	-2046	-0-					N	NO RPT			62

POKEY (TRAVIS PEAK LOWER 1) 72170 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
MCCLINTIC, JAMES W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159208 COMPL. DATE 04/01/2017 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 7189 - 7202

05	5796 X	5796	-0-	-0-	-0-	280	1	5516	2	Y	-0-			-0-
06	5696 X	5696	-0-	-0-	-0-	281	1	5415	2	Y	-0-			-0-
07	5806 X	5806	-0-	-0-	-0-	317	1	5489	2	Y	-0-			-0-
08	5849 X	5849	-0-	-0-	-0-	286	1	5563	2	Y	-0-			-0-
09	5601 X	5601	-0-	-0-	-0-	273	1	5328	2	Y	-0-			-0-
10	5642 X	5604	-0-	-38	-0-	276	1	5328	2	Y	-0-			-0-

POKEY (TRAVIS PEAK LOWER 1) //CONT.// 72170 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
ARCHER, A. E. WELL #: 1 RRCID -> 160810 COMPL. DATE 11/06/1996 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 7280 - 7292

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3255 X	3142	-0-	-113	-0-	152	1	2990	2	Y	-0-					-0-
06	3150 X	3061	-0-	-89	-0-	151	1	2910	2	Y	-0-					-0-
07	3255 X	3023	-0-	-232	-0-	165	1	2858	2	Y	-0-					-0-
08	3286 X	3047	-0-	-239	-0-	149	1	2898	2	Y	-0-					-0-
09	3180 X	2976	-0-	-204	-0-	145	1	2831	2	Y	-0-					-0-
10	3162 X	2840	-0-	-322	-0-	140	1	2700	2	Y	-0-					-0-

WILD TURKEY WELL #: 2 RRCID -> 168081 COMPL. DATE 02/11/1998 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7324 - 7336

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BATES, LUTHER WELL #: 1 RRCID -> 169956 COMPL. DATE 07/06/1998 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7324 - 7336

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SPENCE, RALPH OIL COMPANY, INC. 809331
FAVORS, C. C. "B" WELL #: 3 RRCID -> 197849 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7288 - 7296

05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/23/2023 - WELL PLUGGED 2/23/2023

POKEY (TRAVIS PEAK UPPER) 72170 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIMESTONE
VISTA RESOURCES LLC 100139
MASTERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241205 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 11463 PERF. 7218 - 11324

05	2269 N	1769	-0-	-500	-0-	76	1	1693	2	N	-0-					80
06	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	75	1	1580	2	N	-0-					80
07	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	78	1	1666	2	N	168	185	1			63
						185	9									
08	1767 N	1602	-0-	-165	-0-	71	1	1531	2	N	-0-					63
09	1650 N	1631	-0-	-19	-0-	75	1	1556	2	N	-0-					63
10	1922 N	1702	-0-	-220	-0-	77	1	1625	2	N	-0-					63

POKEY (RODESSA B) 72710 401 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
SMYTHE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 290426 COMPL. DATE 07/11/2015 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 6567 - 6580

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

POKEY (RODESSA B) //CONT.// 72710 401 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIMESTONE
IMAGERY EXPLORATION, INC. 422898
MILLER WELL #: 1 RRCID -> 204224 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6340 - 6352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	589	N	320	-0-	-269	-0-	319	2	1	9	N	1					56
06	630	N	405	-0-	-225	-0-	405	2			N	-0-					56
07	620	N	280	-0-	-340	-0-	280	2			N	-0-					56
08	310	N	215	-0-	-95	-0-	215	2			N	-0-					56
09	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					56
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					56

SPENCE, RALPH OIL COMPANY, INC. 809331
FAVORS, C. C. "B" WELL #: 1 RRCID -> 203593 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 6388 - 6392

05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/09/2023 - WELL PLUGGED 2/9/2023

POWELL (WOODBINE 3600) 72802 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NAVARRO
NAVAJO OIL AND GAS, LLC 601064
PUGH, L. W. WELL #: 2SW RRCID -> 285190 COMPL. DATE 05/12/2018 TOTAL DEPTH 3450 PERF. N/A

05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRAIRIE GROVE (COTTON VALLEY) 72890 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIMESTONE
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
SADLER WELL #: 1 RRCID -> 161189 COMPL. DATE 11/20/1996 TOTAL DEPTH 11146 PERF.10735 - 10966

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARDISON WELL #: 1 RRCID -> 161190 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9594 - 9670

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALLIS ENERGY, INC. 893997
PARSONS, F. B. WELL #: 1 RRCID -> 049015 COMPL. DATE 01/02/1970 TOTAL DEPTH 11725 PERF.10370 - 10388

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRAIRIE GROVE (COTTON VALLEY) //CONT.// 72890 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIMESTONE
WALLIS ENERGY, INC. //CONT.// 893997
ROARK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 117601 COMPL. DATE 01/31/1986 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10592 - 10797

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRESTWICK (LEWISVILLE) 73053 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON
TC OIL AND GAS, LLC 840303
BELL METZ WELL #: 1 RRCID -> 281174 COMPL. DATE 12/23/2014 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5832 - 6278

05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

RACHUI (COTTON VALLEY LIME) 74131 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTSON
CARR RESOURCES, INC. 135180
RACHUI, VERNA ET AL WELL #: 1R RRCID -> 163937 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 15630 PERF.14890 - 15250

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RED LAKE (RODESSA 8300) 75305 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
SHILOH WELL #: 3 RRCID -> 241808 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 13485 PERF. 8294 - 8296

05	4185 X	3904	-0-	-281	-0-	3859	2	45	9	N	41					112
06	4530 X	3941	-0-	-589	-0-	3941	2			N	-0-					112
07	4681 X	3630	-0-	-1051	-0-	3630	2			N	-0-					112
08	4681 X	2217	-0-	-2464	-0-	2204	2	13	9	N	12					124
09	4320 X	761	-0-	-3559	-0-	755	2	6	9	N	5					129
10	4061 X	282	-0-	-3779	-0-	282	2			N	-0-					129

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
BURGHER "A" WELL #: 3 RRCID -> 176465 COMPL. DATE 12/25/1999 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8223 - 8279

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RED LAKE (RODESSA 8300) //CONT.// 75305 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
FAULCONER ENERGY, LLC 263648
RED LAKE UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 015655 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8300 - 8338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					97
06	803	N	803	-0-	-0-	-0-	802	2	1	9	N	1					98
07	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-					98
08	837	N	700	-0-	-137	-0-	700	2			N	-0-					98
09	810	N	677	-0-	-133	-0-	677	2			N	-0-					98
10	806	N	717	-0-	-89	-0-	717	2			N	-0-					98

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
HORTON WELL #: 1 RRCID -> 282331 COMPL. DATE 09/17/2016 TOTAL DEPTH 12750 PERF. 8210 - 8225

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151

RED LAKE (SUB-CLARKSVILLE) 75305 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BIG RUN PRODUCTION COMPANY 070370
BALL, P. D. C. EST. WELL #: 2A RRCID -> 038361 COMPL. DATE 02/20/1966 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4536 - 4546

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					113
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					113
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113

BALL, P. D. C. EST. WELL #: 1 RRCID -> 273060 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4564 - 4573

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

RED LAKE (TRAVIS PEAK) 75305 410 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
MCADAMS "B" WELL #: 4U RRCID -> 233228 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 12730 PERF. 9946 - 10179

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RED LAKE (WOODBINE) 75305 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FREESTONE
NACOGDOCHES OIL AND GAS, INC. 598796
BRACKENS WELL #: 1 RRCID -> 225552 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 5504 PERF. 4918 - 4948

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

RED LAKE (WOODBINE) //CONT.// 75305 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FREESTONE
NACOGDOCHES OIL AND GAS, INC. //CONT.// 598796
STUDDARD-STEWARD WELL #: 1R RRCID -> 230180 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 5516 PERF. 4835 - 4838

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

RED LAKE, N. (WOODBINE) 75312 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
BIG RUN PRODUCTION COMPANY 070370
P.D.C. BALL ESTATE WELL #: RRCID -> 155874 COMPL. DATE 07/14/1995 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5922 - 4932

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/28/2014

RED OAK (DEXTER) 75363 080 ASSOCIATED 49B CNTY: LEON
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
COLDIRON 1 WELL #: 1W RRCID -> 214188 COMPL. DATE 12/07/2005 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 6510 - 6517

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80

REEDER, W.B. WELL #: 1 RRCID -> 221011 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6457 - 6472

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			257
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			257
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			257
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			257
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			257
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			257

COLDIRON WELL #: 2 RRCID -> 221069 COMPL. DATE 06/24/2006 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 6486 - 6500

05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			178
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			178
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			178
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			178
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			178
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			178

HEIL WELL #: 1 RRCID -> 221073 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 6550 - 6460

05	93 #	61	-0-	-32	-0-	39	2	22	9	N	20			122
06	90 #	74	-0-	-16	-0-	21	2	53	9	N	48			170
07	110 R	110	-0-	-0-	-0-	33	2	77	9	N	70	168	1	72
08	93 #	66	-0-	-27	-0-	22	2	44	9	N	40			112
09	90 #	70	-0-	-20	-0-	56	2	14	9	N	13			125
10	124 #	73	-0-	-51	-0-	23	2	50	9	N	45			170

MILLER #1, EVA MAE WELL #: 1 RRCID -> 221080 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6448 - 6460

05	2139 #	1712	-0-	-427	-0-	1664	2	48	9	N	44			203
06	2070 #	2009	-0-	-61	-0-	1991	2	18	9	N	16	155	1	64
07	2139 #	1959	-0-	-180	-0-	1959	2			N	-0-			64
08	2015 #	1811	-0-	-204	-0-	1787	2	24	9	N	22			86
09	2010 #	1851	-0-	-159	-0-	1809	2	42	9	N	38			124
10	2077 #	1816	-0-	-261	-0-	1816	2			N	-0-			124

RED OAK (DEXTER) //CONT.// 75363 080 ASSOCIATED 49B CNTY: LEON
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. //CONT.// 053321
MILLER, EVA MAE WELL #: 2 RRCID -> 221081 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6425 - 6447

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3410 #	3118	-0-	-292	-0-	3046	2	72	9	N	65	168	1			52
06	3300 #	2862	-0-	-438	-0-	2854	2	8	9	N	7					59
07	3410 #	2810	-0-	-600	-0-	2810	2			N	-0-					59
08	3348 #	2864	-0-	-484	-0-	2809	2	55	9	N	50					109
09	3030 #	2902	-0-	-128	-0-	2902	2			N	-0-					109
10	3131 #	2803	-0-	-328	-0-	2803	2			N	-0-					109

WILLIAMS WELL #: RRCID -> 229873 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6466 - 6474

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/04/2015

SOUDERS WELL #: 1 RRCID -> 229880 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 6434 - 6450

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107

GREEN WELL #: RRCID -> 230047 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 6786 PERF. 6494 - 6499

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/28/2015

REEDER WELL #: 2 RRCID -> 230048 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 6467 - 6471

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98

ALLBRITTON WELL #: RRCID -> 230049 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 6412 - 6417

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/22/2015

RED OAK (DEXTER) //CONT.// 75363 080 ASSOCIATED 49B CNTY: LEON
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. //CONT.// 053321
CARMICHAEL WELL #: 1 RRCID -> 230760 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87

CASEY "C" WELL #: 1 RRCID -> 232118 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 6468 - 6483

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60

HAMMOND WELL #: 1 RRCID -> 241242 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6410 - 6420

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			152
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			152
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			152
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			152
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			152
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			152

RUSK ENERGY OPERATING LLC 735144
DOT CADENHEAD WELL #: 3 RRCID -> 222735 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6416 - 6431

05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DOT CADENHEAD "A" WELL #: 1 RRCID -> 223578 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6444 - 6464

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DOT CADENHEAD "B" WELL #: 1 RRCID -> 223583 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 6426 - 6442

05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69

RED OAK (DEXTER) //CONT.// 75363 080 ASSOCIATED 49B CNTY: LEON
RUSK ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 735144
DOT CADENHEAD "C" WELL #: 1 RRCID -> 225635 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6413 - 6433

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37

DOT CADENHEAD -D- WELL #: 1WS RRCID -> 228170 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RED OAK (FB-A, SUB CLARKSVILLE) 75363 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
GLENN, IVA WELL #: 1 RRCID -> 148246 COMPL. DATE 12/15/1993 TOTAL DEPTH 5851 PERF. 5726 - 5742

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			27
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			27
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			27
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			27
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			27
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			27

ITALIAN-AMERICAN OIL CO., INC. 426984
HARRIS, B.R. WELL #: 1 RRCID -> 146788 COMPL. DATE 06/03/1993 TOTAL DEPTH 5704 PERF. 5642 - 5656

05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			35
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			35
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			35
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			35
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			35
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			35

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/08/2023 - WELL PLUGGED 02/08/23

HARRIS, B. R. WELL #: 1 RRCID -> 154858 COMPL. DATE 08/04/1994 TOTAL DEPTH 5769 PERF. 5656 - 5666

05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			96
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			96
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			96
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			96
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			96
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			96

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/29/2022 - WELL PLUGGED 12/29/22

HARRINGTON, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 164240 COMPL. DATE 03/20/1997 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 5702 - 5709

05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			59
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			59
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			59
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			59
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			59
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			59

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/10/2023 - WELL PLUGGED 01/10/23

RED OAK (FB-A, SUB CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ITALIAN-AMERICAN OIL CO., INC. //CONT.// 426984
HARRINGTON, N. G. WELL #: 1 RRCID -> 174209 COMPL. DATE 04/24/1999 TOTAL DEPTH 5829 PERF. 5752 - 5762

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			79
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			79
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			79
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			79
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			79
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			79

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/19/2023 - WELL PLUGGED 01/19/23

ROBERTS & HAMMACK INC. 718512
DORIS STONE WELL #: 1 RRCID -> 075458 COMPL. DATE 08/28/1975 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5743 - 5749

05	93 N	89	-0-	-4	-0-	3	1	85	3	N	1			83
						1	9							
06	105 N	105	-0-	-0-	-0-	3	1	102	3	N	-0-			83
07	121 N	121	-0-	-0-	-0-	4	1	117	3	N	-0-			83
08	134 N	134	-0-	-0-	-0-	5	1	128	3	N	1			84
						1	9							
09	170 N	170	-0-	-0-	-0-	5	1	156	3	N	8			92
						9	9							
10	145 N	145	-0-	-0-	-0-	4	1	129	3	N	11			103
						12	9							

TEXAS ROYALTY CORP. 847991
DALE GAS UNIT NO.1 WELL #: 1 RRCID -> 131904 COMPL. DATE 06/05/1989 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5600 - 5610

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		52
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		52
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		52
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		52
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		52
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		52

DALE G.U. NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 135318 COMPL. DATE 05/19/1990 TOTAL DEPTH 5735 PERF. 5626 - 5637

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		52
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		52
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		52
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		52
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		52
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		52

LEACH WELL #: 1 RRCID -> 137080 COMPL. DATE 12/05/1990 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5708 - 5720

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		14
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		14
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		14
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		14
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		14
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		14

MOORE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 139371 COMPL. DATE 08/29/1991 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5785 - 5806

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		14
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		14
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		14
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		14
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		14
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		14

RED OAK (FB-A, SUB CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
TEXAS ROYALTY CORP. //CONT.// 847991
EAMES WELL #: 1 RRCID -> 139923 COMPL. DATE 10/22/1991 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 5689 - 5706

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			41
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			41
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			41
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			41
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			41
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			41

HARRIS WELL #: 1 RRCID -> 140219 COMPL. DATE 11/28/1991 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5673 - 5688

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			47
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			47
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			47
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			47
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			47
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			47

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/06/2023

HENSON WELL #: 1 RRCID -> 142278 COMPL. DATE 08/27/1992 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5584 - 5602

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			107
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			107
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			107
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			107
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			107
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			107

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 144857 COMPL. DATE 03/19/1993 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5849 - 5864

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18

MAE, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 147899 COMPL. DATE 11/22/1993 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 5580 - 5600

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			38
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			38
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			38
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			38
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			38
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			38

NORCOM WELL #: 1 RRCID -> 246811 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 5779 - 5786

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68

RED OAK (FB-A, SUB CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. 945936
WEBB, MARY ETHEL WELL #: 2 RRCID -> 250597 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5565 - 5575

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RED OAK (FB-B, SUB-CLARKSVILLE) 75363 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LEON
ITALIAN-AMERICAN OIL CO., INC. 426984
CADENHEAD, C. L. WELL #: 1 RRCID -> 045424 COMPL. DATE 11/09/1968 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 5697 - 5701

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31

CADENHEAD, C. L. WELL #: 3 RRCID -> 053991 COMPL. DATE 11/12/1972 TOTAL DEPTH 5838 PERF. 5769 - 5774

05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/27/2023

JOWERS WELL #: 1 A RRCID -> 055724 COMPL. DATE 07/18/1973 TOTAL DEPTH 5784 PERF. 5720 - 5730

05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			45
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			45
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			45
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			45
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			45
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			45

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/03/2023 - WELL PLUGGED 02/03/23

JOWERS WELL #: 2 A RRCID -> 055725 COMPL. DATE 07/16/1973 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5679 - 5686

05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			46
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			46
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			46
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			46
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			46
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			46

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/21/2022

ROBERTS & HAMMACK INC. 718512
ALLBRIGHT, JETER WELL #: 1 RRCID -> 049496 COMPL. DATE 03/09/1970 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5727 - 5733

05	248 N	189	-0-	-59	-0-	6	1	183	3	N	-0-			92
06	255 N	255	-0-	-0-	-0-	8	1	247	3	N	-0-			92
07	248 N	221	-0-	-27	-0-	7	1	214	3	N	-0-			92
08	190 N	190	-0-	-0-	-0-	7	1	183	3	N	-0-			92
09	211 N	211	-0-	-0-	-0-	7	1	204	3	N	-0-			92
10	217 N	202	-0-	-15	-0-	6	1	196	3	N	-0-			92

RED OAK (FB-B, SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LEON
ROBERTS & HAMMACK INC. //CONT.// 718512
CADENHEAD-WASSON WELL #: 1 RRCID -> 058073 COMPL. DATE 12/28/1973 TOTAL DEPTH 5731 PERF. 5646 - 5650

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CADENHEAD-LAMONS WELL #: 1 RRCID -> 061297 COMPL. DATE 11/23/1974 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5681 - 5686

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RUSK ENERGY OPERATING LLC 735144
CADENHEAD "C" WELL #: 1 RRCID -> 217078 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5788 - 5791

05	310 N	247	-0-	-63	-0-	112	1	96	2	N	35					75
						39	9									
06	210 N	121	-0-	-89	-0-	61	1	38	2	N	20					95
						22	9									
07	432 N	432	-0-	-0-	-0-	142	1	242	3	N	44					139
						48	9									
08	248 N	426	-0-	178	-0-	242	1	156	3	N	25					164
						28	9									
09	346 N	346	-0-	-0-	-0-	85	1	221	3	N	36					200
						40	9									
10	310 N	168	-0-	-142	-0-	35	1	111	3	N	20					220
						22	9									

COLEMAN WELL #: 1 RRCID -> 218230 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5737 - 5741

05	525 N	525	-0-	-0-	-0-	283	1	242	2	N	-0-					195
06	432 N	432	-0-	-0-	-0-	266	1	166	2	N	-0-					195
07	674 N	674	-0-	-0-	-0-	249	1	425	3	N	-0-					195
08	403 N	568	-0-	165	-0-	346	1	222	3	N	-0-					195
09	543 N	543	-0-	-0-	-0-	151	1	392	3	N	-0-					195
*10	640 N	640	-0-	-0-	-0-	152	1	488	3	N	-0-					195

DOT CADENHEAD A WELL #: 1 RRCID -> 282367 COMPL. DATE 03/06/2017 TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOT CADENHEAD WELL #: 3 RRCID -> 282377 COMPL. DATE 09/25/2017 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 5716 - 5720

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE) 75363 750 ASSOCIATED PRORATED CNTY: LEON
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
JONES GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 036927 COMPL. DATE 08/31/1965 TOTAL DEPTH 5738 PERF. 5662 - 5664

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					27
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					27
07	P&A-COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					27
08	0 A	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	27	7			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/03/2023 - WELL PLUGGED 07/03/23

COLDIRON GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 141634 COMPL. DATE 05/31/1992 TOTAL DEPTH 5791 PERF. 5674 - 5690

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					27
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					27

ROBERTS & HAMMACK INC. 718512
HARCROW, T. E. WELL #: 2 RRCID -> 031479 COMPL. DATE 05/26/1963 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5759 - 5767

05	201 N	201	-0-	-0- B	-0-	7	1	194	3	N	-0-					-0-
06	240 N	216	-0-	-24 B	-0-	7	1	209	3	N	-0-					-0-
07	248 N	201	-0-	-47 B	-0-	6	1	195	3	N	-0-					-0-
08	186 N	175	-0-	-11 B	-0-	6	1	169	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	228 N	228	-0-	-0- B	-0-	7	1	221	3	N	-0-					-0-
*10	224 N	224	-0-	-0- B	-0-	7	1	217	3	N	-0-					-0-

LEVINE, SAM, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 032589 COMPL. DATE 11/26/1963 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 5708 - 5720

05	511 N	511	-0-	-0- B	-0-	17	1	494	3	N	-0-					-0-
06	660 N	470	-0-	-190 B	-0-	15	1	455	3	N	-0-					-0-
07	527 N	483	-0-	-44 B	-0-	15	1	468	3	N	-0-					-0-
08	496 N	379	-0-	-117 B	-0-	13	1	366	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	480 N	368	-0-	-112 B	-0-	12	1	356	3	N	-0-					-0-
10	496 N	413	-0-	-83 B	-0-	13	1	400	3	N	-0-					-0-

PETERSON, G. C. WELL #: 1 RRCID -> 033616 COMPL. DATE 02/08/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5682 - 5690

05	326 N	326	-0-	-0- B	-0-	11	1	315	3	N	-0-					-0-
06	196 N	196	-0-	-0- B	-0-	6	1	190	3	N	-0-					-0-
07	186 N	111	-0-	-75 B	-0-	3	1	108	3	N	-0-					-0-
08	186 N	125	-0-	-61 B	-0-	4	1	121	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	180 N	111	-0-	-69 B	-0-	3	1	108	3	N	-0-					-0-
10	124 N	78	-0-	-46 B	-0-	3	1	75	3	N	-0-					-0-

SHOWS, B. F. WELL #: 1 RRCID -> 034303 COMPL. DATE 08/07/1964 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5709 - 5715

05	98 N	98	-0-	-0- B	-0-	3	1	95	3	N	-0-					-0-
06	104 N	104	-0-	-0- B	-0-	3	1	101	3	N	-0-					-0-
07	99 N	99	-0-	-0- B	-0-	3	1	96	3	N	-0-					-0-
08	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	108 N	108	-0-	-0- B	-0-	3	1	105	3	N	-0-					-0-
*10	99 N	99	-0-	-0- B	-0-	3	1	96	3	N	-0-					-0-

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 750 ASSOCIATED PRORATED CNTY: LEON
ROBERTS & HAMMACK INC. //CONT.// 718512
VERCHER, O. D. WELL #: 1 RRCID -> 036682 COMPL. DATE 01/07/1965 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5777 - 5799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	188	N	188	-0-	-0- B	-0-	6	1	182	3	N	-0-					-0-
06	93	N	93	-0-	-0- B	-0-	3	1	90	3	N	-0-					-0-
07	124	N	119	-0-	-5 B	-0-	4	1	115	3	N	-0-					-0-
08	124	N	104	-0-	-20 B	-0-	4	1	100	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	200	N	200	-0-	-0- B	-0-	6	1	194	3	N	-0-					-0-
10	124	N	115	-0-	-9 B	-0-	4	1	111	3	N	-0-					-0-

GRAHAM, MYRTLE WELL #: 1 RRCID -> 045615 COMPL. DATE 12/22/1968 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 5676 - 5681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	992	N	700	-0-	-292 B	-0-	23	1	675	3	N	2					117
							2	9									
06	1200	N	1098	-0-	-102 B	-0-	33	1	1062	3	N	3					120
							3	9									
07	1209	N	986	-0-	-223 B	-0-	30	1	952	3	N	4					124
							4	9									
08	736	N	736	-0-	-0- B	-0-	27	1	708	3	N	1					125
							1	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1110	N	965	-0-	-145 B	-0-	31	1	933	3	N	1					126
							1	9									
*10	1185	N	1185	-0-	-0- B	-0-	38	1	1146	3	N	1					127
							1	9									

BROWN, HENRY T. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 061296 COMPL. DATE 12/01/1974 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5762 - 5767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	516	N	516	-0-	-0- B	-0-	17	1	496	3	N	3					120
							3	9									
06	693	N	693	-0-	-0- B	-0-	21	1	670	3	N	2					122
							2	9									
07	620	N	609	-0-	-11 B	-0-	19	1	590	3	N	-0-					122
08	527	N	325	-0-	-202 B	-0-	11	1	314	3	N	-0-					122
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	660	N	491	-0-	-169 B	-0-	15	1	476	3	N	-0-					122
10	620	N	512	-0-	-108 B	-0-	16	1	495	3	N	1					123
							1	9									

PETERSON GAS UNIT # 1 WELL #: 2 RRCID -> 062617 COMPL. DATE 01/09/1975 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 5709 - 5715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	N	175	-0-	-73 B	-0-	6	1	169	3	N	-0-					-0-
06	240	N	217	-0-	-23 B	-0-	7	1	210	3	N	-0-					-0-
07	231	N	231	-0-	-0- B	-0-	7	1	224	3	N	-0-					-0-
08	211	N	211	-0-	-0- B	-0-	7	1	204	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	210	N	209	-0-	-1 B	-0-	6	1	203	3	N	-0-					-0-
10	217	N	211	-0-	-6 B	-0-	7	1	204	3	N	-0-					-0-

HARCROW, T. E. UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 062858 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5730 - 5740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	158	N	158	-0-	-0- B	-0-	5	1	153	3	N	-0-					-0-
06	104	N	104	-0-	-0- B	-0-	3	1	101	3	N	-0-					-0-
07	164	N	164	-0-	-0- B	-0-	5	1	159	3	N	-0-					-0-
08	101	N	101	-0-	-0- B	-0-	4	1	97	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	199	N	199	-0-	-0- B	-0-	6	1	193	3	N	-0-					-0-
*10	179	N	179	-0-	-0- B	-0-	6	1	173	3	N	-0-					-0-

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 750 ASSOCIATED PRORATED CNTY: LEON
ROBERTS & HAMMACK INC. //CONT.// 718512
PORTER, R. A. WELL #: 2 RRCID -> 069894 COMPL. DATE 07/18/1976 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5721 - 5727

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124 N	101	-0-	-23 B	-0-	3	1	98	3	N	-0-					33
06	180 N	118	-0-	-62 B	-0-	4	1	114	3	N	-0-					33
07	186 N	137	-0-	-49 B	-0-	4	1	133	3	N	-0-					33
08	125 N	125	-0-	-0- B	-0-	4	1	121	3	N	-0-					33
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	120 N	101	-0-	-19 B	-0-	3	1	98	3	N	-0-					33
10	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					33

JONES, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 070205 COMPL. DATE 09/20/1976 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 5835 - 5841

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					58
06	90 N	151	-0-	61 B	-0-	5	1	146	3	N	-0-					58
07	96 N	96	-0-	-0- B	-0-	3	1	93	3	N	-0-					58
08	90 N	90	-0-	-0- B	-0-	3	1	87	3	N	-0-					58
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	97 N	97	-0-	-0- B	-0-	3	1	94	3	N	-0-					58
10	93 N	91	-0-	-2 B	-0-	3	1	88	3	N	-0-					58

HARCROW, T. E. UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 074763 COMPL. DATE 06/13/1977 TOTAL DEPTH 5864 PERF. 5759 - 5765

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	265 N	265	-0-	-0- B	-0-	9	1	256	3	N	-0-					94
06	210 N	189	-0-	-21 B	-0-	6	1	183	3	N	-0-					94
07	217 N	201	-0-	-16 B	-0-	6	1	195	3	N	-0-					94
08	217 N	180	-0-	-37 B	-0-	6	1	174	3	N	-0-					94
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	210 N	210	-0-	-0- B	-0-	7	1	203	3	N	-0-					94
*10	196 N	196	-0-	-0- B	-0-	6	1	190	3	N	-0-					94

ALLBRITTON, E. R. "B" WELL #: 2 RRCID -> 075138 COMPL. DATE 10/07/1976 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5710 - 5716

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	471 N	471	-0-	-0- B	-0-	15	1	456	3	N	-0-					192
06	420 N	481	-0-	61 B	-0-	15	1	466	3	N	-0-					192
07	493 N	493	-0-	-0- B	-0-	15	1	478	3	N	-0-					192
08	465 N	288	-0-	-177 B	-0-	10	1	278	3	N	-0-					192
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	373 N	373	-0-	-0- B	-0-	12	1	361	3	N	-0-					192
10	465 N	388	-0-	-77 B	-0-	12	1	376	3	N	-0-					192

ALLBRITTON, WELDON WELL #: 2 RRCID -> 085464 COMPL. DATE 05/11/1979 TOTAL DEPTH 5818 PERF. 5765 - 5771

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	228 N	228	-0-	-0- B	-0-	7	1	215	3	N	5					69
						6	9									
06	180 N	151	-0-	-29 B	-0-	5	1	146	3	N	-0-					69
07	209 N	209	-0-	-0- B	-0-	6	1	193	3	N	9					78
						10	9									
08	187 N	187	-0-	-0- B	-0-	6	1	155	3	N	24	86	1			16
						26	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	211 N	211	-0-	-0- B	-0-	6	1	203	3	N	2					18
						2	9									
*10	200 N	200	-0-	-0- B	-0-	6	1	191	3	N	3					21
						3	9									

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 750 ASSOCIATED PRORATED CNTY: LEON
ROBERTS & HAMMACK INC. //CONT.// 718512
LEVINE, SAM WELL #: 2 RRCID -> 088771 COMPL. DATE 09/22/1979 TOTAL DEPTH 5850 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	677 N	677	-0-	-0- B	-0-	22	1	649	3	N	5					104
						6	9									
06	780 N	362	-0-	-418 B	-0-	11	1	351	3	N	-0-					104
07	806 N	553	-0-	-253 B	-0-	17	1	535	3	N	1					105
						1	9									
08	682 N	498	-0-	-184 B	-0-	17	1	481	3	N	-0-					105
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	507 N	507	-0-	-0- B	-0-	16	1	485	3	N	5					110
						6	9									
10	558 N	479	-0-	-79 B	-0-	15	1	464	3	N	-0-					110

C.L.CADENHEAD WELL #: 2 RRCID -> 091548 COMPL. DATE 11/09/1980 TOTAL DEPTH 5853 PERF. 5777 - 5783

05	298 N	298	-0-	-0- B	-0-	10	1	288	3	N	-0-					33
06	240 N	146	-0-	-94 B	-0-	5	1	141	3	N	-0-					33
07	217 N	166	-0-	-51 B	-0-	5	1	161	3	N	-0-					33
08	248 N	160	-0-	-88 B	-0-	6	1	154	3	N	-0-					33
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	210 N	210	-0-	-0- B	-0-	6	1	204	3	N	-0-					33
*10	193 N	193	-0-	-0- B	-0-	6	1	187	3	N	-0-					33

ALLBRITTON, BESSIE GAS UNIT -A- WELL #: 2 RRCID -> 097464 COMPL. DATE 11/24/1981 TOTAL DEPTH 5884 PERF. 5780 - 5784

05	651 N	567	-0-	-84 B	-0-	18	1	537	3	N	11					82
						12	9									
06	630 N	483	-0-	-147 B	-0-	15	1	468	3	N	-0-					82
07	589 N	425	-0-	-164 B	-0-	13	1	412	3	N	-0-					82
08	558 N	515	-0-	-43 B	-0-	18	1	487	3	N	9	70	1			21
						10	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	431 N	431	-0-	-0- B	-0-	13	1	418	3	N	-0-					21
*10	444 N	444	-0-	-0- B	-0-	14	1	427	3	N	3					24
						3	9									

DONAHOE, JAMES WELL #: 2 RRCID -> 097465 COMPL. DATE 01/06/1982 TOTAL DEPTH 5848 PERF. 5728 - 5733

05	279 N	198	-0-	-81 B	-0-	7	1	191	3	N	-0-					70
06	240 N	135	-0-	-105 B	-0-	4	1	131	3	N	-0-					70
07	248 N	188	-0-	-60 B	-0-	6	1	182	3	N	-0-					70
08	212 N	212	-0-	-0- B	-0-	7	1	205	3	N	-0-					70
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	219 N	219	-0-	-0- B	-0-	7	1	212	3	N	-0-					70
*10	208 N	208	-0-	-0- B	-0-	7	1	201	3	N	-0-					70

ALLBRITTON, E.R. UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 198726 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 5774 PERF. 5632 - 5638

05	1209 N	1147	-0-	-62 B	-0-	38	1	1109	3	N	-0-					40
06	1230 N	1126	-0-	-104 B	-0-	34	1	1092	3	N	-0-					40
07	1271 N	958	-0-	-313 B	-0-	29	1	929	3	N	-0-					40
08	1147 N	865	-0-	-282 B	-0-	31	1	834	3	N	-0-					40
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	984 N	984	-0-	-0- B	-0-	32	1	952	3	N	-0-					40
*10	1022 N	1022	-0-	-0- B	-0-	32	1	990	3	N	-0-					40

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 750 ASSOCIATED PRORATED CNTY: LEON
ROBERTS & HAMMACK INC. //CONT.// 718512
HARCROW, T.E. UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 217878 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5715 - 5724

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	93 N	74	-0-	-19 B	-0-	2	1	72	3	N	-0-			25
06	90 N	114	-0-	24 B	-0-	4	1	110	3	N	-0-			25
07	62 N	51	-0-	-11 B	-0-	2	1	49	3	N	-0-			25
08	96 N	96	-0-	-0- B	-0-	3	1	93	3	N	-0-			25
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	96 N	96	-0-	-0- B	-0-	3	1	93	3	N	-0-			25
*10	133 N	133	-0-	-0- B	-0-	4	1	129	3	N	-0-			25

REED (PETTIT) 75509 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
SNEED GAS UNIT WELL #: 6 C RRCID -> 173816 COMPL. DATE 06/14/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7746 - 7766

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 179965 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7732 - 7884

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		45
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		45
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		45
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		45
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		45
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		45

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 4U RRCID -> 186316 COMPL. DATE 07/13/2000 TOTAL DEPTH 9896 PERF. 7764 - 7784

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 3C RRCID -> 188427 COMPL. DATE 09/30/2000 TOTAL DEPTH 12215 PERF. 7735 - 7748

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 190059 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 11153 PERF. 7739 - 7769

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

REED (PETTIT) //CONT.// 75509 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NORTHEN GAS UNIT WELL #: 10U RRCID -> 191523 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 7760 - 7782

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

REED (RODESSA) 75509 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
RESERVE MANAGEMENT, INC. 703350
PATRICK WELL #: 1 RRCID -> 219222 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 6758 - 6768

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
SNEED GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 171815 COMPL. DATE 12/22/1998 TOTAL DEPTH 11292 PERF. 7297 - 7304

05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200853 COMPL. DATE 03/03/2004 TOTAL DEPTH 9877 PERF. 7319 - 7324

05	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2		N	-0-			29
06	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2		N	-0-			29
07	248 N	163	-0-	-85	-0-	163	2		N	-0-			29
08	279 N	159	-0-	-120	-0-	159	2		N	-0-			29
09	330 N	51	-0-	-279	-0-	51	2		N	-0-			29
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			29

RUBY MIDDLETON GU WELL #: 5 RRCID -> 216736 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 7340 - 7344

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 278060 COMPL. DATE 08/19/2015 TOTAL DEPTH 11153 PERF. 7182 - 7301

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30

REED (TRAVIS PEAK) 75509 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
WILLIFORD, C.N. WELL #: 1 RRCID -> 086410 COMPL. DATE 11/19/1979 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 8228 - 8362

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	749 N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					-0-
06	753 N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					-0-
07	744 N	721	-0-	-23	-0-	721	2			N	-0-					-0-
08	744 N	688	-0-	-56	-0-	688	2			N	-0-					-0-
09	750 N	670	-0-	-80	-0-	670	2			N	-0-					-0-
10	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					-0-

SNEED GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 148941 COMPL. DATE 02/24/1994 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8222 - 8528

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 4L RRCID -> 157949 COMPL. DATE 09/16/1997 TOTAL DEPTH 9896 PERF. 8204 - 8492

05	93 N	23	-0-	-70	-0-	23	2			N	-0-					-0-
06	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					-0-
07	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
08	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			N	-0-					-0-
09	943 N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-					-0-
10	62 N	26	-0-	-36	-0-	26	2			N	-0-					-0-

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 10L RRCID -> 159102 COMPL. DATE 12/14/1998 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 8325 - 8588

05	3410 X	3334	-0-	-76	-0-	3334	2			N	-0-					-0-
06	3330 X	3071	-0-	-259	-0-	3071	2			N	-0-					-0-
07	3441 X	3097	-0-	-344	-0-	3097	2			N	-0-					-0-
08	3441 X	2852	-0-	-589	-0-	2852	2			N	-0-					-0-
09	3270 X	3269	-0-	-1	-0-	3269	2			N	-0-					-0-
10	3535 X	3535	-0-	-0-	-0-	3535	2			N	-0-					-0-

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 3T RRCID -> 171186 COMPL. DATE 11/01/1998 TOTAL DEPTH 12215 PERF. 9588 - 9678

*11	5485 X	5485	-0-	-0-	-0-	5485	2			N	-0-					-0-
*12	5066 X	5066	-0-	-0-	-0-	5066	2			N	-0-					-0-
*01	4944 X	4944	-0-	-0-	-0-	4944	2			N	-0-					-0-
*02	4524 X	4524	-0-	-0-	-0-	4524	2			N	-0-					-0-
*03	4701 X	4701	-0-	-0-	-0-	4701	2			N	-0-					-0-
*04	5024 X	5024	-0-	-0-	-0-	5024	2			N	-0-					-0-
*05	5116 X	5116	-0-	-0-	-0-	5116	2			N	-0-					-0-
*06	3540 X	3540	-0-	-0-	-0-	3540	2			N	-0-					-0-
*07	3162 X	2827	-0-	-335	-0-	2827	2			N	-0-					-0-
*08	4576 X	4576	-0-	-0-	-0-	4576	2			N	-0-					-0-
*09	3773 X	3773	-0-	-0-	-0-	3773	2			N	-0-					-0-
10	3838 X	3838	-0-	-0-	-0-	3838	2			N	-0-					-0-

SNEED GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 173380 COMPL. DATE 05/20/1999 TOTAL DEPTH 11402 PERF. 8209 - 8425

05	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
06	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
07	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
08	93 N	47	-0-	-46	-0-	47	2			N	-0-					-0-
09	60 N	23	-0-	-37	-0-	23	2			N	-0-					-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

REED (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75509 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SNEED GAS UNIT WELL #: 6 T RRCID -> 173814 COMPL. DATE 06/14/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8205 - 9918

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 179340 COMPL. DATE 04/17/2000 TOTAL DEPTH 11292 PERF. 8183 - 8200

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIFORD, C. N. WELL #: 3 RRCID -> 205617 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 11365 PERF. 9306 - 8322

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REED GU #4 WELL #: 6 RRCID -> 209787 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 11367 PERF. 8404 - 8408

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIFORD, C. N. WELL #: 2 RRCID -> 223247 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8209 - 8331

05	3441 X	3146	-0-	-295	-0-	3146	2			N	-0-					18
06	3503 X	3503	-0-	-0-	-0-	3503	2			N	-0-					18
07	3992 X	3992	-0-	-0-	-0-	3992	2			N	-0-					18
08	3860 X	3860	-0-	-0-	-0-	3860	2			N	-0-					18
09	4380 X	4380	-0-	-0-	-0-	4380	2			N	-0-					18
10	3999 X	2990	-0-	-1009	-0-	2990	2			N	-0-					18

REED, WEST (TRAVIS PEAK) 75524 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
CHANCELLOR UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 049823 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8188 - 8202

05	390 N	390	-0-	-0-	-0-	14	1	376	2	Y	-0-					-0-
06	383 N	383	-0-	-0-	-0-	15	1	368	2	Y	-0-					-0-
07	394 N	394	-0-	-0-	-0-	15	1	379	2	Y	-0-					-0-
08	399 N	399	-0-	-0-	-0-	14	1	385	2	Y	-0-					-0-
09	300 N	300	-0-	-0-	-0-	10	1	290	2	Y	-0-					-0-
10	382 N	382	-0-	-0-	-0-	10	1	372	2	Y	-0-					-0-

REED, WEST (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75524 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CHANCELLOR UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 243043 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 12383 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REKA (COTTON VALLEY LIME) 75825 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NAVARRO
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
ANDERSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046571 COMPL. DATE 05/03/1969 TOTAL DEPTH 12020 PERF.10196 - 10206

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89

RISCHERS STORE (DAVIS SAND) 76889 085 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
OLD UNION OPERATING COMPANY 621149
DAVIS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 119014 COMPL. DATE 08/16/1992 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7247 - 7257

05	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1035	2	6	9	Y	5					144
06	1020 N	780	-0-	-240	-0-	773	2	7	9	Y	6					150
07	992 N	887	-0-	-105	-0-	884	2	3	9	Y	3					153
08	DLQ G-10	887	-0-	887	887	884	2	3	9	Y	3	98	1			58
09	DLQ G-10	290	-0-	290	1177	284	2	6	9	Y	5					63
10	1912 N	735	-0-	-1177	-0-	734	2	1	9	Y	1					64

RISCHERS STORE (HANSON SAND) 76889 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
HANSON, FLORENCE WELL #: 1 RRCID -> 108872 COMPL. DATE 11/23/1983 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7292 - 7308

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RISCHERS STORE (MAYNARD SAND) 76889 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
MAYNARD WELL #: 1 RRCID -> 105148 COMPL. DATE 12/30/1988 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7296 - 7435

05	3100 N	1531	-0-	-1569	171	1531	2			N	-0-					53
06	1680 N	1005	-0-	-675	-0-	983	2	22	9	N	20					73
07	1519 N	221	-0-	-1298	-0-	219	2	2	9	N	2					75
08	1519 N	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					75
09	1020 N	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					75
10	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					75

HANSON UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 119230 COMPL. DATE 12/28/1988 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7297 - 7454

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RISCHERS STORE (PETTIT) 76889 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
ORANSKY, M. B. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 272748 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7403 - 7412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

RISCHERS STORE (RODESSA) 76889 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
HANSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 171908 COMPL. DATE 12/20/1998 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6412 - 6450

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RISCHERS STORE (TRAVIS PEAK) 76889 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
OLD UNION OPERATING COMPANY 621149
DAVIS HEIRS WELL #: 1 T RRCID -> 119013 COMPL. DATE 10/18/1985 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7300 - 7312

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BONNER WELL #: 1 RRCID -> 290098 COMPL. DATE 09/22/2020 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7126 - 7239

05	93	N	51	-0-	-42	-0-	42	2	9	9	N	8	113	1			111
06	60	N	22	-0-	-38	-0-	20	2	2	9	N	2					113
07	217	N	112	-0-	-105	-0-	110	2	2	9	N	2					115
*08	141	N	141	-0-	-0-	-0-	138	2	3	9	N	3					118
*09	98	N	98	-0-	-0-	-0-	87	2	11	9	N	10					128
10	43	N	43	-0-	-0-	-0-	42	2	1	9	N	1					129

XTO ENERGY INC. 945936
HANSON WELL #: 2 RRCID -> 138819 COMPL. DATE 10/15/1996 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7120 - 7458

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROUND PRAIRIE (CVL) 78553 150 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NAVARRO
WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
SEALE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095187 COMPL. DATE 05/28/1981 TOTAL DEPTH 12275 PERF.10814 - 10833

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

ROUND PRAIRIE (CVL) //CONT.// 78553 150 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NAVARRO
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
HULAN, M. B. WELL #: 1 RRCID -> 098837 COMPL. DATE 04/13/1982 TOTAL DEPTH 12702 PERF.10770 - 10916

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

ROUNDHOUSE (HAYNESVILLE) 78585 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NAVARRO
ATOKA OPERATING, INC. 036606
IRVINE, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 187419 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10568 - 10628

05	713 N	391	-0-	-322	-0-	391	2			N	-0-					95
06	900 N	623	-0-	-277	-0-	623	2			N	-0-					95
07	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					95
08	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					95
09	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					95
10	620 N	619	-0-	-1	-0-	619	2			N	-0-					95

IRVINE, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 211217 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10484 - 10634

05	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					15
06	450 N	380	-0-	-70	-0-	380	2			N	-0-					15
07	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					15
08	372 N	312	-0-	-60	-0-	312	2			N	-0-					15
09	390 N	233	-0-	-157	-0-	233	2			N	-0-					15
10	341 N	285	-0-	-56	-0-	285	2			N	-0-					15

CRATON OPERATING LLC 186717
HULAN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 219230 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 10645 PERF.10344 - 10548

05	160 N	160	-0-	-0-	-0-	9	1	143	2	N	7					75
						8	9									
06	360 N	18	-0-	-342	-0-	1	1	17	2	N	-0-					75
07	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	80	1	1299	2	N	172					247
						189	9									
08	3000 N	3000	-0-	-0-	-0-	131	1	2580	2	N	263	356	1			154
						289	9									
09	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	86	1	1811	2	N	113	183	1			84
						124	9									
10	1581 N	1580	-0-	-1	-0-	78	1	1400	2	N	93					177
						102	9									

INMON, J.C. WELL #: 1 RRCID -> 227284 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10465 - 10693

05	498 N	498	-0-	-0-	-0-	10	1	488	2	N	-0-					97
06	892 N	892	-0-	-0-	-0-	39	1	853	2	N	-0-					97
07	589 N	251	-0-	-338	-0-	15	1	236	2	N	-0-					97
08	496 N	125	-0-	-371	-0-	6	1	119	2	N	-0-					97
09	570 N	18	-0-	-552	-0-	1	1	17	2	N	-0-					97
10	248 N	55	-0-	-193	-0-	3	1	52	2	N	-0-					97

HAMILTON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 231690 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 11223 PERF.10589 - 11005

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

ROUNDHOUSE (HAYNESVILLE) //CONT.// 78585 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NAVARRO
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
HULAN HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 277474 COMPL. DATE 01/18/2015 TOTAL DEPTH 10771 PERF.10378 - 10610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	79	184	1			60
06	313	N	313	-0-	-0-	-0-	3	1	57	2	N	230	185	1			105
							253	9									
07	732	N	732	-0-	-0-	-0-	37	1	597	2	N	89					194
							98	9									
08	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	72	1	1425	2	N	55	174	1			75
							61	9									
09	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	64	1	1358	2	N	99					174
							109	9									
*10	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	64	1	1139	2	N	76	190	1			60
							84	9									

MARSHALL R. YOUNG OPERATING, LLC 527861
MCCASLIN, G. M. GAS UNIT O/A WELL #: 2 RRCID -> 108961 COMPL. DATE 01/04/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10854 - 10935

05	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	3197	2			N	-0-					183
06	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	3043	2	33	9	N	30	142	1			71
07	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	2927	2	176	9	N	160	180	1			51
08	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	2849	2	41	9	N	37					88
09	2700	X	NO RPT	-0-	-2700	-0-					N	NO RPT					88
10	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					88

ROUNDHOUSE (PETTIT) 78585 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NAVARRO
ATOKA OPERATING, INC. 036606
GRANTHAM HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 197544 COMPL. DATE 11/08/2001 TOTAL DEPTH 8533 PERF. 7303 - 7354

05	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
06	90	N	53	-0-	-37	-0-	53	2			N	-0-					-0-
07	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	2			N	-0-					-0-
08	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	2			N	-0-					-0-
09	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	2			N	-0-					-0-
10	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-

RURAL SHADE, S. (RODESSA) 78957 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NAVARRO
PETRALIS ENERGY RESOURCES, LLC 659844
J.D. KILCREASE WELL #: 1 RRCID -> 276152 COMPL. DATE 12/13/2014 TOTAL DEPTH 8052 PERF. 7331 - 7338

05	831	N	831	-0-	-0-	-0-	790	2	41	9	N	37	13	1			82
06	750	N	750	-0-	-0-	-0-	716	2	34	9	N	31	15	1			98
07	720	N	720	-0-	-0-	-0-	714	2	6	9	N	5					103
08	623	N	623	-0-	-0-	-0-	608	2	15	9	N	14	13	1			104
09	528	N	528	-0-	-0-	-0-	526	2	2	9	N	2					106
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106

KILCREASE-BOWLES WELL #: 1 RRCID -> 276153 COMPL. DATE 01/16/2015 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 7387 - 7396

05	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	2830	2	153	9	N	139	50	1			268
06	2695	X	2695	-0-	-0-	-0-	2567	2	128	9	N	116	213	1			171
07	3131	X	2624	-0-	-507	-0-	2558	2	66	9	N	60	149	1			82
08	3131	X	2309	-0-	-822	-0-	2177	2	132	9	N	120	52	1			150
09	2880	X	1936	-0-	-944	-0-	1886	2	50	9	N	45					195
10	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					N	NO RPT					195

MARGIE SANDERS WELL #: 1 RRCID -> 277130 COMPL. DATE 04/20/2017 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 7320 - 7528

05	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1631	2	47	9	N	43	16	1			100
06	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1479	2	40	9	N	36	18	1			118
07	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1474	2	19	9	N	17					135
08	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1255	2	37	9	N	34	16	1			153
09	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1087	2	6	9	N	5					158
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					158

RURAL SHADE, S. (RODESSA) //CONT.// 78957 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NAVARRO
PETRALIS ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 659844
SILVER TUSK JONES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 279352 COMPL. DATE 11/01/2015 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7350 - 7360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	726	N	726	-0-	-0-	-0-	637	2	89	9	N	81	16	1			167
06	631	N	631	-0-	-0-	-0-	578	2	53	9	N	48	186	1			29
07	649	N	649	-0-	-0-	-0-	576	2	73	9	N	66					95
08	577	N	577	-0-	-0-	-0-	490	2	87	9	N	79	16	1			158
09	448	N	448	-0-	-0-	-0-	425	2	23	9	N	21	153	1			26
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

HARDY-INGRAM WELL #: 1 RRCID -> 279617 COMPL. DATE 02/12/2016 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 7323 - 7329

05	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	1966	2	79	9	N	72	186	1			62
06	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1783	2	85	9	N	77	41	1			98
07	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1777	2	24	9	N	22					120
08	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1512	2	69	9	N	63	37	1			146
09	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			N	-0-					146
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					146

SHEER ENERGY, LLC 772753
KILCREASE-BOWLES WELL #: 2 RRCID -> 279614 COMPL. DATE 09/01/2015 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7370 - 7385

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

SILVER TUSK JONES UNIT WELL #: 2 RRCID -> 280401 COMPL. DATE 02/24/2016 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7339 - 7343

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

SALT BREAK (SMACKOVER) 79878 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: NAVARRO
O'RYAN OIL AND GAS 617042
HULAN YARBER (SMACKOVER) UNIT WELL #: 3 RRCID -> 249007 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9133 - 9230

05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	1	556
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	1	557
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	1	558
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	1	559
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	1	560
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	1	561

SAND TRAP (JAMES LIME) 80541 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
STRINGFIELD, TOMMYE WELL #: 1 RRCID -> 123556 COMPL. DATE 05/06/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10321 - 10327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23042	X	23042	-0-	-0-	-0-	4338	1	18704	3	N	-0-					144
06	19933	X	19933	-0-	-0-	-0-	4381	1	15552	3	N	-0-					144
07	21041	X	21041	-0-	-0-	-0-	6796	1	14245	2	N	-0-					144
08	14941	X	14941	-0-	-0-	-0-	1211	1	13642	2	N	80	172	1			52
							88	9									
09	13650	X	12917	-0-	-733	-0-	1163	1	11751	2	N	3					55
							3	9									
10	14745	X	14745	-0-	-0-	-0-	970	1	13775	2	N	-0-					55

ROBERTS/MILLER-HOLLOWAY G.U. WELL #: 1 RRCID -> 124987 COMPL. DATE 06/27/1987 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10464 - 10574

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137

SAVELL (BOSSIER SAND) 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
MORGAN, TRAVIS WELL #: 1 RRCID -> 221026 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 16315 PERF.14646 - 15746

05	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	2			N	-0-					-0-
06	120	N	114	-0-	-6	-0-	114	2			N	-0-					-0-
07	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
08	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
09	120	N	71	-0-	-49	-0-	71	2			N	-0-					-0-
10	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-

MORGAN, TRAVIS WELL #: 2 RRCID -> 223608 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 16500 PERF.14230 - 15028

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORGAN, TRAVIS WELL #: 3 RRCID -> 253369 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 13930 PERF. N/A

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
T-BAR-X/H. COLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196308 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 14471 PERF.13052 - 13625

05	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	57	1	2847	2	N	-0-					1
06	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	64	1	2794	2	N	-0-					1
07	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	59	1	2883	2	N	-0-	1	1			-0-
08	2914	N	2902	-0-	-12	-0-	22	1	2880	2	N	-0-					-0-
09	2854	N	2854	-0-	-0-	-0-	2854	2			N	-0-					-0-
10	2914	N	2789	-0-	-125	-0-	46	1	2743	2	N	-0-					-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

T-BAR-X/R/ BREWER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197644 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 14156 PERF.13678 - 13863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	103	X	103	-0-	-0-	-0-	2	1	101	2	N	-0-					-0-
06	128	X	128	-0-	-0-	-0-	3	1	125	2	N	-0-					-0-
07	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

T-BAR-X/MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 200195 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 13850 PERF.13155 - 13669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		7	-0-	7	7	7	2			N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	7					N	-0-					-0-
08	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

T-BAR-X/SMITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202380 COMPL. DATE 04/07/2004 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14482 - 14743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

T-BAR-X/BOTTS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205117 COMPL. DATE 03/06/2017 TOTAL DEPTH 15906 PERF.14240 - 14250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1385	X	1385	-0-	-0-	-0-	27	1	1358	2	N	-0-					-0-
06	814	X	814	-0-	-0-	-0-	18	1	796	2	N	-0-					-0-
07	874	N	874	-0-	-0-	-0-	18	1	856	2	N	-0-					-0-
08	1395	N	852	-0-	-543	-0-	6	1	846	2	N	-0-					-0-
09	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-					-0-
10	928	N	928	-0-	-0-	-0-	15	1	913	2	N	-0-					-0-

T-BAR-X/H. COLE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209018 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 14921 PERF.14419 - 14716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	48360	X	43878	-0-	-4482	-0-	857	1	43021	2	N	-0-					-0-
06	52583	X	52583	-0-	-0-	-0-	1179	1	51404	2	N	-0-					-0-
07	48360	X	44867	-0-	-3493	-0-	903	1	43964	2	N	-0-					-0-
08	50964	X	42796	-0-	-8168	-0-	318	1	42478	2	N	-0-					-0-
09	49410	X	18445	-0-	-30965	-0-	18445	2			N	-0-					-0-
10	51057	X	27982	-0-	-23075	-0-	457	1	27525	2	N	-0-					-0-

T-BAR-X/HARRIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209019 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 16300 PERF.13892 - 13963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	1	1	71	2	N	-0-					-0-
06	29	N	29	-0-	-0-	-0-	1	1	28	2	N	-0-					-0-
07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
08	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	2			N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	11	N	9	-0-	-2	-0-	9	2			N	-0-					-0-

T-BAR-X/SULLIVAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209257 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14624 - 14932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14074	X	8231	-0-	-5843	-0-	161	1	8070	2	N	-0-					-0-
06	12210	X	11175	-0-	-1035	-0-	251	1	10924	2	N	-0-					-0-
07	12958	X	11459	-0-	-1499	-0-	231	1	11228	2	N	-0-					-0-
08	15368	X	15368	-0-	-0-	-0-	114	1	15254	2	N	-0-					-0-
09	14520	X	12020	-0-	-2500	-0-	12020	2			N	-0-					-0-
10	11563	X	3337	-0-	-8226	-0-	54	1	3283	2	N	-0-					-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

T-BAR-X/MARTIN WELL #: 3 RRCID -> 209658 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 15300 PERF.14654 - 14728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8448	X	8448	-0-	-0-	-0-	165	1	8283	2	N	-0-					-0-
06	8040	X	7334	-0-	-706	-0-	164	1	7170	2	N	-0-					-0-
07	8184	X	8135	-0-	-49	-0-	164	1	7971	2	N	-0-					-0-
08	8184	X	7644	-0-	-540	-0-	57	1	7587	2	N	-0-					-0-
09	7920	X	6915	-0-	-1005	-0-	6915	2			N	-0-					-0-
10	8184	X	7535	-0-	-649	-0-	123	1	7412	2	N	-0-					-0-

T-BAR-X/READ WELL #: 1 RRCID -> 211859 COMPL. DATE 03/07/2017 TOTAL DEPTH 15600 PERF.13866 - 14411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		3	-0-	3	3	3	2			N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-
08	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
09	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

T-BAR-X/GAAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214143 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 18020 PERF.14570 - 14610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	859	N	859	-0-	-0-	-0-	17	1	842	2	N	-0-					-0-
06	270	N	270	-0-	-0-	-0-	6	1	264	2	N	-0-					-0-
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
08	868	N	3	-0-	-865	-0-	3	2			N	-0-					-0-
09	270	N	6	-0-	-264	-0-	6	2			N	-0-					-0-
10	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-

T-BAR-X/REAGAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214883 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 15300 PERF.14612 - 14683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11687	X	7294	-0-	-4393	-0-	142	1	7152	2	N	-0-					-0-
06	10679	X	10679	-0-	-0-	-0-	239	1	10440	2	N	-0-					-0-
07	11059	X	11059	-0-	-0-	-0-	223	1	10836	2	N	-0-					-0-
08	10516	X	10516	-0-	-0-	-0-	78	1	10438	2	N	-0-					-0-
09	9570	X	9570	-0-	-0-	-0-	9570	2			N	-0-					-0-
10	10283	X	10283	-0-	-0-	-0-	168	1	10115	2	N	-0-					-0-

T-BAR-X/METCALF GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214893 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14622 - 14628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4807	X	4807	-0-	-0-	-0-	94	1	4713	2	N	-0-					-0-
06	4110	X	4106	-0-	-4	-0-	92	1	4014	2	N	-0-					-0-
07	4662	X	4662	-0-	-0-	-0-	94	1	4568	2	N	-0-					-0-
08	4216	X	4145	-0-	-71	-0-	31	1	4114	2	N	-0-					-0-
09	4080	X	3845	-0-	-235	-0-	3845	2			N	-0-					-0-
10	4216	X	3992	-0-	-224	-0-	65	1	3927	2	N	-0-					-0-

TBAR-X/RABE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216087 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 16075 PERF.14955 - 14997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
06	347	N	347	-0-	-0-	-0-	8	1	339	2	N	-0-					-0-
07	410	N	410	-0-	-0-	-0-	8	1	402	2	N	-0-					-0-
08	336	N	336	-0-	-0-	-0-	2	1	334	2	N	-0-					-0-
09	240	N	64	-0-	-176	-0-	64	2			N	-0-					-0-
10	248	N	42	-0-	-206	-0-	1	1	41	2	N	-0-					-0-

T-BAR-X/SAVELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216737 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13618 - 13650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	29	1	1231	2	N	-0-					-0-
06	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	30	1	1181	2	N	-0-					-0-
07	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	51	1	1243	2	N	-0-					-0-
08	1271	N	1205	-0-	-66	-0-	31	1	1174	2	N	-0-					-0-
09	1200	N	948	-0-	-252	-0-	7	1	941	2	N	-0-					-0-
10	1302	N	936	-0-	-366	-0-	34	1	902	2	N	-0-					-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
T-BAR-X/TULLOUS WELL #: 1 RRCID -> 216866 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 15375 PERF.14757 - 14764

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	43989 X	42835	-0-	-1154	-0-	836	1	41999	2	N	-0-					-0-
06	39270 X	37008	-0-	-2262	-0-	830	1	36178	2	N	-0-					-0-
07	49821 X	49821	-0-	-0-	-0-	1003	1	48818	2	N	-0-					-0-
08	43185 X	43185	-0-	-0-	-0-	321	1	42864	2	N	-0-					-0-
09	40560 X	37398	-0-	-3162	-0-	37398	2			N	-0-					-0-
10	44905 X	44905	-0-	-0-	-0-	733	1	44172	2	N	-0-					-0-

T-BAR-X/SORRELS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217385 COMPL. DATE 07/05/2016 TOTAL DEPTH 15250 PERF.13935 - 13965

05	3491 X	3491	-0-	-0-	-0-	68	1	3423	2	N	-0-					-0-
06	3279 X	3279	-0-	-0-	-0-	74	1	3205	2	N	-0-					-0-
07	3017 X	3017	-0-	-0-	-0-	61	1	2956	2	N	-0-					-0-
08	3503 X	3061	-0-	-442	-0-	23	1	3038	2	N	-0-					-0-
09	3390 X	2997	-0-	-393	-0-	2997	2			N	-0-					-0-
10	3503 X	3130	-0-	-373	-0-	51	1	3079	2	N	-0-					-0-

T-BAR-X/CARLETON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217916 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14748 - 14774

05	21981 X	21981	-0-	-0-	-0-	429	1	21552	2	N	-0-					-0-
06	21774 X	20048	-0-	-1726	-0-	450	1	19598	2	N	-0-					-0-
07	22196 X	20119	-0-	-2077	-0-	405	1	19714	2	N	-0-					-0-
08	22196 X	21969	-0-	-227	-0-	163	1	21806	2	N	-0-					-0-
09	22078 X	22078	-0-	-0-	-0-	22078	2			N	-0-					-0-
10	22147 X	22147	-0-	-0-	-0-	362	1	21785	2	N	-0-					-0-

T-BAR-X/SMITH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217946 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 15500 PERF.14894 - 14999

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

T-BAR-X/REAGAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218154 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 15155 PERF.14530 - 14849

05	30935 X	30935	-0-	-0-	-0-	604	1	30331	2	N	-0-					-0-
06	32490 X	29855	-0-	-2635	-0-	670	1	29185	2	N	-0-					-0-
07	34100 X	30061	-0-	-4039	-0-	605	1	29456	2	N	-0-					-0-
08	34100 X	26378	-0-	-7722	-0-	196	1	26182	2	N	-0-					-0-
09	30870 X	30870	-0-	-0-	-0-	30870	2			N	-0-					-0-
10	30938 X	25395	-0-	-5543	-0-	415	1	24980	2	N	-0-					-0-

T-BAR-X/R&H 290 WELL #: 1 RRCID -> 221009 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14867 - 14877

05	26 N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	2	N	-0-					-0-
06	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
07	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
08	31 N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					-0-
09	30 N	8	-0-	-22	-0-	8	2			N	-0-					-0-
10	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					-0-

T-BAR-X/SORRELS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222528 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 15150 PERF.14550 - 14867

05	45548 X	45548	-0-	-0-	-0-	889	1	44659	2	N	-0-					-0-
06	45972 X	45972	-0-	-0-	-0-	1031	1	44941	2	N	-0-					-0-
07	46909 X	46909	-0-	-0-	-0-	944	1	45965	2	N	-0-					-0-
08	50065 X	44567	-0-	-5498	-0-	331	1	44236	2	N	-0-					-0-
09	46380 X	41999	-0-	-4381	-0-	41999	2			N	-0-					-0-
10	47492 X	45074	-0-	-2418	-0-	736	1	44338	2	N	-0-					-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

T-BAR-X/BREWER G.U. WELL #: 2 RRCID -> 224258 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13637 - 13713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T-BAR-X/MOREAUX WELL #: 1 RRCID -> 225548 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13824 - 13966

05	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	24	1	1230	2	N	-0-					-0-
06	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	38	1	1639	2	N	-0-					-0-
07	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	36	1	1754	2	N	-0-					-0-
08	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	13	1	1775	2	N	-0-					-0-
09	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	2			N	-0-					-0-
10	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	29	1	1738	2	N	-0-					-0-

T-BAR-X/SAVELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 227312 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13599 - 13789

05	1037	X	1037	-0-	-0-	-0-	24	1	1013	2	N	-0-					-0-
06	480	X	124	-0-	-356	-0-	3	1	121	2	N	-0-					-0-
07	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
08	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

T-BAR-X/H. COLE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 228117 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 15300 PERF.14657 - 15016

05	11453	X	11453	-0-	-0-	-0-	224	1	11229	2	N	-0-					-0-
06	11152	X	11152	-0-	-0-	-0-	250	1	10902	2	N	-0-					-0-
07	11675	X	11675	-0-	-0-	-0-	235	1	11440	2	N	-0-					-0-
08	13950	X	11136	-0-	-2814	-0-	83	1	11053	2	N	-0-					-0-
09	11160	X	8288	-0-	-2872	-0-	8288	2			N	-0-					-0-
10	11687	X	4125	-0-	-7562	-0-	67	1	4058	2	N	-0-					-0-

T-BAR-X/BREWER G. U. WELL #: 4 RRCID -> 228119 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 14018 PERF.12782 - 13120

05	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	49	1	2447	2	N	-0-					-0-
06	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	46	1	2002	2	N	-0-					-0-
07	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	41	1	2013	2	N	-0-					-0-
08	2356	N	2006	-0-	-350	-0-	15	1	1991	2	N	-0-					-0-
09	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2105	2			N	-0-					-0-
10	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	41	1	2442	2	N	-0-					-0-

T-BAR-X/CARLETON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 228523 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 15250 PERF.14716 - 14726

05	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
06	109	N	109	-0-	-0-	-0-	2	1	107	2	N	-0-					-0-
07	122	N	122	-0-	-0-	-0-	2	1	120	2	N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

T-BAR-X/SAVELL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 228869 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 13705 PERF.12992 - 13474

05	11563	X	10153	-0-	-1410	-0-	234	1	9919	2	N	-0-					-0-
06	11190	X	10419	-0-	-771	-0-	260	1	10159	2	N	-0-					-0-
07	11005	X	9779	-0-	-1226	-0-	387	1	9392	2	N	-0-					-0-
08	11431	X	11431	-0-	-0-	-0-	291	1	11140	2	N	-0-					-0-
09	10410	X	10042	-0-	-368	-0-	73	1	9969	2	N	-0-					-0-
10	10849	X	10849	-0-	-0-	-0-	394	1	10455	2	N	-0-					-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
T-BAR-X/SAVELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229721 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13485 - 13753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6851	X	3335	-0-	-3516	-0-	77	1	3258	2	N	-0-					-0-
06	6630	X	5416	-0-	-1214	-0-	135	1	5281	2	N	-0-					-0-
07	6851	X	5759	-0-	-1092	-0-	228	1	5531	2	N	-0-					-0-
08	13888	X	6176	-0-	-7712	-0-	157	1	6019	2	N	-0-					-0-
09	6454	X	6454	-0-	-0-	-0-	47	1	6407	2	N	-0-					-0-
10	6584	X	6584	-0-	-0-	-0-	239	1	6345	2	N	-0-					-0-

T-BAR-X/READ WELL #: 2 RRCID -> 229870 COMPL. DATE 10/18/2017 TOTAL DEPTH 15300 PERF.14828 - 15068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	316	N	316	-0-	-0-	-0-	6	1	310	2	N	-0-					-0-
06	28	N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	2	N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	310	N	32	-0-	-278	-0-	32	2			N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

T-BAR-X/SAVELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 229871 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 14141 PERF.13386 - 13677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	30	1	1262	2	N	-0-					-0-
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	1	1	39	2	N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BR/TURNER WELL #: 1 RRCID -> 229919 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15048 - 15473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	40270	X	40270	-0-	-0-	-0-	786	1	39484	2	N	-0-					2
06	41754	X	41754	-0-	-0-	-0-	936	1	40818	2	N	-0-					2
07	39996	X	39996	-0-	-0-	-0-	805	1	39191	2	N	-0-	2	1			-0-
08	39897	X	39006	-0-	-891	-0-	290	1	38716	2	N	-0-					-0-
09	38610	X	35725	-0-	-2885	-0-	35725	2			N	-0-					-0-
10	39897	X	38918	-0-	-979	-0-	635	1	38283	2	N	-0-					-0-

KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 229921 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 15200 PERF.12890 - 12900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3534	X	3336	-0-	-198	-0-	3336	2			N	-0-					-0-
06	3570	X	2903	-0-	-667	-0-	2903	2			N	-0-					-0-
07	3410	X	3368	-0-	-42	-0-	3368	2			N	-0-					-0-
08	5692	X	5692	-0-	-0-	-0-	410	1	5282	2	N	-0-					-0-
09	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	133	1	3352	2	N	-0-					-0-
10	3379	X	3212	-0-	-167	-0-	35	1	3177	2	N	-0-					-0-

KNIGHT WELL #: 2 RRCID -> 229938 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12594 - 13844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4665	X	4665	-0-	-0-	-0-	4665	2			N	-0-					-0-
06	6777	X	6777	-0-	-0-	-0-	6777	2			N	-0-					-0-
07	5314	X	5314	-0-	-0-	-0-	5314	2			N	-0-					-0-
08	6010	X	6010	-0-	-0-	-0-	433	1	5577	2	N	-0-					-0-
09	5220	X	4429	-0-	-791	-0-	169	1	4260	2	N	-0-					-0-
10	5394	X	5243	-0-	-151	-0-	57	1	5186	2	N	-0-					-0-

BR/STEGALL WELL #: 1 RRCID -> 230150 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13223 - 13371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	967	N	967	-0-	-0-	-0-	22	1	945	2	N	-0-					-0-
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	1	1	41	2	N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 230160 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12312 - 13075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	3365	-0-	265	265	3365	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	3232	-0-	232	497	3232	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	3568	-0-	468	965	3568	2			N	-0-					-0-
08	4168	X	3203	-0-	-965	-0-	231	1	2972	2	N	-0-					-0-
09	2774	X	2774	-0-	-0-	-0-	106	1	2668	2	N	-0-					-0-
10	2479	X	2479	-0-	-0-	-0-	27	1	2452	2	N	-0-					-0-

BR\STEGALL WELL #: 2 RRCID -> 230441 COMPL. DATE 10/24/2017 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12521 - 12531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	33	1	1381	2	N	-0-					-0-
06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	3	1	100	2	N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BR\STEGALL WELL #: 3 RRCID -> 231230 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13381 - 13535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	10028	-0-	6928	6928	231	1	9797	2	N	-0-					-0-
06	12764	X	5836	-0-	-6928	-0-	146	1	5690	2	N	-0-					-0-
07	10448	X	10448	-0-	-0-	-0-	414	1	10034	2	N	-0-					-0-
08	12121	X	10157	-0-	-1964	-0-	258	1	9899	2	N	-0-					-0-
09	11730	X	9280	-0-	-2450	-0-	68	1	9212	2	N	-0-					-0-
10	10447	X	9240	-0-	-1207	-0-	336	1	8904	2	N	-0-					-0-

BR/SPILLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231556 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13473 - 13952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2909	N	2909	-0-	-0-	-0-	57	1	2852	2	N	-0-					-0-
06	2789	X	2789	-0-	-0-	-0-	63	1	2726	2	N	-0-					-0-
07	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	60	1	2930	2	N	-0-					-0-
08	3069	X	2732	-0-	-337	-0-	20	1	2712	2	N	-0-					-0-
09	2820	X	2402	-0-	-418	-0-	2402	2			N	-0-					-0-
10	2976	X	2404	-0-	-572	-0-	39	1	2365	2	N	-0-					-0-

BR/WALTS WELL #: 3 RRCID -> 232018 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13230 - 13239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	31	1	1309	2	N	-0-					-0-
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	2	1	60	2	N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BR\WALTS WELL #: 2 RRCID -> 232021 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13053 - 13469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2356	X	1569	-0-	-787	-0-	36	1	1533	2	N	-0-					-0-
06	2607	X	2607	-0-	-0-	-0-	65	1	2542	2	N	-0-					-0-
07	2388	X	2388	-0-	-0-	-0-	95	1	2293	2	N	-0-					-0-
08	4247	X	4101	-0-	-146	-0-	104	1	3997	2	N	-0-					-0-
09	4110	X	3955	-0-	-155	-0-	29	1	3926	2	N	-0-					-0-
10	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	145	1	3832	2	N	-0-					-0-

T-BAR-X/MARTIN WELL #: 4 RRCID -> 232217 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 15020 PERF.14420 - 14833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	30163	X	29539	-0-	-624	-0-	577	1	28962	2	N	-0-					-0-
06	29221	X	29221	-0-	-0-	-0-	655	1	28566	2	N	-0-					-0-
07	29109	X	27587	-0-	-1522	-0-	555	1	27032	2	N	-0-					-0-
08	29109	X	28302	-0-	-807	-0-	210	1	28092	2	N	-0-					-0-
09	28170	X	27004	-0-	-1166	-0-	27004	2			N	-0-					-0-
10	29109	X	25872	-0-	-3237	-0-	422	1	25450	2	N	-0-					-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

BR/MARGERUM WELL #: 1 RRCID -> 232218 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 16400 PERF.15384 - 15780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	26	N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	2	N	-0-					-0-
06	47	N	47	-0-	-0-	-0-	1	1	46	2	N	-0-					-0-
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	N	-0-					-0-
08	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	2	N	-0-					-0-

T-BAR-X/TULLOUS WELL #: 2 RRCID -> 232219 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 14930 PERF.14172 - 14867

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BR/FELDMAN WELL #: 1 RRCID -> 232462 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 17315 PERF.13074 - 14728

05	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					-0-
06	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					-0-
07	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-					-0-
08	689	N	689	-0-	-0-	-0-	50	1	639	2	N	-0-					-0-
09	720	N	600	-0-	-120	-0-	23	1	577	2	N	-0-					-0-
10	775	N	583	-0-	-192	-0-	6	1	577	2	N	-0-					-0-

BR/WALTS WELL #: 1 RRCID -> 232474 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13260 - 13633

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

T-BAR-X/SULLIVAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233460 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 15300 PERF.13955 - 14788

05	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	35	1	1765	2	N	-0-					-0-
06	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	39	1	1687	2	N	-0-					-0-
07	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	35	1	1690	2	N	-0-					-0-
08	1798	N	1724	-0-	-74	-0-	13	1	1711	2	N	-0-					-0-
09	1740	N	1694	-0-	-46	-0-	1694	2			N	-0-					-0-
10	1736	N	1725	-0-	-11	-0-	28	1	1697	2	N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 2 RRCID -> 233590 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 14470 PERF.12367 - 14272

05	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	2210	2			N	-0-					-0-
06	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2048	2			N	-0-					-0-
07	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	2			N	-0-					-0-
08	2201	N	2031	-0-	-170	-0-	146	1	1885	2	N	-0-					-0-
09	2040	N	1882	-0-	-158	-0-	72	1	1810	2	N	-0-					-0-
10	2077	N	1977	-0-	-100	-0-	21	1	1956	2	N	-0-					-0-

T-BAR-X/RABE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233594 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 16190 PERF.15128 - 15915

05	124	X	17	-0-	-107	-0-	17	2			N	-0-					-0-
06	90	X	50	-0-	-40	-0-	1	1	49	2	N	-0-					-0-
07	33	X	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	2	N	-0-					-0-
08	56	X	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
09	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
10	178	N	178	-0-	-0-	-0-	3	1	175	2	N	-0-					-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

BR/DOOLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233595 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 15391 PERF.14379 - 15006

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	25960 X	25960	-0-	-0-	-0-	507	1	25453	2	N	-0-					-0-
06	23886 X	23886	-0-	-0-	-0-	536	1	23350	2	N	-0-					-0-
07	19213 X	19213	-0-	-0-	-0-	387	1	18826	2	N	-0-					-0-
08	25998 X	25998	-0-	-0-	-0-	193	1	25805	2	N	-0-					-0-
09	25080 X	21636	-0-	-3444	-0-	21636	2			N	-0-					-0-
10	26088 X	26088	-0-	-0-	-0-	426	1	25662	2	N	-0-					-0-

BR/BOYD WELL #: 1 RRCID -> 234563 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13260 - 14244

05	318 N	318	-0-	-0-	-0-	6	1	312	2	N	-0-					40
06	330 N	330	-0-	-0-	-0-	7	1	323	2	N	-0-					40
07	350 N	350	-0-	-0-	-0-	7	1	343	2	N	-0-					40
08	354 N	354	-0-	-0-	-0-	3	1	351	2	N	-0-					40
*09	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-	40	1			-0-
10	356 N	356	-0-	-0-	-0-	6	1	350	2	N	-0-					-0-

KNIGHT WELL #: 4 RRCID -> 235623 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 14800 PERF.12206 - 13117

05	2232 X	1807	-0-	-425	-0-	1807	2			N	-0-					-0-
06	2160 X	1895	-0-	-265	-0-	1895	2			N	-0-					-0-
07	2965 X	2965	-0-	-0-	-0-	2965	2			N	-0-					-0-
08	3100 X	2791	-0-	-309	-0-	201	1	2590	2	N	-0-					-0-
09	2709 X	2709	-0-	-0-	-0-	103	1	2606	2	N	-0-					-0-
10	3074 X	3074	-0-	-0-	-0-	33	1	3041	2	N	-0-					-0-

KNIGHT WELL #: 5 RRCID -> 235950 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12090 - 13378

05	2905 X	2905	-0-	-0-	-0-	2905	2			N	-0-					-0-
06	3779 X	3779	-0-	-0-	-0-	3779	2			N	-0-					-0-
07	3067 X	3067	-0-	-0-	-0-	3067	2			N	-0-					-0-
08	4216 X	3199	-0-	-1017	-0-	230	1	2969	2	N	-0-					-0-
09	4265 X	4265	-0-	-0-	-0-	163	1	4102	2	N	-0-					-0-
10	4847 X	4847	-0-	-0-	-0-	53	1	4794	2	N	-0-					-0-

BR/WHATLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 235952 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 15785 PERF.14099 - 14672

05	125 N	125	-0-	-0-	-0-	2	1	123	2	N	-0-					-0-
06	110 N	110	-0-	-0-	-0-	2	1	108	2	N	-0-					-0-
07	111 N	111	-0-	-0-	-0-	2	1	109	2	N	-0-					-0-
08	124 N	106	-0-	-18	-0-	1	1	105	2	N	-0-					-0-
09	120 N	95	-0-	-25	-0-	95	2			N	-0-					-0-
10	124 N	116	-0-	-8	-0-	2	1	114	2	N	-0-					-0-

T-BAR-X/SAVELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 238301 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 13796 PERF.13410 - 13544

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BR/BECKTOLD WELL #: 1 RRCID -> 238305 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 16732 PERF.15173 - 16191

05	4619 X	2906	-0-	-1713	-0-	57	1	2849	2	N	-0-					-0-
06	5204 X	5204	-0-	-0-	-0-	117	1	5087	2	N	-0-					-0-
07	4819 X	4819	-0-	-0-	-0-	97	1	4722	2	N	-0-					-0-
08	5611 X	401	-0-	-5210	-0-	3	1	398	2	N	-0-					-0-
09	5190 X	4215	-0-	-975	-0-	4215	2			N	-0-					-0-
10	5363 X	4193	-0-	-1170	-0-	68	1	4125	2	N	-0-					-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

BR/GASSEN WELL #: 1 RRCID -> 238722 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 16000 PERF.12503 - 15684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-					-0-
06	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			N	-0-					-0-
07	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					-0-
08	988	N	988	-0-	-0-	-0-	71	1	917	2	N	-0-					-0-
09	805	N	805	-0-	-0-	-0-	31	1	774	2	N	-0-					-0-
10	806	N	788	-0-	-18	-0-	9	1	779	2	N	-0-					-0-

BR PETTY WELL #: 1 RRCID -> 241377 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 15170 PERF.14850 - 15051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-

TURNER, BR JOHN AND VIRGINIA WELL #: 1 RRCID -> 241415 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 15700 PERF.15112 - 15353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	49	1	2471	2	N	-0-					-0-
06	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	57	1	2502	2	N	-0-					-0-
07	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	51	1	2464	2	N	-0-					-0-
08	2511	N	2464	-0-	-47	-0-	18	1	2446	2	N	-0-					-0-
09	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	2615	2			N	-0-					-0-
10	2511	N	2500	-0-	-11	-0-	41	1	2459	2	N	-0-					-0-

BR/MARGERUM WELL #: 2 RRCID -> 241445 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 16275 PERF.15440 - 16084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BR/BECKTOLD WELL #: 2 RRCID -> 242946 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 16344 PERF.15222 - 16240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	27	N	27	-0-	-0-	-0-	1	1	26	2	N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	51	N	51	-0-	-0-	-0-	1	1	50	2	N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

BR 2-14 RANCH WELL #: 1 RRCID -> 243019 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 16300 PERF.14754 - 15289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10593	X	10593	-0-	-0-	-0-	207	1	10386	2	N	-0-					-0-
06	9360	X	8561	-0-	-799	-0-	192	1	8369	2	N	-0-					-0-
07	9796	X	9780	-0-	-16	-0-	197	1	9583	2	N	-0-					-0-
08	9796	X	9790	-0-	-6	-0-	73	1	9717	2	N	-0-					-0-
09	9480	X	8247	-0-	-1233	-0-	8247	2			N	-0-					-0-
10	9796	X	8347	-0-	-1449	-0-	136	1	8211	2	N	-0-					-0-

T-BAR-X/SORRELS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 244884 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 14904 PERF.14349 - 14613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23746	X	21912	-0-	-1834	-0-	428	1	21484	2	N	-0-					-0-
06	23160	X	19224	-0-	-3936	-0-	431	1	18793	2	N	-0-					-0-
07	23560	X	22232	-0-	-1328	-0-	448	1	21784	2	N	-0-					-0-
08	22124	X	22124	-0-	-0-	-0-	165	1	21959	2	N	-0-					-0-
09	21210	X	20123	-0-	-1087	-0-	20123	2			N	-0-					-0-
10	22227	X	21760	-0-	-467	-0-	355	1	21405	2	N	-0-					-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BR/MARGERUM WELL #: 3 RRCID -> 246787 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 16325 PERF.15292 - 16191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	X	72	-0-	-21	-0-	1	1	71	2	N	-0-					-0-
06	168	N	168	-0-	-0-	-0-	4	1	164	2	N	-0-					-0-
07	58	N	58	-0-	-0-	-0-	1	1	57	2	N	-0-					-0-
08	252	N	252	-0-	-0-	-0-	2	1	250	2	N	-0-					-0-
09	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
10	218	N	218	-0-	-0-	-0-	4	1	214	2	N	-0-					-0-

T-BAR-X/REAGAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 246814 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 15100 PERF.14102 - 14855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	508	N	508	-0-	-0-	-0-	10	1	498	2	N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

T-BAR-X/SHAW WELL #: 1 RRCID -> 247628 COMPL. DATE 11/08/2017 TOTAL DEPTH 13990 PERF.12990 - 13000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	962	N	962	-0-	-0-	-0-	19	1	943	2	N	-0-					-0-
06	507	N	507	-0-	-0-	-0-	11	1	496	2	N	-0-					-0-
07	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	25	1	1195	2	N	-0-					-0-
08	961	N	271	-0-	-690	-0-	2	1	269	2	N	-0-					-0-
09	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			N	-0-					-0-
10	1116	N	1030	-0-	-86	-0-	17	1	1013	2	N	-0-					-0-

T-BAR-X/BREWER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 249769 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 13965 PERF.13568 - 13682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4092	X	4075	-0-	-17	-0-	80	1	3995	2	N	-0-					-0-
06	4272	X	4272	-0-	-0-	-0-	96	1	4176	2	N	-0-					-0-
07	4495	X	4393	-0-	-102	-0-	88	1	4305	2	N	-0-					-0-
08	4681	X	2873	-0-	-1808	-0-	21	1	2852	2	N	-0-					-0-
09	4665	X	4665	-0-	-0-	-0-	4665	2			N	-0-					-0-
10	4402	X	4020	-0-	-382	-0-	66	1	3954	2	N	-0-					-0-

T-BAR-X/CARLETON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 249792 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14009 - 14836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4552	X	4552	-0-	-0-	-0-	89	1	4463	2	N	-0-					-0-
06	4320	X	3933	-0-	-387	-0-	88	1	3845	2	N	-0-					-0-
07	4681	X	4041	-0-	-640	-0-	81	1	3960	2	N	-0-					-0-
08	4681	X	4258	-0-	-423	-0-	32	1	4226	2	N	-0-					-0-
09	4684	X	4684	-0-	-0-	-0-	4684	2			N	-0-					-0-
10	4726	X	4726	-0-	-0-	-0-	77	1	4649	2	N	-0-					-0-

BR/STEGALL WELL #: 8 RRCID -> 250551 COMPL. DATE 05/25/2016 TOTAL DEPTH 15893 PERF.12912 - 12918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	113	N	113	-0-	-0-	-0-	11	1	102	2	N	-0-					-0-
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BR/STEGALL WELL #: 5 RRCID -> 251904 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 15978 PERF.14810 - 14980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8680	X	8164	-0-	-516	-0-	188	1	7976	2	N	-0-					-0-
06	8400	X	4426	-0-	-3974	-0-	111	1	4315	2	N	-0-					-0-
07	18032	X	18032	-0-	-0-	-0-	714	1	17318	2	N	-0-					-0-
08	24428	X	19848	-0-	-4580	-0-	505	1	19343	2	N	-0-					-0-
09	22464	X	22464	-0-	-0-	-0-	164	1	22300	2	N	-0-					-0-
10	21563	X	21563	-0-	-0-	-0-	784	1	20779	2	N	-0-					-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BR/MARGUERITE WELL #: 1 RRCID -> 251907 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 16600 PERF.14987 - 16406

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	15128 X	14544	-0-	-584	-0-	284	1	14260	2	N	-0-			-0-
06	14640 X	13521	-0-	-1119	-0-	303	1	13218	2	N	-0-			-0-
07	14911 X	13779	-0-	-1132	-0-	277	1	13502	2	N	-0-			-0-
08	14911 X	13404	-0-	-1507	-0-	100	1	13304	2	N	-0-			-0-
09	14400 X	12847	-0-	-1553	-0-	12847	2			N	-0-			-0-
10	14539 X	11355	-0-	-3184	-0-	185	1	11170	2	N	-0-			-0-

T-BAR-X/GAAS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252840 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 14849 PERF.14368 - 14929

05	31559 X	31559	-0-	-0-	-0-	616	1	30943	2	N	-0-			-0-
06	28054 X	28054	-0-	-0-	-0-	629	1	27425	2	N	-0-			-0-
07	29728 X	29728	-0-	-0-	-0-	598	1	29130	2	N	-0-			-0-
08	28675 X	23731	-0-	-4944	-0-	176	1	23555	2	N	-0-			-0-
09	27750 X	26984	-0-	-766	-0-	26984	2			N	-0-			-0-
10	28675 X	26017	-0-	-2658	-0-	425	1	25592	2	N	-0-			-0-

T-BAR-X/SORRELS WELL #: 4 RRCID -> 284060 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 14892 PERF.14370 - 14800

05	103943 X	99242	-0-	-4701	-0-	1938	1	97304	2	N	-0-			-0-
06	97620 X	93902	-0-	-3718	-0-	2106	1	91796	2	N	-0-			-0-
07	100874 X	93420	-0-	-7454	-0-	1880	1	91540	2	N	-0-			-0-
08	103602 X	96403	-0-	-7199	-0-	717	1	95686	2	N	-0-			-0-
09	100260 X	87711	-0-	-12549	-0-	87711	2			N	-0-			-0-
10	99231 X	92133	-0-	-7098	-0-	1504	1	90629	2	N	-0-			-0-

WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
ARMSTRONG, W. S. WELL #: 1 RRCID -> 245139 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 15879 PERF.14935 - 14954

05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCCORMICK WELL #: 1 RRCID -> 265338 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 16525 PERF.13162 - 13358

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	48427					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	48427					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	48427					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	48427					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	48427					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	48427					N	NO RPT			-0-

SCURLOCK (COTTON VALLEY LIME) 81842 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
SCURLOCK WELL #: 1 RRCID -> 161762 COMPL. DATE 09/27/1996 TOTAL DEPTH 14732 PERF.14329 - 14635

05	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	81	1	1129	2	N	-0-			-0-
06	T. A.	970	-0-	970	970	54	1	916	2	N	-0-			-0-
07	T. A.	1381	-0-	1381	2351	83	1	1298	2	N	-0-			-0-
08	4713	1273	-0-	-3440	-0-	52	1	1221	2	N	-0-			-0-
09	1190 R	1190	-0-	-0-	-0-	104	1	1086	2	N	-0-			-0-
10	1395 N	1268	-0-	-127	-0-	145	1	1123	2	N	-0-			-0-

SILVER CREEK (C.V.LIME) 83596 510 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. 945936
PEARLSTONE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 163996 COMPL. DATE 01/17/1997 TOTAL DEPTH 15478 PERF.14870 - 15080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	1451	-0-	-1649	3074	66	1	1385	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	1522	-0-	-1478	1596	67	1	1455	2	N	-0-					-0-
07	3083	N	1487	-0-	-1596	-0-	71	1	1416	2	N	-0-					-0-
08	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	75	1	1676	2	N	-0-					-0-
09	1530	N	1428	-0-	-102	-0-	61	1	1367	2	N	-0-					-0-
10	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	69	1	1561	2	N	-0-					-0-

SOHO (BOSSIER SAND) 84492 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
NORTH LAKE RESOURCES LLC 100308
COLEMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189805 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 16600 PERF.15332 - 15423

05	0 #		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

STEELE CREEK (COTTON VALLEY) 85809 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SKLAR EXPLORATION COMPANY LLC 785940
JACKSON UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 188478 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8920 - 9090

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACKSON UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 244651 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8752 - 9064

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
THORNTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202998 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 11930 PERF.10140 - 10670

05	122	N	122	-0-	-0-	-0-	5	1	117	2	N	-0-					59
06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	6	1	127	2	N	-0-					59
07	248	N	83	-0-	-165	-0-	4	1	79	2	N	-0-					59
08	124	N	31	-0-	-93	-0-	31	2			N	-0-					59
09	268	N	268	-0-	-0-	-0-	3	1	265	2	N	-0-					59
10	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-

BEST UNIT WELL #: 3 RRCID -> 204416 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 11985 PERF.10590 - 11022

05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	6	1	124	2	N	-0-					51
06	180	N	141	-0-	-39	-0-	6	1	135	2	N	-0-					51
07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	8	1	152	2	N	-0-					51
08	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					51
09	150	N	137	-0-	-13	-0-	2	1	135	2	N	-0-					51
10	155	N	28	-0-	-127	-0-	28	2			N	-0-					-0-

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
BEST UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217952 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10590 - 11745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496	N	344	-0-	-152	-0-	15	1	329	2	N	-0-					33
06	300	N	268	-0-	-32	-0-	12	1	256	2	N	-0-					33
07	341	N	288	-0-	-53	-0-	14	1	274	2	N	-0-					33
08	341	N	265	-0-	-76	-0-	265	2			N	-0-					33
09	270	N	264	-0-	-6	-0-	3	1	261	2	N	-0-					33
10	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-

BEST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223857 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 12022 PERF.10560 - 11866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1612	N	1577	-0-	-35	-0-	107	1	1396	2	N	67	208	1			91
							74	9									
06	1380	N	1261	-0-	-119	-0-	82	1	1113	2	N	60	123	1			28
							66	9									
07	1457	N	1430	-0-	-27	-0-	101	1	1329	2	N	-0-					28
08	1581	N	1386	-0-	-195	-0-	247	1	1138	2	N	1					29
							1	9									
09	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	47	1	1254	2	N	1	1	1			29
							1	9									
10	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	31	1	1371	2	N	88	1	1			116
							97	9									

BEST UNIT WELL #: 4 RRCID -> 223858 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 12132 PERF.10640 - 11692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	281	N	281	-0-	-0-	-0-	12	1	269	2	N	-0-					23
06	381	N	381	-0-	-0-	-0-	16	1	365	2	N	-0-					23
07	710	N	710	-0-	-0-	-0-	35	1	675	2	N	-0-					23
08	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					23
09	470	N	470	-0-	-0-	-0-	6	1	449	2	N	14					37
							15	9									
10	682	N	336	-0-	-346	-0-	292	2	44	9	N	40					77

THORNTON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252225 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 12010 PERF.10580 - 11734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1023	N	913	-0-	-110	-0-	81	1	832	2	N	-0-					24
06	600	N	469	-0-	-131	-0-	50	1	419	2	N	-0-					24
07	670	N	670	-0-	-0-	-0-	64	1	606	2	N	-0-					24
08	899	N	871	-0-	-28	-0-	247	1	624	2	N	-0-					24
09	491	N	491	-0-	-0-	-0-	37	1	454	2	N	-0-					24
10	682	N	590	-0-	-92	-0-	31	1	559	2	N	-0-					24

PYRAMID LAND WELL #: 1 RRCID -> 268335 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10420 - 10575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

OLD UNION OPERATING COMPANY 621149
WOLENS HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 072593 COMPL. DATE 07/01/1977 TOTAL DEPTH 12008 PERF.11660 - 11890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					17
06	210	N	84	-0-	-126	-0-	84	2			N	-0-					17
07	217	N	134	-0-	-83	-0-	134	2			N	-0-					17
08	217	N	136	-0-	-81	-0-	136	2			N	-0-					17
09	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					17
10	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					17

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
SM OPERATING COMPANY LLC 788993

MCELROY, JENNY #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226499 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 12145 PERF.10618 - 12031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			Y	-0-					41
06	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			Y	-0-					41
07	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			Y	-0-					41
08	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			Y	-0-					41
*09	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			Y	-0-					41
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					41

MCELROY, JENNY #1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230283 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12200 PERF.10608 - 11728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5651	X	5651	-0-	-0-	-0-	5651	2			Y	-0-					35
06	5400	X	4937	-0-	-463	-0-	4937	3			Y	-0-					35
07	5580	X	4541	-0-	-1039	-0-	4541	3			Y	-0-					35
08	4377	X	4377	-0-	-0-	-0-	4377	3			Y	-0-					35
09	6000	X	4377	-0-	-1623	-0-	4377	3			Y	-0-					35
10	5642	X	NO RPT	-0-	-5642	-0-					Y	NO RPT					35

MCELROY, JENNY #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231353 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12015 PERF.10251 - 11740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	3			Y	-0-					40
06	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			Y	-0-					40
07	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			Y	-0-					40
08	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			Y	-0-					40
*09	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			Y	-0-					40
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40

MCELROY, JENNY #1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 233356 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12150 PERF.11039 - 11910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			Y	-0-					83
06	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			Y	-0-					83
07	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			Y	-0-					83
08	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			Y	-0-					83
*09	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			Y	-0-					83
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					83

MCELROY, JENNY #1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 233697 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10188 - 11695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			Y	-0-					22
06	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			Y	-0-					22
07	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			Y	-0-					22
08	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			Y	-0-					22
*09	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			Y	-0-					22
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
CAMERON -A- WELL #: 1 RRCID -> 095965 COMPL. DATE 02/24/1982 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11097 - 11292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	N	204	-0-	-75	-0-	204	2			N	-0-					22
06	210	N	203	-0-	-7	-0-	203	2			N	-0-					22
07	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					22
08	217	N	188	-0-	-29	-0-	188	2			N	-0-					22
09	210	N	186	-0-	-24	-0-	186	2			N	-0-					22
10	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	2			N	-0-					22

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY 881167

STEWARDS MILL GAS UNIT #4 WELL #: 1 RRCID -> 069164 COMPL. DATE 09/16/1976 TOTAL DEPTH 12021 PERF.11709 - 11716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-	6	1			2
06	1863	X	1863	-0-	-0-	-0-	59	1	1791	2	Y	12					14
							13	9									
07	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	123	1	4004	2	Y	44	14	1			44
							48	9									
08	1065	X	1065	-0-	-0-	-0-	36	1	1019	2	Y	9					53
							10	9									
09	1860	X	963	-0-	-897	-0-	24	1	931	2	Y	7	45	1			15
							8	9									
10	4185	X	1167	-0-	-3018	-0-	27	1	1133	2	Y	6					21
							7	9									

STEWARDS MILL GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 079859 COMPL. DATE 11/06/1978 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11582 - 11720

05	707	N	707	-0-	-0-	-0-	17	1	690	2	Y	-0-					-0-
06	899	N	899	-0-	-0-	-0-	29	1	870	2	Y	-0-					-0-
07	784	N	784	-0-	-0-	-0-	23	1	761	2	Y	-0-					-0-
08	713	N	166	-0-	-547	-0-	6	1	160	2	Y	-0-					-0-
09	900	N	486	-0-	-414	-0-	12	1	474	2	Y	-0-					-0-
10	975	N	975	-0-	-0-	-0-	23	1	952	2	Y	-0-					-0-

STEWARDS MILL GAS UNIT #5 WELL #: 1 RRCID -> 081247 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10570 - 11862

05	930	N	513	-0-	-417	-0-	12	1	493	2	Y	7	35	1			22
							8	9									
06	900	N	795	-0-	-105	-0-	25	1	760	2	Y	9					31
							10	9									
07	589	N	502	-0-	-87	-0-	15	1	477	2	Y	9	30	1			10
							10	9									
08	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	42	1	1194	2	Y	20					30
							22	9									
09	810	N	627	-0-	-183	-0-	16	1	602	2	Y	8	26	1			12
							9	9									
10	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	32	1	1329	2	Y	12					24
							13	9									

WHATLEY "B" WELL #: 1 RRCID -> 176229 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10698 - 11915

05	806	X	568	-0-	-238	-0-	13	1	555	2	Y	-0-					-0-
06	1114	X	1114	-0-	-0-	-0-	36	1	1078	2	Y	-0-					-0-
07	1312	X	1312	-0-	-0-	-0-	39	1	1273	2	Y	-0-					-0-
08	1121	X	1121	-0-	-0-	-0-	38	1	1083	2	Y	-0-					-0-
09	1136	X	1136	-0-	-0-	-0-	29	1	1107	2	Y	-0-					-0-
10	1302	X	1113	-0-	-189	-0-	26	1	1087	2	Y	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 185339 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12700 PERF.10540 - 10550

05	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					39
06	720	N	549	-0-	-171	-0-	549	2			N	-0-					39
07	620	N	504	-0-	-116	-0-	504	2			N	-0-					39
08	713	N	460	-0-	-253	-0-	460	2			N	-0-					39
09	540	N	408	-0-	-132	-0-	408	2			N	-0-					39
10	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					39

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
STEWARDS MILL GAS UNIT 4 WELL #: 4 RRCID -> 203166 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 11910 PERF. 7966 - 11664

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2263 X	1761	-0-	-502	-0-	40	1	1673	2	Y	44	111	1			93
						48	9									
06	2010 X	1863	-0-	-147	-0-	58	1	1759	2	Y	42					135
						46	9									
07	2077 X	1542	-0-	-535	-0-	44	1	1436	2	Y	56	133	1			58
						62	9									
08	1767 X	1384	-0-	-383	-0-	45	1	1292	2	Y	43					101
						47	9									
09	1860 X	1454	-0-	-406	-0-	36	1	1379	2	Y	35	86	1			50
						39	9									
10	1922 X	1637	-0-	-285	-0-	37	1	1568	2	Y	29					79
						32	9									

MITCHELL - WILLIAMS TRUST WELL #: 3 RRCID -> 213632 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 12154 PERF.10680 - 10690

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHATLEY "B" WELL #: 2 RRCID -> 217862 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10685 - 11936

05	6999 X	932	-0-	-6067	-0-	22	1	910	2	Y	-0-					-0-
06	990 X	929	-0-	-61	-0-	30	1	899	2	Y	-0-					-0-
07	1269 X	1269	-0-	-0-	-0-	38	1	1231	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.	327	-0-	327	327	11	1	316	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	327					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	327					Y	-0-					-0-

WHATLEY "B" WELL #: 5 RRCID -> 235976 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 12070 PERF.10730 - 11800

05	372 N	85	-0-	-287	-0-	2	1	83	2	Y	-0-					-0-
06	570 N	32	-0-	-538	-0-	1	1	31	2	Y	-0-					-0-
07	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
09	38 N	38	-0-	-0-	-0-	1	1	37	2	Y	-0-					-0-
10	59 N	59	-0-	-0-	-0-	1	1	58	2	Y	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
WATSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229936 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 11880 PERF.10719 - 11654

05	310 N	217	-0-	-93	-0-	4	1	213	2	N	-0-					19
06	270 N	145	-0-	-125	-0-	2	1	143	2	N	-0-					19
07	186 N	128	-0-	-58	-0-	1	1	127	2	N	-0-					19
08	217 N	109	-0-	-108	-0-	1	1	108	2	N	-0-					19
09	150 N	93	-0-	-57	-0-	1	1	92	2	N	-0-					19
10	124 N	81	-0-	-43	-0-	1	1	80	2	N	-0-					19

BRAGG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241784 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 12360 PERF.11239 - 12144

05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRAGG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 270561 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 12270 PERF.11930 - 12090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	160	N	160	-0-	-0-	-0-	14	1	146	2	N	-0-					27
06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	7	1	88	2	N	-0-					27
07	310	N	202	-0-	-108	-0-	21	1	181	2	N	-0-					27
08	213	N	213	-0-	-0-	-0-	29	1	184	2	N	-0-					27
09	368	N	368	-0-	-0-	-0-	50	1	318	2	N	-0-					27
10	267	N	267	-0-	-0-	-0-	44	1	223	2	N	-0-					27

STEWARDS MILL (PETTIT 7600) 86066 332 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
WOOD "C" WELL #: 1 RRCID -> 256037 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 7645 - 7674

05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBINSON "S" WELL #: 1 RRCID -> 283992 COMPL. DATE 09/08/2022 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7655 - 7708

05	435	N	435	-0-	-0-	-0-	8	1	314	2	N	103	192	1			142
							113	9									
06	416	N	416	-0-	-0-	-0-	11	1	320	2	N	77					219
							85	9									
07	666	N	666	-0-	-0-	-0-	18	1	593	2	N	50	166	1			103
							55	9									
08	478	N	478	-0-	-0-	-0-	14	1	390	2	N	67					170
							74	9									
09	390	N	383	-0-	-7	-0-	9	1	339	2	N	32					202
							35	9									
10	403	N	128	-0-	-275	-0-	3	1	125	2	N	-0-					202

STEWARDS MILL (TRAVIS PEAK) 86066 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
STEWARDS MILL GAS UNIT 4 WELL #: 4 RRCID -> 203974 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 11910 PERF. 7966 - 8044

05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWARDS MILL, E. (RODESSA -A-) 86067 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
WHITAKER WELL #: 2 RRCID -> 185538 COMPL. DATE 01/05/2022 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 4296 - 4714

05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWARDS MILL, NE. (CVL) 86069 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
MARSTERS, CHRISTINE WELL #: 1 RRCID -> 151355 COMPL. DATE 08/23/1994 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11770 - 11920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	827	N	827	-0-	-0-	-0-	36	1	791	2	N	-0-					13
06	754	N	754	-0-	-0-	-0-	32	1	722	2	N	-0-					13
07	217	N	155	-0-	-62	-0-	7	1	148	2	N	-0-					13
08	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					13
09	220	N	220	-0-	-0-	-0-	3	1	217	2	N	-0-					13
10	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					13

ARCO FEE WELL #: 4 T RRCID -> 167176 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 11759 PERF.10744 - 11614

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

THORNTON, SUE WELL #: 2 RRCID -> 167227 COMPL. DATE 12/26/1997 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11630 - 11636

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEAL, GLAYDENE WELL #: 3 RRCID -> 168193 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 11825 PERF.11661 - 11667

05	948	N	948	-0-	-0-	-0-	10	1	938	2	N	-0-					58
06	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	11	1	1003	2	N	-0-					58
07	843	N	843	-0-	-0-	-0-	10	1	833	2	N	-0-					58
08	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			N	-0-					58
09	712	N	712	-0-	-0-	-0-	9	1	703	2	N	-0-					58
10	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					-0-

BEST WELL #: 3 RRCID -> 169332 COMPL. DATE 07/31/1999 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10750 - 11616

05	3100	N	2194	-0-	-906	4652	55	1	2139	2	N	-0-					64
06	3000	N	1990	-0-	-1010	3642	50	1	1834	2	N	96					160
							106	9									
07	3100	N	2114	-0-	-986	2656	55	1	2059	2	N	-0-					160
08	3100	N	2261	-0-	-839	1817	43	1	2216	2	N	2					162
							2	9									
09	3000	N	2184	-0-	-816	1001	58	1	2123	2	N	3	2	1			163
							3	9									
10	3100	N	2315	-0-	-785	216	31	1	2276	2	N	7	6	1			164
							8	9									

BEST WELL #: 4 RRCID -> 170924 COMPL. DATE 10/11/1999 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10740 - 11560

05	698	N	698	-0-	-0-	-0-	7	1	691	2	N	-0-					68
06	600	N	539	-0-	-61	-0-	6	1	533	2	N	-0-					68
07	699	N	699	-0-	-0-	-0-	8	1	674	2	N	15					83
							17	9									
08	713	N	687	-0-	-26	-0-	666	2	21	9	N	19					102
09	645	N	645	-0-	-0-	-0-	8	1	637	2	N	-0-					102
10	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					102

STEWARDS MILL, NE. (CVL) //CONT.// 86069 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405

NEAL, GLAYDENE WELL #: 5 RRCID -> 172727 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10834 - 11908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	806	N	798	-0-	-8	-0-	40	1	758	2	N	-0-					61
06	1200	N	497	-0-	-703	-0-	36	1	461	2	N	-0-					61
07	837	N	687	-0-	-150	-0-	39	1	648	2	N	-0-					61
08	806	N	681	-0-	-125	-0-	43	1	631	2	N	6					67
							7	9									
09	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	44	1	1049	2	N	-0-					67
10	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	31	1	1171	2	N	-0-					67

NEAL, GLAYDENE WELL #: 4 RRCID -> 172750 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10788 - 11669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2123	N	1256	-0-	-867	-0-	45	1	1211	2	N	-0-					104
06	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	44	1	1288	2	N	3					107
							3	9									
07	1550	N	1452	-0-	-98	-0-	47	1	1388	2	N	15					122
							17	9									
08	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	43	1	1258	2	N	15					137
							17	9									
09	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	49	1	1403	2	N	-0-					137
10	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	31	1	1542	2	N	-0-					137

THORNTON, SARAH WELL #: 2 T RRCID -> 172914 COMPL. DATE 03/24/1999 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11688 - 11853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

URESTE WELL #: 2 RRCID -> 173209 COMPL. DATE 04/30/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10948 - 11813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	17	1	1542	2	N	-0-					61
06	1470	N	1341	-0-	-129	-0-	14	1	1327	2	N	-0-					61
07	1612	N	1529	-0-	-83	-0-	17	1	1512	2	N	-0-					61
08	1550	N	1541	-0-	-9	-0-	1541	2			N	-0-					61
09	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	19	1	1490	2	N	-0-					61
10	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	2			N	-0-					-0-

THORNTON, SUE WELL #: 3 RRCID -> 189012 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 12090 PERF.11784 - 11912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 190800 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 12022 PERF.11806 - 11866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWARDS MILL, NE. (CVL) //CONT.// 86069 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405

BEST UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195265 COMPL. DATE 02/25/2003 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11655 - 11745

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THORNTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196633 COMPL. DATE 05/17/2003 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11570 - 11633

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEST UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202288 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 11985 PERF.11554 - 11739

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEST UNIT WELL #: 4 RRCID -> 202692 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 12132 PERF.11614 - 11692

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BONNER, LAURA WELL #: 2 RRCID -> 262414 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10959 - 11676

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20

BONNER, TOM WELL #: 1 RRCID -> 271765 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10661 - 10677

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

STEWARDS MILL, NE. (CVL) //CONT.// 86069 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
NITRO OIL & GAS, LLC 611014
MARSTERS WELL #: 1 RRCID -> 098886 COMPL. DATE 03/07/1982 TOTAL DEPTH 12917 PERF.11636 - 11902

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60

OLD UNION OPERATING COMPANY 621149
EPPES, C. A. ET AL WELL #: 1 T RRCID -> 116845 COMPL. DATE 03/07/1985 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11605 - 11772

05	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1375	2	1	9	Y	1			162
06	1350 N	1285	-0-	-65	-0-	1285	2			Y	-0-			162
07	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1330	2	1	9	Y	1			163
08	DLQ G-10	1358	-0-	1358	1358	1357	2	1	9	Y	1			164
09	DLQ G-10	1270	-0-	1270	2628	1270	2			Y	-0-			164
10	2200 N	1376	-0-	-824	1804	1376	2			Y	-0-			164

STEWARDS MILL, NE. (RODESSA) 86069 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BRG LONE STAR LTD. 090870
WATSON TRUST GU WELL #: 1 RRCID -> 219279 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 11175 PERF. 7240 - 7746

05	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-			-0-
06	60 N	53	-0-	-7	-0-	53	3			N	-0-			-0-
07	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-			-0-
08	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-			-0-
09	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	3			N	-0-			-0-
10	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			-0-

CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
MARSTERS WELL #: 3 RRCID -> 162155 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 11225 PERF. 7108 - 7138

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BEST WELL #: 2 RRCID -> 271463 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 6704 - 6927

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FULLSPIKE ENERGY LLC 289935
WATSON TRUST G.U. WELL #: 2 RRCID -> 172940 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7719 - 7727

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STUCKY (COTTON VALLEY LIME) 86804 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. 945936
UPR/T-BAR-X KING COBRA WELL #: 1 RRCID -> 167450 COMPL. DATE 12/24/1997 TOTAL DEPTH 18038 PERF.16512 - 16996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	4786	-0-	4786	4786	4786	2			N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	6921	-0-	6921	11707	6921	2			N	-0-					-0-

TALL CITY (COTTON VALLEY LIME) 88217 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC 923444
FAZZINO, J.C. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 172868 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 16163 PERF.15400 - 16100

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAZZINO, J.C. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 176088 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 16513 PERF.15720 - 16350

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
BROWN "AG" WELL #: 1 RRCID -> 117026 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 13040 PERF.12344 - 12544

05	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
06	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
07	248	N	240	-0-	-8	-0-	240	2			N	-0-					-0-
08	248	N	247	-0-	-1	-0-	247	2			N	-0-					-0-
09	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
10	248	N	231	-0-	-17	-0-	231	2			N	-0-					-0-

MONTEX DRILLING COMPANY, LLC 100614
FORTSON WELL #: 1 RRCID -> 070756 COMPL. DATE 08/30/1976 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11079 - 11154

05	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	242	1	908	2	N	-0-					16
06	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	245	1	1094	2	N	-0-					16
07	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	250	1	999	2	N	-0-					16
08	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	242	1	1035	2	N	-0-					16
09	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	282	1	991	2	N	-0-					16
10	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	266	1	1026	2	N	-0-					16

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
UTLEY #1 WELL #: 1 RRCID -> 076764 COMPL. DATE 10/03/1977 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12313 - 12426

05	510	N	510	-0-	-0-	-0-	509	2	1	9	N	1					23
06	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2090	2	9	9	N	8	7	1			24
07	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					24
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					24

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
MIDDLETON "E" WELL #: 1 RRCID -> 106291 COMPL. DATE 06/20/1983 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12331 - 12432

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/20/2023

UTLEY #1 WELL #: 2 RRCID -> 111457 COMPL. DATE 06/19/1984 TOTAL DEPTH 12536 PERF.12298 - 12448

05	1209 X	769	-0-	-440	-0-	768	2	1	9	N	1					53
06	1481 X	1481	-0-	-0-	-0-	1479	2	2	9	N	2	3	1			52
07	248 X	215	-0-	-33	-0-	215	2			N	-0-					52
08	961 X	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-					52
09	3808 X	3808	-0-	-0-	-0-	3808	2			N	-0-					52
10	1519 X	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT					52

UTLEY #1 WELL #: 3 RRCID -> 179333 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 12574 PERF.12308 - 12412

05	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	1806	2	1	9	N	1					4
06	2340 N	1233	-0-	-1107	-0-	1229	2	4	9	N	4	5	1			3
07	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2			N	-0-					3
08	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2			N	-0-					3
09	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2			N	-0-					3
10	1240 N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					3

UTLEY #1 WELL #: 4 RRCID -> 182586 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 12625 PERF.12350 - 12450

05	747 N	747	-0-	-0-	-0-	746	2	1	9	N	1					1
06	629 N	629	-0-	-0-	-0-	627	2	2	9	N	2	2	1			1
07	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					1
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					1

UTLEY #1 WELL #: 5 RRCID -> 184773 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12306 - 12458

05	837 X	645	-0-	-192	-0-	644	2	1	9	N	1					2
06	420 N	362	-0-	-58	-0-	362	2			N	-0-	1	1			1
07	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					1
08	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					1
09	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					1
10	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					1

MIDDLETON "E" WELL #: 2 RRCID -> 185857 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 12525 PERF.11941 - 12071

05	3069 X	1905	-0-	-1164	-0-	1904	2	1	9	N	1					32
06	2970 X	3	-0-	-2967	-0-	3	2			N	-0-	2	1			30
07	3069 X	322	-0-	-2747	-0-	322	2			N	-0-					30
08	3591 X	3591	-0-	-0-	-0-	3590	2	1	9	N	1					31
09	2970 X	2326	-0-	-644	-0-	2326	2			N	-0-					31
10	1891 X	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT					31

MIDDLETON "E" WELL #: 3 RRCID -> 185979 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 12610 PERF.12015 - 12109

05	3255 X	3255	-0-	-0-	-0-	3253	2	2	9	N	2					8
06	1980 X	1750	-0-	-230	-0-	1750	2			N	-0-	6	1			2
07	2046 X	1249	-0-	-797	-0-	1249	2			N	-0-					2
08	2046 X	2003	-0-	-43	-0-	2003	2			N	-0-					2
09	2616 X	2616	-0-	-0-	-0-	2616	2			N	-0-					2
10	2046 X	NO RPT	-0-	-2046	-0-					N	NO RPT					2

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
UTLEY #1 WELL #: 6 RRCID -> 189404 COMPL. DATE 05/12/2002 TOTAL DEPTH 12560 PERF.12290 - 12400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5246	X	5246	-0-	-0-	-0-	5242	2	4	9	N	4					6
06	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	4570	2	11	9	N	10	13	1			3
07	4896	X	4896	-0-	-0-	-0-	4895	2	1	9	N	1					4
08	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	3784	2			N	-0-					4
09	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	4080	2			N	-0-					4
10	186	X	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					4

UTLEY #1 WELL #: 7 RRCID -> 189405 COMPL. DATE 05/30/2002 TOTAL DEPTH 12525 PERF.12285 - 12425

05	744	N	730	-0-	-14	-0-	729	2	1	9	N	1					15
06	725	N	725	-0-	-0-	-0-	724	2	1	9	N	1	2	1			14
07	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					14
08	711	N	711	-0-	-0-	-0-	710	2	1	9	N	1					15
09	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-					15
10	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					15

UTLEY #1 WELL #: 8 RRCID -> 191248 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11870 - 12056

05	1862	X	1862	-0-	-0-	-0-	1860	2	2	9	N	2					63
06	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1289	2	1	9	N	1	3	1			61
07	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1294	2	1	9	N	1					62
08	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2035	2			N	-0-					62
09	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	2			N	-0-					62
10	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					62

UTLEY #1 WELL #: 10 RRCID -> 192533 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 12487 PERF.12306 - 12346

05	6305	X	6305	-0-	-0-	-0-	6301	2	4	9	N	4					48
06	5272	X	5272	-0-	-0-	-0-	5261	2	11	9	N	10	13	1			45
07	5951	X	5951	-0-	-0-	-0-	5950	2	1	9	N	1					46
08	4660	X	4660	-0-	-0-	-0-	4660	2			N	-0-					46
09	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	4754	2			N	-0-					46
10	93	X	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					46

UTLEY #1 WELL #: 9 RRCID -> 194147 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 12610 PERF.12330 - 12430

05	1922	N	1351	-0-	-571	-0-	1350	2	1	9	N	1					38
06	1860	N	1264	-0-	-596	-0-	1261	2	3	9	N	3	4	1			37
07	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					37
08	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					37
09	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					37
10	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					37

UTLEY #1 WELL #: 11 RRCID -> 194211 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 12575 PERF.11852 - 11996

05	2043	X	2043	-0-	-0-	-0-	2041	2	2	9	N	2					39
06	1196	X	1196	-0-	-0-	-0-	1190	2	6	9	N	5	7	1			37
07	1431	X	1431	-0-	-0-	-0-	1430	2	1	9	N	1					38
08	1210	X	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			N	-0-					38
09	1980	X	381	-0-	-1599	-0-	381	2			N	-0-					38
10	2046	X	NO RPT	-0-	-2046	-0-					N	NO RPT					38

UTLEY #1 WELL #: 13 RRCID -> 197066 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 12727 PERF.12320 - 12440

05	1550	N	1495	-0-	-55	-0-	1494	2	1	9	N	1					47
06	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1489	2	4	9	N	4	4	1			47
07	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	2			N	-0-					47
08	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2			N	-0-					47
09	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2			N	-0-					47
10	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					47

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

UTLEY #1 WELL #: 12 RRCID -> 197249 COMPL. DATE 06/22/2003 TOTAL DEPTH 12660 PERF.12330 - 12440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	2			N	-0-					63
06	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-					63
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
08	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					63
09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					63
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

UTLEY #1 WELL #: 14 RRCID -> 197676 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 12739 PERF.12440 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1550	N	1395	-0-	-155	-0-	1394	2	1	9	N	1					13
06	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1479	2	4	9	N	4	4	1			13
07	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			N	-0-					13
08	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					13
09	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					13
10	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					13

UTLEY #1 WELL #: 16 RRCID -> 199189 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12024 - 12064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	837	N	430	-0-	-407	-0-	430	2			N	-0-					9
06	750	N	617	-0-	-133	-0-	616	2	1	9	N	1	1	1			9
07	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					9
08	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					9
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					9
10	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					9

UTLEY #1 WELL #: 19 RRCID -> 200477 COMPL. DATE 12/28/2003 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12390 - 12430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2836	X	2836	-0-	-0-	-0-	2832	2	4	9	N	4					73
06	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	3992	2	13	9	N	12	10	1			75
07	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	3444	2			N	-0-					75
08	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2			N	-0-					75
09	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-					75
10	2077	X	NO RPT	-0-	-2077	-0-					N	NO RPT					75

UTLEY #1 WELL #: 20 RRCID -> 200865 COMPL. DATE 12/21/2003 TOTAL DEPTH 12640 PERF.12000 - 12348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1302	N	837	-0-	-465	-0-	837	2			N	-0-					2
06	1140	N	714	-0-	-426	-0-	712	2	2	9	N	2	2	1			2
07	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					2
08	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					2
09	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					2
10	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					2

UTLEY #1 WELL #: 15 RRCID -> 200866 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11938 - 11988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3893	X	2681	-0-	-1212	-0-	2679	2	2	9	N	2					10
06	1981	X	1981	-0-	-0-	-0-	1977	2	4	9	N	4	3	1			11
07	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	3849	2			N	-0-					11
08	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	3041	2			N	-0-					11
09	2355	X	2355	-0-	-0-	-0-	2352	2	3	9	N	3					14
10	372	X	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					14

UTLEY #1 WELL #: 17 RRCID -> 203093 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 12630 PERF.12320 - 12440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2883	X	526	-0-	-2357	-0-	526	2			N	-0-					21
06	3000	N	3502	-0-	502	502	3491	2	11	9	N	10	9	1			22
07	2169	N	1667	-0-	-502	-0-	1667	2			N	-0-					22
08	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	2705	2			N	-0-					22
09	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	2461	2			N	-0-					22
10	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					N	NO RPT					22

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

MIDDLETON "E" WELL #: 5 RRCID -> 203341 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 12695 PERF.12004 - 12526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIDDLETON "E" WELL #: 4 RRCID -> 203342 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 12665 PERF.12376 - 12478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	899	N	594	-0-	-305	-0-	594	2			N	-0-					5
06	660	N	439	-0-	-221	-0-	439	2			N	-0-					5
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

UTLEY #1 WELL #: 18 RRCID -> 206080 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12270 - 12402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

UTLEY #1 WELL #: 21 RRCID -> 207006 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 12620 PERF.11946 - 12440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1984	N	1860	-0-	-124	-0-	1859	2	1	9	N	1					106
06	2040	N	1478	-0-	-562	-0-	1474	2	4	9	N	4	4	1			106
07	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2			N	-0-					106
08	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			N	-0-					106
09	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1083	2	1	9	N	1					107
10	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					107

MIDDLETON "E" WELL #: 6 RRCID -> 207343 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12020 - 12512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1674	X	1285	-0-	-389	-0-	1284	2	1	9	N	1					3
06	1890	X	1185	-0-	-705	-0-	1182	2	3	9	N	3	4	1			2
07	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	3466	2	14	9	N	13					15
08	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	2973	2	1	9	N	1					16
09	2389	X	2389	-0-	-0-	-0-	2389	2			N	-0-					16
10	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					N	NO RPT					16

MIDDLETON "E" WELL #: 7 RRCID -> 208043 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 12711 PERF.12056 - 12528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2732	X	2732	-0-	-0-	-0-	2730	2	2	9	N	2					6
06	2926	N	2926	-0-	-0-	-0-	2918	2	8	9	N	7	7	1			6
07	3100	N	3852	-0-	752	752	3852	2			N	-0-					6
08	3100	N	3076	-0-	-24	728	3076	2			N	-0-					6
09	3000	N	2545	-0-	-455	273	2545	2			N	-0-					6
10	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					N	NO RPT					6

MIDDLETON "E" WELL #: 8 RRCID -> 210798 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 12771 PERF.12318 - 12476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434	N	55	-0-	-379	-0-	55	2			N	-0-					-0-
06	270	N	58	-0-	-212	-0-	58	2			N	-0-					-0-
07	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
08	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
09	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

MIDDLETON "E" WELL #: 10 RRCID -> 211537 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 12668 PERF.12400 - 12570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4385	X	1808	-0-	-2577	-0-	1807	2	1	9	N	1					3
06	1470	X	819	-0-	-651	-0-	819	2			N	-0-	2	1			1
07	2121	X	2121	-0-	-0-	-0-	2121	2			N	-0-					1
08	1519	X	815	-0-	-704	-0-	814	2	1	9	N	1					2
09	1470	X	1198	-0-	-272	-0-	1198	2			N	-0-					2
10	1519	X	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT					2

MIDDLETON "E" WELL #: 11 RRCID -> 217240 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11991 - 12144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					1
06	720	N	422	-0-	-298	-0-	422	2			N	-0-	1	1			-0-
07	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
08	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1238	2	1	9	N	1					1
09	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			N	-0-					1
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					1

UTLEY "B" WELL #: 2 RRCID -> 217271 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 12710 PERF.12438 - 12544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5138	X	5138	-0-	-0-	-0-	5135	2	3	9	N	3					54
06	1951	X	1951	-0-	-0-	-0-	1950	2	1	9	N	1	5	1			50
07	4808	X	4808	-0-	-0-	-0-	4807	2	1	9	N	1					51
08	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	4159	2			N	-0-					51
09	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	3357	2			N	-0-					51
10	682	X	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					51

UTLEY "1" WELL #: 22 RRCID -> 217519 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 12640 PERF.11918 - 12068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	837	N	169	-0-	-668	-0-	169	2			N	-0-					2
06	690	N	530	-0-	-160	-0-	530	2			N	-0-					2
07	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					2
08	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-					2
09	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2			N	-0-					2
10	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					2

MIDDLETON "E" WELL #: 12 RRCID -> 217564 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12086 - 12584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1519	N	1400	-0-	-119	-0-	1399	2	1	9	N	1					2
06	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1463	2	3	9	N	3	3	1			2
07	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2			N	-0-					2
08	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-					2
09	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					2
10	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					2

WEBSTER, M. A. WELL #: 5 RRCID -> 217616 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 12629 PERF.11968 - 12478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2154	2	1	9	N	1					3
06	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	2089	2	4	9	N	4	5	1			2
07	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2189	2	1	9	N	1					3
08	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2196	2			N	-0-					3
09	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	2			N	-0-					3
10	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					3

MIDDLETON "E" WELL #: 9 RRCID -> 217704 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 12725 PERF.12118 - 12610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4588	X	36	-0-	-4552	-0-	36	2			N	-0-					-0-
06	4643	X	4643	-0-	-0-	-0-	4634	2	9	9	N	8	6	1			2
07	4588	X	2499	-0-	-2089	-0-	2499	2			N	-0-					2
08	2407	X	2407	-0-	-0-	-0-	2407	2			N	-0-					2
09	2100	X	1524	-0-	-576	-0-	1524	2			N	-0-					2
10	4588	X	NO RPT	-0-	-4588	-0-					N	NO RPT					2

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
WEBSTER, M. A. WELL #: 2 RRCID -> 217869 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 12693 PERF.12054 - 12522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
08	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
09	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

WEBSTER, M. A. WELL #: 4 RRCID -> 218163 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 12727 PERF.11996 - 12132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					3
06	4678	X	4678	-0-	-0-	-0-	4667	2	11	9	N	10	8	1			5
07	899	X	520	-0-	-379	-0-	520	2			N	-0-					5
08	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	3530	2			N	-0-					5
09	2476	X	2476	-0-	-0-	-0-	2476	2			N	-0-					5
10	899	X	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					5

WEBSTER, M. A. WELL #: 1 RRCID -> 218165 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 12635 PERF.12002 - 12200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	5390	-0-	2290	6120	5388	2	2	9	N	2					15
06	3000	N	1834	-0-	-1166	4954	1827	2	7	9	N	6	7	1			14
07	3100	N	1385	-0-	-1715	3239	1385	2			N	-0-					14
08	4538	X	1299	-0-	-3239	-0-	1299	2			N	-0-					14
09	2040	X	433	-0-	-1607	-0-	433	2			N	-0-					14
10	2108	X	NO RPT	-0-	-2108	-0-					N	NO RPT					14

UTLEY "1" WELL #: 25 RRCID -> 221681 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 12689 PERF.12420 - 12520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3069	X	1725	-0-	-1344	-0-	1724	2	1	9	N	1					16
06	960	X	174	-0-	-786	-0-	174	2			N	-0-	1	1			15
07	620	X	5	-0-	-615	-0-	5	2			N	-0-					15
08	1898	X	1898	-0-	-0-	-0-	1898	2			N	-0-					15
09	1680	X	9	-0-	-1671	-0-	9	2			N	-0-					15
10	1736	X	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT					15

UTLEY #1 WELL #: 23 RRCID -> 230147 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 12614 PERF.12440 - 12560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1829	X	1361	-0-	-468	-0-	1360	2	1	9	N	1					11
06	1320	N	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-	1	1			10
07	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			N	-0-					10
08	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-					10
09	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					10
10	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					10

UTLEY #1 WELL #: 24 RRCID -> 230606 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 12655 PERF.11966 - 12010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496	N	348	-0-	-148	-0-	348	2			N	-0-					18
06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					18
07	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					18
08	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					18
09	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					18
10	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					18

UTLEY #1 WELL #: 26 RRCID -> 234296 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 12670 PERF.12343 - 12399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CBMONCRIEF OPERATING, LLC 140525
JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 106882 COMPL. DATE 08/07/1983 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11162 - 11236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2263	X	1704	-0-	-559	-0-	355	1	1334	2	N	14			47
							15	9							
06	2190	X	1896	-0-	-294	-0-	346	1	1548	2	N	2			49
							2	9							
07	2294	X	1831	-0-	-463	-0-	366	1	1465	2	N	-0-			49
08	2294	X	2031	-0-	-263	-0-	385	1	1646	2	N	-0-			49
09	2220	X	1445	-0-	-775	-0-	320	1	1125	2	N	-0-			49
10	1953	X	1731	-0-	-222	-0-	356	1	1375	2	N	-0-			49

BEENE WELL #: 1 RRCID -> 112826 COMPL. DATE 08/14/1984 TOTAL DEPTH 11475 PERF.11244 - 11298

05	877	N	877	-0-	-0-	-0-	184	1	693	2	N	-0-			21
06	903	N	903	-0-	-0-	-0-	165	1	738	2	N	-0-			21
07	827	N	827	-0-	-0-	-0-	166	1	661	2	N	-0-			21
08	818	N	818	-0-	-0-	-0-	155	1	663	2	N	-0-			21
09	750	N	701	-0-	-49	-0-	155	1	546	2	N	-0-			21
10	775	N	773	-0-	-2	-0-	159	1	614	2	N	-0-			21

CRATON OPERATING LLC 186717
JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 175414 COMPL. DATE 08/22/1999 TOTAL DEPTH 11106 PERF. 9657 - 9664

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
BONNER WELL #: 1 RRCID -> 081164 COMPL. DATE 01/25/1979 TOTAL DEPTH 12350 PERF.12147 - 12166

05	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-			95
06	459	N	459	-0-	-0-	-0-	56	1	403	2	N	-0-			95
07	186	N	90	-0-	-96	-0-	10	1	80	2	N	-0-			95
08	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-			95
09	450	N	284	-0-	-166	-0-	31	1	253	2	N	-0-			95
10	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-			95

COLEMAN WELL #: RRCID -> 090809 COMPL. DATE 08/18/1980 TOTAL DEPTH 12300 PERF. N/A

05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			74
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			74
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			74
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			74
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			74
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			74

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/15/2019

AYCOCK "1" WELL #: 1 RRCID -> 094941 COMPL. DATE 07/03/1981 TOTAL DEPTH 13400 PERF.13370 - 1240

05	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2			N	-0-			8
06	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-			8
07	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-			8
08	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-			8
09	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-			8
10	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405

UTLEY "C" WELL #: 1X RRCID -> 103296 COMPL. DATE 11/21/1982 TOTAL DEPTH 12525 PERF.12324 - 12415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AYCOCK #1 WELL #: 2 RRCID -> 106643 COMPL. DATE 07/14/1983 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12262 - 12452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

UTLEY "H" WELL #: 1 RRCID -> 108643 COMPL. DATE 09/30/1983 TOTAL DEPTH 12655 PERF.12488 - 12502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BONNER WELL #: 2 RRCID -> 110018 COMPL. DATE 03/01/1984 TOTAL DEPTH 12160 PERF.11147 - 11211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71

DANIEL "G" WELL #: 1 RRCID -> 110788 COMPL. DATE 04/26/1984 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12397 - 12546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-					25
06	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			Y	-0-					25
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
08	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			Y	-0-					25
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25

IVY, PHILIP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 117580 COMPL. DATE 01/13/1985 TOTAL DEPTH 12505 PERF.11966 - 12369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	204	N	204	-0-	-0-	-0-	18	1	186	2	Y	-0-					-0-
06	198	N	198	-0-	-0-	-0-	18	1	180	2	Y	-0-					-0-
07	195	N	195	-0-	-0-	-0-	19	1	176	2	Y	-0-					-0-
08	193	N	193	-0-	-0-	-0-	19	1	174	2	Y	-0-					-0-
09	157	N	157	-0-	-0-	-0-	28	1	129	2	Y	-0-					-0-
10	228	N	228	-0-	-0-	-0-	33	1	195	2	Y	-0-					-0-

UTLEY "A" WELL #: 2X RRCID -> 136132 COMPL. DATE 06/12/1990 TOTAL DEPTH 12420 PERF.12276 - 12314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	N	364	-0-	-101	-0-	364	2			N	-0-					36
06	450	N	156	-0-	-294	-0-	156	2			N	-0-					36
07	372	N	231	-0-	-141	-0-	231	2			N	-0-					36
08	372	N	239	-0-	-133	-0-	239	2			N	-0-					36
09	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2			N	-0-					36
10	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					36

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405

UTLEY "C" WELL #: 2 RRCID -> 136133 COMPL. DATE 04/27/1990 TOTAL DEPTH 12665 PERF.12516 - 12568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BASS "A" WELL #: 2 RRCID -> 137065 COMPL. DATE 12/07/1990 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12278 - 12430

05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					6
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					6
08	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					6
09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					6
10	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	2			N	-0-					-0-

UTLEY "H" WELL #: 2 RRCID -> 137070 COMPL. DATE 11/28/1990 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12168 - 12568

05	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			N	-0-					1
06	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2			N	-0-					1
07	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			N	-0-					1
08	1240	N	808	-0-	-432	-0-	808	2			N	-0-					1
09	1290	N	722	-0-	-568	-0-	722	2			N	-0-					1
10	1116	N	605	-0-	-511	-0-	605	2			N	-0-					-0-

STRADFORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152540 COMPL. DATE 11/16/1994 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12551 - 12634

05	84	N	84	-0-	-0-	-0-	5	1	79	2	Y	-0-					-0-
06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	5	1	72	2	Y	-0-					-0-
07	108	N	108	-0-	-0-	-0-	7	1	101	2	Y	-0-					-0-
08	93	N	79	-0-	-14	-0-	5	1	74	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	54	-0-	-36	-0-	4	1	50	2	Y	-0-					-0-
10	93	N	28	-0-	-65	-0-	2	1	26	2	Y	-0-					-0-

DANIEL "G" WELL #: 2 RRCID -> 153305 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12102 - 12210

05	2067	X	2067	-0-	-0-	-0-	26	1	2041	2	N	-0-					18
06	1140	X	1020	-0-	-120	-0-	30	1	990	2	N	-0-					18
07	1178	X	1046	-0-	-132	-0-	31	1	1015	2	N	-0-					18
08	1178	X	1163	-0-	-15	-0-	31	1	1132	2	N	-0-					18
09	1193	X	1193	-0-	-0-	-0-	30	1	1163	2	N	-0-					18
10	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	31	1	3604	2	N	-0-					-0-

MCILVEEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155987 COMPL. DATE 08/17/1995 TOTAL DEPTH 12625 PERF.12321 - 12440

05	124	N	121	-0-	-3	-0-	7	1	114	2	N	-0-					-0-
06	120	N	97	-0-	-23	-0-	6	1	91	2	N	-0-					-0-
07	124	N	58	-0-	-66	-0-	4	1	54	2	N	-0-					-0-
08	124	N	53	-0-	-71	-0-	3	1	50	2	N	-0-					-0-
09	90	N	78	-0-	-12	-0-	5	1	73	2	N	-0-					-0-
10	62	N	27	-0-	-35	-0-	2	1	25	2	N	-0-					-0-

AYCOCK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156081 COMPL. DATE 08/21/1995 TOTAL DEPTH 12925 PERF.12572 - 12748

05	3100	N	2266	-0-	-834	4482	140	1	2126	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	2069	-0-	-931	3551	132	1	1937	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	2209	-0-	-891	2660	139	1	2070	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	2024	-0-	-1076	1584	121	1	1903	2	Y	-0-					-0-
09	3000	N	1616	-0-	-1384	200	105	1	1511	2	Y	-0-					-0-
10	2201	N	1996	-0-	-205	-0-	124	1	1872	2	Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
STRADFORD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 156338 COMPL. DATE 11/10/1995 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12512 - 12565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2702	N	1490	-0-	-1212	-0-	92	1	1398	2	Y	-0-					-0-
06	900	X	611	-0-	-289	-0-	39	1	572	2	Y	-0-					-0-
07	930	X	677	-0-	-253	-0-	43	1	634	2	Y	-0-					-0-
08	1705	X	340	-0-	-1365	-0-	20	1	320	2	Y	-0-					-0-
09	1440	X	276	-0-	-1164	-0-	18	1	258	2	Y	-0-					-0-
10	1636	X	1636	-0-	-0-	-0-	102	1	1534	2	Y	-0-					-0-

MOODY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 163689 COMPL. DATE 05/20/1997 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12254 - 12479

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

MOODY ESTATE GU #2 WELL #: 2 RRCID -> 166131 COMPL. DATE 09/29/1997 TOTAL DEPTH 12552 PERF.12352 - 12440

05	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	7	1	1127	2	N	-0-					-0-
06	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	7	1	1045	2	N	-0-					-0-
07	1302	N	1066	-0-	-236	-0-	1066	2			N	-0-					-0-
08	1147	N	972	-0-	-175	-0-	972	2			N	-0-					-0-
09	1050	N	764	-0-	-286	-0-	764	2			N	-0-					-0-
10	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2			N	-0-					-0-

COLEMAN "A" WELL #: 102 RRCID -> 166956 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 11522 PERF.10952 - 11382

05	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					158
06	610	N	610	-0-	-0-	-0-	74	1	536	2	N	-0-					158
07	610	N	610	-0-	-0-	-0-	69	1	541	2	N	-0-					158
08	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					158
09	509	N	509	-0-	-0-	-0-	55	1	454	2	N	-0-					158
10	341	N	181	-0-	-160	-0-	181	2			N	-0-					158

IVY, PHILIP GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 171845 COMPL. DATE 08/25/1998 TOTAL DEPTH 12448 PERF.12248 - 12294

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAPPS WELL #: 1 RRCID -> 172767 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11410 - 12294

05	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					28
06	420	N	376	-0-	-44	-0-	46	1	330	2	N	-0-					28
07	496	N	390	-0-	-106	-0-	44	1	346	2	N	-0-					28
08	403	N	298	-0-	-105	-0-	298	2			N	-0-					28
09	390	N	342	-0-	-48	-0-	37	1	305	2	N	-0-					28
10	403	N	315	-0-	-88	-0-	315	2			N	-0-					-0-

IVY "B" GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 173076 COMPL. DATE 01/17/1999 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11534 - 11764

05	624	N	624	-0-	-0-	-0-	56	1	568	2	Y	-0-					-0-
06	570	N	570	-0-	-0-	-0-	52	1	518	2	Y	-0-					-0-
07	575	N	575	-0-	-0-	-0-	56	1	519	2	Y	-0-					-0-
08	571	N	571	-0-	-0-	-0-	55	1	516	2	Y	-0-					-0-
09	450	N	445	-0-	-5	-0-	80	1	365	2	Y	-0-					-0-
10	637	N	637	-0-	-0-	-0-	92	1	545	2	Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405

UTLEY "C" WELL #: 3 RRCID -> 176231 COMPL. DATE 10/26/1999 TOTAL DEPTH 12655 PERF.12390 - 12545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2151	2			N	-0-					2
06	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	2			N	-0-					2
07	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	2			N	-0-					2
08	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2			N	-0-					2
09	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2			N	-0-					2
10	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2027	2			N	-0-					-0-

UTLEY "C" WELL #: 4 RRCID -> 176956 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12369 - 12493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1574	X	1574	-0-	-0-	-0-	1574	2			N	-0-					48
06	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	3186	2			N	-0-					48
07	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	3043	2			N	-0-					48
08	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	2			N	-0-					48
09	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	3559	2			N	-0-					48
10	2739	X	2739	-0-	-0-	-0-	2739	2			N	-0-					-0-

DANIEL "G" WELL #: 3 RRCID -> 177775 COMPL. DATE 03/31/2000 TOTAL DEPTH 12705 PERF.12030 - 12199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		364	-0-	364	364	364	2			Y	-0-					25
06	T. A.		109	-0-	109	473	109	2			Y	-0-					25
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	473					Y	-0-					25
08	728	N	255	-0-	-473	-0-	255	2			Y	-0-					25
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					25
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25

HILL "G" WELL #: 1 RRCID -> 179038 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 12290 PERF.12027 - 12132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					Y	-0-					83
06	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-					83
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83

UTLEY "C" WELL #: 5 RRCID -> 179306 COMPL. DATE 05/13/2000 TOTAL DEPTH 12693 PERF.12442 - 12546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	744	N	57	-0-	-687	-0-	57	2			N	-0-					7
06	900	N	10	-0-	-890	-0-	10	2			N	-0-					7
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					7
08	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	2			N	-0-					7
09	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					7
10	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-

UTLEY "C" WELL #: 6 RRCID -> 179307 COMPL. DATE 06/24/2000 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12402 - 12452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					9
06	300	N	18	-0-	-282	-0-	18	2			N	-0-					9
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					9
08	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					9
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					9
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

IVY "B" GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 179604 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11918 - 12059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	1846	-0-	-1254	3652	166	1	1680	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	2153	-0-	-847	2805	196	1	1957	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	2041	-0-	-1059	1746	199	1	1842	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	2195	-0-	-905	841	212	1	1983	2	Y	-0-					-0-
09	2500	N	1659	-0-	-841	-0-	299	1	1360	2	Y	-0-					-0-
10	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	336	1	2001	2	Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
PHILIP IVY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 180332 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 12375 PERF.12029 - 12168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1240	N	1201	-0-	-39	-0-	108	1	1093	2	Y	-0-					-0-
06	1200	N	814	-0-	-386	-0-	74	1	740	2	Y	-0-					-0-
07	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	109	1	1008	2	Y	-0-					-0-
08	1209	N	304	-0-	-905	-0-	29	1	275	2	Y	-0-					-0-
09	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	221	1	1007	2	Y	-0-					-0-
10	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	169	1	1005	2	Y	-0-					-0-

IVY, PHILIP GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 181948 COMPL. DATE 01/11/2001 TOTAL DEPTH 12414 PERF.12302 - 12230

05	7409	X	5381	-0-	-2028	-0-	485	1	4896	2	Y	-0-					-0-
06	6780	X	5076	-0-	-1704	-0-	461	1	4615	2	Y	-0-					-0-
07	7006	X	5185	-0-	-1821	-0-	506	1	4679	2	Y	-0-					-0-
08	6231	X	5075	-0-	-1156	-0-	490	1	4585	2	Y	-0-					-0-
09	5220	X	3632	-0-	-1588	-0-	654	1	2978	2	Y	-0-					-0-
10	5983	X	5983	-0-	-0-	-0-	861	1	5122	2	Y	-0-					-0-

BASS "A" WELL #: 3 RRCID -> 182176 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 12710 PERF.12476 - 12600

05	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-					1
06	720	N	675	-0-	-45	-0-	675	2			N	-0-					1
07	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					1
08	775	N	623	-0-	-152	-0-	623	2			N	-0-					1
09	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					1
10	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					-0-

MOODY ESTATE GU #2 WELL #: 3 RRCID -> 183891 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11909 - 12274

05	426	N	426	-0-	-0-	-0-	3	1	423	2	N	-0-					129
06	411	N	411	-0-	-0-	-0-	3	1	408	2	N	-0-					129
07	558	N	464	-0-	-94	-0-	464	2			N	-0-					129
08	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					129
09	420	N	267	-0-	-153	-0-	267	2			N	-0-					129
10	465	N	414	-0-	-51	-0-	414	2			N	-0-					-0-

UTLEY "C" WELL #: 7X RRCID -> 183911 COMPL. DATE 06/10/2001 TOTAL DEPTH 12567 PERF.12375 - 12435

05	5602	X	5602	-0-	-0-	-0-	5602	2			N	-0-					44
06	4808	X	4808	-0-	-0-	-0-	4776	2	32	9	N	29					73
07	4558	X	4558	-0-	-0-	-0-	4558	2			N	-0-					73
08	4960	X	4192	-0-	-768	-0-	4192	2			N	-0-					73
09	4800	X	4132	-0-	-668	-0-	4132	2			N	-0-					73
10	4960	X	3252	-0-	-1708	-0-	3252	2			N	-0-					73

IVY "B" GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 184028 COMPL. DATE 12/10/2020 TOTAL DEPTH 12685 PERF.11592 - 11766

05	2923	N	1753	-0-	-1170	-0-	158	1	1595	2	Y	-0-					-0-
06	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	159	1	1589	2	Y	-0-					-0-
07	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	176	1	1630	2	Y	-0-					-0-
08	1705	N	1695	-0-	-10	-0-	164	1	1531	2	Y	-0-					-0-
09	1650	N	716	-0-	-934	-0-	129	1	587	2	Y	-0-					-0-
10	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	255	1	1518	2	Y	-0-					-0-

STRADFORD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 185177 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 12741 PERF.12478 - 12663

05	3410	X	1687	-0-	-1723	-0-	104	1	1583	2	Y	-0-					-0-
06	3120	X	1718	-0-	-1402	-0-	109	1	1609	2	Y	-0-					-0-
07	2976	X	2163	-0-	-813	-0-	136	1	2027	2	Y	-0-					-0-
08	2976	X	2154	-0-	-822	-0-	129	1	2025	2	Y	-0-					-0-
09	2700	X	2242	-0-	-458	-0-	146	1	2096	2	Y	-0-					-0-
10	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	146	1	2204	2	Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405

UTLEY "A" WELL #: 4 RRCID -> 187176 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH 12554 PERF.12280 - 12428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	2434	2			N	-0-					21
06	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	2			N	-0-					21
07	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2035	2			N	-0-					21
08	2232	N	853	-0-	-1379	-0-	853	2			N	-0-					21
09	2160	N	416	-0-	-1744	-0-	416	2			N	-0-					21
10	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	2610	2			N	-0-					-0-

DANIEL "G" WELL #: 4 RRCID -> 187304 COMPL. DATE 01/04/2002 TOTAL DEPTH 12690 PERF.12446 - 12554

05	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			N	-0-					1
06	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			N	-0-					1
07	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			N	-0-					1
08	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			N	-0-					1
09	690	N	557	-0-	-133	-0-	557	2			N	-0-					1
10	713	N	63	-0-	-650	-0-	63	2			N	-0-					-0-

S. SENTER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 187353 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10772 - 11180

05	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-
06	600	N	193	-0-	-407	-0-	193	2			N	-0-					-0-
07	496	N	9	-0-	-487	-0-	9	2			N	-0-					-0-
08	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					-0-
09	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					-0-
10	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-

BASS "A" WELL #: 4 RRCID -> 189445 COMPL. DATE 05/12/2002 TOTAL DEPTH 12625 PERF.12390 - 12500

05	3100	N	1926	-0-	-1174	501	1926	2			N	-0-					28
06	2270	N	1769	-0-	-501	-0-	1769	2			N	-0-					28
07	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2			N	-0-					28
08	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	2			N	-0-					28
09	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			N	-0-					28
10	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	2113	2			N	-0-					28

UTLEY "C" WELL #: 10 RRCID -> 190083 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11901 - 12065

05	2635	X	2112	-0-	-523	-0-	2112	2			N	-0-					2
06	2550	X	1879	-0-	-671	-0-	1879	2			N	-0-					2
07	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	2959	2			N	-0-					2
08	2635	X	2142	-0-	-493	-0-	2142	2			N	-0-					2
09	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	2			N	-0-					2
10	2635	N	2188	-0-	-447	-0-	2188	2			N	-0-					-0-

UTLEY "C" WELL #: 8 RRCID -> 190288 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 12598 PERF.12014 - 12152

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

BASS "A" WELL #: 5 RRCID -> 192384 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 12653 PERF.12078 - 12190

05	1085	N	889	-0-	-196	-0-	889	2			N	-0-					66
06	1110	N	987	-0-	-123	-0-	987	2			N	-0-					66
07	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			N	-0-					66
08	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-					66
09	990	N	486	-0-	-504	-0-	486	2			N	-0-					66
10	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405

UTLEY "A" WELL #: 5 RRCID -> 192459 COMPL. DATE 10/17/2002 TOTAL DEPTH 12512 PERF.12290 - 12370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2320	X	2320	-0-	-0-	-0-	2320	2			N	-0-					170
06	2193	X	2193	-0-	-0-	-0-	2157	2	36	9	N	33					203
07	1271	X	1155	-0-	-116	-0-	1142	2	13	9	N	12	188	1			27
08	1271	X	566	-0-	-705	-0-	566	2			N	-0-					27
09	1230	X	842	-0-	-388	-0-	842	2			N	-0-					27
10	1271	X	612	-0-	-659	-0-	612	2			N	-0-					27

IVY "B" GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 193358 COMPL. DATE 04/20/2021 TOTAL DEPTH 12275 PERF.10764 - 12152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	1874	-0-	-1226	355	169	1	1705	2	Y	-0-					-0-
06	2362	N	2007	-0-	-355	-0-	182	1	1825	2	Y	-0-					-0-
07	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	165	1	1525	2	Y	-0-					-0-
08	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	184	1	1721	2	Y	-0-					-0-
09	1740	N	1163	-0-	-577	-0-	209	1	954	2	Y	-0-					-0-
10	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	281	1	1673	2	Y	-0-					-0-

AYCOCK "1" WELL #: 3 RRCID -> 193526 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 12470 PERF.11966 - 12028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2198	N	1654	-0-	-544	-0-	1654	2			N	-0-					13
06	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2			N	-0-					13
07	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			N	-0-					13
08	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			N	-0-					13
09	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			N	-0-					13
10	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-					13

UTLEY "A" WELL #: 6 RRCID -> 196758 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 12620 PERF.11868 - 12450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	23	1	3513	2	N	-0-					84
06	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	30	1	3354	2	N	-0-					84
07	2604	X	2120	-0-	-484	-0-	31	1	2089	2	N	-0-					84
08	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	31	1	3382	2	N	-0-					84
09	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	30	1	2855	2	N	-0-					84
10	2642	X	2642	-0-	-0-	-0-	31	1	2611	2	N	-0-					84

UTLEY "C" WELL #: 12 RRCID -> 197375 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 12693 PERF.12380 - 12490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2713	N	2713	-0-	-0-	-0-	2713	2			N	-0-					23
06	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	2714	2			N	-0-					23
07	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	2652	2			N	-0-					23
08	2387	N	2384	-0-	-3	-0-	2384	2			N	-0-					23
09	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	2675	2			N	-0-					23
10	2387	N	2371	-0-	-16	-0-	2371	2			N	-0-					-0-

DANIEL "G" WELL #: 5 RRCID -> 198450 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 12725 PERF.12056 - 12530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2			N	-0-					27
06	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2			N	-0-					27
07	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			N	-0-					27
08	1488	N	818	-0-	-670	-0-	818	2			N	-0-					27
09	1650	N	606	-0-	-1044	-0-	606	2			N	-0-					27
10	1240	N	946	-0-	-294	-0-	946	2			N	-0-					-0-

UTLEY "A" WELL #: 8 RRCID -> 198981 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 12640 PERF.11932 - 12420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6660	X	6660	-0-	-0-	-0-	23	1	6637	2	Y	-0-					34
06	4980	X	4348	-0-	-632	-0-	30	1	4318	2	Y	-0-					34
07	4929	X	4041	-0-	-888	-0-	31	1	4010	2	Y	-0-					34
08	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	31	1	3924	2	Y	-0-					34
09	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	30	1	3573	2	Y	-0-					34
10	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	31	1	4213	2	Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405

UTLEY "C" WELL #: 14 RRCID -> 199166 COMPL. DATE 09/28/2003 TOTAL DEPTH 12665 PERF.11977 - 12049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	N	193	-0-	-179	-0-	193	2			N	-0-					-0-
06	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-
07	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
08	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	2			N	-0-					-0-
09	330	N	58	-0-	-272	-0-	58	2			N	-0-					-0-
10	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	2			N	-0-					-0-

IVY, PHILIP GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 199838 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 12446 PERF.12308 - 12351

05	2930	N	1582	-0-	-1348	-0-	143	1	1439	2	Y	-0-					-0-
06	1620	N	1538	-0-	-82	-0-	140	1	1398	2	Y	-0-					-0-
07	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	155	1	1435	2	Y	-0-					-0-
08	1581	N	1491	-0-	-90	-0-	144	1	1347	2	Y	-0-					-0-
09	1530	N	795	-0-	-735	-0-	143	1	652	2	Y	-0-					-0-
10	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	248	1	1475	2	Y	-0-					-0-

UTLEY "A" WELL #: 7 RRCID -> 199901 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 12555 PERF.11957 - 12049

05	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	23	1	4107	2	N	8					52
							9	9									
06	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	30	1	3972	2	N	29	4	1			77
							32	9									
07	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	31	1	3376	2	N	128	175	1			30
							141	9									
08	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	31	1	3790	2	N	-0-					30
09	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	30	1	3406	2	N	-0-	3	1			27
10	3379	X	2593	-0-	-786	-0-	31	1	2562	2	N	-0-	1	1			26

UTLEY "A" WELL #: 9 RRCID -> 200069 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 12722 PERF.11900 - 12450

05	5072	X	5072	-0-	-0-	-0-	5072	2			N	-0-					74
06	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	4372	2			N	-0-					74
07	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	3733	2			N	-0-					74
08	3534	X	2551	-0-	-983	-0-	2551	2			N	-0-					74
09	3420	X	2826	-0-	-594	-0-	2826	2			N	-0-					74
10	3534	X	1219	-0-	-2315	-0-	1219	2			N	-0-					74

UTLEY "A" WELL #: 10 RRCID -> 200112 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH N/A PERF.11916 - 12064

05	14272	X	14272	-0-	-0-	-0-	94	1	14178	2	N	-0-					64
06	9071	X	9071	-0-	-0-	-0-	90	1	8981	2	N	-0-					64
07	11393	X	11393	-0-	-0-	-0-	94	1	11251	2	N	44					108
							48	9									
08	13470	X	13470	-0-	-0-	-0-	38	1	13415	2	N	15					123
							17	9									
09	9799	X	9799	-0-	-0-	-0-	9790	2	9	9	N	8	2	1			129
10	6875	X	6875	-0-	-0-	-0-	6867	2	8	9	N	7	5	1			131

UTLEY "C" WELL #: 15 RRCID -> 200142 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 12693 PERF.12380 - 12500

05	3193	X	2664	-0-	-529	-0-	2664	2			N	-0-					4
06	3090	X	2875	-0-	-215	-0-	2875	2			N	-0-					4
07	3193	X	2455	-0-	-738	-0-	2455	2			N	-0-					4
08	3193	X	2534	-0-	-659	-0-	2534	2			N	-0-					4
09	2880	X	2392	-0-	-488	-0-	2392	2			N	-0-					4
10	2976	X	2351	-0-	-625	-0-	2351	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405

UTLEY "C" WELL #: 16 RRCID -> 200349 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 12746 PERF.12006 - 12140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1178	N	893	-0-	-285	-0-	893	2			N	-0-					2
06	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			N	-0-					2
07	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			N	-0-					2
08	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					2
09	1080	N	915	-0-	-165	-0-	915	2			N	-0-					2
10	1085	N	994	-0-	-91	-0-	994	2			N	-0-					-0-

UTLEY "C" WELL #: 13 RRCID -> 200664 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 12707 PERF.12390 - 12530

05	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	23	1	3212	2	N	-0-					28
06	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	30	1	2807	2	N	-0-					28
07	2542	X	1254	-0-	-1288	-0-	31	1	1223	2	N	-0-					28
08	2542	X	1545	-0-	-997	-0-	31	1	1514	2	N	-0-					28
09	2460	X	897	-0-	-1563	-0-	30	1	867	2	N	-0-					28
10	2542	X	966	-0-	-1576	-0-	31	1	935	2	N	-0-					-0-

UTLEY "A" WELL #: 11 RRCID -> 200671 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 12725 PERF.12380 - 12542

05	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	3667	2			Y	-0-					56
06	3060	X	1894	-0-	-1166	-0-	1894	2			Y	-0-					56
07	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	3124	2			Y	-0-					56
08	3658	X	3143	-0-	-515	-0-	3143	2			Y	-0-					56
09	3540	X	2463	-0-	-1077	-0-	2463	2			Y	-0-					56
10	3658	X	2071	-0-	-1587	-0-	2071	2			Y	-0-					56

DANIEL "G" WELL #: 6 RRCID -> 200850 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12502 - 12582

05	5580	X	3663	-0-	-1917	-0-	3663	2			N	-0-					1
06	4050	X	2848	-0-	-1202	-0-	2848	2			N	-0-					1
07	3813	X	2544	-0-	-1269	-0-	2544	2			N	-0-					1
08	3658	X	2618	-0-	-1040	-0-	2618	2			N	-0-					1
09	3540	X	2428	-0-	-1112	-0-	2428	2			N	-0-					1
10	3658	X	2220	-0-	-1438	-0-	2220	2			N	-0-					-0-

DANIEL "G" WELL #: 7 RRCID -> 202840 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 12678 PERF.12430 - 12500

05	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	3421	2			N	-0-					-0-
06	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	3017	2			N	-0-					-0-
07	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	3105	2			N	-0-					-0-
08	2347	X	2347	-0-	-0-	-0-	2347	2			N	-0-					-0-
09	2443	X	2443	-0-	-0-	-0-	2443	2			N	-0-					-0-
10	2281	X	2281	-0-	-0-	-0-	2281	2			N	-0-					-0-

UTLEY "C" WELL #: 17 RRCID -> 204376 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 12658 PERF.11989 - 12120

05	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	2972	2			N	-0-					2
06	2379	X	2379	-0-	-0-	-0-	13	1	2366	2	N	-0-					2
07	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	31	1	3369	2	N	-0-					2
08	2325	X	1804	-0-	-521	-0-	31	1	1773	2	N	-0-					2
09	2250	N	1850	-0-	-400	-0-	30	1	1820	2	N	-0-					2
10	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	31	1	2786	2	N	-0-					-0-

UTLEY "C" WELL #: 19 RRCID -> 204738 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 12745 PERF.12470 - 12540

05	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	2296	2			Y	-0-					1
06	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	2456	2			Y	-0-					1
07	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	2318	2			Y	-0-					1
08	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2232	2			Y	-0-					1
09	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	2161	2			Y	-0-					1
10	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	2			Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405

UTLEY "C" WELL #: 22 RRCID -> 204740 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12344 - 12394

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2356 N	2253	-0-	-103	-0-	2253	2		N	-0-			50
06	2891 N	2891	-0-	-0-	-0-	2891	2		N	-0-			50
07	2424 N	2424	-0-	-0-	-0-	2424	2		N	-0-			50
08	2263 N	1911	-0-	-352	-0-	1911	2		N	-0-			50
09	2610 N	1810	-0-	-800	-0-	1810	2		N	-0-			50
10	2418 N	1722	-0-	-696	-0-	1722	2		N	-0-			50

UTLEY "C" WELL #: 18 RRCID -> 206177 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 12709 PERF.12050 - 12514

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
10	14B2 EXT	393	-0-	393	393	393	2		N	-0-			-0-

UTLEY "A" WELL #: 12 RRCID -> 206679 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 12552 PERF.11934 - 12370

05	3613 X	3613	-0-	-0-	-0-	3613	2		Y	-0-			12
06	2940 X	2940	-0-	-0-	-0-	2940	2		Y	-0-			12
07	2874 X	2874	-0-	-0-	-0-	2874	2		Y	-0-			12
08	4061 X	1715	-0-	-2346	-0-	1715	2		Y	-0-			12
09	3510 X	2101	-0-	-1409	-0-	2101	2		Y	-0-			12
10	3627 X	2317	-0-	-1310	-0-	2317	2		Y	-0-			-0-

UTLEY "A" WELL #: 14 RRCID -> 207242 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 12629 PERF.11954 - 12426

05	4202 X	4202	-0-	-0-	-0-	4202	2		N	-0-			130
06	3427 X	3427	-0-	-0-	-0-	3427	2		N	-0-			130
07	3182 X	3182	-0-	-0-	-0-	3182	2		N	-0-			130
08	3124 X	3124	-0-	-0-	-0-	3115	2	9 9	N	8			138
09	2839 X	2839	-0-	-0-	-0-	2839	2		N	-0-			138
10	2450 X	2450	-0-	-0-	-0-	2450	2		N	-0-			138

UTLEY "A" WELL #: 15 RRCID -> 207295 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11956 - 12126

05	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804	2		N	-0-			103
06	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2		N	-0-			103
07	921 N	921	-0-	-0-	-0-	921	2		N	-0-			103
08	853 N	853	-0-	-0-	-0-	853	2		N	-0-			103
09	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2		N	-0-			103
10	928 N	928	-0-	-0-	-0-	928	2		N	-0-			103

UTLEY "C" WELL #: 20 RRCID -> 207306 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 12702 PERF.12040 - 12515

05	1829 N	106	-0-	-1723	-0-	106	2		N	-0-			26
06	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2		N	-0-			26
07	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2		N	-0-			26
08	873 N	873	-0-	-0-	-0-	873	2		N	-0-			26
09	1500 N	996	-0-	-504	-0-	996	2		N	-0-			26
10	1085 N	666	-0-	-419	-0-	666	2		N	-0-			-0-

BASS "A" WELL #: 6 RRCID -> 207969 COMPL. DATE 09/26/2004 TOTAL DEPTH 12608 PERF.12395 - 12435

05	3100 N	2203	-0-	-897	3604	2203	2		N	-0-			64
06	3000 N	1920	-0-	-1080	2524	1920	2		N	-0-			64
07	3100 N	2043	-0-	-1057	1467	2043	2		N	-0-			64
08	3100 N	1978	-0-	-1122	345	1978	2		N	-0-			64
09	2323 N	1978	-0-	-345	-0-	1978	2		N	-0-			64
10	2855 N	2855	-0-	-0-	-0-	2855	2		N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405

UTLEY "A" WELL #: 13 RRCID -> 208128 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 12667 PERF.11955 - 12047

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UTLEY "C" WELL #: 24 RRCID -> 211615 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 12762 PERF.12109 - 12208

05	3483 X	3483	-0-	-0-	-0-	3483	2			Y	-0-					2
06	2223 X	2223	-0-	-0-	-0-	2223	2			Y	-0-					2
07	2077 X	1869	-0-	-208	-0-	1869	2			Y	-0-					2
08	2015 X	1792	-0-	-223	-0-	1792	2			Y	-0-					2
09	1950 X	1432	-0-	-518	-0-	1432	2			Y	-0-					2
10	2027 X	2027	-0-	-0-	-0-	2027	2			Y	-0-					-0-

UTLEY "C" WELL #: 21 RRCID -> 212118 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 12704 PERF.12158 - 12590

05	3100 N	3438	-0-	338	338	3438	2			Y	-0-					1
06	2878 N	2540	-0-	-338	-0-	2540	2			Y	-0-					1
07	2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	2252	2			Y	-0-					1
08	3441 X	2222	-0-	-1219	-0-	2222	2			Y	-0-					1
09	3330 X	1996	-0-	-1334	-0-	1996	2			Y	-0-					1
10	3441 X	1934	-0-	-1507	-0-	1934	2			Y	-0-					-0-

BASS "A" WELL #: 8 RRCID -> 212422 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 12770 PERF.12104 - 12642

05	3286 X	3068	-0-	-218	-0-	3068	2			N	-0-					39
06	3180 X	2611	-0-	-569	-0-	2611	2			N	-0-					39
07	2697 X	2693	-0-	-4	-0-	2693	2			N	-0-					39
08	3069 X	2610	-0-	-459	-0-	2610	2			N	-0-					39
09	2970 X	2560	-0-	-410	-0-	2560	2			N	-0-					39
10	3069 X	2103	-0-	-966	-0-	2103	2			N	-0-					39

BASS "A" WELL #: 7 RRCID -> 212489 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12414 - 12642

05	217 N	31	-0-	-186	-0-	31	2			N	-0-					25
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					25
07	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					25
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					25
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

DANIEL "G" WELL #: 9 RRCID -> 213048 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 12826 PERF.12580 - 12610

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

DANIEL "G" WELL #: 8 RRCID -> 213051 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 12794 PERF.12260 - 12746

05	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2			Y	-0-					59
06	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2			Y	-0-					59
07	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2			Y	-0-					59
08	1457 N	828	-0-	-629	-0-	828	2			Y	-0-					59
09	1440 N	1253	-0-	-187	-0-	1253	2			Y	-0-					59
10	1333 N	1128	-0-	-205	-0-	1128	2			Y	-0-					59

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405

DUBOSE WELL #: 3 RRCID -> 213104 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 12250 PERF.10172 - 11236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					137
06	338	N	338	-0-	-0-	-0-	15	1	323	2	N	-0-					137
07	205	N	205	-0-	-0-	-0-	9	1	196	2	N	-0-					137
08	279	N	84	-0-	-195	-0-	84	2			N	-0-					137
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					137
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					137

UTLEY "C" WELL #: 25 RRCID -> 214153 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 12730 PERF.12170 - 12440

05	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	2881	2			N	-0-					30
06	2160	X	2074	-0-	-86	-0-	2074	2			N	-0-					30
07	2232	X	1401	-0-	-831	-0-	20	1	1381	2	N	-0-					30
08	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	31	1	2924	2	N	-0-					30
09	2160	X	916	-0-	-1244	-0-	30	1	886	2	N	-0-					30
10	2571	X	2571	-0-	-0-	-0-	31	1	2540	2	N	-0-					30

DUBOSE WELL #: 1 RRCID -> 215511 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 12235 PERF.11210 - 12056

05	744	N	614	-0-	-130	-0-	614	2			N	-0-					225
06	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	52	1	1105	2	N	-0-					225
07	961	N	865	-0-	-96	-0-	39	1	826	2	N	-0-					225
08	620	N	486	-0-	-134	-0-	486	2			N	-0-					225
09	1170	N	427	-0-	-743	-0-	21	1	406	2	N	-0-					225
10	868	N	240	-0-	-628	-0-	240	2			N	-0-					225

BASS "A" WELL #: 9 RRCID -> 216615 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 12822 PERF.12626 - 12656

05	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	2			N	-0-					12
06	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	2003	2			N	-0-					12
07	1240	N	1130	-0-	-110	-0-	1130	2			N	-0-					12
08	1612	N	853	-0-	-759	-0-	853	2			N	-0-					12
09	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	2			N	-0-					12
10	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2			N	-0-					-0-

BASS "A" WELL #: 11 RRCID -> 216618 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 12843 PERF.12111 - 12636

05	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	3588	2			N	-0-					5
06	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	3234	2			N	-0-					5
07	3131	X	1521	-0-	-1610	-0-	1521	2			N	-0-					5
08	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	4228	2			N	-0-					5
09	3300	X	3151	-0-	-149	-0-	3151	2			N	-0-					5
10	3410	X	1568	-0-	-1842	-0-	1568	2			N	-0-					-0-

UTLEY "C" WELL #: 27 RRCID -> 216978 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 12708 PERF. 0 - 12134

05	1116	N	889	-0-	-227	-0-	889	2			N	-0-					18
06	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	2			N	-0-					18
07	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2			N	-0-					18
08	3100	N	3195	-0-	95	95	3195	2			N	-0-					18
09	3000	N	2952	-0-	-48	47	2952	2			N	-0-					18
10	1389	N	1342	-0-	-47	-0-	1342	2			N	-0-					-0-

MOODY ESTATE GU #2 WELL #: 4 RRCID -> 217308 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12380 PERF.11804 - 12190

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405

BASS "A" WELL #: 12 RRCID -> 217416 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 12263 PERF.12550 - 12620

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2564 X	2564	-0-	-0-	-0-	2564	2			N	-0-					-0-
06	2469 X	2469	-0-	-0-	-0-	2469	2			N	-0-					-0-
07	1457 X	1383	-0-	-74	-0-	1383	2			N	-0-					-0-
08	1457 X	1032	-0-	-425	-0-	1032	2			N	-0-					-0-
09	2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	2219	2			N	-0-					-0-
10	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2			N	-0-					-0-

UTLEY "C" WELL #: 28 RRCID -> 217518 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 12645 PERF.12288 - 12482

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UTLEY "H" WELL #: 7 RRCID -> 217560 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 12719 PERF.12308 - 12694

05	9131 X	5024	-0-	-4107	-0-	28	1	4996	2	N	-0-					51
06	3684 X	3684	-0-	-0-	-0-	30	1	3654	2	N	-0-					51
07	3466 X	3466	-0-	-0-	-0-	31	1	3435	2	N	-0-					51
08	2896 X	2896	-0-	-0-	-0-	31	1	2865	2	N	-0-					51
09	2659 X	2659	-0-	-0-	-0-	30	1	2629	2	N	-0-					51
10	2733 X	2733	-0-	-0-	-0-	31	1	2702	2	N	-0-					51

BASS "A" WELL #: 10 RRCID -> 217619 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 12744 PERF.12588 - 12656

05	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					1
06	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			N	-0-					1
07	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			N	-0-					1
08	957 N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			N	-0-					1
09	899 N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-					1
10	341 N	263	-0-	-78	-0-	263	2			N	-0-					-0-

MITCHELL, J. W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217642 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 12240 PERF.11754 - 11826

05	3100 N	3072	-0-	-28	10461	3031	2	41	9	N	37	92	1			-0-
06	14211 X	3750	-0-	-10461	-0-	167	1	3583	2	N	-0-					-0-
07	3451 X	3451	-0-	-0-	-0-	157	1	3294	2	N	-0-					-0-
08	3309 X	3309	-0-	-0-	-0-	3309	2			N	-0-					-0-
09	3243 X	3243	-0-	-0-	-0-	161	1	3082	2	N	-0-					-0-
10	2579 X	2579	-0-	-0-	-0-	2579	2			N	-0-					-0-

MITCHELL, J. W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217653 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11870 - 11979

05	3847 X	3847	-0-	-0-	-0-	499	1	3263	2	N	77					147
						85	9									
06	3719 X	3719	-0-	-0-	-0-	195	1	3506	2	N	16					163
						18	9									
07	3917 X	3917	-0-	-0-	-0-	230	1	3664	2	N	21	184	1			-0-
						23	9									
08	3779 X	3779	-0-	-0-	-0-	499	1	3262	2	N	16					16
						18	9									
09	3679 X	3679	-0-	-0-	-0-	235	1	3444	2	N	-0-					16
10	3937 X	3937	-0-	-0-	-0-	499	1	3438	2	N	-0-					16

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
DANIEL "G" WELL #: 10 RRCID -> 217917 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 12730 PERF.12044 - 12558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	3079	-0-	-21	7027	3079	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	4031	-0-	1031	8058	4031	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	3419	-0-	319	8377	3419	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	974	-0-	-2126	6251	974	2			N	-0-					-0-
09	6855	X	604	-0-	-6251	-0-	604	2			N	-0-					-0-
10	470	X	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					-0-

UTLEY "H" WELL #: 3 RRCID -> 217918 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 12781 PERF.12584 - 12644

05	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	4180	2			Y	-0-					5
06	4371	X	4371	-0-	-0-	-0-	4371	2			Y	-0-					5
07	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	3803	2			Y	-0-					5
08	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	2979	2			Y	-0-					5
09	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	3050	2			Y	-0-					5
10	2608	X	2608	-0-	-0-	-0-	2608	2			Y	-0-					-0-

UTLEY "H" WELL #: 5 RRCID -> 217921 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 12720 PERF.12172 - 12592

05	3100	N	4103	-0-	1003	1003	4103	2			N	-0-					71
06	3000	N	2650	-0-	-350	653	2650	2			N	-0-					71
07	2348	N	1695	-0-	-653	-0-	1695	2			N	-0-					71
08	1333	X	815	-0-	-518	-0-	815	2			N	-0-					71
09	1290	X	1033	-0-	-257	-0-	1033	2			N	-0-					71
10	1333	X	958	-0-	-375	-0-	958	2			N	-0-					-0-

BASS "A" WELL #: 16 RRCID -> 217925 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 12865 PERF.12630 - 12690

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

BASS "A" WELL #: 13 RRCID -> 217960 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 12833 PERF.12612 - 12652

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BASS "A" WELL #: 14 RRCID -> 217964 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 12780 PERF.12076 - 12182

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BASS "A" WELL #: 17 RRCID -> 218949 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 12714 PERF.12144 - 12506

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405

UTLEY "A" WELL #: 18 RRCID -> 220475 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 12611 PERF.11942 - 12408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3658	X	3403	-0-	-255	-0-	3403	2			Y	-0-					27
06	3270	X	3119	-0-	-151	-0-	3119	2			Y	-0-					27
07	3379	X	2737	-0-	-642	-0-	2737	2			Y	-0-					27
08	3410	X	3152	-0-	-258	-0-	3152	2			Y	-0-					27
09	3300	X	2910	-0-	-390	-0-	11	1	2899	2	Y	-0-					27
10	3410	X	2692	-0-	-718	-0-	31	1	2661	2	Y	-0-					-0-

BASS "A" WELL #: 18 RRCID -> 220481 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 12715 PERF.12507 - 12547

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UTLEY "C" WELL #: 29 RRCID -> 220506 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 12765 PERF.11990 - 12494

05	1386	X	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			N	-0-					13
06	1290	X	1013	-0-	-277	-0-	1013	2			N	-0-					13
07	1333	X	960	-0-	-373	-0-	960	2			N	-0-					13
08	1333	X	864	-0-	-469	-0-	864	2			N	-0-					13
09	1290	X	1047	-0-	-243	-0-	1047	2			N	-0-					13
10	1866	X	1866	-0-	-0-	-0-	1866	2			N	-0-					-0-

KEILS, W. A. WELL #: 3 RRCID -> 220509 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 11620 PERF. 9532 - 10246

05	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					78
06	447	N	447	-0-	-0-	-0-	83	1	364	2	N	-0-					78
07	527	N	393	-0-	-134	-0-	68	1	325	2	N	-0-					78
08	403	N	256	-0-	-147	-0-	53	1	203	2	N	-0-					78
09	450	N	421	-0-	-29	-0-	78	1	343	2	N	-0-					78
10	403	N	187	-0-	-216	-0-	43	1	144	2	N	-0-					78

DANIEL "G" WELL #: 11 RRCID -> 220518 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 12905 PERF.12680 - 12734

05	837	N	833	-0-	-4	-0-	833	2			N	-0-					-0-
06	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					-0-
07	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
08	837	N	108	-0-	-729	-0-	108	2			N	-0-					-0-
09	420	N	90	-0-	-330	-0-	90	2			N	-0-					-0-
10	155	N	22	-0-	-133	-0-	22	2			N	-0-					-0-

AYCOCK "1" WELL #: 4 RRCID -> 220655 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 12682 PERF.11952 - 12272

05	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					3
06	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			N	-0-					3
07	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					3
08	2968	N	2968	-0-	-0-	-0-	2968	2			N	-0-					3
09	3000	N	3957	-0-	957	957	3957	2			N	-0-					3
10	2297	N	1340	-0-	-957	-0-	1340	2			N	-0-					-0-

UTLEY "C" WELL #: 23 RRCID -> 221474 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 12770 PERF.12470 - 12562

05	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	2			N	-0-					1
06	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2			N	-0-					1
07	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2			N	-0-					1
08	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2			N	-0-					1
09	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2			N	-0-					1
10	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405

UTLEY "C" WELL #: 30 RRCID -> 221507 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 12658 PERF.12360 - 12430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	2			N	-0-					1
06	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			N	-0-					1
07	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2			N	-0-					1
08	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-					1
09	840	N	329	-0-	-511	-0-	329	2			N	-0-					1
10	868	N	488	-0-	-380	-0-	488	2			N	-0-					-0-

MOODY ESTATE GU #2 WELL #: 5 RRCID -> 223348 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12084 - 12190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2208	N	1994	-0-	-214	-0-	44	1	1950	2	N	-0-					-0-
06	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	40	1	1482	2	N	-0-					-0-
07	2077	N	1516	-0-	-561	-0-	56	1	1460	2	N	-0-					-0-
08	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	56	1	1973	2	N	-0-					-0-
09	1530	N	1397	-0-	-133	-0-	30	1	1367	2	N	-0-					-0-
10	1519	N	657	-0-	-862	-0-	31	1	626	2	N	-0-					-0-

UTLEY "C" WELL #: 31 RRCID -> 224217 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 12620 PERF.12061 - 12193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					2
06	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					2
07	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					2
08	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					2
09	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-					2
10	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			N	-0-					-0-

BASS "A" WELL #: 15 RRCID -> 224792 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11950 - 12456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	N	318	-0-	-147	-0-	125	1	193	2	N	-0-					67
06	1020	N	121	-0-	-899	-0-	121	1			N	-0-					67
07	310	N	125	-0-	-185	-0-	125	1			N	-0-					67
08	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	125	1	1112	2	N	-0-					67
09	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	121	1	1098	2	N	-0-					67
10	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	125	1	1417	2	N	-0-					67

UTLEY "A" WELL #: 16 RRCID -> 226555 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12054 - 12520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-					2
06	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2			N	-0-					2
07	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2			N	-0-					2
08	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2			N	-0-					2
09	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			N	-0-					2
10	713	N	28	-0-	-685	-0-	28	2			N	-0-					-0-

BASS A WELL #: 19 RRCID -> 228602 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11876 - 12030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BASS "A" WELL #: 23 RRCID -> 229196 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 12808 PERF.12050 - 12536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405

UTLEY "H" WELL #: 6 RRCID -> 229202 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 13037 PERF. 1282 - 12744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-					30
06	660	N	654	-0-	-6	-0-	654	2			N	-0-					30
07	651	N	637	-0-	-14	-0-	637	2			N	-0-					30
08	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					30
09	660	N	637	-0-	-23	-0-	637	2			N	-0-					30
10	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-					-0-

UTLEY "A" WELL #: 17 RRCID -> 229262 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 12630 PERF.12347 - 12397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	2060	-0-	-1040	3145	6	1	2054	2	N	-0-					113
06	3000	N	1906	-0-	-1094	2051	30	1	1876	2	N	-0-					113
07	3100	N	1894	-0-	-1206	845	31	1	1863	2	N	-0-					113
08	2046	N	1156	-0-	-890	-0-	31	1	1125	2	N	-0-					113
09	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	30	1	2352	2	N	-0-					113
10	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	31	1	2181	2	N	-0-					112

UTLEY "A" WELL #: 20 RRCID -> 231234 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 12653 PERF.12093 - 12214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					2
06	690	N	650	-0-	-40	-0-	650	2			N	-0-					2
07	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					2
08	713	N	538	-0-	-175	-0-	538	2			N	-0-					2
09	660	N	644	-0-	-16	-0-	644	2			N	-0-					2
10	682	N	576	-0-	-106	-0-	576	2			N	-0-					-0-

UTLEY "A" WELL #: 21 RRCID -> 231237 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 12589 PERF.12005 - 12164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1612	N	1194	-0-	-418	-0-	1194	2			N	-0-					-0-
06	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2			N	-0-					-0-
07	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2			N	-0-					-0-
08	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2			N	-0-					-0-
09	1470	N	1187	-0-	-283	-0-	1187	2			N	-0-					-0-
10	1395	N	913	-0-	-482	-0-	913	2			N	-0-					-0-

DANIEL "G" WELL #: 12 RRCID -> 231873 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 12706 PERF.12244 - 12665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UTLEY "H" WELL #: 4 RRCID -> 232106 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 12756 PERF.12128 - 12638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 232284 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 12215 PERF.11073 - 11892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	2136	-0-	-964	7927	499	1	1613	2	N	22			229
							24	9							
06	3000	N	2267	-0-	-733	7194	307	1	1960	2	N	-0-			229
07	3100	N	2578	-0-	-522	6672	375	1	2203	2	N	-0-			229
08	3100	N	2828	-0-	-272	6400	499	1	2329	2	N	-0-			229
09	3000	N	2598	-0-	-402	5998	360	1	2238	2	N	-0-			229
10	3100	N	2722	-0-	-378	5620	499	1	2223	2	N	-0-			229

UTLEY "A" WELL #: 23 RRCID -> 232301 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12330 - 12370

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30

AYCOCK "1" WELL #: 5 RRCID -> 233510 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 12664 PERF.11977 - 12440

05	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-			74
06	840	N	393	-0-	-447	-0-	393	2			N	-0-			74
07	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-			74
08	558	N	346	-0-	-212	-0-	346	2			N	-0-			74
09	390	N	353	-0-	-37	-0-	353	2			N	-0-			74
10	3100	N	4063	-0-	963	963	4063	2			N	-0-			74

BASS "A" WELL #: 20 RRCID -> 234291 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 12781 PERF.12183 - 12650

05	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			N	-0-			25
06	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			N	-0-			25
07	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			N	-0-			25
08	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			N	-0-			25
09	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-			25
10	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-			-0-

MOODY ESTATE GU #2 WELL #: 6HZ RRCID -> 234738 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 12464 PERF. 0 - 14440

05	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	54	1	3567	2	N	-0-			-0-
06	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	54	1	3783	2	N	-0-			-0-
07	6014	X	3864	-0-	-2150	-0-	56	1	3808	2	N	-0-			-0-
08	6014	X	3838	-0-	-2176	-0-	56	1	3782	2	N	-0-			-0-
09	5820	X	1285	-0-	-4535	-0-	30	1	1255	2	N	-0-			-0-
10	5734	X	5734	-0-	-0-	-0-	31	1	5703	2	N	-0-			-0-

UTLEY "C" WELL #: 26 RRCID -> 234864 COMPL. DATE 04/17/2005 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12366 - 12376

05	3100	N	2317	-0-	-783	1145	21	1	2296	2	N	-0-			32
06	3000	N	2816	-0-	-184	961	30	1	2786	2	N	-0-			32
07	3100	N	2538	-0-	-562	399	31	1	2507	2	N	-0-			32
08	2913	N	2514	-0-	-399	-0-	31	1	2483	2	N	-0-			32
09	841	N	841	-0-	-0-	-0-	30	1	811	2	N	-0-			32
10	586	N	586	-0-	-0-	-0-	31	1	555	2	N	-0-			32

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
UTLEY "C" WELL #: 32 RRCID -> 236032 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 12625 PERF.11999 - 12149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	62	N	18	-0-	-44	-0-	18	2			N	-0-			-0-
06	60	N	16	-0-	-44	-0-	16	2			N	-0-			-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
08	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-			-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MOODY ESTATE GAS UNIT 2 WELL #: 7H RRCID -> 250608 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 12287 PERF. 0 - 16675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	5526	X	5526	-0-	-0-	-0-	67	1	5459	2	N	-0-			1
06	12491	X	12491	-0-	-0-	-0-	108	1	12383	2	N	-0-			1
07	8736	X	8736	-0-	-0-	-0-	56	1	8680	2	N	-0-			1
08	10276	X	10276	-0-	-0-	-0-	56	1	10220	2	N	-0-			1
09	4860	X	4727	-0-	-133	-0-	30	1	4697	2	N	-0-			1
10	7508	X	7508	-0-	-0-	-0-	31	1	7477	2	N	-0-			-0-

MOODY ESTATE GAS UNIT 2 WELL #: 8H RRCID -> 259539 COMPL. DATE 10/12/2022 TOTAL DEPTH 12650 PERF.13020 - 17370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	16909	X	16909	-0-	-0-	-0-	483	1	16426	2	N	-0-			-0-
06	13230	X	9717	-0-	-3513	-0-	422	1	9295	2	N	-0-			-0-
07	14750	X	14750	-0-	-0-	-0-	669	1	14081	2	N	-0-			-0-
08	14570	X	13719	-0-	-851	-0-	669	1	13050	2	N	-0-			-0-
09	14100	X	7280	-0-	-6820	-0-	7280	2			N	-0-			-0-
10	14570	X	9666	-0-	-4904	-0-	9666	2			N	-0-			-0-

MOODY ESTATE GAS UNIT 2 WELL #: 9H RRCID -> 259798 COMPL. DATE 07/31/2010 TOTAL DEPTH 12319 PERF.16570 - 17583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3379	X	929	-0-	-2450	-0-	37	1	892	2	N	-0-			-0-
06	3270	X	1053	-0-	-2217	-0-	37	1	1016	2	N	-0-			-0-
07	3379	X	1417	-0-	-1962	-0-	56	1	1361	2	N	-0-			-0-
08	1798	X	1387	-0-	-411	-0-	56	1	1331	2	N	-0-			-0-
09	1740	X	910	-0-	-830	-0-	30	1	880	2	N	-0-			-0-
10	1426	X	1366	-0-	-60	-0-	31	1	1335	2	N	-0-			-0-

MOODY ESTATE GAS UNIT 2 WELL #: 12H RRCID -> 261220 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 11826 PERF.12495 - 14230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	4487	X	4487	-0-	-0-	-0-	60	1	4427	2	N	-0-			-0-
06	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	54	1	3801	2	N	-0-			-0-
07	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	56	1	3908	2	N	-0-			-0-
08	3720	X	3646	-0-	-74	-0-	56	1	3590	2	N	-0-			-0-
09	3600	X	2393	-0-	-1207	-0-	30	1	2363	2	N	-0-			-0-
10	3720	X	2740	-0-	-980	-0-	31	1	2709	2	N	-0-			-0-

MOODY ESTATES GAS UNIT 1 WELL #: 10H RRCID -> 261741 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 12472 PERF.13000 - 15600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	31062	X	31062	-0-	-0-	-0-	229	1	30833	2	N	-0-			-0-
06	29894	X	29894	-0-	-0-	-0-	216	1	29678	2	N	-0-			-0-
07	26345	X	26345	-0-	-0-	-0-	56	1	26289	2	N	-0-			-0-
08	22999	X	22999	-0-	-0-	-0-	56	1	22943	2	N	-0-			-0-
09	15340	X	15340	-0-	-0-	-0-	30	1	15310	2	N	-0-			-0-
10	23352	X	23352	-0-	-0-	-0-	31	1	23321	2	N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
MITCHELL, J. W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 271865 COMPL. DATE 10/19/2013 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11048 - 12090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1786	N	1290	-0-	-496	-0-	1185	2	105	9	N	95					188
06	1320	N	1213	-0-	-107	-0-	54	1	1159	2	N	-0-					188
07	1426	N	1374	-0-	-52	-0-	62	1	1306	2	N	5					193
							6	9									
08	1302	N	1293	-0-	-9	-0-	1293	2			N	-0-					193
09	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	66	1	1271	2	N	-0-					193
10	1364	N	1220	-0-	-144	-0-	1220	2			N	-0-					193

UTLEY 'A' WELL #: 26 RRCID -> 275552 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 13456 PERF.12394 - 12434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5392	X	5392	-0-	-0-	-0-	5384	2	8	9	N	7					210
06	4530	X	4425	-0-	-105	-0-	4337	2	88	9	N	80	217	1			73
07	4526	X	4157	-0-	-369	-0-	4157	2			N	-0-					73
08	5394	X	4065	-0-	-1329	-0-	4025	2	40	9	N	36					109
09	5220	X	4046	-0-	-1174	-0-	10	1	4029	2	N	6	6	1			109
							7	9									
10	5394	X	3811	-0-	-1583	-0-	31	1	3772	2	N	7	8	1			108
							8	9									

MOODY ESTATE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 11H RRCID -> 277486 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 12433 PERF.12885 - 14610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7036	X	7036	-0-	-0-	-0-	76	1	6960	2	N	-0-					-0-
06	8887	X	8887	-0-	-0-	-0-	85	1	8802	2	N	-0-					-0-
07	9827	X	6592	-0-	-3235	-0-	56	1	6536	2	N	-0-					-0-
08	9827	X	5358	-0-	-4469	-0-	523	1	4835	2	N	-0-					-0-
09	9510	X	4335	-0-	-5175	-0-	483	1	3852	2	N	-0-					-0-
10	9176	X	5116	-0-	-4060	-0-	499	1	4617	2	N	-0-					-0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
EUBANKS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 158593 COMPL. DATE 03/18/1996 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12169 - 12229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	973	N	973	-0-	-0-	-0-	39	1	934	2	Y	-0-					-0-
06	211	N	211	-0-	-0-	-0-	6	1	205	2	Y	-0-					-0-
07	436	N	436	-0-	-0-	-0-	20	1	416	2	Y	-0-					-0-
08	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	53	1	965	2	Y	-0-					-0-
09	402	N	402	-0-	-0-	-0-	25	1	377	2	Y	-0-					-0-
10	434	N	21	-0-	-413	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-

MOORE, ALMA WELL #: 1 RRCID -> 160425 COMPL. DATE 06/27/1996 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11912 - 12184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	614	N	614	-0-	-0-	-0-	24	1	590	2	Y	-0-					-0-
06	616	N	616	-0-	-0-	-0-	18	1	598	2	Y	-0-					-0-
07	754	N	754	-0-	-0-	-0-	34	1	720	2	Y	-0-					-0-
08	717	N	717	-0-	-0-	-0-	37	1	680	2	Y	-0-					-0-
09	777	N	777	-0-	-0-	-0-	47	1	730	2	Y	-0-					-0-
10	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	71	1	1107	2	Y	-0-					-0-

ENGLISH WELL #: 1 RRCID -> 160441 COMPL. DATE 07/31/1996 TOTAL DEPTH 12250 PERF.12040 - 12110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	121	1	2914	2	Y	-0-					-0-
06	2730	X	2364	-0-	-366	-0-	70	1	2294	2	Y	-0-					-0-
07	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	139	1	2933	2	Y	-0-					-0-
08	2945	N	2493	-0-	-452	-0-	130	1	2363	2	Y	-0-					-0-
09	2851	N	2851	-0-	-0-	-0-	174	1	2677	2	Y	-0-					-0-
10	2945	N	2886	-0-	-59	-0-	174	1	2712	2	Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
MOORE, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 161968 COMPL. DATE 10/22/1996 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11860 - 12200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FERRELL "A" WELL #: 1 RRCID -> 163225 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12500 PERF.11254 - 11796

05	23	N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	104	N	104	-0-	-0-	-0-	5	1	99	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
09	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	6	1	88	2	Y	-0-					-0-

HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 163776 COMPL. DATE 04/22/1997 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12020 - 12256

05	114	N	114	-0-	-0-	-0-	5	1	109	2	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEDBETTER "A" WELL #: 1 RRCID -> 163922 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10700 - 11953

05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	5	1	122	2	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLARY WELL #: 1 RRCID -> 164201 COMPL. DATE 07/14/1997 TOTAL DEPTH 12620 PERF.12174 - 12262

05	696	N	696	-0-	-0-	-0-	28	1	668	2	Y	-0-					-0-
06	366	N	366	-0-	-0-	-0-	11	1	355	2	Y	-0-					-0-
07	303	N	303	-0-	-0-	-0-	14	1	289	2	Y	-0-					-0-
08	682	N	337	-0-	-345	-0-	18	1	319	2	Y	-0-					-0-
09	360	N	317	-0-	-43	-0-	19	1	298	2	Y	-0-					-0-
10	310	N	282	-0-	-28	-0-	17	1	265	2	Y	-0-					-0-

HARTLEY WELL #: 1 RRCID -> 164476 COMPL. DATE 07/14/1997 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12380 - 12498

05	180	N	180	-0-	-0-	-0-	7	1	173	2	Y	-0-					-0-
06	260	N	260	-0-	-0-	-0-	8	1	252	2	Y	-0-					-0-
07	271	N	271	-0-	-0-	-0-	12	1	259	2	Y	-0-					-0-
08	294	N	294	-0-	-0-	-0-	15	1	279	2	Y	-0-					-0-
09	333	N	333	-0-	-0-	-0-	20	1	313	2	Y	-0-					-0-
10	279	N	205	-0-	-74	-0-	12	1	193	2	Y	-0-					-0-

HILL "A" WELL #: 1 RRCID -> 164525 COMPL. DATE 04/24/1999 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11634 - 11727

05	168	N	168	-0-	-0-	-0-	7	1	161	2	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	909	N	909	-0-	-0-	-0-	55	1	854	2	Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

MOORE, ALMA WELL #: 2 RRCID -> 165124 COMPL. DATE 08/12/1997 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12106 - 12168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	956	N	956	-0-	-0-	-0-	38	1	918	2	Y	-0-					-0-
06	858	N	858	-0-	-0-	-0-	26	1	832	2	Y	-0-					-0-
07	947	N	947	-0-	-0-	-0-	43	1	904	2	Y	-0-					-0-
08	961	N	832	-0-	-129	-0-	43	1	789	2	Y	-0-					-0-
09	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					Y	-0-					-0-
10	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	79	1	1239	2	Y	-0-					-0-

WHITTINGTON WELL #: 1 RRCID -> 166132 COMPL. DATE 09/09/1997 TOTAL DEPTH 12768 PERF.12721 - 12755

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	221					Y	-0-					-0-
06	221	X	-0-	-0-	-221	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ENGLISH WELL #: 2 RRCID -> 166630 COMPL. DATE 11/17/1997 TOTAL DEPTH 12450 PERF.10250 - 12298

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOORE, ALMA WELL #: 3 RRCID -> 169766 COMPL. DATE 04/16/1998 TOTAL DEPTH 14650 PERF.12557 - 14650

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOORE, J. H. WELL #: 3 RRCID -> 169929 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12184 - 12292

05	3007	X	1921	-0-	-1086	-0-	76	1	1845	2	Y	-0-					-0-
06	2850	X	2010	-0-	-840	-0-	60	1	1950	2	Y	-0-					-0-
07	2914	X	1798	-0-	-1116	-0-	81	1	1717	2	Y	-0-					-0-
08	1922	N	1107	-0-	-815	-0-	58	1	1049	2	Y	-0-					-0-
09	2010	N	1192	-0-	-818	-0-	73	1	1119	2	Y	-0-					-0-
10	1798	N	1795	-0-	-3	-0-	108	1	1687	2	Y	-0-					-0-

ENGLISH WELL #: 4 RRCID -> 169958 COMPL. DATE 08/07/1998 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12159 - 12314

05	3224	X	2636	-0-	-588	-0-	105	1	2531	2	Y	-0-					-0-
06	3090	X	1871	-0-	-1219	-0-	56	1	1815	2	Y	-0-					-0-
07	3162	X	1996	-0-	-1166	-0-	90	1	1906	2	Y	-0-					-0-
08	3162	X	2820	-0-	-342	-0-	147	1	2673	2	Y	-0-					-0-
09	3030	X	2295	-0-	-735	-0-	140	1	2155	2	Y	-0-					-0-
10	2635	X	2498	-0-	-137	-0-	151	1	2347	2	Y	-0-					-0-

HENDERSON WELL #: 2 RRCID -> 170005 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12210 - 12428

05	506	N	506	-0-	-0-	-0-	20	1	486	2	Y	-0-					-0-
06	554	N	554	-0-	-0-	-0-	16	1	538	2	Y	-0-					-0-
07	637	N	637	-0-	-0-	-0-	29	1	608	2	Y	-0-					-0-
08	598	N	598	-0-	-0-	-0-	31	1	567	2	Y	-0-					-0-
09	587	N	587	-0-	-0-	-0-	36	1	551	2	Y	-0-					-0-
10	620	N	610	-0-	-10	-0-	37	1	573	2	Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

HENDERSON WELL #: 3 RRCID -> 170284 COMPL. DATE 08/23/1998 TOTAL DEPTH 12838 PERF.12347 - 12643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4309	X	3079	-0-	-1230	-0-	122	1	2957	2	Y	-0-					-0-
06	4140	X	2180	-0-	-1960	-0-	65	1	2115	2	Y	-0-					-0-
07	4185	X	3805	-0-	-380	-0-	172	1	3633	2	Y	-0-					-0-
08	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	199	1	3633	2	Y	-0-					-0-
09	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	189	1	2898	2	Y	-0-					-0-
10	3813	X	2984	-0-	-829	-0-	180	1	2804	2	Y	-0-					-0-

HENDERSON WELL #: 4 RRCID -> 170285 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12207 - 12611

05	2728	X	1879	-0-	-849	-0-	75	1	1804	2	Y	-0-					-0-
06	2640	X	1827	-0-	-813	-0-	54	1	1773	2	Y	-0-					-0-
07	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	128	1	2693	2	Y	-0-					-0-
08	2480	X	2107	-0-	-373	-0-	110	1	1997	2	Y	-0-					-0-
09	2310	X	1926	-0-	-384	-0-	118	1	1808	2	Y	-0-					-0-
10	2821	X	2274	-0-	-547	-0-	137	1	2137	2	Y	-0-					-0-

MOORE, J. H. WELL #: 2 RRCID -> 170910 COMPL. DATE 09/18/1998 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12065 - 12237

05	414	N	414	-0-	-0-	-0-	16	1	398	2	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EUBANKS TRUST WELL #: 3 RRCID -> 170927 COMPL. DATE 09/27/1998 TOTAL DEPTH 12560 PERF.12094 - 12305

05	360	N	360	-0-	-0-	-0-	14	1	346	2	Y	-0-					-0-
06	380	N	380	-0-	-0-	-0-	11	1	369	2	Y	-0-					-0-
07	411	N	411	-0-	-0-	-0-	19	1	392	2	Y	-0-					-0-
08	427	N	427	-0-	-0-	-0-	22	1	405	2	Y	-0-					-0-
09	428	N	428	-0-	-0-	-0-	26	1	402	2	Y	-0-					-0-
10	436	N	436	-0-	-0-	-0-	26	1	410	2	Y	-0-					-0-

ENGLISH WELL #: 3 RRCID -> 171058 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12050 - 12165

05	3906	X	2871	-0-	-1035	-0-	114	1	2757	2	Y	-0-					-0-
06	3690	X	1940	-0-	-1750	-0-	58	1	1882	2	Y	-0-					-0-
07	3596	X	3371	-0-	-225	-0-	153	1	3218	2	Y	-0-					-0-
08	3162	X	2640	-0-	-522	-0-	137	1	2503	2	Y	-0-					-0-
09	3060	X	2468	-0-	-592	-0-	151	1	2317	2	Y	-0-					-0-
10	3379	X	2402	-0-	-977	-0-	145	1	2257	2	Y	-0-					-0-

WHITE, H. E. WELL #: 2 RRCID -> 171121 COMPL. DATE 08/18/1998 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12507 - 12710

05	2914	X	2695	-0-	-219	-0-	107	1	2588	2	Y	-0-					-0-
06	2610	X	1782	-0-	-828	-0-	53	1	1729	2	Y	-0-					-0-
07	3348	X	3238	-0-	-110	-0-	147	1	3091	2	Y	-0-					-0-
08	3720	X	3010	-0-	-710	-0-	157	1	2853	2	Y	-0-					-0-
09	3600	X	2771	-0-	-829	-0-	169	1	2602	2	Y	-0-					-0-
10	3224	X	2495	-0-	-729	-0-	150	1	2345	2	Y	-0-					-0-

EUBANKS TRUST WELL #: 2 RRCID -> 171346 COMPL. DATE 09/18/1998 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11992 - 12270

05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	2	Y	-0-					-0-
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	N	27	-0-	-4	-0-	1	1	26	2	Y	-0-					-0-
09	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
MOORE, ALMA WELL #: 4 RRCID -> 171348 COMPL. DATE 10/08/1998 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12101 - 12416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	166	N	166	-0-	-0-	-0-	7	1	159	2	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	661	N	661	-0-	-0-	-0-	34	1	627	2	Y	-0-					-0-
09	502	N	502	-0-	-0-	-0-	31	1	471	2	Y	-0-					-0-
10	234	N	234	-0-	-0-	-0-	14	1	220	2	Y	-0-					-0-

CLARY WELL #: 3 RRCID -> 171350 COMPL. DATE 10/13/1998 TOTAL DEPTH 12770 PERF.12324 - 12600

05	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	42	1	1013	2	Y	-0-					-0-
06	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	37	1	1199	2	Y	-0-					-0-
07	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	66	1	1390	2	Y	-0-					-0-
08	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	79	1	1443	2	Y	-0-					-0-
09	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	83	1	1279	2	Y	-0-					-0-
10	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	90	1	1403	2	Y	-0-					-0-

CLARY WELL #: 2 RRCID -> 171422 COMPL. DATE 11/11/1998 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12235 - 12513

05	3503	X	2086	-0-	-1417	-0-	83	1	2003	2	Y	-0-					-0-
06	3420	X	2791	-0-	-629	-0-	83	1	2708	2	Y	-0-					-0-
07	3503	X	3144	-0-	-359	-0-	142	1	3002	2	Y	-0-					-0-
08	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	156	1	2838	2	Y	-0-					-0-
09	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	177	1	2720	2	Y	-0-					-0-
10	3131	X	2737	-0-	-394	-0-	165	1	2572	2	Y	-0-					-0-

WHITTINGTON WELL #: 2 RRCID -> 171424 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12586 - 12829

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARTLEY WELL #: 2 RRCID -> 171432 COMPL. DATE 11/14/1998 TOTAL DEPTH 12790 PERF.12412 - 12644

05	694	N	694	-0-	-0-	-0-	28	1	666	2	Y	-0-					-0-
06	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	30	1	985	2	Y	-0-					-0-
07	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	59	1	1253	2	Y	-0-					-0-
08	992	N	992	-0-	-0-	-0-	52	1	940	2	Y	-0-					-0-
09	915	N	915	-0-	-0-	-0-	56	1	859	2	Y	-0-					-0-
10	954	N	954	-0-	-0-	-0-	58	1	896	2	Y	-0-					-0-

EUBANKS TRUST WELL #: 4 RRCID -> 171892 COMPL. DATE 01/09/1999 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12167 - 12447

05	2387	X	1328	-0-	-1059	-0-	53	1	1275	2	Y	-0-					-0-
06	2220	X	1329	-0-	-891	-0-	40	1	1289	2	Y	-0-					-0-
07	2263	X	1204	-0-	-1059	-0-	55	1	1149	2	Y	-0-					-0-
08	1333	N	421	-0-	-912	-0-	22	1	399	2	Y	-0-					-0-
09	1320	N	2	-0-	-1318	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
10	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-					-0-

WHITE, H. E. WELL #: 3 RRCID -> 171986 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12601 - 12893

05	3410	X	2759	-0-	-651	-0-	110	1	2649	2	Y	-0-					-0-
06	3540	X	1605	-0-	-1935	-0-	48	1	1557	2	Y	-0-					-0-
07	3658	X	3172	-0-	-486	-0-	144	1	3028	2	Y	-0-					-0-
08	3162	X	2546	-0-	-616	-0-	132	1	2414	2	Y	-0-					-0-
09	3060	X	3010	-0-	-50	-0-	184	1	2826	2	Y	-0-					-0-
10	3162	X	3000	-0-	-162	-0-	181	1	2819	2	Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

HARTLEY WELL #: 3 RRCID -> 172336 COMPL. DATE 02/19/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12391 - 12710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITE, H. E. WELL #: 4 RRCID -> 172947 COMPL. DATE 04/06/1999 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12691 - 13014

05	807	N	807	-0-	-0-	-0-	32	1	775	2	Y	-0-					-0-
06	724	N	724	-0-	-0-	-0-	22	1	702	2	Y	-0-					-0-
07	797	N	797	-0-	-0-	-0-	36	1	761	2	Y	-0-					-0-
08	806	N	802	-0-	-4	-0-	42	1	760	2	Y	-0-					-0-
09	720	N	255	-0-	-465	-0-	16	1	239	2	Y	-0-					-0-
10	806	N	494	-0-	-312	-0-	30	1	464	2	Y	-0-					-0-

CLARY WELL #: 4 RRCID -> 173415 COMPL. DATE 05/16/1999 TOTAL DEPTH 12685 PERF.12234 - 12519

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	344	N	344	-0-	-0-	-0-	18	1	326	2	Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ENGLISH WELL #: 6 RRCID -> 173441 COMPL. DATE 05/25/1999 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12164 - 12318

05	137	N	137	-0-	-0-	-0-	5	1	132	2	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	756	N	756	-0-	-0-	-0-	39	1	717	2	Y	-0-					-0-
09	239	N	239	-0-	-0-	-0-	15	1	224	2	Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HENDERSON WELL #: 5 RRCID -> 174218 COMPL. DATE 06/21/1999 TOTAL DEPTH 12540 PERF.12042 - 12335

05	248	N	248	-0-	-0-	-0-	10	1	238	2	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	691	N	691	-0-	-0-	-0-	31	1	660	2	Y	-0-					-0-
08	263	N	263	-0-	-0-	-0-	14	1	249	2	Y	-0-					-0-
09	273	N	273	-0-	-0-	-0-	17	1	256	2	Y	-0-					-0-
10	341	N	284	-0-	-57	-0-	17	1	267	2	Y	-0-					-0-

ENGLISH WELL #: 5 RRCID -> 174226 COMPL. DATE 07/08/1999 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11952 - 12172

05	446	N	446	-0-	-0-	-0-	18	1	428	2	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	52	1	1103	2	Y	-0-					-0-
08	566	N	566	-0-	-0-	-0-	29	1	537	2	Y	-0-					-0-
09	525	N	525	-0-	-0-	-0-	32	1	493	2	Y	-0-					-0-
10	614	N	614	-0-	-0-	-0-	37	1	577	2	Y	-0-					-0-

WHITTINGTON WELL #: 3 RRCID -> 174900 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 13081 PERF.12635 - 12912

05	299	N	299	-0-	-0-	-0-	12	1	287	2	Y	-0-					-0-
06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	3	1	107	2	Y	-0-					-0-
07	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	61	1	1280	2	Y	-0-					-0-
08	506	N	506	-0-	-0-	-0-	26	1	480	2	Y	-0-					-0-
09	380	N	380	-0-	-0-	-0-	23	1	357	2	Y	-0-					-0-
10	434	N	351	-0-	-83	-0-	21	1	330	2	Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

MOORE, ALMA WELL #: 5 RRCID -> 175024 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 12760 PERF.12246 - 12595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	116	N	116	-0-	-0-	-0-	5	1	111	2	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	254	N	254	-0-	-0-	-0-	12	1	242	2	Y	-0-					-0-
08	254	N	254	-0-	-0-	-0-	13	1	241	2	Y	-0-					-0-
09	133	N	133	-0-	-0-	-0-	8	1	125	2	Y	-0-					-0-
10	155	N	141	-0-	-14	-0-	9	1	132	2	Y	-0-					-0-

MOORE, ALMA WELL #: 6 RRCID -> 175435 COMPL. DATE 09/23/1999 TOTAL DEPTH 12410 PERF.11927 - 12243

05	1581	X	1079	-0-	-502	-0-	43	1	1036	2	Y	-0-					-0-
06	1650	X	1419	-0-	-231	-0-	42	1	1377	2	Y	-0-					-0-
07	2611	X	2611	-0-	-0-	-0-	118	1	2493	2	Y	-0-					-0-
08	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	123	1	2240	2	Y	-0-					-0-
09	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	113	1	1728	2	Y	-0-					-0-
10	2263	N	1094	-0-	-1169	-0-	66	1	1028	2	Y	-0-					-0-

ENGLISH WELL #: 8 RRCID -> 175761 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11928 - 12161

05	4123	X	3777	-0-	-346	-0-	150	1	3627	2	Y	-0-					-0-
06	4650	X	3394	-0-	-1256	-0-	101	1	3293	2	Y	-0-					-0-
07	4805	X	4345	-0-	-460	-0-	197	1	4148	2	Y	-0-					-0-
08	4464	X	3920	-0-	-544	-0-	204	1	3716	2	Y	-0-					-0-
09	4320	X	3777	-0-	-543	-0-	231	1	3546	2	Y	-0-					-0-
10	4340	X	3292	-0-	-1048	-0-	198	1	3094	2	Y	-0-					-0-

ENGLISH WELL #: 7 RRCID -> 175763 COMPL. DATE 10/14/1999 TOTAL DEPTH 12530 PERF.12088 - 12228

05	602	N	602	-0-	-0-	-0-	24	1	578	2	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-
09	808	N	808	-0-	-0-	-0-	49	1	759	2	Y	-0-					-0-
10	482	N	482	-0-	-0-	-0-	29	1	453	2	Y	-0-					-0-

HENDERSON WELL #: 6 RRCID -> 176164 COMPL. DATE 11/17/1999 TOTAL DEPTH 12760 PERF.12170 - 12479

05	514	N	514	-0-	-0-	-0-	20	1	494	2	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	92	1	1948	2	Y	-0-					-0-
08	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	79	1	1433	2	Y	-0-					-0-
09	937	N	937	-0-	-0-	-0-	57	1	880	2	Y	-0-					-0-
10	720	N	720	-0-	-0-	-0-	43	1	677	2	Y	-0-					-0-

HENDERSON WELL #: 7 RRCID -> 176166 COMPL. DATE 12/14/1999 TOTAL DEPTH 12880 PERF.12383 - 12680

05	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	55	1	1333	2	Y	-0-					-0-
06	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	34	1	1109	2	Y	-0-					-0-
07	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	78	1	1652	2	Y	-0-					-0-
08	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	86	1	1575	2	Y	-0-					-0-
09	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	98	1	1511	2	Y	-0-					-0-
10	1643	N	1629	-0-	-14	-0-	98	1	1531	2	Y	-0-					-0-

WHITTINGTON WELL #: 4 RRCID -> 176280 COMPL. DATE 12/16/1999 TOTAL DEPTH 13320 PERF.12609 - 12967

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
EUBANKS TRUST WELL #: 5 RRCID -> 176283 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 12580 PERF.12097 - 12358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1333	X	522	-0-	-811	-0-	21	1	501	2	Y	-0-					-0-
06	1290	X	1030	-0-	-260	-0-	31	1	999	2	Y	-0-					-0-
07	961	X	864	-0-	-97	-0-	39	1	825	2	Y	-0-					-0-
08	642	N	642	-0-	-0-	-0-	33	1	609	2	Y	-0-					-0-
09	930	N	739	-0-	-191	-0-	45	1	694	2	Y	-0-					-0-
10	868	N	721	-0-	-147	-0-	43	1	678	2	Y	-0-					-0-

MOORE, J. H. WELL #: 4 RRCID -> 176351 COMPL. DATE 01/14/2000 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12094 - 12238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	3	1	101	2	Y	-0-					-0-
07	322	N	322	-0-	-0-	-0-	15	1	307	2	Y	-0-					-0-
08	354	N	354	-0-	-0-	-0-	18	1	336	2	Y	-0-					-0-
09	359	N	359	-0-	-0-	-0-	22	1	337	2	Y	-0-					-0-
10	93	N	3	-0-	-90	-0-	3	2			Y	-0-					-0-

MOORE, ALMA WELL #: 7 RRCID -> 176708 COMPL. DATE 12/09/1999 TOTAL DEPTH 12630 PERF.12080 - 12446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2573	X	1321	-0-	-1252	-0-	53	1	1268	2	Y	-0-					-0-
06	2100	X	693	-0-	-1407	-0-	21	1	672	2	Y	-0-					-0-
07	1705	X	634	-0-	-1071	-0-	29	1	605	2	Y	-0-					-0-
08	1333	N	559	-0-	-774	-0-	29	1	530	2	Y	-0-					-0-
09	690	N	588	-0-	-102	-0-	36	1	552	2	Y	-0-					-0-
10	620	N	559	-0-	-61	-0-	34	1	525	2	Y	-0-					-0-

MOORE, ALMA WELL #: 8 RRCID -> 176814 COMPL. DATE 02/12/2000 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11933 - 12258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	425	N	425	-0-	-0-	-0-	17	1	408	2	Y	-0-					-0-
06	594	N	594	-0-	-0-	-0-	18	1	576	2	Y	-0-					-0-
07	452	N	452	-0-	-0-	-0-	20	1	432	2	Y	-0-					-0-
08	454	N	454	-0-	-0-	-0-	24	1	430	2	Y	-0-					-0-
09	510	N	442	-0-	-68	-0-	27	1	415	2	Y	-0-					-0-
10	465	N	458	-0-	-7	-0-	28	1	430	2	Y	-0-					-0-

MOORE, J. H. WELL #: 6 RRCID -> 176818 COMPL. DATE 02/23/2000 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12018 - 12232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	47	1	1123	2	Y	-0-					-0-
06	731	N	731	-0-	-0-	-0-	22	1	709	2	Y	-0-					-0-
07	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	49	1	1042	2	Y	-0-					-0-
08	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	76	1	1382	2	Y	-0-					-0-
09	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	90	1	1383	2	Y	-0-					-0-
10	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	89	1	1395	2	Y	-0-					-0-

MOORE, J. H. WELL #: 5 RRCID -> 177840 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 12390 PERF.11947 - 12035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	6	1	149	2	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	341	N	341	-0-	-0-	-0-	15	1	326	2	Y	-0-					-0-
08	155	N	68	-0-	-87	-0-	4	1	64	2	Y	-0-					-0-
09	225	N	225	-0-	-0-	-0-	14	1	211	2	Y	-0-					-0-
10	203	N	203	-0-	-0-	-0-	12	1	191	2	Y	-0-					-0-

WHITE, H. E. WELL #: 5 RRCID -> 177864 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12533 - 12866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	104	1	2192	2	Y	-0-					-0-
08	327	N	327	-0-	-0-	-0-	17	1	310	2	Y	-0-					-0-
09	652	N	652	-0-	-0-	-0-	40	1	612	2	Y	-0-					-0-
10	620	N	397	-0-	-223	-0-	24	1	373	2	Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

EUBANKS TRUST WELL #: 6 RRCID -> 177947 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 12470 PERF.11988 - 12285

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

EUBANKS TRUST WELL #: 7 RRCID -> 177974 COMPL. DATE 03/29/2000 TOTAL DEPTH 12440 PERF.12115 - 12260

05	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	63	1	1525	2	Y	-0-			-0-
06	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	36	1	1175	2	Y	-0-			-0-
07	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	55	1	1148	2	Y	-0-			-0-
08	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	105	1	1920	2	Y	-0-			-0-
09	1200 N	1134	-0-	-66	-0-	69	1	1065	2	Y	-0-			-0-
10	1209 N	1141	-0-	-68	-0-	69	1	1072	2	Y	-0-			-0-

HENDERSON WELL #: 9 RRCID -> 178286 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12480 PERF.11873 - 12012

05	418 N	418	-0-	-0-	-0-	17	1	401	2	Y	-0-			-0-
06	332 N	332	-0-	-0-	-0-	10	1	322	2	Y	-0-			-0-
07	414 N	414	-0-	-0-	-0-	19	1	395	2	Y	-0-			-0-
08	434 N	434	-0-	-0-	-0-	23	1	411	2	Y	-0-			-0-
09	427 N	427	-0-	-0-	-0-	26	1	401	2	Y	-0-			-0-
10	459 N	459	-0-	-0-	-0-	28	1	431	2	Y	-0-			-0-

MOORE, J. H. WELL #: 7 RRCID -> 178328 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 12470 PERF.12022 - 12207

05	863 N	863	-0-	-0-	-0-	34	1	829	2	Y	-0-			-0-
06	588 N	588	-0-	-0-	-0-	18	1	570	2	Y	-0-			-0-
07	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	46	1	978	2	Y	-0-			-0-
08	868 N	671	-0-	-197	-0-	35	1	636	2	Y	-0-			-0-
09	875 N	875	-0-	-0-	-0-	53	1	822	2	Y	-0-			-0-
10	1023 N	751	-0-	-272	-0-	45	1	706	2	Y	-0-			-0-

ENGLISH WELL #: 9 RRCID -> 178329 COMPL. DATE 05/31/2000 TOTAL DEPTH 12505 PERF.12146 - 12294

05	1891 X	1213	-0-	-678	-0-	48	1	1165	2	Y	-0-			-0-
06	1770 X	1111	-0-	-659	-0-	33	1	1078	2	Y	-0-			-0-
07	1922 X	1202	-0-	-720	-0-	54	1	1148	2	Y	-0-			-0-
08	1209 N	1107	-0-	-102	-0-	58	1	1049	2	Y	-0-			-0-
09	1110 N	1109	-0-	-1	-0-	68	1	1041	2	Y	-0-			-0-
10	1209 N	1204	-0-	-5	-0-	73	1	1131	2	Y	-0-			-0-

EUBANKS TRUST WELL #: 9 RRCID -> 178332 COMPL. DATE 06/03/2000 TOTAL DEPTH 12416 PERF.11994 - 12218

05	205 N	205	-0-	-0-	-0-	8	1	197	2	Y	-0-			-0-
06	190 N	190	-0-	-0-	-0-	6	1	184	2	Y	-0-			-0-
07	176 N	176	-0-	-0-	-0-	8	1	168	2	Y	-0-			-0-
08	239 N	239	-0-	-0-	-0-	12	1	227	2	Y	-0-			-0-
09	180 N	173	-0-	-7	-0-	11	1	162	2	Y	-0-			-0-
10	186 N	156	-0-	-30	-0-	9	1	147	2	Y	-0-			-0-

MOORE, ALMA WELL #: 10 RRCID -> 178749 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12024 - 12289

05	309 N	309	-0-	-0-	-0-	12	1	297	2	Y	-0-			-0-
06	171 N	171	-0-	-0-	-0-	5	1	166	2	Y	-0-			-0-
07	370 N	370	-0-	-0-	-0-	17	1	353	2	Y	-0-			-0-
08	330 N	330	-0-	-0-	-0-	17	1	313	2	Y	-0-			-0-
09	285 N	285	-0-	-0-	-0-	17	1	268	2	Y	-0-			-0-
10	372 N	298	-0-	-74	-0-	18	1	280	2	Y	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

MOORE, ALMA WELL #: 12 RRCID -> 178766 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12204 - 12488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2319	X	2319	-0-	-0-	-0-	92	1	2227	2	Y	-0-			-0-
06	2190	X	855	-0-	-1335	-0-	25	1	830	2	Y	-0-			-0-
07	2232	X	472	-0-	-1760	-0-	21	1	451	2	Y	-0-			-0-
08	2232	N	1982	-0-	-250	-0-	103	1	1879	2	Y	-0-			-0-
09	870	N	364	-0-	-506	-0-	22	1	342	2	Y	-0-			-0-
10	528	N	528	-0-	-0-	-0-	32	1	496	2	Y	-0-			-0-

MOORE, ALMA WELL #: 11 RRCID -> 179065 COMPL. DATE 08/22/2000 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12164 - 12426

05	1240	X	299	-0-	-941	-0-	12	1	287	2	Y	-0-			-0-
06	870	X	697	-0-	-173	-0-	21	1	676	2	Y	-0-			-0-
07	1452	X	1452	-0-	-0-	-0-	66	1	1386	2	Y	-0-			-0-
08	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	88	1	1597	2	Y	-0-			-0-
09	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	95	1	1458	2	Y	-0-			-0-
10	654	N	654	-0-	-0-	-0-	39	1	615	2	Y	-0-			-0-

HENDERSON WELL #: 8 RRCID -> 179262 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 12470 PERF.12020 - 12273

05	355	N	355	-0-	-0-	-0-	14	1	341	2	Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HENDERSON WELL #: 11 RRCID -> 179263 COMPL. DATE 06/08/2000 TOTAL DEPTH 12810 PERF.12313 - 12598

05	3255	X	2746	-0-	-509	-0-	109	1	2637	2	Y	-0-			-0-
06	3150	X	1787	-0-	-1363	-0-	53	1	1734	2	Y	-0-			-0-
07	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	174	1	3669	2	Y	-0-			-0-
08	3689	X	3123	-0-	-566	-0-	162	1	2961	2	Y	-0-			-0-
09	3270	X	2088	-0-	-1182	-0-	128	1	1960	2	Y	-0-			-0-
10	3689	X	3564	-0-	-125	-0-	215	1	3349	2	Y	-0-			-0-

MOORE, ALMA WELL #: 9 RRCID -> 179511 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 12385 PERF.11927 - 12236

05	1581	X	1535	-0-	-46	-0-	61	1	1474	2	Y	-0-			-0-
06	1770	X	1453	-0-	-317	-0-	43	1	1410	2	Y	-0-			-0-
07	1930	X	1930	-0-	-0-	-0-	87	1	1843	2	Y	-0-			-0-
08	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	97	1	1776	2	Y	-0-			-0-
09	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	106	1	1627	2	Y	-0-			-0-
10	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	110	1	1722	2	Y	-0-			-0-

HENDERSON WELL #: 10 RRCID -> 180072 COMPL. DATE 09/06/2000 TOTAL DEPTH 12710 PERF.12246 - 12542

05	706	N	706	-0-	-0-	-0-	28	1	678	2	Y	-0-			-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
07	3100	N	4842	-0-	1742	1742	219	1	4623	2	Y	-0-			-0-
08	3100	N	2878	-0-	-222	1520	150	1	2728	2	Y	-0-			-0-
09	2594	N	1074	-0-	-1520	-0-	66	1	1008	2	Y	-0-			-0-
10	899	X	813	-0-	-86	-0-	49	1	764	2	Y	-0-			-0-

ENGLISH WELL #: 10 RRCID -> 180375 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12014 - 12380

05	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	43	1	1047	2	Y	-0-			-0-
06	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	35	1	1141	2	Y	-0-			-0-
07	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	63	1	1326	2	Y	-0-			-0-
08	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	66	1	1201	2	Y	-0-			-0-
09	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	76	1	1168	2	Y	-0-			-0-
10	1333	N	1261	-0-	-72	-0-	76	1	1185	2	Y	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

HENDERSON WELL #: 12 RRCID -> 181013 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12394 - 12525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1891	X	1708	-0-	-183	-0-	68	1	1640	2	Y	-0-					-0-
06	1650	X	1421	-0-	-229	-0-	42	1	1379	2	Y	-0-					-0-
07	2387	X	2129	-0-	-258	-0-	96	1	2033	2	Y	-0-					-0-
08	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	98	1	1779	2	Y	-0-					-0-
09	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	112	1	1713	2	Y	-0-					-0-
10	2139	N	1724	-0-	-415	-0-	104	1	1620	2	Y	-0-					-0-

HARTLEY WELL #: 4 RRCID -> 181345 COMPL. DATE 01/24/2001 TOTAL DEPTH 12870 PERF.12396 - 12686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	419	N	419	-0-	-0-	-0-	17	1	402	2	Y	-0-					-0-
06	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	31	1	1004	2	Y	-0-					-0-
07	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	53	1	1116	2	Y	-0-					-0-
08	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	59	1	1080	2	Y	-0-					-0-
09	965	N	965	-0-	-0-	-0-	59	1	906	2	Y	-0-					-0-
10	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	66	1	1034	2	Y	-0-					-0-

MOORE, J. H. WELL #: 9 RRCID -> 182640 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 12297 PERF.11738 - 11954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOORE, ALMA WELL #: 15 RRCID -> 183306 COMPL. DATE 04/08/2001 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12136 - 12374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	60	N	60	-0-	-0-	-0-	2	1	58	2	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOORE, ALMA WELL #: 13 RRCID -> 183517 COMPL. DATE 04/13/2001 TOTAL DEPTH 12623 PERF.12175 - 12437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	433	N	433	-0-	-0-	-0-	17	1	416	2	Y	-0-					-0-
06	326	N	326	-0-	-0-	-0-	10	1	316	2	Y	-0-					-0-
07	238	N	238	-0-	-0-	-0-	11	1	227	2	Y	-0-					-0-
08	217	N	162	-0-	-55	-0-	8	1	154	2	Y	-0-					-0-
09	210	N	166	-0-	-44	-0-	10	1	156	2	Y	-0-					-0-
10	217	N	181	-0-	-36	-0-	11	1	170	2	Y	-0-					-0-

LEDBETTER "A" WELL #: 2 RRCID -> 184230 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 12208 PERF.11822 - 12012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	592	N	592	-0-	-0-	-0-	24	1	568	2	Y	-0-					-0-
06	890	N	890	-0-	-0-	-0-	26	1	864	2	Y	-0-					-0-
07	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	50	1	1057	2	Y	-0-					-0-
08	916	N	916	-0-	-0-	-0-	48	1	868	2	Y	-0-					-0-
09	823	N	823	-0-	-0-	-0-	50	1	773	2	Y	-0-					-0-
10	837	N	777	-0-	-60	-0-	47	1	730	2	Y	-0-					-0-

EUBANKS TRUST WELL #: 10 RRCID -> 184644 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 12525 PERF.11987 - 12333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	42	1	1003	2	Y	-0-					-0-
06	652	N	652	-0-	-0-	-0-	19	1	633	2	Y	-0-					-0-
07	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	47	1	990	2	Y	-0-					-0-
08	1054	N	191	-0-	-863	-0-	10	1	181	2	Y	-0-					-0-
09	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	78	1	1196	2	Y	-0-					-0-
10	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	90	1	1398	2	Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
EUBANKS TRUST WELL #: 8 RRCID -> 184649 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 12435 PERF.12030 - 12250

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HARTLEY WELL #: 5 RRCID -> 184903 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12462 - 12786

05	2015 X	1346	-0-	-669	-0-	54	1	1292	2	Y	-0-			-0-
06	2010 X	1382	-0-	-628	-0-	41	1	1341	2	Y	-0-			-0-
07	2077 X	1869	-0-	-208	-0-	85	1	1784	2	Y	-0-			-0-
08	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	89	1	1622	2	Y	-0-			-0-
09	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	120	1	1837	2	Y	-0-			-0-
10	1860 N	1368	-0-	-492	-0-	82	1	1286	2	Y	-0-			-0-

MOORE, J. H. WELL #: 8 RRCID -> 185632 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11857 - 12249

05	1860 X	1604	-0-	-256	-0-	64	1	1540	2	Y	-0-			-0-
06	1890 X	746	-0-	-1144	-0-	22	1	724	2	Y	-0-			-0-
07	2015 X	734	-0-	-1281	-0-	33	1	701	2	Y	-0-			-0-
08	2313 N	2313	-0-	-0-	-0-	120	1	2193	2	Y	-0-			-0-
09	1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	120	1	1839	2	Y	-0-			-0-
10	2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	131	1	2035	2	Y	-0-			-0-

EUBANKS TRUST WELL #: 12 RRCID -> 187180 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 12315 PERF.11848 - 12125

05	873 N	873	-0-	-0-	-0-	35	1	838	2	Y	-0-			-0-
06	697 N	697	-0-	-0-	-0-	21	1	676	2	Y	-0-			-0-
07	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	51	1	1080	2	Y	-0-			-0-
08	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	52	1	948	2	Y	-0-			-0-
09	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	63	1	962	2	Y	-0-			-0-
10	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	63	1	976	2	Y	-0-			-0-

ENGLISH WELL #: 12 RRCID -> 187203 COMPL. DATE 10/22/2001 TOTAL DEPTH 12368 PERF.12086 - 12164

05	2666 X	1910	-0-	-756	-0-	76	1	1834	2	Y	-0-			-0-
06	2490 X	1839	-0-	-651	-0-	55	1	1784	2	Y	-0-			-0-
07	2752 X	2752	-0-	-0-	-0-	125	1	2627	2	Y	-0-			-0-
08	2584 N	2584	-0-	-0-	-0-	134	1	2450	2	Y	-0-			-0-
09	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	115	1	1772	2	Y	-0-			-0-
10	2542 N	2390	-0-	-152	-0-	144	1	2246	2	Y	-0-			-0-

ENGLISH WELL #: 11 RRCID -> 187239 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH 12475 PERF.12124 - 12258

05	3503 X	3082	-0-	-421	-0-	123	1	2959	2	Y	-0-			-0-
06	3420 X	1333	-0-	-2087	-0-	40	1	1293	2	Y	-0-			-0-
07	3844 X	3251	-0-	-593	-0-	147	1	3104	2	Y	-0-			-0-
08	3844 X	3588	-0-	-256	-0-	187	1	3401	2	Y	-0-			-0-
09	3090 X	2417	-0-	-673	-0-	148	1	2269	2	Y	-0-			-0-
10	3255 X	2242	-0-	-1013	-0-	135	1	2107	2	Y	-0-			-0-

LEDBETTER "A" WELL #: 3 RRCID -> 187278 COMPL. DATE 10/31/2001 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11792 - 11960

05	160 N	160	-0-	-0-	-0-	6	1	154	2	Y	-0-			-0-
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			-0-
09	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-			-0-
10	711 N	711	-0-	-0-	-0-	43	1	668	2	Y	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
EUBANKS TRUST WELL #: 11 RRCID -> 187310 COMPL. DATE 11/03/2001 TOTAL DEPTH 12373 PERF.11953 - 12251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1457	X	1273	-0-	-184	-0-	51	1	1222	2	Y	-0-			-0-
06	1470	X	185	-0-	-1285	-0-	6	1	179	2	Y	-0-			-0-
07	1550	X	18	-0-	-1532	-0-	1	1	17	2	Y	-0-			-0-
08	1271	N	10	-0-	-1261	-0-	1	1	9	2	Y	-0-			-0-
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-			-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-

FERRELL "A" WELL #: 3 RRCID -> 187919 COMPL. DATE 01/15/2002 TOTAL DEPTH 12280 PERF.11638 - 11926

05	60	N	60	-0-	-0-	-0-	2	1	58	2	Y	-0-			-0-
06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	4	1	126	2	Y	-0-			-0-
07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	5	1	96	2	Y	-0-			-0-
08	85	N	85	-0-	-0-	-0-	4	1	81	2	Y	-0-			-0-
09	90	N	84	-0-	-6	-0-	5	1	79	2	Y	-0-			-0-
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	6	1	87	2	Y	-0-			-0-

HILL "A" WELL #: 4 RRCID -> 187988 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 12415 PERF.11908 - 12230

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CLARY WELL #: 5 RRCID -> 187989 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 12705 PERF.12262 - 12386

05	806	X	628	-0-	-178	-0-	25	1	603	2	Y	-0-			-0-
06	750	X	579	-0-	-171	-0-	17	1	562	2	Y	-0-			-0-
07	744	X	737	-0-	-7	-0-	33	1	704	2	Y	-0-			-0-
08	807	N	807	-0-	-0-	-0-	42	1	765	2	Y	-0-			-0-
09	646	N	646	-0-	-0-	-0-	39	1	607	2	Y	-0-			-0-
10	744	N	598	-0-	-146	-0-	36	1	562	2	Y	-0-			-0-

HILL "A" WELL #: 3 RRCID -> 187992 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 12476 PERF.11804 - 12206

05	174	N	174	-0-	-0-	-0-	7	1	167	2	Y	-0-			-0-
06	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	43	1	1400	2	Y	-0-			-0-
07	3090	N	3090	-0-	-0-	-0-	140	1	2950	2	Y	-0-			-0-
08	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	113	1	2064	2	Y	-0-			-0-
09	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	118	1	1820	2	Y	-0-			-0-
10	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	106	1	1658	2	Y	-0-			-0-

MOORE, ALMA WELL #: 14 RRCID -> 188032 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12194 - 12290

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HARTLEY WELL #: 7 RRCID -> 188115 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 12975 PERF.12464 - 12741

05	287	N	287	-0-	-0-	-0-	11	1	276	2	Y	-0-			-0-
06	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	37	1	1199	2	Y	-0-			-0-
07	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	63	1	1336	2	Y	-0-			-0-
08	279	N	122	-0-	-157	-0-	6	1	116	2	Y	-0-			-0-
09	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	156	1	2404	2	Y	-0-			-0-
10	1395	N	924	-0-	-471	-0-	56	1	868	2	Y	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

HARTLEY WELL #: 8 RRCID -> 188117 COMPL. DATE 02/07/2002 TOTAL DEPTH 12954 PERF.12306 - 12729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	644	N	644	-0-	-0-	-0-	26	1	618	2	Y	-0-					-0-
06	428	N	428	-0-	-0-	-0-	13	1	415	2	Y	-0-					-0-
07	714	N	714	-0-	-0-	-0-	32	1	682	2	Y	-0-					-0-
08	651	N	502	-0-	-149	-0-	26	1	476	2	Y	-0-					-0-
09	778	N	778	-0-	-0-	-0-	48	1	730	2	Y	-0-					-0-
10	781	N	781	-0-	-0-	-0-	47	1	734	2	Y	-0-					-0-

HILL "A" WELL #: 2 RRCID -> 188121 COMPL. DATE 12/09/2001 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12246 - 12410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	683	N	683	-0-	-0-	-0-	27	1	656	2	Y	-0-					-0-
06	611	N	611	-0-	-0-	-0-	18	1	593	2	Y	-0-					-0-
07	726	N	726	-0-	-0-	-0-	33	1	693	2	Y	-0-					-0-
08	700	N	700	-0-	-0-	-0-	36	1	664	2	Y	-0-					-0-
09	646	N	646	-0-	-0-	-0-	39	1	607	2	Y	-0-					-0-
10	743	N	743	-0-	-0-	-0-	45	1	698	2	Y	-0-					-0-

LEDBETTER "A" WELL #: 4 RRCID -> 188277 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 12165 PERF.11458 - 11621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITTINGTON WELL #: 7 RRCID -> 188734 COMPL. DATE 04/23/2002 TOTAL DEPTH 13004 PERF.12756 - 12781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2077	X	1650	-0-	-427	-0-	66	1	1584	2	Y	-0-					-0-
06	2010	X	1010	-0-	-1000	-0-	30	1	980	2	Y	-0-					-0-
07	2223	X	2223	-0-	-0-	-0-	101	1	2122	2	Y	-0-					-0-
08	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	99	1	1805	2	Y	-0-					-0-
09	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	126	1	1939	2	Y	-0-					-0-
10	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	124	1	1930	2	Y	-0-					-0-

HARTLEY WELL #: 6 RRCID -> 188735 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 12915 PERF.12410 - 12657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	982	N	982	-0-	-0-	-0-	39	1	943	2	Y	-0-					-0-
06	753	N	753	-0-	-0-	-0-	22	1	731	2	Y	-0-					-0-
07	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	56	1	1169	2	Y	-0-					-0-
08	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	60	1	1099	2	Y	-0-					-0-
09	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	67	1	1035	2	Y	-0-					-0-
10	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	68	1	1064	2	Y	-0-					-0-

WHITTINGTON WELL #: 5 RRCID -> 188740 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 12920 PERF.12482 - 12766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ENGLISH WELL #: 13 RRCID -> 197385 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12189 - 12274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	711	N	711	-0-	-0-	-0-	28	1	683	2	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	713	N	490	-0-	-223	-0-	25	1	465	2	Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

HENDERSON WELL #: 13 RRCID -> 197862 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 12735 PERF.12170 - 12393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	115	1	2773	2	Y	-0-			-0-
06	2190	X	1108	-0-	-1082	-0-	33	1	1075	2	Y	-0-			-0-
07	2697	X	916	-0-	-1781	-0-	42	1	874	2	Y	-0-			-0-
08	3968	X	731	-0-	-3237	-0-	38	1	693	2	Y	-0-			-0-
09	3840	X	683	-0-	-3157	-0-	42	1	641	2	Y	-0-			-0-
10	2883	X	618	-0-	-2265	-0-	37	1	581	2	Y	-0-			-0-

WHITTINGTON WELL #: 8 RRCID -> 200429 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12596 - 12881

05	249	N	249	-0-	-0-	-0-	10	1	239	2	Y	-0-			-0-
06	88	N	88	-0-	-0-	-0-	3	1	85	2	Y	-0-			-0-
07	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	79	1	1671	2	Y	-0-			-0-
08	797	N	797	-0-	-0-	-0-	41	1	756	2	Y	-0-			-0-
09	599	N	599	-0-	-0-	-0-	37	1	562	2	Y	-0-			-0-
10	513	N	513	-0-	-0-	-0-	31	1	482	2	Y	-0-			-0-

HENDERSON WELL #: 14 RRCID -> 200454 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 12775 PERF.12256 - 12514

05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	6	1	151	2	Y	-0-			-0-
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-			-0-
07	623	N	623	-0-	-0-	-0-	28	1	595	2	Y	-0-			-0-
08	332	N	332	-0-	-0-	-0-	17	1	315	2	Y	-0-			-0-
09	327	N	327	-0-	-0-	-0-	20	1	307	2	Y	-0-			-0-
10	527	N	231	-0-	-296	-0-	14	1	217	2	Y	-0-			-0-

ENGLISH WELL #: 14 RRCID -> 201166 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 12475 PERF.12100 - 12288

05	3596	X	2876	-0-	-720	-0-	114	1	2762	2	Y	-0-			-0-
06	3480	X	1537	-0-	-1943	-0-	46	1	1491	2	Y	-0-			-0-
07	3255	X	2931	-0-	-324	-0-	133	1	2798	2	Y	-0-			-0-
08	3627	X	3365	-0-	-262	-0-	175	1	3190	2	Y	-0-			-0-
09	3510	X	3040	-0-	-470	-0-	186	1	2854	2	Y	-0-			-0-
10	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	220	1	3429	2	Y	-0-			-0-

CLARY WELL #: 7 RRCID -> 201551 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 12695 PERF.12342 - 12381

05	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	72	1	1737	2	Y	-0-			-0-
06	1285	X	1285	-0-	-0-	-0-	38	1	1247	2	Y	-0-			-0-
07	1909	X	1909	-0-	-0-	-0-	86	1	1823	2	Y	-0-			-0-
08	2573	X	1939	-0-	-634	-0-	101	1	1838	2	Y	-0-			-0-
09	2190	X	1788	-0-	-402	-0-	109	1	1679	2	Y	-0-			-0-
10	1922	X	1824	-0-	-98	-0-	110	1	1714	2	Y	-0-			-0-

HENDERSON WELL #: 15 RRCID -> 203983 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 12815 PERF.12336 - 12591

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HENDERSON WELL #: 16 RRCID -> 203985 COMPL. DATE 07/30/2004 TOTAL DEPTH 12775 PERF.12240 - 12533

05	762	N	762	-0-	-0-	-0-	30	1	732	2	Y	-0-			-0-
06	648	N	648	-0-	-0-	-0-	19	1	629	2	Y	-0-			-0-
07	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	49	1	1028	2	Y	-0-			-0-
08	3100	N	4476	-0-	1376	1376	233	1	4243	2	Y	-0-			-0-
09	3000	N	1725	-0-	-1275	101	105	1	1620	2	Y	-0-			-0-
10	992	N	891	-0-	-101	-0-	54	1	837	2	Y	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

WHITTINGTON WELL #: 6 RRCID -> 204212 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 13156 PERF.12574 - 12832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	219	N	219	-0-	-0-	-0-	9	1	210	2	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	689	N	689	-0-	-0-	-0-	31	1	658	2	Y	-0-					-0-
08	506	N	506	-0-	-0-	-0-	26	1	480	2	Y	-0-					-0-
09	353	N	353	-0-	-0-	-0-	22	1	331	2	Y	-0-					-0-
10	372	N	338	-0-	-34	-0-	20	1	318	2	Y	-0-					-0-

HENDERSON WELL #: 17 RRCID -> 204840 COMPL. DATE 04/05/2004 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12256 - 12538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3906	X	3290	-0-	-616	-0-	131	1	3159	2	Y	-0-					-0-
06	3570	X	1297	-0-	-2273	-0-	39	1	1258	2	Y	-0-					-0-
07	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	180	1	3798	2	Y	-0-					-0-
08	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	219	1	3987	2	Y	-0-					-0-
09	3780	X	3560	-0-	-220	-0-	218	1	3342	2	Y	-0-					-0-
10	3906	X	3683	-0-	-223	-0-	222	1	3461	2	Y	-0-					-0-

WHITTINGTON WELL #: 10 RRCID -> 204857 COMPL. DATE 07/04/2004 TOTAL DEPTH 12975 PERF.12578 - 12826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	275	N	275	-0-	-0-	-0-	11	1	264	2	Y	-0-					-0-
06	22	N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					-0-
07	541	N	541	-0-	-0-	-0-	25	1	516	2	Y	-0-					-0-
08	497	N	497	-0-	-0-	-0-	26	1	471	2	Y	-0-					-0-
09	435	N	435	-0-	-0-	-0-	27	1	408	2	Y	-0-					-0-
10	428	N	428	-0-	-0-	-0-	26	1	402	2	Y	-0-					-0-

ENGLISH WELL #: 19 RRCID -> 205345 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 12570 PERF.12232 - 12242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1612	X	1287	-0-	-325	-0-	51	1	1236	2	Y	-0-					-0-
06	1890	X	1278	-0-	-612	-0-	38	1	1240	2	Y	-0-					-0-
07	1922	X	334	-0-	-1588	-0-	15	1	319	2	Y	-0-					-0-
08	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-					-0-
09	1290	N	-0-	-0-	-1290	-0-					Y	-0-					-0-
10	3100	N	5155	-0-	2055	2055	311	1	4844	2	Y	-0-					-0-

WHITTINGTON WELL #: 9 RRCID -> 205541 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 13071 PERF.12598 - 12892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3596	X	3302	-0-	-294	-0-	131	1	3171	2	Y	-0-					-0-
06	3480	X	3124	-0-	-356	-0-	93	1	3031	2	Y	-0-					-0-
07	3441	X	3242	-0-	-199	-0-	147	1	3095	2	Y	-0-					-0-
08	3441	X	3050	-0-	-391	-0-	159	1	2891	2	Y	-0-					-0-
09	3270	X	146	-0-	-3124	-0-	9	1	137	2	Y	-0-					-0-
10	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	220	1	3436	2	Y	-0-					-0-

CLARY WELL #: 8 RRCID -> 206507 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 12711 PERF.12467 - 12540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	670	N	670	-0-	-0-	-0-	27	1	643	2	Y	-0-					-0-
06	116	N	116	-0-	-0-	-0-	3	1	113	2	Y	-0-					-0-
07	571	N	571	-0-	-0-	-0-	26	1	545	2	Y	-0-					-0-
08	714	N	714	-0-	-0-	-0-	37	1	677	2	Y	-0-					-0-
09	502	N	502	-0-	-0-	-0-	31	1	471	2	Y	-0-					-0-
10	764	N	764	-0-	-0-	-0-	46	1	718	2	Y	-0-					-0-

WHITE, H. E. WELL #: 9 RRCID -> 207030 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 13060 PERF.12473 - 12817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3565	X	2258	-0-	-1307	-0-	90	1	2168	2	Y	-0-					-0-
06	2310	X	1786	-0-	-524	-0-	53	1	1733	2	Y	-0-					-0-
07	2666	X	2593	-0-	-73	-0-	117	1	2476	2	Y	-0-					-0-
08	2666	X	2425	-0-	-241	-0-	126	1	2299	2	Y	-0-					-0-
09	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	137	1	2105	2	Y	-0-					-0-
10	2604	N	2128	-0-	-476	-0-	128	1	2000	2	Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

ENGLISH WELL #: 18 RRCID -> 207179 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 12725 PERF.12218 - 12547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	728	N	728	-0-	-0-	-0-	29	1	699	2	Y	-0-					-0-
06	549	N	549	-0-	-0-	-0-	16	1	533	2	Y	-0-					-0-
07	870	N	870	-0-	-0-	-0-	39	1	831	2	Y	-0-					-0-
08	958	N	958	-0-	-0-	-0-	50	1	908	2	Y	-0-					-0-
09	937	N	937	-0-	-0-	-0-	57	1	880	2	Y	-0-					-0-
10	928	N	928	-0-	-0-	-0-	56	1	872	2	Y	-0-					-0-

LONG "A" WELL #: 2 RRCID -> 207254 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 13110 PERF.12582 - 12892

05	911	N	911	-0-	-0-	-0-	36	1	875	2	N	-0-					-0-
06	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	45	1	1454	2	N	-0-					-0-
07	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	117	1	2462	2	N	-0-					-0-
08	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	93	1	1694	2	N	-0-					-0-
09	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	89	1	1371	2	N	-0-					-0-
10	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	106	1	1660	2	N	-0-					-0-

MOORE, ALMA WELL #: 16 RRCID -> 209008 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 12730 PERF.12228 - 12575

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARTLEY WELL #: 10 RRCID -> 210448 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 12885 PERF.12444 - 12695

05	921	N	921	-0-	-0-	-0-	37	1	884	2	Y	-0-					-0-
06	386	N	386	-0-	-0-	-0-	11	1	375	2	Y	-0-					-0-
07	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	56	1	1188	2	Y	-0-					-0-
08	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	62	1	1139	2	Y	-0-					-0-
09	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	114	1	1746	2	Y	-0-					-0-
10	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	91	1	1410	2	Y	-0-					-0-

WHITE, H. E. WELL #: 10 RRCID -> 210501 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 12947 PERF.12484 - 12648

05	1953	X	1493	-0-	-460	-0-	59	1	1434	2	Y	-0-					-0-
06	1890	X	417	-0-	-1473	-0-	12	1	405	2	Y	-0-					-0-
07	1891	X	17	-0-	-1874	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
08	1488	N	21	-0-	-1467	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
09	420	N	291	-0-	-129	-0-	18	1	273	2	Y	-0-					-0-
10	52	N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	49	2	Y	-0-					-0-

WHITE, H. E. WELL #: 11 RRCID -> 210502 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 12995 PERF.12586 - 12843

05	1674	X	1148	-0-	-526	-0-	46	1	1102	2	Y	-0-					-0-
06	1560	X	1359	-0-	-201	-0-	40	1	1319	2	Y	-0-					-0-
07	1550	X	1037	-0-	-513	-0-	47	1	990	2	Y	-0-					-0-
08	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	73	1	1325	2	Y	-0-					-0-
09	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	92	1	1418	2	Y	-0-					-0-
10	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	79	1	1235	2	Y	-0-					-0-

ENGLISH WELL #: 21 RRCID -> 210733 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11906 - 12680

05	2015	X	1665	-0-	-350	-0-	66	1	1599	2	Y	-0-					-0-
06	2070	X	1488	-0-	-582	-0-	44	1	1444	2	Y	-0-					-0-
07	2232	X	2072	-0-	-160	-0-	94	1	1978	2	Y	-0-					-0-
08	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	100	1	1830	2	Y	-0-					-0-
09	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	110	1	1693	2	Y	-0-					-0-
10	2077	N	1882	-0-	-195	-0-	113	1	1769	2	Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
ENGLISH WELL #: 20 RRCID -> 210735 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 12840 PERF.11989 - 12748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	606	N	606	-0-	-0-	-0-	24	1	582	2	Y	-0-			-0-
06	900	N	900	-0-	-0-	-0-	27	1	873	2	Y	-0-			-0-
07	987	N	987	-0-	-0-	-0-	45	1	942	2	Y	-0-			-0-
08	871	N	871	-0-	-0-	-0-	45	1	826	2	Y	-0-			-0-
09	761	N	761	-0-	-0-	-0-	47	1	714	2	Y	-0-			-0-
10	744	N	732	-0-	-12	-0-	44	1	688	2	Y	-0-			-0-

HARTLEY WELL #: 11 RRCID -> 212097 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 12921 PERF.12449 - 12737

05	2170	X	537	-0-	-1633	-0-	21	1	516	2	Y	-0-			-0-
06	2100	X	535	-0-	-1565	-0-	16	1	519	2	Y	-0-			-0-
07	1550	X	946	-0-	-604	-0-	43	1	903	2	Y	-0-			-0-
08	832	N	832	-0-	-0-	-0-	43	1	789	2	Y	-0-			-0-
09	809	N	809	-0-	-0-	-0-	49	1	760	2	Y	-0-			-0-
10	961	N	756	-0-	-205	-0-	46	1	710	2	Y	-0-			-0-

HARTLEY WELL #: 12H RRCID -> 218429 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 12473 PERF.12674 - 14284

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CLARY WELL #: 10 RRCID -> 230182 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 12694 PERF.12132 - 12588

05	5022	X	4308	-0-	-714	-0-	171	1	4137	2	Y	-0-			-0-
06	4800	X	2926	-0-	-1874	-0-	87	1	2839	2	Y	-0-			-0-
07	5105	X	5105	-0-	-0-	-0-	231	1	4874	2	Y	-0-			-0-
08	4960	X	4242	-0-	-718	-0-	221	1	4021	2	Y	-0-			-0-
09	4650	X	3855	-0-	-795	-0-	236	1	3619	2	Y	-0-			-0-
10	4960	X	4628	-0-	-332	-0-	279	1	4349	2	Y	-0-			-0-

WHITE, H. E. WELL #: 13 RRCID -> 230192 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF.12652 - 12930

05	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	42	1	1017	2	Y	-0-			-0-
06	879	N	879	-0-	-0-	-0-	26	1	853	2	Y	-0-			-0-
07	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	64	1	1344	2	Y	-0-			-0-
08	1054	N	924	-0-	-130	-0-	48	1	876	2	Y	-0-			-0-
09	870	N	625	-0-	-245	-0-	38	1	587	2	Y	-0-			-0-
10	1395	N	97	-0-	-1298	-0-	6	1	91	2	Y	-0-			-0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
HULLUM HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 066679 COMPL. DATE 04/21/1976 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11910 - 12024

05	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	31	1	2769	2	N	-0-			20
06	2445	X	2445	-0-	-0-	-0-	30	1	2415	2	N	-0-			20
07	3038	X	1230	-0-	-1808	-0-	14	1	1216	2	N	-0-			20
08	2790	N	2680	-0-	-110	-0-	26	1	2654	2	N	-0-			20
09	2460	N	1668	-0-	-792	-0-	18	1	1650	2	N	-0-			20
10	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-			20

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY //CONT.// 450175
HULLUM HEIRS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 166270 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 12474 PERF.10135 - 10675

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OMEGA ENERGY, LLC 622657
MANAHAN, LORENA C. WELL #: 1 RRCID -> 096434 COMPL. DATE 09/09/1982 TOTAL DEPTH 12404 PERF.11504 - 11518

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	143					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	143					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	143					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	143					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	143					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	143					N	NO RPT					-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
RICHARDSON, MARIE WELL #: 1 RRCID -> 095666 COMPL. DATE 01/20/2014 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10937 - 11834

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RESERVE MANAGEMENT, INC. 703350
HARRIS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 191367 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 12166 PERF.11550 - 12063

05	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	1636	2	2	9	N	2					162
06	2476 N	2476	-0-	-0-	-0-	2476	2			N	-0-					162
07	2544 N	2544	-0-	-0-	-0-	2544	2			N	-0-	112	1			50
08	2501 N	2501	-0-	-0-	-0-	2501	2			N	-0-					50
09	2340 N	2128	-0-	-212	-0-	2128	2			N	-0-					50
10	2418 N	1775	-0-	-643	-0-	1775	2			N	-0-					50

PATRICK WELL #: 1 RRCID -> 220252 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10022 - 10446

05	403 N	114	-0-	-289	-0-	114	2			N	-0-					20
06	390 N	67	-0-	-323	-0-	67	2			N	-0-					20
07	310 N	76	-0-	-234	-0-	76	2			N	-0-					20
08	124 N	55	-0-	-69	-0-	55	2			N	-0-					20
09	60 N	48	-0-	-12	-0-	48	2			N	-0-					20
10	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					20

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
WHITE GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 159106 COMPL. DATE 05/10/1996 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11160 - 11350

05	93 N	87	-0-	-6	-0-	87	2			N	-0-					105
06	90 N	62	-0-	-28	-0-	62	2			N	-0-					105
07	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					105
08	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-					105
09	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					105
10	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					105

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY 881167

BOYD -B- WELL #: 2 RRCID -> 072368 COMPL. DATE 05/31/1977 TOTAL DEPTH 12198 PERF.11968 - 12024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	130	-0-	-87	-0-	129	2	1	9	Y	1					4
06	210	N	97	-0-	-113	-0-	97	2			Y	-0-					4
07	166	N	166	-0-	-0-	-0-	165	2	1	9	Y	1					5
08	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	2			Y	-0-					5
09	204	N	204	-0-	-0-	-0-	203	2	1	9	Y	1					6
10	156	N	156	-0-	-0-	-0-	155	2	1	9	Y	1					7

MCMICHAEL "A" WELL #: 1 RRCID -> 082023 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 12606 PERF.11350 - 11370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2			N	-0-					-0-
06	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			N	-0-					-0-
07	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			N	-0-					-0-
08	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			N	-0-					-0-
09	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			N	-0-					-0-
10	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			N	-0-					-0-

RAWLS WELL #: 1 RRCID -> 082303 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11450 - 12356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6572	X	5892	-0-	-680	-0-	5850	2	42	9	Y	38					161
06	7310	X	7310	-0-	-0-	-0-	7274	2	36	9	Y	33	103	1			91
07	6696	X	5935	-0-	-761	-0-	5907	2	28	9	Y	25					116
08	6696	X	5884	-0-	-812	-0-	5838	2	46	9	Y	42	113	1			45
09	7290	X	5339	-0-	-1951	-0-	5298	2	41	9	Y	37					82
10	7533	X	6245	-0-	-1288	-0-	162	1	6050	2	Y	30					112
							33	9									

WILLIAMS, LORENE D. WELL #: 1 RRCID -> 084484 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11362 - 11382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8060	X	8060	-0-	-0-	-0-	8002	2	58	9	Y	53					205
06	8822	X	8822	-0-	-0-	-0-	8778	2	44	9	Y	40	131	1			114
07	7155	X	7155	-0-	-0-	-0-	7121	2	34	9	Y	31					145
08	6977	X	6977	-0-	-0-	-0-	6921	2	56	9	Y	51	141	1			55
09	6846	X	6846	-0-	-0-	-0-	6792	2	54	9	Y	49					104
10	7626	X	7626	-0-	-0-	-0-	198	1	7388	2	Y	36					140
							40	9									

IVY -A- WELL #: 1 RRCID -> 093563 COMPL. DATE 03/05/1981 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11904 - 11999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2449	X	1138	-0-	-1311	-0-	1138	2			Y	-0-					-0-
06	1260	X	1083	-0-	-177	-0-	1083	2			Y	-0-					-0-
07	1278	X	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2			Y	-0-					-0-
08	1944	X	1944	-0-	-0-	-0-	1944	2			Y	-0-					-0-
09	1739	X	1739	-0-	-0-	-0-	1739	2			Y	-0-					-0-
10	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	136	1	2876	2	Y	-0-					-0-

RAWLS WELL #: 2 RRCID -> 102480 COMPL. DATE 01/16/1983 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12447 - 12557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	327	N	327	-0-	-0-	-0-	325	2	2	9	Y	2					7
06	325	N	325	-0-	-0-	-0-	324	2	1	9	Y	1	4	1			4
07	310	N	284	-0-	-26	-0-	283	2	1	9	Y	1					5
08	310	N	171	-0-	-139	-0-	170	2	1	9	Y	1	5	1			1
09	300	N	169	-0-	-131	-0-	168	2	1	9	Y	1					2
10	279	N	187	-0-	-92	-0-	5	1	181	2	Y	1					3
							1	9									

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
YORK, B. P. WELL #: 1 RRCID -> 104602 COMPL. DATE 01/07/1983 TOTAL DEPTH 13029 PERF.12277 - 12350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2914	X	481	-0-	-2433	-0-	20	1	461	2	Y	-0-					17
06	2160	X	477	-0-	-1683	-0-	19	1	457	2	Y	1	14	1			4
							1	9									
07	1116	X	475	-0-	-641	-0-	20	1	455	2	Y	-0-					4
08	713	X	489	-0-	-224	-0-	18	1	471	2	Y	-0-					4
09	690	X	454	-0-	-236	-0-	13	1	441	2	Y	-0-					4
10	980	X	980	-0-	-0-	-0-	32	1	948	2	Y	-0-					4

GOOLSBY, H. C. WELL #: 1 RRCID -> 113961 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 12332 PERF.11848 - 12124

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HANCOCK "V" WELL #: 1 RRCID -> 114372 COMPL. DATE 10/20/1984 TOTAL DEPTH 13685 PERF.11125 - 11230

05	2139	N	1998	-0-	-141	-0-	1998	2			N	-0-					67
06	1980	N	1936	-0-	-44	-0-	1936	2			N	-0-					67
07	2046	N	1990	-0-	-56	-0-	1990	2			N	-0-					67
08	1984	N	1821	-0-	-163	-0-	1821	2			N	-0-					67
09	1950	N	1583	-0-	-367	-0-	1583	2			N	-0-					67
10	1984	N	1556	-0-	-428	-0-	1556	2			N	-0-					67

BAUM ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 118328 COMPL. DATE 09/06/1985 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10924 - 11124

05	438	N	438	-0-	-0-	-0-	5	1	433	2	Y	-0-					49
06	393	N	393	-0-	-0-	-0-	3	1	390	2	Y	-0-					49
07	403	N	401	-0-	-2	-0-	7	1	394	2	Y	-0-					49
08	434	N	381	-0-	-53	-0-	5	1	376	2	Y	-0-					49
09	463	N	463	-0-	-0-	-0-	8	1	455	2	Y	-0-					49
10	403	N	319	-0-	-84	-0-	2	1	317	2	Y	-0-					49

AWALT WELL #: 1 RRCID -> 142949 COMPL. DATE 08/31/1992 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10807 - 10904

05	2790	X	1030	-0-	-1760	-0-	1030	2			N	-0-					-0-
06	2700	X	194	-0-	-2506	-0-	194	2			N	-0-					-0-
07	5863	X	5863	-0-	-0-	-0-	5863	2			N	-0-					-0-
08	2515	X	2515	-0-	-0-	-0-	2515	2			N	-0-					-0-
09	2310	X	1571	-0-	-739	-0-	1571	2			N	-0-					-0-
10	2790	X	1847	-0-	-943	-0-	1847	2			N	-0-					-0-

LIVINGSTON WELL #: 1 RRCID -> 145533 COMPL. DATE 07/12/1996 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10288 - 10466

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
DRIVER WELL #: 1 RRCID -> 145789 COMPL. DATE 01/10/1993 TOTAL DEPTH 12476 PERF.11076 - 11156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3170	X	2596	-0-	-574	-0-	85	1	2502	2	N	8					108
							9	9									
06	2850	X	2285	-0-	-565	-0-	80	1	2202	2	N	3					111
							3	9									
07	2945	X	2811	-0-	-134	-0-	101	1	2703	2	N	6					117
							7	9									
08	2945	X	2005	-0-	-940	-0-	67	1	1935	2	N	3					120
							3	9									
09	2850	X	2016	-0-	-834	-0-	70	1	1938	2	N	7					127
							8	9									
10	2821	X	1711	-0-	-1110	-0-	54	1	1657	2	N	-0-					127

LEDBETTER GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 145791 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 12675 PERF.11249 - 11392

05	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
06	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-					-0-
07	93	N	28	-0-	-65	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
09	90	N	26	-0-	-64	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
10	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-					-0-

LEDBETTER GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 145985 COMPL. DATE 01/10/1994 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11416 - 11750

05	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			Y	-0-					-0-
06	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			Y	-0-					-0-
07	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-					-0-
08	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			Y	-0-					-0-
09	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			Y	-0-					-0-
10	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			Y	-0-					-0-

WILLIAMS, LORENE D. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 160301 COMPL. DATE 09/16/1996 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11344 - 11395

05	2356	X	1504	-0-	-852	-0-	1504	2			N	-0-					-0-
06	2280	X	1368	-0-	-912	-0-	1368	2			N	-0-					-0-
07	2232	X	1227	-0-	-1005	-0-	1227	2			N	-0-					-0-
08	2046	X	1633	-0-	-413	-0-	1633	2			N	-0-					-0-
09	1380	N	1367	-0-	-13	-0-	1367	2			N	-0-					-0-
10	1240	N	1188	-0-	-52	-0-	1188	2			N	-0-					-0-

YORK, B. P. WELL #: 2 RRCID -> 165828 COMPL. DATE 10/29/1997 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12007 - 12328

05	744	N	698	-0-	-46	-0-	30	1	668	2	Y	-0-					10
06	906	N	906	-0-	-0-	-0-	37	1	867	2	Y	2	8	1			4
							2	9									
07	882	N	882	-0-	-0-	-0-	36	1	845	2	Y	1					5
							1	9									
08	881	N	881	-0-	-0-	-0-	32	1	849	2	Y	-0-					5
09	900	N	645	-0-	-255	-0-	19	1	626	2	Y	-0-					5
10	868	N	827	-0-	-41	-0-	27	1	800	2	Y	-0-					5

BOYD -B- WELL #: 1 RRCID -> 174272 COMPL. DATE 07/20/1999 TOTAL DEPTH 12207 PERF.10370 - 11104

05	3100	N	3697	-0-	597	597	3675	2	22	9	Y	20					21
06	1006	N	409	-0-	-597	-0-	409	2			Y	-0-					21
07	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2232	2	13	9	Y	12					33
08	2759	X	2759	-0-	-0-	-0-	2757	2	2	9	Y	2					35
09	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	2942	2	8	9	Y	7					42
10	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	3463	2	13	9	Y	12					54

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
YORK, B. P. WELL #: 5 RRCID -> 179044 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11970 - 12310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	580	N	580	-0-	-0-	-0-	25	1	555	2	Y	-0-					18
06	688	N	688	-0-	-0-	-0-	28	1	659	2	Y	1	15	1			4
							1	9									
07	674	N	674	-0-	-0-	-0-	28	1	646	2	Y	-0-					4
08	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	81	1	2124	2	Y	-0-					4
09	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	30	1	1031	2	Y	-0-					4
10	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	57	1	1679	2	Y	-0-					4

BOYD -B- WELL #: 4 RRCID -> 184622 COMPL. DATE 07/04/2001 TOTAL DEPTH 12231 PERF.10114 - 12059

05	3028	N	3028	-0-	-0-	-0-	3010	2	18	9	Y	16					28
06	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1884	2	2	9	Y	2					30
07	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	2208	2	12	9	Y	11					41
08	2981	N	2981	-0-	-0-	-0-	2979	2	2	9	Y	2					43
09	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	2643	2	8	9	Y	7					50
10	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1702	2	7	9	Y	6					56

YORK, B. P. WELL #: 7 RRCID -> 191881 COMPL. DATE 09/04/2002 TOTAL DEPTH 12480 PERF.12014 - 12316

05	620	N	382	-0-	-238	-0-	16	1	366	2	Y	-0-					10
06	450	N	137	-0-	-313	-0-	6	1	131	2	Y	-0-	8	1			2
07	558	N	334	-0-	-224	-0-	14	1	320	2	Y	-0-					2
08	647	N	647	-0-	-0-	-0-	24	1	623	2	Y	-0-					2
09	589	N	589	-0-	-0-	-0-	17	1	572	2	Y	-0-					2
10	564	N	564	-0-	-0-	-0-	19	1	545	2	Y	-0-					2

BOYD -B- WELL #: 3 RRCID -> 194947 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10148 - 12024

05	620	N	160	-0-	-460	-0-	159	2	1	9	Y	1					7
06	841	N	841	-0-	-0-	-0-	840	2	1	9	Y	1					8
07	531	N	531	-0-	-0-	-0-	528	2	3	9	Y	3					11
08	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			Y	-0-					11
09	840	N	568	-0-	-272	-0-	567	2	1	9	Y	1					12
10	712	N	712	-0-	-0-	-0-	709	2	3	9	Y	3					15

BOYD -B- WELL #: 5 RRCID -> 194950 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10153 - 11064

05	2511	X	1952	-0-	-559	-0-	1941	2	11	9	Y	10					23
06	2430	X	2213	-0-	-217	-0-	2211	2	2	9	Y	2					25
07	2511	X	2005	-0-	-506	-0-	1993	2	12	9	Y	11					36
08	2232	X	1846	-0-	-386	-0-	1845	2	1	9	Y	1					37
09	2220	X	1721	-0-	-499	-0-	1717	2	4	9	Y	4					41
10	2294	X	2031	-0-	-263	-0-	2022	2	9	9	Y	8					49

YORK, B. P. WELL #: 6 RRCID -> 197619 COMPL. DATE 07/06/2003 TOTAL DEPTH 12505 PERF.11990 - 12340

05	2387	X	1444	-0-	-943	-0-	61	1	1383	2	Y	-0-					23
06	2310	X	1565	-0-	-745	-0-	64	1	1498	2	Y	3	19	1			7
							3	9									
07	2077	X	1678	-0-	-399	-0-	69	1	1608	2	Y	1					8
							1	9									
08	2108	X	2108	-0-	-0-	-0-	78	1	2030	2	Y	-0-					8
09	1590	X	1423	-0-	-167	-0-	41	1	1382	2	Y	-0-					8
10	1694	X	1694	-0-	-0-	-0-	56	1	1638	2	Y	-0-					8

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
IVY "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 199260 COMPL. DATE 09/08/2003 TOTAL DEPTH 12785 PERF.11656 - 12536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	1714	-0-	-1386	1492	1714	2			Y	-0-					-0-
06	2977	N	1485	-0-	-1492	-0-	1485	2			Y	-0-					-0-
07	1426	N	1289	-0-	-137	-0-	1289	2			Y	-0-					-0-
08	1705	N	593	-0-	-1112	-0-	593	2			Y	-0-					-0-
09	1500	N	435	-0-	-1065	-0-	435	2			Y	-0-					-0-
10	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	70	1	1474	2	Y	-0-					-0-

YORK, B. P. WELL #: 9 RRCID -> 211287 COMPL. DATE 11/11/2022 TOTAL DEPTH 12497 PERF.11970 - 12320

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GOOLSBY, H. C. WELL #: 2 RRCID -> 216994 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 12281 PERF.11640 - 11990

05	217	N	81	-0-	-136	-0-	3	1	78	2	Y	-0-					5
06	240	N	116	-0-	-124	-0-	5	1	111	2	Y	-0-	4	1			1
07	217	N	135	-0-	-82	-0-	6	1	129	2	Y	-0-					1
08	128	N	128	-0-	-0-	-0-	5	1	123	2	Y	-0-					1
09	120	N	57	-0-	-63	-0-	2	1	55	2	Y	-0-					1
10	124	N	122	-0-	-2	-0-	4	1	118	2	Y	-0-					1

YORK, B. P. WELL #: 10 RRCID -> 218857 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 12542 PERF.11990 - 12350

05	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	82	1	1852	2	Y	-0-					24
06	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	110	1	2583	2	Y	5	20	1			9
							6	9									
07	2843	N	2843	-0-	-0-	-0-	117	1	2723	2	Y	3					12
							3	9									
08	1922	N	1041	-0-	-881	-0-	38	1	1003	2	Y	-0-					12
09	2700	N	103	-0-	-2597	-0-	3	1	100	2	Y	-0-					12
10	2852	N	590	-0-	-2262	-0-	20	1	570	2	Y	-0-					12

YORK, B. P. WELL #: 12 RRCID -> 220508 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 12465 PERF.11946 - 12280

05	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	154	1	3494	2	Y	-0-					41
06	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	157	1	3706	2	Y	6	35	1			12
							7	9									
07	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	153	1	3566	2	Y	2					14
							2	9									
08	4339	X	4339	-0-	-0-	-0-	160	1	4179	2	Y	-0-					14
09	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	117	1	3951	2	Y	2					16
							2	9									
10	3999	X	3787	-0-	-212	-0-	125	1	3660	2	Y	2					18
							2	9									

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
YORK, B. P. WELL #: 11 RRCID -> 221393 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 12590 PERF.11980 - 12310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	868	X	642	-0-	-226	-0-	27	1	615	2	Y	-0-					15
06	840	X	516	-0-	-324	-0-	21	1	494	2	Y	1	12	1			4
							1	9									
07	868	X	716	-0-	-152	-0-	29	1	687	2	Y	-0-					4
08	682	X	448	-0-	-234	-0-	16	1	432	2	Y	-0-					4
09	630	X	413	-0-	-217	-0-	12	1	401	2	Y	-0-					4
10	766	X	766	-0-	-0-	-0-	25	1	741	2	Y	-0-					4

CHANCELLOR UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 242964 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 12383 PERF. 8142 - 12024

05	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	126	1	3358	2	Y	25					178
							28	9									
06	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	133	1	3365	2	Y	7					185
							8	9									
07	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	126	1	3116	2	Y	12					197
							13	9									
08	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	115	1	3200	2	Y	13					210
							14	9									
09	2640	X	2389	-0-	-251	-0-	77	1	2293	2	Y	17					227
							19	9									
10	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	77	1	2919	2	Y	7					234
							8	9									

LEDBETTER GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 243004 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 12806 PERF.11384 - 12554

05	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	2961	2			Y	-0-					-0-
06	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	2922	2			Y	-0-					-0-
07	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	2905	2			Y	-0-					-0-
08	3162	X	2815	-0-	-347	-0-	2815	2			Y	-0-					-0-
09	3060	X	2894	-0-	-166	-0-	2894	2			Y	-0-					-0-
10	3007	X	1226	-0-	-1781	-0-	1226	2			Y	-0-					-0-

BAUM ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 243436 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 11494 PERF.10674 - 11034

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					14
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
09	138	N	138	-0-	-0-	-0-	2	1	136	2	Y	-0-					14
10	81	N	81	-0-	-0-	-0-	1	1	80	2	Y	-0-					14

BAUM ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 244327 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 11930 PERF.10618 - 11752

05	155	N	136	-0-	-19	-0-	1	1	135	2	Y	-0-					15
06	150	N	149	-0-	-1	-0-	1	1	148	2	Y	-0-					15
07	141	N	141	-0-	-0-	-0-	2	1	139	2	Y	-0-					15
08	132	N	132	-0-	-0-	-0-	2	1	130	2	Y	-0-					15
09	160	N	160	-0-	-0-	-0-	3	1	157	2	Y	-0-					15
10	171	N	171	-0-	-0-	-0-	1	1	170	2	Y	-0-					15

IVY "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 247575 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 12721 PERF.11454 - 12491

05	14B2	EXT	1113	-0-	1113	1828	1113	2			Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	888	-0-	888	2716	888	2			Y	-0-					-0-
07	3792	X	1076	-0-	-2716	-0-	1076	2			Y	-0-					-0-
08	1116	N	1047	-0-	-69	-0-	1047	2			Y	-0-					-0-
09	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			Y	-0-					-0-
10	1085	N	1044	-0-	-41	-0-	47	1	997	2	Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

IVY "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 247587 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 12723 PERF.11373 - 12433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1860	X	1754	-0-	-106	-0-	1754	2			Y	-0-					-0-
06	2700	X	1226	-0-	-1474	-0-	1226	2			Y	-0-					-0-
07	2790	X	2238	-0-	-552	-0-	2238	2			Y	-0-					-0-
08	2790	X	559	-0-	-2231	-0-	559	2			Y	-0-					-0-
09	2430	X	1916	-0-	-514	-0-	1916	2			Y	-0-					-0-
10	2232	X	1749	-0-	-483	-0-	79	1	1670	2	Y	-0-					-0-

IVY "A" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 256965 COMPL. DATE 07/20/2010 TOTAL DEPTH 12734 PERF.11426 - 12534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1128	X	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			Y	-0-					-0-
06	1084	X	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			Y	-0-					-0-
07	1663	X	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2			Y	-0-					-0-
08	2344	X	2344	-0-	-0-	-0-	2344	2			Y	-0-					-0-
09	1641	X	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2			Y	-0-					-0-
10	2430	X	2430	-0-	-0-	-0-	110	1	2320	2	Y	-0-					-0-

YORK, B. P. WELL #: 8 RRCID -> 257251 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 12610 PERF.12012 - 12330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1116	N	659	-0-	-457	-0-	28	1	631	2	Y	-0-					22
06	630	N	545	-0-	-85	-0-	22	1	522	2	Y	1	18	1			5
							1	9									
07	779	N	779	-0-	-0-	-0-	32	1	746	2	Y	1					6
							1	9									
08	651	N	648	-0-	-3	-0-	24	1	624	2	Y	-0-					6
09	652	N	652	-0-	-0-	-0-	19	1	633	2	Y	-0-					6
10	934	N	934	-0-	-0-	-0-	31	1	903	2	Y	-0-					6

RAWLS WELL #: 3 RRCID -> 266151 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 12610 PERF.11359 - 12394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5133	X	5133	-0-	-0-	-0-	5097	2	36	9	Y	33					132
06	3090	X	688	-0-	-2402	-0-	685	2	3	9	Y	3	84	1			51
07	5464	X	5464	-0-	-0-	-0-	5439	2	25	9	Y	23					74
08	5155	X	5155	-0-	-0-	-0-	5114	2	41	9	Y	37	72	1			39
09	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	4380	2	34	9	Y	31					70
10	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	99	1	3689	2	Y	18					88
							20	9									

RAWLS WELL #: 4 RRCID -> 266250 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 12714 PERF.11310 - 12430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	589	N	442	-0-	-147	-0-	439	2	3	9	Y	3					13
06	690	N	354	-0-	-336	-0-	352	2	2	9	Y	2	8	1			7
07	527	N	399	-0-	-128	-0-	397	2	2	9	Y	2					9
08	434	N	311	-0-	-123	-0-	309	2	2	9	Y	2	9	1			2
09	360	N	341	-0-	-19	-0-	339	2	2	9	Y	2					4
10	415	N	415	-0-	-0-	-0-	413	2	2	9	Y	2					6

WATSON-WILLIFORD WELL #: 1 RRCID -> 266554 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 12530 PERF.11304 - 12342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6233	X	6233	-0-	-0-	-0-	6233	2			N	-0-					-0-
06	5700	X	4636	-0-	-1064	-0-	4636	2			N	-0-					-0-
07	5983	X	5030	-0-	-953	-0-	5030	2			N	-0-					-0-
08	6231	X	3530	-0-	-2701	-0-	3530	2			N	-0-					-0-
09	6030	X	5643	-0-	-387	-0-	5643	2			N	-0-					-0-
10	6231	X	4660	-0-	-1571	-0-	210	1	4450	2	N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VENTANA MIDSTREAM LLC 884518
GANN, J. C. WELL #: 1D RRCID -> 238018 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4348 - 4686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
IRVIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 057648 COMPL. DATE 12/15/1973 TOTAL DEPTH 13852 PERF.12262 - 12330

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 064171 COMPL. DATE 05/14/1975 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12280 - 12432

05	527	N	517	-0-	-10	-0-	517	2			N	-0-					-0-
06	510	N	505	-0-	-5	-0-	505	2			N	-0-					-0-
07	527	N	500	-0-	-27	-0-	500	2			N	-0-					-0-
08	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					-0-
09	510	N	504	-0-	-6	-0-	504	2			N	-0-					-0-
10	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 064172 COMPL. DATE 10/07/1974 TOTAL DEPTH 13883 PERF.12262 - 12370

05	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
06	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
07	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
08	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
09	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
10	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 064227 COMPL. DATE 12/10/1974 TOTAL DEPTH 14092 PERF.12180 - 12340

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 064573 COMPL. DATE 04/30/2015 TOTAL DEPTH 12490 PERF.11574 - 12365

05	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					-0-
06	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					-0-
07	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					-0-
08	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					-0-
09	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					-0-
10	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DUNLAP GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 068892 COMPL. DATE 10/07/1976 TOTAL DEPTH 12219 PERF.11985 - 12008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					-0-
06	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					-0-
07	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					-0-
08	713	N	658	-0-	-55	-0-	658	2			N	-0-					-0-
09	690	N	578	-0-	-112	-0-	578	2			N	-0-					-0-
10	713	N	612	-0-	-101	-0-	612	2			N	-0-					-0-

BROWN, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 068963 COMPL. DATE 09/01/2018 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10956 - 11104

05	186	N	106	-0-	-80	-0-	106	2			N	-0-					-0-
06	210	N	103	-0-	-107	-0-	103	2			N	-0-					-0-
07	155	N	100	-0-	-55	-0-	100	2			N	-0-					-0-
08	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
09	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
10	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 069555 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11416 - 12391

05	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	2			N	-0-					-0-
06	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	2			N	-0-					-0-
07	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	2550	2			N	-0-					-0-
08	1891	N	1360	-0-	-531	-0-	1360	2			N	-0-					-0-
09	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2134	2			N	-0-					-0-
10	2542	N	325	-0-	-2217	-0-	325	2			N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 070062 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12688 PERF.11634 - 12560

05	248	N	89	-0-	-159	-0-	89	2			N	-0-					-0-
06	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-
07	124	N	55	-0-	-69	-0-	55	2			N	-0-					-0-
08	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
09	210	N	167	-0-	-43	-0-	167	2			N	-0-					-0-
10	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 070299 COMPL. DATE 02/12/1977 TOTAL DEPTH 12395 PERF. N/A

05	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
06	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
07	558	N	224	-0-	-334	-0-	224	2			N	-0-					-0-
08	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					-0-
09	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					-0-
10	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 070352 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 12221 PERF.10960 - 11067

05	217	N	37	-0-	-180	-0-	37	2			N	-0-					-0-
06	60	N	19	-0-	-41	-0-	19	2			N	-0-					-0-
07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
08	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
09	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
10	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-

REED GU #4 WELL #: 1 RRCID -> 072369 COMPL. DATE 04/14/1977 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11994 - 12024

05	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2			N	-0-					-0-
06	1680	N	1559	-0-	-121	-0-	1559	2			N	-0-					-0-
07	1643	N	1553	-0-	-90	-0-	1553	2			N	-0-					-0-
08	1612	N	1520	-0-	-92	-0-	1520	2			N	-0-					-0-
09	1560	N	1468	-0-	-92	-0-	1468	2			N	-0-					-0-
10	1550	N	1517	-0-	-33	-0-	1517	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DAY, W. H. ETAL GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 072370 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10967 - 12098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	4303	2			N	-0-					-0-
06	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	3363	2			N	-0-					-0-
07	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	3463	2			N	-0-					-0-
08	2914	X	2667	-0-	-247	-0-	2667	2			N	-0-					-0-
09	2820	X	2351	-0-	-469	-0-	2351	2			N	-0-					-0-
10	2914	X	2040	-0-	-874	-0-	2040	2			N	-0-					-0-

TURNER, C. E. WELL #: 1 RRCID -> 073294 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10500 - 11018

05	806	N	460	-0-	-346	-0-	460	2			N	-0-					30
06	780	N	519	-0-	-261	-0-	519	2			N	-0-					30
07	682	N	634	-0-	-48	-0-	634	2			N	-0-					30
08	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-					30
09	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					30
10	620	N	390	-0-	-230	-0-	390	2			N	-0-					30

ZENO KING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 073550 COMPL. DATE 06/14/1977 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12213 - 12255

05	651	N	628	-0-	-23	-0-	628	2			N	-0-					-0-
06	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					-0-
07	651	N	631	-0-	-20	-0-	631	2			N	-0-					-0-
08	620	N	514	-0-	-106	-0-	514	2			N	-0-					-0-
09	630	N	370	-0-	-260	-0-	370	2			N	-0-					-0-
10	620	N	329	-0-	-291	-0-	329	2			N	-0-					-0-

IVY, ATHEL WELL #: 1 RRCID -> 074628 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11038 - 12158

05	3100	N	1515	-0-	-1585	3483	1515	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	1560	-0-	-1440	2043	1560	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	2166	-0-	-934	1109	2166	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	2158	-0-	-942	167	2158	2			N	-0-					-0-
09	1864	N	1697	-0-	-167	-0-	1697	2			N	-0-					-0-
10	2170	N	1895	-0-	-275	-0-	1895	2			N	-0-					-0-

BLACK, H. D. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076924 COMPL. DATE 04/13/1978 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11954 - 12077

05	1271	N	1108	-0-	-163	-0-	1108	2			N	-0-					-0-
06	1230	N	813	-0-	-417	-0-	813	2			N	-0-					-0-
07	1240	N	348	-0-	-892	-0-	348	2			N	-0-					-0-
08	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2			N	-0-					-0-
09	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					-0-
10	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2			N	-0-					-0-

SNEED GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 077133 COMPL. DATE 03/04/1978 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11903 - 12138

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 077395 COMPL. DATE 04/27/1978 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11983 - 12117

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

SARTOR WELL #: 1 RRCID -> 077531 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10996 - 12132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					-0-
06	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					-0-
07	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					-0-
08	558	N	556	-0-	-2	-0-	556	2			N	-0-					-0-
09	540	N	527	-0-	-13	-0-	527	2			N	-0-					-0-
10	558	N	539	-0-	-19	-0-	539	2			N	-0-					-0-

SENTER WELL #: 1 RRCID -> 077651 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 12550 PERF.10930 - 12393

05	3100	N	1740	-0-	-1360	3304	1740	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	1583	-0-	-1417	1887	1583	2			N	-0-					-0-
07	2896	N	1009	-0-	-1887	-0-	1009	2			N	-0-					-0-
08	1736	N	1457	-0-	-279	-0-	1457	2			N	-0-					-0-
09	1590	N	1282	-0-	-308	-0-	1282	2			N	-0-					-0-
10	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			N	-0-					-0-

BOYD "A" WELL #: 2 RRCID -> 078080 COMPL. DATE 07/08/1978 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12061 - 12153

05	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	3090	2			N	-0-					-0-
06	2880	X	2594	-0-	-286	-0-	2594	2			N	-0-					-0-
07	2976	X	2487	-0-	-489	-0-	2487	2			N	-0-					-0-
08	2976	X	1931	-0-	-1045	-0-	1931	2			N	-0-					-0-
09	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	2913	2			N	-0-					-0-
10	2976	X	2879	-0-	-97	-0-	2879	2			N	-0-					-0-

WETTERMARK WELL #: 1 RRCID -> 078939 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12480 PERF.11032 - 12288

05	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			N	-0-					-0-
06	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-					-0-
07	961	N	387	-0-	-574	-0-	387	2			N	-0-					-0-
08	961	N	385	-0-	-576	-0-	385	2			N	-0-					-0-
09	900	N	377	-0-	-523	-0-	377	2			N	-0-					-0-
10	372	N	361	-0-	-11	-0-	361	2			N	-0-					-0-

HALE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079860 COMPL. DATE 09/30/1978 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12298 - 12316

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					25
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					25
09	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					25
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

COOPER WELL #: 1 RRCID -> 079932 COMPL. DATE 07/06/2009 TOTAL DEPTH 12461 PERF.11256 - 12194

05	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-
06	240	N	208	-0-	-32	-0-	208	2			N	-0-					-0-
07	341	N	329	-0-	-12	-0-	329	2			N	-0-					-0-
08	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-					-0-
09	210	N	201	-0-	-9	-0-	201	2			N	-0-					-0-
10	341	N	235	-0-	-106	-0-	235	2			N	-0-					-0-

HUMPHRIES WELL #: 1 RRCID -> 079933 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11036 - 12473

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HENDERSON-LOTT NO.1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080048 COMPL. DATE 08/15/1978 TOTAL DEPTH 12200 PERF.12010 - 12111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 080172 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12439 PERF.11400 - 12283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			N	-0-					-0-
06	1260	N	1215	-0-	-45	-0-	1215	2			N	-0-					-0-
07	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2			N	-0-					-0-
08	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2			N	-0-					-0-
09	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			N	-0-					-0-
10	1364	N	1295	-0-	-69	-0-	1295	2			N	-0-					-0-

REED GU #4 WELL #: 2 RRCID -> 080361 COMPL. DATE 12/06/1978 TOTAL DEPTH 12320 PERF.11990 - 12122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3131	X	3077	-0-	-54	-0-	3077	2			N	-0-					-0-
06	2910	X	2505	-0-	-405	-0-	2505	2			N	-0-					-0-
07	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	3403	2			N	-0-					-0-
08	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	3149	2			N	-0-					-0-
09	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	3103	2			N	-0-					-0-
10	3410	X	3108	-0-	-302	-0-	3108	2			N	-0-					-0-

KEILS, W. A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080944 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11039 - 12209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2613	N	1447	-0-	-1166	-0-	1447	2			N	-0-					-0-
06	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	2			N	-0-					-0-
07	1302	N	916	-0-	-386	-0-	916	2			N	-0-					-0-
08	1457	N	982	-0-	-475	-0-	982	2			N	-0-					-0-
09	1680	N	1353	-0-	-327	-0-	1353	2			N	-0-					-0-
10	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 081026 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 12425 PERF.11131 - 12228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	899	N	838	-0-	-61	-0-	838	2			N	-0-					-0-
06	840	N	755	-0-	-85	-0-	755	2			N	-0-					-0-
07	868	N	784	-0-	-84	-0-	784	2			N	-0-					-0-
08	837	N	707	-0-	-130	-0-	707	2			N	-0-					-0-
09	750	N	649	-0-	-101	-0-	649	2			N	-0-					-0-
10	775	N	550	-0-	-225	-0-	550	2			N	-0-					-0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 081617 COMPL. DATE 05/22/2018 TOTAL DEPTH 12374 PERF.11100 - 11240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2294	X	2113	-0-	-181	-0-	2113	2			N	-0-					-0-
06	2220	X	1653	-0-	-567	-0-	1653	2			N	-0-					-0-
07	2232	X	1424	-0-	-808	-0-	1424	2			N	-0-					-0-
08	2201	X	2003	-0-	-198	-0-	2003	2			N	-0-					-0-
09	2258	X	2258	-0-	-0-	-0-	2258	2			N	-0-					-0-
10	2108	X	2091	-0-	-17	-0-	2091	2			N	-0-					-0-

TEAGUE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 081679 COMPL. DATE 01/09/1979 TOTAL DEPTH 11699 PERF.11296 - 11444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5177	X	4506	-0-	-671	-0-	131	1	4375	2	N	-0-					103
06	5010	X	4782	-0-	-228	-0-	139	1	4643	2	N	-0-					103
07	5177	X	4096	-0-	-1081	-0-	119	1	3977	2	N	-0-					103
08	5177	X	4947	-0-	-230	-0-	144	1	4803	2	N	-0-					103
09	5010	X	4788	-0-	-222	-0-	139	1	4649	2	N	-0-					103
10	4929	X	2582	-0-	-2347	-0-	75	1	2507	2	N	-0-					103

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 082000 COMPL. DATE 03/24/2013 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11044 - 11228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2			N	-0-					-0-
09	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					-0-
10	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			N	-0-					-0-

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082194 COMPL. DATE 09/03/2009 TOTAL DEPTH 12297 PERF.11069 - 11261

05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
06	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	2			N	-0-					-0-
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
08	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	2			N	-0-					-0-
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-

TURNER, C.E. WELL #: 2 RRCID -> 083712 COMPL. DATE 07/26/1979 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11280 - 11293

05	558	N	254	-0-	-304	-0-	254	2			N	-0-					15
06	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					15
07	341	N	200	-0-	-141	-0-	200	2			N	-0-					15
08	248	N	220	-0-	-28	-0-	220	2			N	-0-					15
09	210	N	187	-0-	-23	-0-	187	2			N	-0-					15
10	186	N	162	-0-	-24	-0-	162	2			N	-0-					15

ROPER WELL #: 2 RRCID -> 086179 COMPL. DATE 01/02/1980 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12026 - 12134

05	248	N	217	-0-	-31	-0-	217	2			N	-0-					-0-
06	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
07	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					-0-
08	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					-0-
09	330	N	45	-0-	-285	-0-	45	2			N	-0-					-0-
10	496	N	8	-0-	-488	-0-	8	2			N	-0-					-0-

TEAGUE GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 087064 COMPL. DATE 11/27/1979 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11395 - 11305

*11	1500	N	1453	-0-	-47	-0-	42	1	1411	2	N	-0-					-0-
*12	1581	N	963	-0-	-618	-0-	28	1	935	2	N	-0-					-0-
*01	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	46	1	1543	2	N	-0-					-0-
*02	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	43	1	1427	2	N	-0-					-0-
*03	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	49	1	1622	2	N	-0-					-0-
*04	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	47	1	1559	2	N	-0-					-0-
*05	1643	N	1541	-0-	-102	-0-	45	1	1496	2	N	-0-					-0-
*06	1620	N	1408	-0-	-212	-0-	41	1	1367	2	N	-0-					-0-
*07	1674	N	1266	-0-	-408	-0-	37	1	1229	2	N	-0-					-0-
*08	1550	N	1383	-0-	-167	-0-	40	1	1343	2	N	-0-					-0-
*09	1410	N	1364	-0-	-46	-0-	40	1	1324	2	N	-0-					-0-
10	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	55	1	1832	2	N	-0-					-0-

TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089511 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 12470 PERF.11157 - 12226

05	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			N	-0-					-0-
06	1290	N	509	-0-	-781	-0-	509	2			N	-0-					-0-
07	1023	N	490	-0-	-533	-0-	490	2			N	-0-					-0-
08	1085	N	854	-0-	-231	-0-	854	2			N	-0-					-0-
09	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	2			N	-0-					-0-
10	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ORAND WELL #: 1 RRCID -> 090002 COMPL. DATE 07/15/1980 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12074 - 12093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 090811 COMPL. DATE 07/02/1980 TOTAL DEPTH 12327 PERF.12152 - 12288

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WETTERMARK WELL #: 2 RRCID -> 091202 COMPL. DATE 04/25/2010 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11118 - 12297

05	2887	N	1476	-0-	-1411	-0-	1476	2			N	-0-					-0-
06	1500	N	1437	-0-	-63	-0-	1437	2			N	-0-					-0-
07	1519	N	1496	-0-	-23	-0-	1496	2			N	-0-					-0-
08	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2			N	-0-					-0-
09	1440	N	1125	-0-	-315	-0-	1125	2			N	-0-					-0-
10	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	2			N	-0-					-0-

FREEMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091450 COMPL. DATE 12/15/1980 TOTAL DEPTH 12240 PERF.11856 - 11895

05	651	N	1	-0-	-650	-0-	1	2			N	-0-					21
06	210	N	33	-0-	-177	-0-	33	2			N	-0-					21
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					21
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					21
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					21
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

SHORT WELL #: 1 RRCID -> 091549 COMPL. DATE 12/27/1978 TOTAL DEPTH 12618 PERF.10160 - 10180

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAPPS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091953 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11348 - 12426

05	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2			N	-0-					-0-
06	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					-0-
07	558	N	220	-0-	-338	-0-	220	2			N	-0-					-0-
08	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			N	-0-					-0-
09	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2			N	-0-					-0-
10	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2			N	-0-					-0-

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 092890 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 12396 PERF.11106 - 11254

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	210	N	170	-0-	-40	-0-	170	2			N	-0-					-0-
07	124	N	77	-0-	-47	-0-	77	2			N	-0-					-0-
08	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
09	180	N	13	-0-	-167	-0-	13	2			N	-0-					-0-
10	62	N	25	-0-	-37	-0-	25	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ORAND -A- WELL #: 1 RRCID -> 096261 COMPL. DATE 03/02/2020 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11382 - 11908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3906	X	3583	-0-	-323	-0-	3583	2			N	-0-					-0-
06	4050	X	3234	-0-	-816	-0-	3234	2			N	-0-					-0-
07	4247	X	3319	-0-	-928	-0-	3319	2			N	-0-					-0-
08	4247	X	2729	-0-	-1518	-0-	2729	2			N	-0-					-0-
09	4110	X	1987	-0-	-2123	-0-	1987	2			N	-0-					-0-
10	3596	X	1855	-0-	-1741	-0-	1855	2			N	-0-					-0-

IVY, ATHEL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 096668 COMPL. DATE 11/20/1981 TOTAL DEPTH 12376 PERF.12099 - 12197

05	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					52
06	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					52
07	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					52
08	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					52
09	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					52
10	589	N	425	-0-	-164	-0-	425	2			N	-0-					52

CITY OF FAIRFIELD WELL #: 1 RRCID -> 098584 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 12457 PERF.11197 - 12294

05	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2			N	-0-					107
06	1410	N	1233	-0-	-177	-0-	1233	2			N	-0-					107
07	1457	N	758	-0-	-699	-0-	758	2			N	-0-					107
08	1457	N	13	-0-	-1444	-0-	13	2			N	-0-					107
09	1230	N	1	-0-	-1229	-0-	1	2			N	-0-					107
10	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					107

TEAGUE GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 099218 COMPL. DATE 04/01/1982 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11434 - 11521

05	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	46	1	1524	2	N	-0-					23
06	801	N	801	-0-	-0-	-0-	23	1	778	2	N	-0-					23
07	632	N	632	-0-	-0-	-0-	18	1	614	2	N	-0-					23
08	877	N	877	-0-	-0-	-0-	26	1	851	2	N	-0-					23
09	708	N	708	-0-	-0-	-0-	21	1	687	2	N	-0-					23
10	881	N	881	-0-	-0-	-0-	26	1	855	2	N	-0-					23

KING, ZENO UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 099220 COMPL. DATE 04/26/1982 TOTAL DEPTH 12560 PERF.12223 - 12310

05	1787	N	1005	-0-	-782	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
06	1650	N	710	-0-	-940	-0-	710	2			N	-0-					-0-
07	1581	N	538	-0-	-1043	-0-	538	2			N	-0-					-0-
08	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2			N	-0-					-0-
09	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			N	-0-					-0-
10	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			N	-0-					-0-

WHITE, H. E. WELL #: 1 RRCID -> 099478 COMPL. DATE 02/12/1982 TOTAL DEPTH 13991 PERF.12534 - 12885

05	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-
06	390	N	354	-0-	-36	-0-	354	2			N	-0-					-0-
07	403	N	389	-0-	-14	-0-	389	2			N	-0-					-0-
08	403	N	391	-0-	-12	-0-	391	2			N	-0-					-0-
09	360	N	324	-0-	-36	-0-	324	2			N	-0-					-0-
10	403	N	332	-0-	-71	-0-	332	2			N	-0-					-0-

LEVELS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 100688 COMPL. DATE 06/25/1982 TOTAL DEPTH 12475 PERF.12072 - 12223

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILLIFORD GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 101744 COMPL. DATE 07/08/1982 TOTAL DEPTH 12405 PERF.12271 - 12280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	280	-0-	-2820	1998	280	2			N	-0-					161
06	2028	N	30	-0-	-1998	-0-	30	2			N	-0-					161
07	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					161
08	279	N	47	-0-	-232	-0-	47	2			N	-0-					161
09	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					161
10	92	N	92	-0-	-0-	-0-	3	2	89	9	N	81	188	1			54

TEAGUE GAS UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 103298 COMPL. DATE 07/30/1982 TOTAL DEPTH 11530 PERF.11288 - 11384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	859	N	859	-0-	-0-	-0-	25	1	834	2	N	-0-					8
06	811	N	811	-0-	-0-	-0-	24	1	787	2	N	-0-					8
07	866	N	866	-0-	-0-	-0-	22	1	723	2	N	110					118
							121	9									
08	847	N	847	-0-	-0-	-0-	23	1	762	2	N	56	149	1			25
							62	9									
09	760	N	760	-0-	-0-	-0-	22	1	738	2	N	-0-					25
10	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	32	1	1067	2	N	-0-					25

WILLIFORD "A" WELL #: 2 RRCID -> 104034 COMPL. DATE 11/30/1982 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11919 - 12000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					33
06	390	N	220	-0-	-170	-0-	220	2			N	-0-					33
07	279	N	218	-0-	-61	-0-	218	2			N	-0-					33
08	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	2			N	-0-					33
09	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					33
10	217	N	195	-0-	-22	-0-	195	2			N	-0-					33

TEAGUE IND. SCHOOL DISTRICT WELL #: 2 RRCID -> 104036 COMPL. DATE 02/03/1983 TOTAL DEPTH 12266 PERF.12069 - 12165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1116	N	888	-0-	-228	-0-	888	2			N	-0-					-0-
06	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					-0-
07	1085	N	1012	-0-	-73	-0-	1012	2			N	-0-					-0-
08	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			N	-0-					-0-
09	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			N	-0-					-0-
10	1023	N	888	-0-	-135	-0-	888	2			N	-0-					-0-

BROWN, J. W. G. U. WELL #: 2 RRCID -> 107824 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 12290 PERF.10976 - 12113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	2686	-0-	-414	5644	2686	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	1945	-0-	-1055	4589	1945	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	746	-0-	-2354	2235	746	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	1458	-0-	-1642	593	1458	2			N	-0-					-0-
09	2296	N	1703	-0-	-593	-0-	1703	2			N	-0-					-0-
10	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2087	2			N	-0-					-0-

MCMICHAEL UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 108109 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11041 - 11246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-					-0-
06	510	N	469	-0-	-41	-0-	469	2			N	-0-					-0-
07	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-					-0-
08	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			N	-0-					-0-
09	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-					-0-
10	930	N	667	-0-	-263	-0-	667	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
IRVIN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 108965 COMPL. DATE 10/04/1983 TOTAL DEPTH 12551 PERF.12292 - 12438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					-0-
06	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					-0-
07	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					-0-
08	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
09	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
10	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-

SARTOR GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 109291 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 12336 PERF.11038 - 12179

05	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			N	-0-					-0-
06	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			N	-0-					-0-
07	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			N	-0-					-0-
08	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			N	-0-					-0-
09	1200	N	1174	-0-	-26	-0-	1174	2			N	-0-					-0-
10	1271	N	1259	-0-	-12	-0-	1259	2			N	-0-					-0-

JONES, L.V. "A" WELL #: 1 RRCID -> 109811 COMPL. DATE 07/17/2014 TOTAL DEPTH 12373 PERF.11014 - 11495

05	3100	N	2208	-0-	-892	4611	2208	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	2167	-0-	-833	3778	2167	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	2298	-0-	-802	2976	2298	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	2382	-0-	-718	2258	2382	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	2571	-0-	-429	1829	2571	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	2635	-0-	-465	1364	2635	2			N	-0-					-0-

COSSON WELL #: 3 RRCID -> 109979 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 12451 PERF.11242 - 11638

05	1881	X	1881	-0-	-0-	-0-	1881	2			N	-0-					-0-
06	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	3248	2			N	-0-					-0-
07	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	2923	2			N	-0-					-0-
08	2238	X	2238	-0-	-0-	-0-	2238	2			N	-0-					-0-
09	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	2914	2			N	-0-					-0-
10	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	3634	2			N	-0-					-0-

TEAGUE GAS UNIT #4 WELL #: 3 RRCID -> 112404 COMPL. DATE 07/16/1984 TOTAL DEPTH 11460 PERF.11261 - 11368

*11	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	57	1	1888	2	N	-0-					-0-
*12	1395	N	971	-0-	-424	-0-	28	1	943	2	N	-0-					-0-
*01	1395	N	1381	-0-	-14	-0-	40	1	1341	2	N	-0-					-0-
*02	1260	N	938	-0-	-322	-0-	27	1	911	2	N	-0-					-0-
*03	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	58	1	1935	2	N	-0-					-0-
*04	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	62	1	2059	2	N	-0-					-0-
*05	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	52	1	1744	2	N	-0-					-0-
*06	1350	N	1061	-0-	-289	-0-	31	1	1030	2	N	-0-					-0-
*07	1395	N	964	-0-	-431	-0-	28	1	936	2	N	-0-					-0-
*08	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	59	1	1950	2	N	-0-					-0-
*09	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	57	1	1914	2	N	-0-					-0-
10	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	60	1	1996	2	N	-0-					-0-

BONNER, J. WELL #: 1 RRCID -> 113277 COMPL. DATE 05/12/1984 TOTAL DEPTH 12845 PERF.11875 - 11949

05	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			Y	-0-					-0-
06	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			Y	-0-					-0-
07	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			Y	-0-					-0-
08	620	N	570	-0-	-50	-0-	570	2			Y	-0-					-0-
09	600	N	548	-0-	-52	-0-	548	2			Y	-0-					-0-
10	620	N	582	-0-	-38	-0-	582	2			Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCMICHAEL, OMA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 113960 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11087 - 12232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 114076 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 12514 PERF.11304 - 11695

05	3100	N	2046	-0-	-1054	5047	2046	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	1655	-0-	-1345	3702	1655	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	1452	-0-	-1648	2054	1452	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	2343	-0-	-757	1297	2343	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	2054	-0-	-946	351	2054	2			N	-0-					-0-
10	1989	N	1638	-0-	-351	-0-	1638	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 114079 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12560 PERF.11798 - 12518

05	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					-0-
06	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					-0-
07	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-					-0-
08	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-					-0-
09	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					-0-
10	837	N	836	-0-	-1	-0-	836	2			N	-0-					-0-

MCMICHAEL "B" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 114715 COMPL. DATE 12/14/1984 TOTAL DEPTH 12275 PERF.11279 - 11346

05	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2			N	-0-					-0-
06	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2			N	-0-					-0-
07	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2			N	-0-					-0-
08	1302	N	1110	-0-	-192	-0-	1110	2			N	-0-					-0-
09	1260	N	1145	-0-	-115	-0-	1145	2			N	-0-					-0-
10	1302	N	1260	-0-	-42	-0-	1260	2			N	-0-					-0-

MOODY ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 116359 COMPL. DATE 04/18/1985 TOTAL DEPTH 12491 PERF.12046 - 12141

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 116864 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11188 - 11627

05	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					-0-
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
10	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-

JONES, L. V. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 117025 COMPL. DATE 04/13/1985 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12106 - 12131

05	2976	X	2466	-0-	-510	-0-	2466	2			N	-0-					7
06	2880	X	1924	-0-	-956	-0-	1924	2			N	-0-					7
07	2790	X	1692	-0-	-1098	-0-	1692	2			N	-0-					7
08	2635	X	1482	-0-	-1153	-0-	1482	2			N	-0-					7
09	2550	X	2501	-0-	-49	-0-	2501	2			N	-0-					7
10	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	3399	2			N	-0-					7

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WINFREE WELL #: 2 RRCID -> 117405 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12578 PERF.11740 - 12367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1963	N	1521	-0-	-442	-0-	1521	2			N	-0-					-0-
06	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			N	-0-					-0-
07	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2			N	-0-					-0-
08	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			N	-0-					-0-
09	990	N	985	-0-	-5	-0-	985	2			N	-0-					-0-
10	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2			N	-0-					-0-

WARD, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 117579 COMPL. DATE 07/21/1985 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11898 - 11908

05	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-					242
06	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			N	-0-					242
07	1054	N	899	-0-	-155	-0-	899	2			N	-0-					242
08	1054	N	1019	-0-	-35	-0-	1019	2			N	-0-					242
09	1020	N	777	-0-	-243	-0-	777	2			N	-0-					242
10	899	N	781	-0-	-118	-0-	781	2			N	-0-					242

PENN-SENTER WELL #: 1 RRCID -> 119008 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 12271 PERF.10949 - 12167

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 119991 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 12757 PERF.11566 - 11997

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 126208 COMPL. DATE 11/26/1987 TOTAL DEPTH 12360 PERF.12003 - 12020

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KEILS, W. A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 133813 COMPL. DATE 01/21/1990 TOTAL DEPTH 12375 PERF.12147 - 12281

05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
06	180	N	52	-0-	-128	-0-	52	2			N	-0-					-0-
07	93	N	32	-0-	-61	-0-	32	2			N	-0-					-0-
08	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
09	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
10	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-

REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 134307 COMPL. DATE 03/14/1990 TOTAL DEPTH 12501 PERF.12060 - 12084

05	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-					41
06	600	N	303	-0-	-297	-0-	303	2			N	-0-					41
07	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-					41
08	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					41
09	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-					41
10	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-					41

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COOPER WELL #: 2 RRCID -> 134929 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 12448 PERF.11305 - 12356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
06	330	N	195	-0-	-135	-0-	195	2			N	-0-					-0-
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SENTER WELL #: 2 RRCID -> 136538 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 12540 PERF.10870 - 12269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-					-0-
06	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-
07	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-					-0-
08	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2236	2			N	-0-					-0-
09	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					-0-
10	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-					-0-

WILLIFORD WELL #: 2 RRCID -> 138693 COMPL. DATE 05/17/1991 TOTAL DEPTH 12120 PERF.11772 - 11784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBERTS, L. F. WELL #: 3 RRCID -> 140362 COMPL. DATE 12/09/1991 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12202 - 12383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1984	X	1445	-0-	-539	-0-	1445	2			N	-0-					-0-
06	1920	X	1913	-0-	-7	-0-	1913	2			N	-0-					-0-
07	1705	N	1010	-0-	-695	-0-	1010	2			N	-0-					-0-
08	1457	N	1251	-0-	-206	-0-	1251	2			N	-0-					-0-
09	1920	N	1510	-0-	-410	-0-	1510	2			N	-0-					-0-
10	2805	N	2805	-0-	-0-	-0-	2805	2			N	-0-					-0-

WILLIFORD "A" WELL #: 1 RRCID -> 141175 COMPL. DATE 03/09/1992 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10140 - 10240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 151119 COMPL. DATE 08/22/1994 TOTAL DEPTH 12215 PERF.11847 - 11949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROBERTS, L. F. WELL #: 1 RRCID -> 152389 COMPL. DATE 11/17/1994 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11084 - 11213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 153461 COMPL. DATE 01/26/1995 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12139 - 12294

05	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
06	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-
07	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	2			N	-0-					-0-
08	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-
09	330	N	250	-0-	-80	-0-	250	2			N	-0-					-0-
10	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 158095 COMPL. DATE 02/01/2000 TOTAL DEPTH 12626 PERF. 9038 - 9170

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ORAND #1 WELL #: 2 RRCID -> 158553 COMPL. DATE 11/26/2013 TOTAL DEPTH 12315 PERF.10168 - 11066

05	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	3081	2			N	-0-					-0-
06	2850	X	2071	-0-	-779	-0-	2071	2			N	-0-					-0-
07	2945	X	417	-0-	-2528	-0-	417	2			N	-0-					-0-
08	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	3989	2			N	-0-					-0-
09	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	3906	2			N	-0-					-0-
10	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	3499	2			N	-0-					-0-

REED GU #4 WELL #: 3 RRCID -> 159091 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12290 PERF.12084 - 12174

05	806	N	712	-0-	-94	-0-	712	2			N	-0-					58
06	900	N	464	-0-	-436	-0-	464	2			N	-0-					58
07	651	N	274	-0-	-377	-0-	274	2			N	-0-					58
08	713	N	141	-0-	-572	-0-	141	2			N	-0-					58
09	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			N	-0-					58
10	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					58

WILLIFORD WELL #: 1 RRCID -> 159412 COMPL. DATE 07/17/1996 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10274 - 10544

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOODY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 159904 COMPL. DATE 10/06/2013 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10941 - 11342

05	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					-0-
06	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			N	-0-					-0-
07	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					-0-
08	310	N	229	-0-	-81	-0-	229	2			N	-0-					-0-
09	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-					-0-
10	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILLIFORD GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 161872 COMPL. DATE 12/11/1996 TOTAL DEPTH 12422 PERF.11395 - 11530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 162932 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 12555 PERF.11144 - 12307

05	248	N	92	-0-	-156	-0-	92	2			N	-0-					-0-
06	150	N	60	-0-	-90	-0-	60	2			N	-0-					-0-
07	124	N	99	-0-	-25	-0-	99	2			N	-0-					-0-
08	93	N	51	-0-	-42	-0-	51	2			N	-0-					-0-
09	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
10	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 163686 COMPL. DATE 09/29/2000 TOTAL DEPTH 11155 PERF. 8915 - 10133

05	3100	N	2751	-0-	-349	7780	2751	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	2702	-0-	-298	7482	2702	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	2913	-0-	-187	7295	2913	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	2310	-0-	-790	6505	2310	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	2176	-0-	-824	5681	2176	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	1886	-0-	-1214	4467	1886	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 163828 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 11144 PERF. 8528 - 9372

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
07	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164207 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 12610 PERF.11372 - 11456

05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REED GU #4 WELL #: 4 RRCID -> 164904 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10540 - 12230

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIDDLETON, RUBY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 165118 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 11363 PERF.10310 - 10874

05	3100	N	1734	-0-	-1366	2279	1734	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	1499	-0-	-1501	778	1499	2			N	-0-					-0-
07	2436	N	1658	-0-	-778	-0-	1658	2			N	-0-					-0-
08	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	2			N	-0-					-0-
09	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	2			N	-0-					-0-
10	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

COSSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 165145 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10060 - 10630

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARTLEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 165486 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 12614 PERF.10877 - 11446

05	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					-0-
06	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-
07	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-
08	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-
09	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					-0-
10	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 165752 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11875 PERF.11635 - 11746

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 165944 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11200 PERF.10006 - 10742

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 7D RRCID -> 166571 COMPL. DATE 08/06/1997 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 9114 - 9160

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SNEED GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167350 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 11402 PERF.10260 - 11232

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 167792 COMPL. DATE 02/20/1998 TOTAL DEPTH 12082 PERF.11882 - 11969

05	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2			N	-0-					-0-
06	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			N	-0-					-0-
07	1085 N	1081	-0-	-4	-0-	1081	2			N	-0-					-0-
08	1240 N	892	-0-	-348	-0-	892	2			N	-0-					-0-
09	1050 N	970	-0-	-80	-0-	970	2			N	-0-					-0-
10	1085 N	1031	-0-	-54	-0-	1031	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FOOTBALL FIELD WELL #: 1 RRCID -> 170964 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12502 PERF.11428 - 12291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	2112	-0-	-988	5559	2112	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	1795	-0-	-1205	4354	1795	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	2336	-0-	-764	3590	2336	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	2185	-0-	-915	2675	2185	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	2103	-0-	-897	1778	2103	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	2180	-0-	-920	858	2180	2			N	-0-					-0-

WILLARD WELL #: 1 RRCID -> 172497 COMPL. DATE 01/11/1999 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11872 - 11897

05	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					74
06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					74
07	279	N	271	-0-	-8	-0-	271	2			N	-0-					74
08	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					74
09	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					74
10	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					74

SNEED GAS UNIT WELL #: 6 T RRCID -> 173813 COMPL. DATE 06/14/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8205 - 9918

05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
07	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
08	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
09	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
10	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-

JONES, L. V. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174122 COMPL. DATE 07/02/1999 TOTAL DEPTH 12322 PERF.11354 - 11490

05	3100	N	2035	-0-	-1065	4628	2035	2			N	-0-					27
06	3000	N	2130	-0-	-870	3758	2130	2			N	-0-					27
07	3100	N	2051	-0-	-1049	2709	2051	2			N	-0-					27
08	3100	N	2055	-0-	-1045	1664	2055	2			N	-0-					27
09	3000	N	2156	-0-	-844	820	2156	2			N	-0-					27
10	2649	N	1829	-0-	-820	-0-	1829	2			N	-0-					27

BOYD "A" WELL #: 3 RRCID -> 174597 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12150 PERF.10094 - 11984

*11	1089	X	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			N	-0-					-0-
*12	1178	X	300	-0-	-878	-0-	300	2			N	-0-					-0-
*01	1178	X	16	-0-	-1162	-0-	16	2			N	-0-					-0-
*02	1008	N	-0-	-0-	-1008	-0-					N	-0-					-0-
*03	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-					-0-
*04	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			N	-0-					-0-
*05	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			N	-0-					-0-
*06	990	N	790	-0-	-200	-0-	790	2			N	-0-					-0-
*07	1488	N	533	-0-	-955	-0-	533	2			N	-0-					-0-
*08	992	N	888	-0-	-104	-0-	888	2			N	-0-					-0-
*09	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	2			N	-0-					-0-
10	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 176241 COMPL. DATE 10/28/1999 TOTAL DEPTH 12465 PERF.11024 - 11156

05	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-					46
06	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					46
07	899	N	867	-0-	-32	-0-	867	2			N	-0-					46
08	961	N	812	-0-	-149	-0-	812	2			N	-0-					46
09	900	N	726	-0-	-174	-0-	726	2			N	-0-					46
10	868	N	673	-0-	-195	-0-	673	2			N	-0-					46

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HENDERSON, JOHN G.U. WELL #: 3 RRCID -> 176732 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 11676 PERF.10776 - 11419

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MCMICHAEL "B" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 179976 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10844 - 11304

*11	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	2	N	-0-			-0-
*12	837	N	640	-0-	-197	-0-	640	2	N	-0-			-0-
*01	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2	N	-0-			-0-
*02	1624	N	667	-0-	-957	-0-	667	2	N	-0-			-0-
*03	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2	N	-0-			-0-
*04	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2	N	-0-			-0-
*05	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2	N	-0-			-0-
*06	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	2	N	-0-			-0-
*07	744	N	653	-0-	-91	-0-	653	2	N	-0-			-0-
*08	1054	N	541	-0-	-513	-0-	541	2	N	-0-			-0-
*09	870	N	671	-0-	-199	-0-	671	2	N	-0-			-0-
10	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2	N	-0-			-0-

BLACK, H.D. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 184909 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12509 PERF.11010 - 12202

05	3100	N	1851	-0-	-1249	2825	1851	2	N	-0-			-0-
06	3000	N	1701	-0-	-1299	1526	1701	2	N	-0-			-0-
07	2232	N	563	-0-	-1669	-0-	563	2	N	-0-			-0-
08	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	2107	2	N	-0-			-0-
09	1710	N	1586	-0-	-124	-0-	1586	2	N	-0-			-0-
10	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	2058	2	N	-0-			-0-

WETTERMARK WELL #: 3 RRCID -> 185472 COMPL. DATE 05/24/2018 TOTAL DEPTH 12495 PERF.11106 - 11300

*11	1620	N	1192	-0-	-428	-0-	1192	2	N	-0-			-0-
*12	1891	N	1738	-0-	-153	-0-	1738	2	N	-0-			-0-
*01	1767	N	1643	-0-	-124	-0-	1643	2	N	-0-			-0-
*02	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2	N	-0-			-0-
*03	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	2	N	-0-			-0-
*04	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2	N	-0-			-0-
*05	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	2	N	-0-			-0-
*06	1800	N	1579	-0-	-221	-0-	1579	2	N	-0-			-0-
*07	1705	N	1416	-0-	-289	-0-	1416	2	N	-0-			-0-
*08	1829	N	1386	-0-	-443	-0-	1386	2	N	-0-			-0-
*09	1590	N	1396	-0-	-194	-0-	1396	2	N	-0-			-0-
10	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2	N	-0-			-0-

ATHEL IVY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 185486 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 12496 PERF.11150 - 12301

05	3100	N	2609	-0-	-491	898	2609	2	N	-0-			-0-
06	2232	N	1334	-0-	-898	-0-	1334	2	N	-0-			-0-
07	2798	N	2798	-0-	-0-	-0-	2798	2	N	-0-			-0-
08	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	2	N	-0-			-0-
09	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	2554	2	N	-0-			-0-
10	3100	N	3406	-0-	306	306	3406	2	N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BONNER, J. WELL #: 2 RRCID -> 186084 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11570 - 11824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5741	X	5741	-0-	-0-	-0-	5741	2			Y	-0-					-0-
06	2730	X	2267	-0-	-463	-0-	2267	2			Y	-0-					-0-
07	2821	X	785	-0-	-2036	-0-	785	2			Y	-0-					-0-
08	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	3966	2			Y	-0-					-0-
09	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	3704	2			Y	-0-					-0-
10	3813	X	1810	-0-	-2003	-0-	1810	2			Y	-0-					-0-

BONNER, J. WELL #: 3 RRCID -> 186131 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 12095 PERF.11558 - 11971

*11	600	N	546	-0-	-54	-0-	546	2			Y	-0-					-0-
*12	620	N	607	-0-	-13	-0-	607	2			Y	-0-					-0-
*01	589	N	563	-0-	-26	-0-	563	2			Y	-0-					-0-
*02	504	N	428	-0-	-76	-0-	428	2			Y	-0-					-0-
*03	620	N	467	-0-	-153	-0-	467	2			Y	-0-					-0-
*04	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			Y	-0-					-0-
*05	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			Y	-0-					-0-
*06	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	2			Y	-0-					-0-
*07	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	2			Y	-0-					-0-
*08	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	2			Y	-0-					-0-
*09	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2			Y	-0-					-0-
10	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2			Y	-0-					-0-

TURNER, C.E. #2 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186272 COMPL. DATE 11/28/2001 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10655 - 10906

05	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-					23
06	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-					23
07	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-					23
08	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			N	-0-					23
09	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			N	-0-					23
10	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			N	-0-					23

WILLIFORD, C. N. WELL #: 4 RRCID -> 186360 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11505 PERF.10874 - 11222

05	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
06	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					-0-
07	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-					-0-
08	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					-0-
09	540	N	527	-0-	-13	-0-	527	2			N	-0-					-0-
10	558	N	384	-0-	-174	-0-	384	2			N	-0-					-0-

JOHNSON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 187576 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11744 - 12198

05	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	2			Y	-0-					-0-
06	150	N	132	-0-	-18	-0-	132	2			Y	-0-					-0-
07	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	2			Y	-0-					-0-
08	124	N	98	-0-	-26	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
09	120	N	109	-0-	-11	-0-	109	2			Y	-0-					-0-
10	155	N	115	-0-	-40	-0-	115	2			Y	-0-					-0-

BONNER, J. WELL #: 4 RRCID -> 187618 COMPL. DATE 02/11/2002 TOTAL DEPTH 11994 PERF.11360 - 11554

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			Y	-0-					-0-
07	155	N	53	-0-	-102	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
08	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			Y	-0-					-0-
09	210	N	89	-0-	-121	-0-	89	2			Y	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JONES, L.V. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188573 COMPL. DATE 04/23/2002 TOTAL DEPTH 12320 PERF.10948 - 11279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	651	N	431	-0-	-220	-0-	431	2			N	-0-					-0-
06	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					-0-
07	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	-0-					-0-
08	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-					-0-
09	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			N	-0-					-0-
10	992	N	947	-0-	-45	-0-	947	2			N	-0-					-0-

HILL, F. E. III WELL #: 2 RRCID -> 190845 COMPL. DATE 09/08/2002 TOTAL DEPTH 12481 PERF.10946 - 11346

05	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			N	-0-					-0-
06	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-					-0-
07	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			N	-0-					-0-
08	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			N	-0-					-0-
09	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	2005	2			N	-0-					-0-
10	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2			N	-0-					-0-

HILL, F. E. III WELL #: 1 RRCID -> 192838 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10972 - 11394

05	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					-0-
06	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					-0-
07	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					-0-
08	837	N	737	-0-	-100	-0-	737	2			N	-0-					-0-
09	810	N	508	-0-	-302	-0-	508	2			N	-0-					-0-
10	837	N	764	-0-	-73	-0-	764	2			N	-0-					-0-

STARK WELL #: 1 RRCID -> 194216 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11734 - 11820

05	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					-0-
06	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					-0-
07	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					-0-
08	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					-0-
09	720	N	693	-0-	-27	-0-	693	2			N	-0-					-0-
10	744	N	697	-0-	-47	-0-	697	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194857 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 12969 PERF.11633 - 12056

05	2457	N	1232	-0-	-1225	-0-	1232	2			N	-0-					-0-
06	1770	N	1005	-0-	-765	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
07	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2			N	-0-					-0-
08	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	2235	2			N	-0-					-0-
09	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2			N	-0-					-0-
10	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	2			N	-0-					-0-

COSSON SWD WELL #: 1 RRCID -> 195551 COMPL. DATE 06/28/2003 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4448 - 4706

05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 195986 COMPL. DATE 06/07/2003 TOTAL DEPTH 12424 PERF.11690 - 12328

05	3094	N	1705	-0-	-1389	-0-	1705	2			N	-0-					-0-
06	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2			N	-0-					-0-
07	1767	N	1596	-0-	-171	-0-	1596	2			N	-0-					-0-
08	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2			N	-0-					-0-
09	1560	N	1329	-0-	-231	-0-	1329	2			N	-0-					-0-
10	1581	N	1314	-0-	-267	-0-	1314	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WINFREE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 195990 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 13020 PERF.11504 - 12650

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 196018 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 13040 PERF.11650 - 12216

05	2320 X	2320	-0-	-0-	-0-	2320	2			N	-0-					-0-
06	2190 X	1763	-0-	-427	-0-	1763	2			N	-0-					-0-
07	2812 X	2812	-0-	-0-	-0-	2812	2			N	-0-					-0-
08	2325 X	2221	-0-	-104	-0-	2221	2			N	-0-					-0-
09	2250 X	1775	-0-	-475	-0-	1775	2			N	-0-					-0-
10	2821 X	2055	-0-	-766	-0-	2055	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 196019 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11230 - 11950

05	1302 N	1032	-0-	-270	-0-	1032	2			N	-0-					-0-
06	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	2			N	-0-					-0-
07	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2			N	-0-					-0-
08	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	2			N	-0-					-0-
09	1830 N	1499	-0-	-331	-0-	1499	2			N	-0-					-0-
10	1736 N	1668	-0-	-68	-0-	1668	2			N	-0-					-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 196596 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 13020 PERF.11632 - 11808

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 196885 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11374 - 12524

05	1054 N	1017	-0-	-37	-0-	1017	2			N	-0-					-0-
06	1020 N	963	-0-	-57	-0-	963	2			N	-0-					-0-
07	1054 N	1037	-0-	-17	-0-	1037	2			N	-0-					-0-
08	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			N	-0-					-0-
09	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			N	-0-					-0-
10	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 197137 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 12140 PERF.11520 - 11998

05	1457 N	1452	-0-	-5	-0-	1452	2			N	-0-					-0-
06	1500 N	1257	-0-	-243	-0-	1257	2			N	-0-					-0-
07	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2			N	-0-					-0-
08	1457 N	1253	-0-	-204	-0-	1253	2			N	-0-					-0-
09	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			N	-0-					-0-
10	1364 N	779	-0-	-585	-0-	779	2			N	-0-					-0-

PROFFIT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197247 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11560 - 11570

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CURRY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197318 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 12769 PERF.10726 - 11710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
06	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
07	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
09	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
10	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 197625 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 12340 PERF.11636 - 12208

05	3100	N	1565	-0-	-1535	2116	1565	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	1353	-0-	-1647	469	1353	2			N	-0-					-0-
07	2975	N	2506	-0-	-469	-0-	2506	2			N	-0-					-0-
08	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2151	2			N	-0-					-0-
09	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	2			N	-0-					-0-
10	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2264	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 197944 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12880 PERF.11494 - 12624

05	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	2988	2			N	-0-					-0-
06	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-	2715	2			N	-0-					-0-
07	2821	X	2448	-0-	-373	-0-	2448	2			N	-0-					-0-
08	2976	X	2948	-0-	-28	-0-	2948	2			N	-0-					-0-
09	2880	X	2527	-0-	-353	-0-	2527	2			N	-0-					-0-
10	2976	X	2139	-0-	-837	-0-	2139	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 198537 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 12345 PERF.11650 - 12188

05	3503	X	2911	-0-	-592	-0-	2911	2			N	-0-					-0-
06	3390	X	3146	-0-	-244	-0-	3146	2			N	-0-					-0-
07	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	3523	2			N	-0-					-0-
08	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	3534	2			N	-0-					-0-
09	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	3463	2			N	-0-					-0-
10	3534	X	2518	-0-	-1016	-0-	2518	2			N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198595 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10810 - 12424

05	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					-0-
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
08	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198610 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12485 PERF.11120 - 12208

05	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	2352	2			N	-0-					-0-
06	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	2			N	-0-					-0-
07	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	2107	2			N	-0-					-0-
08	1705	N	1099	-0-	-606	-0-	1099	2			N	-0-					-0-
09	1650	N	1473	-0-	-177	-0-	1473	2			N	-0-					-0-
10	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1913	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 198785 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12775 PERF.10992 - 12482

05	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
06	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	124	N	14	-0-	-110	-0-	14	2			N	-0-					-0-
09	120	N	5	-0-	-115	-0-	5	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

ROGERS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198882 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11350 - 12104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			N	-0-					-0-
06	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-					-0-
07	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-					-0-
08	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			N	-0-					-0-
09	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			N	-0-					-0-
10	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			N	-0-					-0-

HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198967 COMPL. DATE 07/27/2015 TOTAL DEPTH 12655 PERF.10365 - 10720

05	8	N	3	-0-	-5	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 199057 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12672 PERF.11346 - 12516

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES, L. V. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 199147 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 12420 PERF.11198 - 11414

05	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					-0-
06	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					-0-
07	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					-0-
08	465	N	464	-0-	-1	-0-	464	2			N	-0-					-0-
09	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					-0-
10	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 199620 COMPL. DATE 12/14/2003 TOTAL DEPTH 12422 PERF.11680 - 12168

05	3100	N	1971	-0-	-1129	5607	1971	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	2135	-0-	-865	4742	2135	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	1724	-0-	-1376	3366	1724	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	1388	-0-	-1712	1654	1388	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	1621	-0-	-1379	275	1621	2			N	-0-					-0-
10	2085	N	1810	-0-	-275	-0-	1810	2			N	-0-					-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 199839 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 12315 PERF.11128 - 12124

05	682	N	316	-0-	-366	-0-	316	2			N	-0-					-0-
06	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
07	372	N	347	-0-	-25	-0-	347	2			N	-0-					-0-
08	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					-0-
09	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-
10	341	N	336	-0-	-5	-0-	336	2			N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 199986 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12740 PERF.10810 - 12518

05	744	N	727	-0-	-17	-0-	727	2			N	-0-					-0-
06	1170	N	731	-0-	-439	-0-	731	2			N	-0-					-0-
07	1178	N	1173	-0-	-5	-0-	1173	2			N	-0-					-0-
08	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2335	2			N	-0-					-0-
09	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	2			N	-0-					-0-
10	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 199990 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11158 - 12360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	2			N	-0-					-0-
06	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			N	-0-					-0-
07	1705	N	618	-0-	-1087	-0-	618	2			N	-0-					-0-
08	1767	N	996	-0-	-771	-0-	996	2			N	-0-					-0-
09	1260	N	1219	-0-	-41	-0-	1219	2			N	-0-					-0-
10	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-					-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200280 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12460 PERF.10710 - 12164

05	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-					-0-
06	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					-0-
07	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-					-0-
08	837	N	820	-0-	-17	-0-	820	2			N	-0-					-0-
09	810	N	492	-0-	-318	-0-	492	2			N	-0-					-0-
10	868	N	234	-0-	-634	-0-	234	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 200636 COMPL. DATE 06/18/2015 TOTAL DEPTH 12656 PERF. 8588 - 11138

05	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-
06	510	N	379	-0-	-131	-0-	379	2			N	-0-					-0-
07	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					-0-
08	403	N	272	-0-	-131	-0-	272	2			N	-0-					-0-
09	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
10	403	N	284	-0-	-119	-0-	284	2			N	-0-					-0-

JOHNSON HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 200913 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11745 - 12165

05	3100	N	2187	-0-	-913	1435	2187	2			Y	-0-					-0-
06	3000	N	1883	-0-	-1117	318	1883	2			Y	-0-					-0-
07	1480	N	1162	-0-	-318	-0-	1162	2			Y	-0-					-0-
08	2108	N	1561	-0-	-547	-0-	1561	2			Y	-0-					-0-
09	1890	N	1866	-0-	-24	-0-	1866	2			Y	-0-					-0-
10	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	2			Y	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 201370 COMPL. DATE 01/10/2004 TOTAL DEPTH 12335 PERF.11682 - 12184

05	3100	N	1832	-0-	-1268	3667	1832	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	1434	-0-	-1566	2101	1434	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	1575	-0-	-1525	576	1575	2			N	-0-					-0-
08	1977	N	1401	-0-	-576	-0-	1401	2			N	-0-					-0-
09	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	2			N	-0-					-0-
10	1581	N	1509	-0-	-72	-0-	1509	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 201537 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 12634 PERF.12224 - 12380

05	2216	N	1417	-0-	-799	-0-	1417	2			N	-0-					-0-
06	1560	N	1419	-0-	-141	-0-	1419	2			N	-0-					-0-
07	1612	N	277	-0-	-1335	-0-	277	2			N	-0-					-0-
08	1426	N	1008	-0-	-418	-0-	1008	2			N	-0-					-0-
09	1410	N	1378	-0-	-32	-0-	1378	2			N	-0-					-0-
10	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					-0-

BONNER, J. WELL #: 5 RRCID -> 201573 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 12208 PERF.11570 - 11993

05	403	N	7	-0-	-396	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
07	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
08	7	N	3	-0-	-4	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COSSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 201721 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12636 PERF.11652 - 12430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3379	X	3285	-0-	-94	-0-	3285	2			N	-0-					-0-
06	3270	X	2888	-0-	-382	-0-	2888	2			N	-0-					-0-
07	3317	X	3279	-0-	-38	-0-	3279	2			N	-0-					-0-
08	3286	X	3166	-0-	-120	-0-	3166	2			N	-0-					-0-
09	3180	X	2981	-0-	-199	-0-	2981	2			N	-0-					-0-
10	3286	X	2932	-0-	-354	-0-	2932	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 201788 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 12305 PERF.11646 - 12222

05	3100	N	1681	-0-	-1419	437	1681	2			N	-0-					-0-
06	1873	N	1436	-0-	-437	-0-	1436	2			N	-0-					-0-
07	1736	N	1386	-0-	-350	-0-	1386	2			N	-0-					-0-
08	1674	N	1355	-0-	-319	-0-	1355	2			N	-0-					-0-
09	1440	N	1317	-0-	-123	-0-	1317	2			N	-0-					-0-
10	1395	N	1325	-0-	-70	-0-	1325	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202285 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11568 - 12150

05	4526	X	4170	-0-	-356	-0-	4170	2			N	-0-					-0-
06	4380	X	4322	-0-	-58	-0-	4322	2			N	-0-					-0-
07	4526	X	3567	-0-	-959	-0-	3567	2			N	-0-					-0-
08	4185	X	3017	-0-	-1168	-0-	3017	2			N	-0-					-0-
09	4320	X	2659	-0-	-1661	-0-	2659	2			N	-0-					-0-
10	4464	X	4237	-0-	-227	-0-	4237	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 202621 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 12511 PERF.11882 - 12368

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REED, HUGH "A" WELL #: 1 RRCID -> 202650 COMPL. DATE 04/18/2009 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11115 - 11454

*11	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	2979	2			N	-0-					-0-
*12	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	3807	2			N	-0-					-0-
*01	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-	3868	2			N	-0-					-0-
*02	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	3262	2			N	-0-					-0-
*03	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	3844	2			N	-0-					-0-
*04	2756	X	2756	-0-	-0-	-0-	2756	2			N	-0-					-0-
*05	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	2787	2			N	-0-					-0-
*06	2370	X	205	-0-	-2165	-0-	205	2			N	-0-					-0-
*07	2449	X	154	-0-	-2295	-0-	154	2			N	-0-					-0-
*08	2449	X	635	-0-	-1814	-0-	635	2			N	-0-					-0-
*09	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	3339	2			N	-0-					-0-
*10	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	3338	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202828 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 13062 PERF.11586 - 12020

05	248	N	206	-0-	-42	-0-	206	2			N	-0-					-0-
06	210	N	55	-0-	-155	-0-	55	2			N	-0-					-0-
07	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					-0-
08	217	N	98	-0-	-119	-0-	98	2			N	-0-					-0-
09	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
10	248	N	173	-0-	-75	-0-	173	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

COSSON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 202862 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 12591 PERF.12278 - 12409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	2087	-0-	-1013	3772	2087	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	1925	-0-	-1075	2697	1925	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	2068	-0-	-1032	1665	2068	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	2116	-0-	-984	681	2116	2			N	-0-					-0-
09	2642	N	1961	-0-	-681	-0-	1961	2			N	-0-					-0-
10	2077	N	1934	-0-	-143	-0-	1934	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 202970 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 12213 PERF.11598 - 12108

05	961	N	947	-0-	-14	-0-	947	2			N	-0-					-0-
06	1470	N	795	-0-	-675	-0-	795	2			N	-0-					-0-
07	1302	N	646	-0-	-656	-0-	646	2			N	-0-					-0-
08	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			N	-0-					-0-
09	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2			N	-0-					-0-
10	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 203491 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12693 PERF.11380 - 12516

05	3100	N	1964	-0-	-1136	3086	1964	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	1818	-0-	-1182	1904	1818	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	1831	-0-	-1269	635	1831	2			N	-0-					-0-
08	1989	N	1354	-0-	-635	-0-	1354	2			N	-0-					-0-
09	1830	N	1099	-0-	-731	-0-	1099	2			N	-0-					-0-
10	1829	N	658	-0-	-1171	-0-	658	2			N	-0-					-0-

BONNER, J. WELL #: 6 RRCID -> 203537 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11581 - 11922

05	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			Y	-0-					-0-
06	1530	N	178	-0-	-1352	-0-	178	2			Y	-0-					-0-
07	1240	N	363	-0-	-877	-0-	363	2			Y	-0-					-0-
08	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			Y	-0-					-0-
09	3000	N	3260	-0-	260	260	3260	2			Y	-0-					-0-
10	3100	N	3955	-0-	855	1115	3955	2			Y	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 203877 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11816 - 12282

05	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-
06	360	N	255	-0-	-105	-0-	255	2			N	-0-					-0-
07	341	N	100	-0-	-241	-0-	100	2			N	-0-					-0-
08	372	N	350	-0-	-22	-0-	350	2			N	-0-					-0-
09	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					-0-
10	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 204536 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11612 - 12046

05	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	2316	2			N	-0-					-0-
06	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	2362	2			N	-0-					-0-
07	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	2516	2			N	-0-					-0-
08	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	2438	2			N	-0-					-0-
09	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	2			N	-0-					-0-
10	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 204826 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11608 - 12020

05	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			N	-0-					-0-
06	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					-0-
07	961	N	827	-0-	-134	-0-	827	2			N	-0-					-0-
08	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			N	-0-					-0-
09	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					-0-
10	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 205548 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12437 PERF.11116 - 12252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1721	N	1102	-0-	-619	-0-	1102	2			N	-0-				-0-
06	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	2			N	-0-				-0-
07	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2136	2			N	-0-				-0-
08	1116	N	1102	-0-	-14	-0-	1102	2			N	-0-				-0-
09	2040	N	1364	-0-	-676	-0-	1364	2			N	-0-				-0-
10	2139	N	1892	-0-	-247	-0-	1892	2			N	-0-				-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 205554 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12773 PERF.11392 - 12632

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-				-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	310	N	30	-0-	-280	-0-	30	2			N	-0-				-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 205556 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11708 - 12486

05	3100	N	1822	-0-	-1278	4093	1822	2			N	-0-				-0-
06	3000	N	1295	-0-	-1705	2388	1295	2			N	-0-				-0-
07	3100	N	1933	-0-	-1167	1221	1933	2			N	-0-				-0-
08	2932	N	1711	-0-	-1221	-0-	1711	2			N	-0-				-0-
09	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	2			N	-0-				-0-
10	1922	N	1643	-0-	-279	-0-	1643	2			N	-0-				-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 205570 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12531 PERF.11225 - 12434

05	2326	X	2326	-0-	-0-	-0-	2326	2			N	-0-				-0-
06	2070	X	1527	-0-	-543	-0-	1527	2			N	-0-				-0-
07	2542	N	1601	-0-	-941	-0-	1601	2			N	-0-				-0-
08	2325	N	1737	-0-	-588	-0-	1737	2			N	-0-				-0-
09	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2144	2			N	-0-				-0-
10	1612	N	1561	-0-	-51	-0-	1561	2			N	-0-				-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 206185 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 12763 PERF.11404 - 12582

05	2852	X	1931	-0-	-921	-0-	1931	2			N	-0-				-0-
06	2760	X	1199	-0-	-1561	-0-	1199	2			N	-0-				-0-
07	2852	X	1314	-0-	-1538	-0-	1314	2			N	-0-				-0-
08	2852	X	1826	-0-	-1026	-0-	1826	2			N	-0-				-0-
09	2670	X	2121	-0-	-549	-0-	2121	2			N	-0-				-0-
10	2079	X	2079	-0-	-0-	-0-	2079	2			N	-0-				-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 206623 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12759 PERF.11284 - 12436

05	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-				-0-
06	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	2			N	-0-				-0-
07	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2			N	-0-				-0-
08	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	2			N	-0-				-0-
09	3000	N	3037	-0-	37	37	3037	2			N	-0-				-0-
10	2945	N	2908	-0-	-37	-0-	2908	2			N	-0-				-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 206640 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12678 PERF.11360 - 12480

05	775	N	765	-0-	-10	-0-	765	2			N	-0-				-0-
06	720	N	678	-0-	-42	-0-	678	2			N	-0-				-0-
07	775	N	632	-0-	-143	-0-	632	2			N	-0-				-0-
08	775	N	708	-0-	-67	-0-	708	2			N	-0-				-0-
09	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-				-0-
10	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-				-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HENDERSON GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 207038 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12654 PERF.11340 - 12848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	2311	-0-	-789	3890	2311	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	2393	-0-	-607	3283	2393	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	2342	-0-	-758	2525	2342	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	3418	-0-	318	2843	3418	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	1774	-0-	-1226	1617	1774	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	3969	-0-	869	2486	3969	2			N	-0-					-0-

BONNER, J. WELL #: 7 RRCID -> 207049 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11529 - 11898

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 207350 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 12320 PERF.11778 - 11980

05	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
06	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
07	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
08	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	2			N	-0-					-0-
09	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
10	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 207364 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 12576 PERF.12272 - 12423

05	3100	N	2452	-0-	-648	5330	2452	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	1106	-0-	-1894	3436	1106	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	1602	-0-	-1498	1938	1602	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	1869	-0-	-1231	707	1869	2			N	-0-					-0-
09	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					-0-
10	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	2554	2			N	-0-					-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 207381 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12505 PERF.11192 - 12378

05	1477	X	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2			N	-0-					-0-
06	1542	X	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2			N	-0-					-0-
07	1922	X	1892	-0-	-30	-0-	1892	2			N	-0-					-0-
08	2270	X	2270	-0-	-0-	-0-	2270	2			N	-0-					-0-
09	2566	X	2566	-0-	-0-	-0-	2566	2			N	-0-					-0-
10	2306	X	2306	-0-	-0-	-0-	2306	2			N	-0-					-0-

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 207445 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12486 PERF.10622 - 12234

05	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
07	13	N	6	-0-	-7	-0-	6	2			N	-0-					-0-
08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
09	60	N	35	-0-	-25	-0-	35	2			N	-0-					-0-
10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 207463 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 12268 PERF.11598 - 12056

05	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					-0-
06	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-					-0-
07	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-					-0-
08	899	N	861	-0-	-38	-0-	861	2			N	-0-					-0-
09	840	N	823	-0-	-17	-0-	823	2			N	-0-					-0-
10	868	N	836	-0-	-32	-0-	836	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CLARKE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 207470 COMPL. DATE 01/16/2005 TOTAL DEPTH 12223 PERF.11586 - 12126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	N	260	-0-	-205	-0-	260	2			N	-0-					-0-
06	300	N	139	-0-	-161	-0-	139	2			N	-0-					-0-
07	279	N	122	-0-	-157	-0-	122	2			N	-0-					-0-
08	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
09	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
10	124	N	61	-0-	-63	-0-	61	2			N	-0-					-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 208406 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 12690 PERF.12373 - 12516

05	1209	N	1138	-0-	-71	-0-	1138	2			N	-0-					-0-
06	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			N	-0-					-0-
07	1178	N	987	-0-	-191	-0-	987	2			N	-0-					-0-
08	1147	N	998	-0-	-149	-0-	998	2			N	-0-					-0-
09	1140	N	985	-0-	-155	-0-	985	2			N	-0-					-0-
10	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 208411 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12765 PERF.11438 - 12540

05	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	2			N	-0-					-0-
06	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					-0-
07	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	2			N	-0-					-0-
08	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	2			N	-0-					-0-
09	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					-0-
10	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 208999 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11540 - 11560

05	3100	N	2471	-0-	-629	8829	2471	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	2319	-0-	-681	8148	2319	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	2693	-0-	-407	7741	2693	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	2517	-0-	-583	7158	2517	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	2665	-0-	-335	6823	2665	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	2366	-0-	-734	6089	2366	2			N	-0-					-0-

BONNER, J. WELL #: 8 RRCID -> 209659 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12044 - 12086

05	3100	N	1749	-0-	-1351	2313	1749	2			Y	-0-					-0-
06	3000	N	1843	-0-	-1157	1156	1843	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	2213	-0-	-887	269	2213	2			Y	-0-					-0-
08	2129	N	1860	-0-	-269	-0-	1860	2			Y	-0-					-0-
09	1830	N	1278	-0-	-552	-0-	1278	2			Y	-0-					-0-
10	2201	N	1832	-0-	-369	-0-	1832	2			Y	-0-					-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 209683 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12614 PERF.11230 - 12442

05	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			N	-0-					-0-
06	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			N	-0-					-0-
07	1488	N	685	-0-	-803	-0-	685	2			N	-0-					-0-
08	1333	N	1228	-0-	-105	-0-	1228	2			N	-0-					-0-
09	1140	N	780	-0-	-360	-0-	780	2			N	-0-					-0-
10	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			N	-0-					-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 210129 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11454 - 12580

05	1677	N	1371	-0-	-306	-0-	1371	2			N	-0-					-0-
06	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2			N	-0-					-0-
07	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2			N	-0-					-0-
08	1364	N	1349	-0-	-15	-0-	1349	2			N	-0-					-0-
09	1320	N	1275	-0-	-45	-0-	1275	2			N	-0-					-0-
10	1364	N	1282	-0-	-82	-0-	1282	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KIRSCH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 210380 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12516 PERF.11218 - 12436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			N	-0-					-0-
06	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2			N	-0-					-0-
07	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	2			N	-0-					-0-
08	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2			N	-0-					-0-
09	1410	N	1356	-0-	-54	-0-	1356	2			N	-0-					-0-
10	1519	N	1350	-0-	-169	-0-	1350	2			N	-0-					-0-

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 211145 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 12325 PERF.10784 - 12033

*11	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	2			N	-0-					-0-
*12	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	2416	2			N	-0-					-0-
*01	2294	N	2064	-0-	-230	-0-	2064	2			N	-0-					-0-
*02	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2101	2			N	-0-					-0-
*03	2830	N	2830	-0-	-0-	-0-	2830	2			N	-0-					-0-
*04	2010	N	1907	-0-	-103	-0-	1907	2			N	-0-					-0-
*05	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	2591	2			N	-0-					-0-
*06	2220	N	1985	-0-	-235	-0-	1985	2			N	-0-					-0-
*07	1984	N	1941	-0-	-43	-0-	1941	2			N	-0-					-0-
*08	3034	N	3034	-0-	-0-	-0-	3034	2			N	-0-					-0-
*09	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	2204	2			N	-0-					-0-
*10	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	2550	2			N	-0-					-0-

HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 211247 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 12960 PERF.11480 - 12658

05	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	3358	2			N	-0-					33
06	3150	X	777	-0-	-2373	-0-	777	2			N	-0-					33
07	4030	X	584	-0-	-3446	-0-	584	2			N	-0-					33
08	4030	X	2944	-0-	-1086	-0-	2944	2			N	-0-					33
09	4444	X	4444	-0-	-0-	-0-	4444	2			N	-0-					33
10	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	4089	2			N	-0-					33

COSSON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 211466 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12667 PERF.11330 - 12496

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 212135 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 12705 PERF.11280 - 12464

05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
06	90	N	62	-0-	-28	-0-	62	2			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
09	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
10	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 212137 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12540 PERF.10638 - 12306

05	1442	N	1357	-0-	-85	-0-	1357	2			N	-0-					-0-
06	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2			N	-0-					-0-
07	1209	N	1208	-0-	-1	-0-	1208	2			N	-0-					-0-
08	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2			N	-0-					-0-
09	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			N	-0-					-0-
10	1209	N	284	-0-	-925	-0-	284	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
S. SENTER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 213219 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 12330 PERF.10788 - 11274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
06	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					-0-
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 215793 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11360 - 12610

05	155	N	69	-0-	-86	-0-	69	2			N	-0-					-0-
06	90	N	79	-0-	-11	-0-	79	2			N	-0-					-0-
07	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
08	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-
09	90	N	78	-0-	-12	-0-	78	2			N	-0-					-0-
10	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 215798 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12530 PERF.11214 - 12398

05	868	N	795	-0-	-73	-0-	795	2			N	-0-					-0-
06	780	N	728	-0-	-52	-0-	728	2			N	-0-					-0-
07	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					-0-
08	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2			N	-0-					-0-
09	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	2			N	-0-					-0-
10	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2039	2			N	-0-					-0-

RUBY MIDDLETON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 216479 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 12245 PERF.10916 - 11964

05	3100	N	2274	-0-	-826	6391	2274	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	1079	-0-	-1921	4470	1079	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	371	-0-	-2729	1741	371	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	1709	-0-	-1391	350	1709	2			N	-0-					-0-
09	2013	N	1663	-0-	-350	-0-	1663	2			N	-0-					-0-
10	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 216528 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 12424 PERF.11764 - 12162

05	899	N	878	-0-	-21	-0-	878	2			N	-0-					-0-
06	900	N	871	-0-	-29	-0-	871	2			N	-0-					-0-
07	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			N	-0-					-0-
08	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			N	-0-					-0-
09	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			N	-0-					-0-
10	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 216529 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 12516 PERF.11794 - 12292

05	713	N	667	-0-	-46	-0-	667	2			N	-0-					-0-
06	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					-0-
07	744	N	547	-0-	-197	-0-	547	2			N	-0-					-0-
08	682	N	508	-0-	-174	-0-	508	2			N	-0-					-0-
09	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					-0-
10	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 216572 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12756 PERF.11368 - 12656

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KIRSCH GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 216667 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11646 - 12076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1147	N	398	-0-	-749	-0-	398	2			N	-0-					-0-
06	570	N	491	-0-	-79	-0-	491	2			N	-0-					-0-
07	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					-0-
08	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					-0-
09	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					-0-
10	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					-0-

BONNER, J. WELL #: 9 RRCID -> 216933 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 12230 PERF.11703 - 11966

*11	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	2			Y	-0-					-0-
*12	1674	N	1620	-0-	-54	-0-	1620	2			Y	-0-					-0-
*01	1674	N	1442	-0-	-232	-0-	1442	2			Y	-0-					-0-
*02	1512	N	1455	-0-	-57	-0-	1455	2			Y	-0-					-0-
*03	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	2			Y	-0-					-0-
*04	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2			Y	-0-					-0-
*05	1612	N	1198	-0-	-414	-0-	1198	2			Y	-0-					-0-
*06	1620	N	742	-0-	-878	-0-	742	2			Y	-0-					-0-
*07	1612	N	470	-0-	-1142	-0-	470	2			Y	-0-					-0-
*08	1209	N	10	-0-	-1199	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
*09	750	N	170	-0-	-580	-0-	170	2			Y	-0-					-0-
10	465	N	226	-0-	-239	-0-	226	2			Y	-0-					-0-

HARTLEY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217461 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 12447 PERF.10124 - 12270

05	899	N	792	-0-	-107	-0-	792	2			N	-0-					-0-
06	840	N	661	-0-	-179	-0-	661	2			N	-0-					-0-
07	868	N	600	-0-	-268	-0-	600	2			N	-0-					-0-
08	806	N	622	-0-	-184	-0-	622	2			N	-0-					-0-
09	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					-0-
10	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 217612 COMPL. DATE 09/08/2005 TOTAL DEPTH 12580 PERF.11276 - 12474

05	5146	X	3018	-0-	-2128	-0-	3018	2			N	-0-					-0-
06	4950	X	2772	-0-	-2178	-0-	2772	2			N	-0-					-0-
07	5053	X	3748	-0-	-1305	-0-	3748	2			N	-0-					-0-
08	5053	X	4314	-0-	-739	-0-	4314	2			N	-0-					-0-
09	4890	X	4521	-0-	-369	-0-	4521	2			N	-0-					-0-
10	4852	X	4852	-0-	-0-	-0-	4852	2			N	-0-					-0-

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 217647 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 12686 PERF.11308 - 12501

05	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-
06	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
08	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
10	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-

BLACK, H.D. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217659 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 12320 PERF.10171 - 12139

05	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-					-0-
06	1920	X	-0-	-0-	-1920	-0-					N	-0-					-0-
07	1829	X	585	-0-	-1244	-0-	585	2			N	-0-					-0-
08	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	4172	2			N	-0-					-0-
09	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	2			N	-0-					-0-
10	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ZENO KING GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 217787 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12525 PERF.11099 - 12351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	682	N	634	-0-	-48	-0-	634	2			N	-0-					-0-
06	600	N	472	-0-	-128	-0-	472	2			N	-0-					-0-
07	651	N	290	-0-	-361	-0-	290	2			N	-0-					-0-
08	620	N	203	-0-	-417	-0-	203	2			N	-0-					-0-
09	480	N	307	-0-	-173	-0-	307	2			N	-0-					-0-
10	279	N	184	-0-	-95	-0-	184	2			N	-0-					-0-

WILLARD GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 217808 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 12694 PERF.11234 - 12434

05	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	2340	2			N	-0-					65
06	2959	N	2959	-0-	-0-	-0-	2959	2			N	-0-					65
07	3100	N	3451	-0-	351	351	3451	2			N	-0-					65
08	2532	N	2181	-0-	-351	-0-	2181	2			N	-0-					65
09	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	2400	2			N	-0-					65
10	2201	X	380	-0-	-1821	-0-	380	2			N	-0-					65

WILLIFORD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 217809 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 12495 PERF.11087 - 12268

05	3100	N	1598	-0-	-1502	2321	1598	2			N	-0-					1
06	3000	N	1143	-0-	-1857	464	1143	2			N	-0-					1
07	1798	N	1046	-0-	-752	-0-	1046	2			N	-0-					1
08	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	2			N	-0-					1
09	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2			N	-0-					1
10	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	2			N	-0-					1

REED GU #4 WELL #: 7 RRCID -> 217939 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 12490 PERF.11112 - 12285

05	3100	N	2706	-0-	-394	5433	2706	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	1437	-0-	-1563	3870	1437	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	694	-0-	-2406	1464	694	2			N	-0-					-0-
08	2511	N	761	-0-	-1750	-0-	761	2			N	-0-					-0-
09	1440	N	552	-0-	-888	-0-	552	2			N	-0-					-0-
10	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					-0-

CAPPS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 217962 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 12749 PERF.11424 - 12576

05	1395	N	622	-0-	-773	-0-	622	2			N	-0-					67
06	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2091	2			N	-0-					67
07	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	2570	2			N	-0-					67
08	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2324	2			N	-0-					67
09	2879	N	2879	-0-	-0-	-0-	2879	2			N	-0-					67
10	3100	N	3385	-0-	285	285	3385	2			N	-0-					67

HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 217975 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11260 - 12546

05	3100	N	2136	-0-	-964	5442	2136	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	2567	-0-	-433	5009	2567	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	2452	-0-	-648	4361	2452	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	2573	-0-	-527	3834	2573	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	2799	-0-	-201	3633	2799	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	2897	-0-	-203	3430	2897	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 217989 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 12515 PERF.11141 - 12342

05	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	3564	2			N	-0-					-0-
06	3510	X	3189	-0-	-321	-0-	3189	2			N	-0-					-0-
07	3627	X	1636	-0-	-1991	-0-	1636	2			N	-0-					-0-
08	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	3818	2			N	-0-					-0-
09	3450	X	3232	-0-	-218	-0-	3232	2			N	-0-					-0-
10	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	3675	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DUNLAP GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 218009 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 12390 PERF.11025 - 12150

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100 N	1710	-0-	-1390	4349	1710	2			N	-0-					-0-
06	3000 N	1643	-0-	-1357	2992	1643	2			N	-0-					-0-
07	3100 N	1570	-0-	-1530	1462	1570	2			N	-0-					-0-
08	3078 N	1616	-0-	-1462	-0-	1616	2			N	-0-					-0-
09	1650 N	1374	-0-	-276	-0-	1374	2			N	-0-					-0-
10	1581 N	1439	-0-	-142	-0-	1439	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 218066 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12444 PERF.11810 - 12295

05	3100 N	2114	-0-	-986	2789	2114	2			N	-0-					-0-
06	3000 N	1678	-0-	-1322	1467	1678	2			N	-0-					-0-
07	3100 N	1804	-0-	-1296	171	1804	2			N	-0-					-0-
08	2077 N	1691	-0-	-386	-0-	1691	2			N	-0-					-0-
09	1680 N	1612	-0-	-68	-0-	1612	2			N	-0-					-0-
10	1798 N	1739	-0-	-59	-0-	1739	2			N	-0-					-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 218068 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12770 PERF.11422 - 12600

05	868 N	716	-0-	-152	-0-	716	2			N	-0-					-0-
06	810 N	534	-0-	-276	-0-	534	2			N	-0-					-0-
07	837 N	492	-0-	-345	-0-	492	2			N	-0-					-0-
08	713 N	478	-0-	-235	-0-	478	2			N	-0-					-0-
09	540 N	492	-0-	-48	-0-	492	2			N	-0-					-0-
10	496 N	413	-0-	-83	-0-	413	2			N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 4 RRCID -> 218070 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12592 PERF.11260 - 12524

05	3100 N	3234	-0-	134	6484	3234	2			N	-0-					-0-
06	3000 N	3184	-0-	184	6668	3184	2			N	-0-					-0-
07	8539 X	1871	-0-	-6668	-0-	1871	2			N	-0-					-0-
08	2480 X	1553	-0-	-927	-0-	1553	2			N	-0-					-0-
09	2400 X	2226	-0-	-174	-0-	2226	2			N	-0-					-0-
10	2480 X	2127	-0-	-353	-0-	2127	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 218075 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 12546 PERF.11868 - 12385

05	3100 N	2191	-0-	-909	1390	2191	2			N	-0-					-0-
06	3000 N	2106	-0-	-894	496	2106	2			N	-0-					-0-
07	2829 N	2333	-0-	-496	-0-	2333	2			N	-0-					-0-
08	2201 N	1885	-0-	-316	-0-	1885	2			N	-0-					-0-
09	2100 N	1666	-0-	-434	-0-	1666	2			N	-0-					-0-
10	2294 N	1915	-0-	-379	-0-	1915	2			N	-0-					-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 218077 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12384 PERF.11070 - 12193

05	310 N	123	-0-	-187	-0-	123	2			N	-0-					-0-
06	510 N	152	-0-	-358	-0-	152	2			N	-0-					-0-
07	496 N	345	-0-	-151	-0-	345	2			N	-0-					-0-
08	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
09	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
10	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 218093 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12855 PERF.11420 - 12692

05	217 N	199	-0-	-18	-0-	199	2			N	-0-					-0-
06	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
07	186 N	115	-0-	-71	-0-	115	2			N	-0-					-0-
08	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-
09	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
10	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BROWN, J.W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 218242 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12315 PERF.10973 - 12160

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3472 X	3133	-0-	-339	-0-	3133	2			N	-0-					-0-
06	3032 X	3032	-0-	-0-	-0-	3032	2			N	-0-					-0-
07	3069 X	2229	-0-	-840	-0-	2229	2			N	-0-					-0-
08	3131 X	2021	-0-	-1110	-0-	2021	2			N	-0-					-0-
09	3030 X	1406	-0-	-1624	-0-	1406	2			N	-0-					-0-
10	3131 X	2219	-0-	-912	-0-	2219	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 218295 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12797 PERF.11460 - 12527

05	2015 X	1169	-0-	-846	-0-	1169	2			N	-0-					-0-
06	2711 X	2711	-0-	-0-	-0-	2711	2			N	-0-					-0-
07	1678 X	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2			N	-0-					-0-
08	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	2			N	-0-					-0-
09	1980 N	1391	-0-	-589	-0-	1391	2			N	-0-					-0-
10	2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	2			N	-0-					-0-

HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 218304 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12788 PERF.11279 - 11211

05	1705 X	1675	-0-	-30	-0-	1675	2			N	-0-					-0-
06	1917 X	1917	-0-	-0-	-0-	1917	2			N	-0-					-0-
07	1926 X	1926	-0-	-0-	-0-	1926	2			N	-0-					-0-
08	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	2			N	-0-					-0-
09	2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	2181	2			N	-0-					-0-
10	1922 N	1843	-0-	-79	-0-	1843	2			N	-0-					-0-

JONES, L. V. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 218965 COMPL. DATE 01/23/2015 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10930 - 12150

05	908 N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-					-0-
06	934 N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-					-0-
07	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			N	-0-					-0-
08	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			N	-0-					-0-
09	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-					-0-
10	953 N	953	-0-	-0-	-0-	953	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 219063 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 12390 PERF.11084 - 12214

05	2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	2			N	-0-					-0-
06	2468 N	2468	-0-	-0-	-0-	2468	2			N	-0-					-0-
07	2444 N	2444	-0-	-0-	-0-	2444	2			N	-0-					-0-
08	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	2			N	-0-					-0-
09	2455 N	2455	-0-	-0-	-0-	2455	2			N	-0-					-0-
10	2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	2337	2			N	-0-					-0-

HALE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219064 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 12620 PERF.11138 - 12402

05	990 N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-					-0-
06	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			N	-0-					-0-
07	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			N	-0-					-0-
08	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2			N	-0-					-0-
09	900 N	438	-0-	-462	-0-	438	2			N	-0-					-0-
10	930 N	454	-0-	-476	-0-	454	2			N	-0-					-0-

HUMPHRIES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219327 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12659 PERF.10897 - 12512

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SARTOR GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219341 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11039 - 12235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	1774	-0-	-1326	795	1774	2			N	-0-					-0-
06	2439	N	1644	-0-	-795	-0-	1644	2			N	-0-					-0-
07	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-					-0-
08	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2			N	-0-					-0-
09	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	2434	2			N	-0-					-0-
10	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 219836 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 12570 PERF.11191 - 12392

05	1550	X	1371	-0-	-179	-0-	1371	2			N	-0-					-0-
06	2174	X	2174	-0-	-0-	-0-	2174	2			N	-0-					-0-
07	2250	X	2250	-0-	-0-	-0-	2250	2			N	-0-					-0-
08	1904	X	1904	-0-	-0-	-0-	1904	2			N	-0-					-0-
09	2160	X	523	-0-	-1637	-0-	523	2			N	-0-					-0-
10	2263	X	1316	-0-	-947	-0-	1316	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 219904 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12630 PERF.11295 - 12469

05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 219908 COMPL. DATE 05/13/2006 TOTAL DEPTH 12807 PERF.11295 - 12545

05	3565	X	2767	-0-	-798	-0-	2767	2			N	-0-					-0-
06	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	2912	2			N	-0-					-0-
07	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	3012	2			N	-0-					-0-
08	2759	X	2550	-0-	-209	-0-	2550	2			N	-0-					-0-
09	2910	X	2671	-0-	-239	-0-	2671	2			N	-0-					-0-
10	3007	X	2638	-0-	-369	-0-	2638	2			N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 220097 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12880 PERF.11427 - 12616

05	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
06	60	N	15	-0-	-45	-0-	15	2			N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROPER WELL #: 3 RRCID -> 221366 COMPL. DATE 07/04/2006 TOTAL DEPTH 12370 PERF.10985 - 12110

05	3100	N	2217	-0-	-883	3558	2217	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	1839	-0-	-1161	2397	1839	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	1317	-0-	-1783	614	1317	2			N	-0-					-0-
08	2232	N	1120	-0-	-1112	-0-	1120	2			N	-0-					-0-
09	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	2049	2			N	-0-					-0-
10	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2326	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 221370 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 12636 PERF.11311 - 12516

05	2728	X	987	-0-	-1741	-0-	987	2			N	-0-					-0-
06	2640	X	1042	-0-	-1598	-0-	1042	2			N	-0-					-0-
07	2728	X	1802	-0-	-926	-0-	1802	2			N	-0-					-0-
08	1457	X	1259	-0-	-198	-0-	1259	2			N	-0-					-0-
09	2073	X	2073	-0-	-0-	-0-	2073	2			N	-0-					-0-
10	2428	X	2428	-0-	-0-	-0-	2428	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KEILS, W. A. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222551 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 12453 PERF.11109 - 12292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3627	X	2558	-0-	-1069	-0-	2558	2			N	-0-					-0-
06	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	3756	2			N	-0-					-0-
07	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	3616	2			N	-0-					-0-
08	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	3505	2			N	-0-					-0-
09	3750	X	3377	-0-	-373	-0-	3377	2			N	-0-					-0-
10	3875	X	3428	-0-	-447	-0-	3428	2			N	-0-					-0-

PENN-SENTER WELL #: 2 RRCID -> 222586 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10981 - 12307

05	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	4162	2			N	-0-					-0-
06	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	3449	2			N	-0-					-0-
07	3968	X	2287	-0-	-1681	-0-	2287	2			N	-0-					-0-
08	3968	X	3422	-0-	-546	-0-	3422	2			N	-0-					-0-
09	3840	X	2601	-0-	-1239	-0-	2601	2			N	-0-					-0-
10	3968	X	2843	-0-	-1125	-0-	2843	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 222651 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 12512 PERF.11509 - 12329

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222688 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 12487 PERF.11122 - 12311

05	2511	X	1757	-0-	-754	-0-	1757	2			N	-0-					-0-
06	2430	X	1563	-0-	-867	-0-	1563	2			N	-0-					-0-
07	2511	X	1456	-0-	-1055	-0-	1456	2			N	-0-					-0-
08	2449	X	740	-0-	-1709	-0-	740	2			N	-0-					-0-
09	1890	X	1177	-0-	-713	-0-	1177	2			N	-0-					-0-
10	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	3358	2			N	-0-					-0-

IVY, ATHEL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222848 COMPL. DATE 06/24/2006 TOTAL DEPTH 12516 PERF.11144 - 12258

05	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	3871	2			N	-0-					-0-
06	2760	X	2252	-0-	-508	-0-	2252	2			N	-0-					-0-
07	3131	X	829	-0-	-2302	-0-	829	2			N	-0-					-0-
08	3131	X	1957	-0-	-1174	-0-	1957	2			N	-0-					-0-
09	4825	X	4825	-0-	-0-	-0-	4825	2			N	-0-					-0-
10	5735	X	5735	-0-	-0-	-0-	5735	2			N	-0-					-0-

AWALT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222861 COMPL. DATE 08/27/2006 TOTAL DEPTH 11769 PERF.10206 - 11288

05	651	N	614	-0-	-37	-0-	614	2			N	-0-					-0-
06	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					-0-
07	651	N	581	-0-	-70	-0-	581	2			N	-0-					-0-
08	620	N	599	-0-	-21	-0-	599	2			N	-0-					-0-
09	600	N	572	-0-	-28	-0-	572	2			N	-0-					-0-
10	589	N	576	-0-	-13	-0-	576	2			N	-0-					-0-

WILLARD GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 222966 COMPL. DATE 10/06/2014 TOTAL DEPTH 12410 PERF.10200 - 10210

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NORTHEN GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 222970 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 12415 PERF.10736 - 11954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	2400	N	2367	-0-	-33	-0-	2367	2			N	-0-					-0-
*12	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	2578	2			N	-0-					-0-
*01	2418	N	2355	-0-	-63	-0-	2355	2			N	-0-					-0-
*02	2212	N	2174	-0-	-38	-0-	2174	2			N	-0-					-0-
*03	2573	N	2281	-0-	-292	-0-	2281	2			N	-0-					-0-
*04	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	2631	2			N	-0-					-0-
*05	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	2625	2			N	-0-					-0-
*06	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	2331	2			N	-0-					-0-
*07	2728	N	1835	-0-	-893	-0-	1835	2			N	-0-					-0-
*08	2635	N	2320	-0-	-315	-0-	2320	2			N	-0-					-0-
*09	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	2356	2			N	-0-					-0-
10	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	2515	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 223844 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 12302 PERF.11584 - 12067

05	12606	X	2359	-0-	-10247	-0-	2359	2			N	-0-					-0-
06	2690	X	2690	-0-	-0-	-0-	2690	2			N	-0-					-0-
07	2759	X	2386	-0-	-373	-0-	2386	2			N	-0-					-0-
08	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	3593	2			N	-0-					-0-
09	2670	X	1628	-0-	-1042	-0-	1628	2			N	-0-					-0-
10	2759	X	2065	-0-	-694	-0-	2065	2			N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 224224 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11327 - 12548

05	1984	N	9	-0-	-1975	-0-	9	2			N	-0-					-0-
06	1050	N	280	-0-	-770	-0-	280	2			N	-0-					-0-
07	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-
08	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
09	270	N	15	-0-	-255	-0-	15	2			N	-0-					-0-
10	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-

ZENO KING GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224240 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 12388 PERF.10979 - 12201

05	2242	N	1299	-0-	-943	-0-	1299	2			N	-0-					-0-
06	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	2			N	-0-					-0-
07	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	3168	-0-	68	68	3168	2			N	-0-					-0-
09	2461	N	2393	-0-	-68	-0-	2393	2			N	-0-					-0-
10	2978	N	2978	-0-	-0-	-0-	2978	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 224248 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 12559 PERF.11273 - 12397

05	248	N	200	-0-	-48	-0-	200	2			N	-0-					-0-
06	210	N	189	-0-	-21	-0-	189	2			N	-0-					-0-
07	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
08	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
10	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	2			N	-0-					-0-

HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 224363 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 12580 PERF.10760 - 12415

05	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	3213	2			N	-0-					-0-
06	2820	X	2269	-0-	-551	-0-	2269	2			N	-0-					-0-
07	2666	X	2425	-0-	-241	-0-	2425	2			N	-0-					-0-
08	3224	X	1913	-0-	-1311	-0-	1913	2			N	-0-					-0-
09	3120	X	1552	-0-	-1568	-0-	1552	2			N	-0-					-0-
10	3224	X	2069	-0-	-1155	-0-	2069	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HENDERSON GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 224797 COMPL. DATE 07/23/2006 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11372 - 12469

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3069 X	2178	-0-	-891	-0-	2178	2		N	-0-			-0-
06	2760 X	2362	-0-	-398	-0-	2362	2		N	-0-			-0-
07	2852 X	2200	-0-	-652	-0-	2200	2		N	-0-			-0-
08	2852 X	2162	-0-	-690	-0-	2162	2		N	-0-			-0-
09	2430 X	2144	-0-	-286	-0-	2144	2		N	-0-			-0-
10	2740 X	2740	-0-	-0-	-0-	2740	2		N	-0-			-0-

ROPER WELL #: 5 RRCID -> 225343 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 12365 PERF.11054 - 12207

05	3100 N	184	-0-	-2916	6402	184	2		Y	-0-			-0-
06	6760 X	358	-0-	-6402	-0-	358	2		Y	-0-			-0-
07	2387 X	779	-0-	-1608	-0-	779	2		Y	-0-			-0-
08	4358 X	4358	-0-	-0-	-0-	4358	2		Y	-0-			-0-
09	3615 X	3615	-0-	-0-	-0-	3615	2		Y	-0-			-0-
10	3028 X	3028	-0-	-0-	-0-	3028	2		Y	-0-			-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 225696 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 12863 PERF.10898 - 12566

05	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-
06	60 N	58	-0-	-2	-0-	58	2		N	-0-			-0-
07	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2		N	-0-			-0-
08	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2		N	-0-			-0-
09	60 N	24	-0-	-36	-0-	24	2		N	-0-			-0-
10	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2		N	-0-			-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 225703 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 12765 PERF.11354 - 12515

05	9723 X	9723	-0-	-0-	-0-	9723	2		N	-0-			-0-
06	6930 X	4945	-0-	-1985	-0-	4945	2		N	-0-			-0-
07	7161 X	7054	-0-	-107	-0-	7054	2		N	-0-			-0-
08	7161 X	6300	-0-	-861	-0-	6300	2		N	-0-			-0-
09	6930 X	6209	-0-	-721	-0-	6209	2		N	-0-			-0-
10	7161 X	4652	-0-	-2509	-0-	4652	2		N	-0-			-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 225706 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 12654 PERF.11240 - 12436

05	3100 N	1172	-0-	-1928	1438	1172	2		N	-0-			-0-
06	2613 N	1175	-0-	-1438	-0-	1175	2		N	-0-			-0-
07	1736 N	803	-0-	-933	-0-	803	2		N	-0-			-0-
08	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	1913	2		N	-0-			-0-
09	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2		N	-0-			-0-
10	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2		N	-0-			-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 226294 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 12518 PERF.11190 - 12395

05	1054 N	348	-0-	-706	-0-	348	2		N	-0-			-0-
06	3000 N	3246	-0-	246	246	3246	2		N	-0-			-0-
07	2093 N	1847	-0-	-246	-0-	1847	2		N	-0-			-0-
08	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2		N	-0-			-0-
09	1650 X	1173	-0-	-477	-0-	1173	2		N	-0-			-0-
10	1705 X	1092	-0-	-613	-0-	1092	2		N	-0-			-0-

SENTER WELL #: 3 RRCID -> 226308 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 12554 PERF.10945 - 12471

05	3100 N	1422	-0-	-1678	813	1422	2		N	-0-			-0-
06	2329 N	1516	-0-	-813	-0-	1516	2		N	-0-			-0-
07	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	2		N	-0-			-0-
08	2693 N	2693	-0-	-0-	-0-	2693	2		N	-0-			-0-
09	2402 N	2402	-0-	-0-	-0-	2402	2		N	-0-			-0-
10	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2		N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CITY OF FAIRFIELD WELL #: 2 RRCID -> 226502 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 13240 PERF.11887 - 12984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	3047	2			N	-0-					72
06	2773	X	2773	-0-	-0-	-0-	2773	2			N	-0-					72
07	2356	X	1655	-0-	-701	-0-	1655	2			N	-0-					72
08	2573	X	1051	-0-	-1522	-0-	1051	2			N	-0-					72
09	2490	N	2073	-0-	-417	-0-	2073	2			N	-0-					72
10	3100	N	3390	-0-	290	290	3390	2			N	-0-					72

REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226939 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 12357 PERF.10990 - 12121

05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
07	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					-0-
08	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
09	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-					-0-
10	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 228132 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11274 - 11985

05	3100	N	2075	-0-	-1025	3487	2075	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	1940	-0-	-1060	2427	1940	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	1994	-0-	-1106	1321	1994	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	1907	-0-	-1193	128	1907	2			N	-0-					-0-
09	1950	N	1587	-0-	-363	-0-	1587	2			N	-0-					-0-
10	1984	N	1784	-0-	-200	-0-	1784	2			N	-0-					-0-

DAY, W. H. ETAL GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 228141 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 12494 PERF.11100 - 12308

*11	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	3642	2			N	-0-					-0-
*12	3720	X	3341	-0-	-379	-0-	3341	2			N	-0-					-0-
*01	3720	X	3285	-0-	-435	-0-	3285	2			N	-0-					-0-
*02	3360	X	2699	-0-	-661	-0-	2699	2			N	-0-					-0-
*03	3720	X	3052	-0-	-668	-0-	3052	2			N	-0-					-0-
*04	3600	X	3328	-0-	-272	-0-	3328	2			N	-0-					-0-
*05	3348	X	3318	-0-	-30	-0-	3318	2			N	-0-					-0-
*06	3180	X	3073	-0-	-107	-0-	3073	2			N	-0-					-0-
*07	3441	X	3382	-0-	-59	-0-	3382	2			N	-0-					-0-
*08	3441	X	3063	-0-	-378	-0-	3063	2			N	-0-					-0-
*09	3330	X	2389	-0-	-941	-0-	2389	2			N	-0-					-0-
10	3379	X	3346	-0-	-33	-0-	3346	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 228143 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10797 - 12326

05	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			N	-0-					-0-
06	1200	N	1132	-0-	-68	-0-	1132	2			N	-0-					-0-
07	1240	N	729	-0-	-511	-0-	729	2			N	-0-					-0-
08	1302	N	1126	-0-	-176	-0-	1126	2			N	-0-					-0-
09	1140	N	1033	-0-	-107	-0-	1033	2			N	-0-					-0-
10	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 228160 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 12667 PERF.11348 - 12510

05	3100	N	1455	-0-	-1645	123	1455	2			N	-0-					-0-
06	1740	N	1537	-0-	-203	-0-	1537	2			N	-0-					-0-
07	1612	N	1550	-0-	-62	-0-	1550	2			N	-0-					-0-
08	1457	N	1416	-0-	-41	-0-	1416	2			N	-0-					-0-
09	1530	N	1330	-0-	-200	-0-	1330	2			N	-0-					-0-
10	1550	N	1317	-0-	-233	-0-	1317	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RUBY MIDDLETON GU WELL #: 8 RRCID -> 228175 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10972 - 12156

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*11	210 N	116	-0-	-94	-0-	116	2		N	-0-			-0-
*12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-			-0-
*01	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	2		N	-0-			-0-
*02	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2		N	-0-			-0-
*03	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	2		N	-0-			-0-
*04	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	2		N	-0-			-0-
*05	403 N	137	-0-	-266	-0-	137	2		N	-0-			-0-
*06	600 N	144	-0-	-456	-0-	144	2		N	-0-			-0-
*07	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	2		N	-0-			-0-
*08	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2		N	-0-			-0-
*09	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2		N	-0-			-0-
10	496 N	312	-0-	-184	-0-	312	2		N	-0-			-0-

BAKER, M. A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228219 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 12035 PERF.10308 - 11736

*11	450 N	433	-0-	-17	-0-	433	2		N	-0-			-0-
*12	465 N	440	-0-	-25	-0-	440	2		N	-0-			-0-
*01	465 N	438	-0-	-27	-0-	438	2		N	-0-			-0-
*02	392 N	349	-0-	-43	-0-	349	2		N	-0-			-0-
*03	434 N	364	-0-	-70	-0-	364	2		N	-0-			-0-
*04	420 N	361	-0-	-59	-0-	361	2		N	-0-			-0-
*05	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	2		N	-0-			-0-
*06	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	2		N	-0-			-0-
*07	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	2		N	-0-			-0-
*08	403 N	388	-0-	-15	-0-	388	2		N	-0-			-0-
*09	390 N	354	-0-	-36	-0-	354	2		N	-0-			-0-
10	403 N	357	-0-	-46	-0-	357	2		N	-0-			-0-

REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 228513 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 12313 PERF.10859 - 12082

05	3100 N	1929	-0-	-1171	6727	1929	2		N	-0-			-0-
06	3000 N	1130	-0-	-1870	4857	1130	2		N	-0-			-0-
07	3100 N	2211	-0-	-889	3968	2211	2		N	-0-			-0-
08	3100 N	2764	-0-	-336	3632	2764	2		N	-0-			-0-
09	3000 N	2635	-0-	-365	3267	2635	2		N	-0-			-0-
10	3100 N	2815	-0-	-285	2982	2815	2		N	-0-			-0-

REED, HUGH "A" WELL #: 3 RRCID -> 228516 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 12575 PERF.11072 - 12342

05	1413 N	1118	-0-	-295	-0-	1118	2		N	-0-			18
06	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2		N	-0-			18
07	2331 N	2331	-0-	-0-	-0-	2331	2		N	-0-			18
08	2417 N	2417	-0-	-0-	-0-	2417	2		N	-0-			18
09	2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	2221	2		N	-0-			18
10	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	2		N	-0-			18

TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 228519 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 12795 PERF.11331 - 12438

05	3100 N	2485	-0-	-615	7993	2485	2		N	-0-			-0-
06	3000 N	2311	-0-	-689	7304	2311	2		N	-0-			-0-
07	3100 N	2205	-0-	-895	6409	2205	2		N	-0-			-0-
08	3100 N	2581	-0-	-519	5890	2581	2		N	-0-			-0-
09	3000 N	2417	-0-	-583	5307	2417	2		N	-0-			-0-
10	3100 N	2496	-0-	-604	4703	2496	2		N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 228520 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 12022 PERF.11285 - 11754

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2449 X	1017	-0-	-1432	-0-	1017	2			N	-0-					-0-
06	2010 X	761	-0-	-1249	-0-	761	2			N	-0-					-0-
07	2077 X	1070	-0-	-1007	-0-	1070	2			N	-0-					-0-
08	1798 X	763	-0-	-1035	-0-	763	2			N	-0-					-0-
09	1380 X	1210	-0-	-170	-0-	1210	2			N	-0-					-0-
10	1085 X	1006	-0-	-79	-0-	1006	2			N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 228524 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 12810 PERF.10918 - 12629

05	3876 X	3876	-0-	-0-	-0-	3876	2			N	-0-					-0-
06	2580 X	1468	-0-	-1112	-0-	1468	2			N	-0-					-0-
07	2666 X	1786	-0-	-880	-0-	1786	2			N	-0-					-0-
08	3338 X	3338	-0-	-0-	-0-	3338	2			N	-0-					-0-
09	3060 X	2404	-0-	-656	-0-	2404	2			N	-0-					-0-
10	3162 X	212	-0-	-2950	-0-	212	2			N	-0-					-0-

DAY, W. H. ETAL GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 228610 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 12325 PERF.10944 - 12091

05	3441 X	3354	-0-	-87	-0-	3354	2			N	-0-					2
06	3120 X	2797	-0-	-323	-0-	2797	2			N	-0-					2
07	3224 X	2559	-0-	-665	-0-	2559	2			N	-0-					2
08	3348 X	2462	-0-	-886	-0-	2462	2			N	-0-					2
09	3240 X	1858	-0-	-1382	-0-	1858	2			N	-0-					2
10	3348 X	1914	-0-	-1434	-0-	1914	2			N	-0-					2

BUTLER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 228964 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 12709 PERF.11369 - 12626

05	155 N	143	-0-	-12	-0-	143	2			N	-0-					-0-
06	150 N	140	-0-	-10	-0-	140	2			N	-0-					-0-
07	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
08	155 N	123	-0-	-32	-0-	123	2			N	-0-					-0-
09	150 N	134	-0-	-16	-0-	134	2			N	-0-					-0-
10	186 N	118	-0-	-68	-0-	118	2			N	-0-					-0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II WELL #: 3R RRCID -> 229414 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11060 - 12359

05	3100 N	1901	-0-	-1199	1544	1901	2			N	-0-					-0-
06	3000 N	1595	-0-	-1405	139	1595	2			N	-0-					-0-
07	1952 N	1813	-0-	-139	-0-	1813	2			N	-0-					-0-
08	1891 N	1792	-0-	-99	-0-	1792	2			N	-0-					-0-
09	1590 N	337	-0-	-1253	-0-	337	2			N	-0-					-0-
10	1798 N	1191	-0-	-607	-0-	1191	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 229425 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 12647 PERF.11323 - 12582

05	5177 X	4500	-0-	-677	-0-	4500	2			N	-0-					-0-
06	5010 X	4106	-0-	-904	-0-	4106	2			N	-0-					-0-
07	5270 X	3014	-0-	-2256	-0-	3014	2			N	-0-					-0-
08	5827 X	5827	-0-	-0-	-0-	5827	2			N	-0-					-0-
09	5100 X	4898	-0-	-202	-0-	4898	2			N	-0-					-0-
10	4747 X	4747	-0-	-0-	-0-	4747	2			N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 3 RRCID -> 229508 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 12530 PERF.10760 - 12258

05	3100 N	1853	-0-	-1247	576	1853	2			N	-0-					-0-
06	1618 N	1042	-0-	-576	-0-	1042	2			N	-0-					-0-
07	1674 N	454	-0-	-1220	-0-	454	2			N	-0-					-0-
08	1860 N	1344	-0-	-516	-0-	1344	2			N	-0-					-0-
09	1050 N	1039	-0-	-11	-0-	1039	2			N	-0-					-0-
10	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILLARD GAS UNIT NO.1 WELL #: 2 RRCID -> 229509 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 12815 PERF.11339 - 12611

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2035 X	2035	-0-	-0-	-0-	2035	2			N	-0-					120
06	2671 X	2671	-0-	-0-	-0-	2671	2			N	-0-					120
07	2297 X	2297	-0-	-0-	-0-	2297	2			N	-0-					120
08	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	2			N	-0-					120
09	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	2			N	-0-					120
10	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	2			N	-0-					120

ORAND #1 WELL #: 3 RRCID -> 229514 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 12514 PERF.10980 - 12160

05	3100 N	1943	-0-	-1157	2488	1943	2			N	-0-					91
06	3000 N	1478	-0-	-1522	966	1478	2			N	-0-					91
07	2715 N	1749	-0-	-966	-0-	1749	2			N	-0-					91
08	1953 N	1923	-0-	-30	-0-	1923	2			N	-0-					91
09	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	2			N	-0-					91
10	1736 N	1541	-0-	-195	-0-	1539	2	2	9	N	2					93

CAPPS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 229529 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11519 - 12620

05	3255 X	3083	-0-	-172	-0-	3083	2			N	-0-					-0-
06	3150 X	2836	-0-	-314	-0-	2836	2			N	-0-					-0-
07	3255 X	2874	-0-	-381	-0-	2874	2			N	-0-					-0-
08	3255 X	2844	-0-	-411	-0-	2844	2			N	-0-					-0-
09	2970 X	2672	-0-	-298	-0-	2672	2			N	-0-					-0-
10	3069 X	2762	-0-	-307	-0-	2762	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2 WELL #: 7 RRCID -> 229531 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 12229 PERF.10600 - 12037

05	2575 N	1680	-0-	-895	-0-	1680	2			N	-0-					-0-
06	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2			N	-0-					-0-
07	1550 N	1531	-0-	-19	-0-	1531	2			N	-0-					-0-
08	2641 N	2641	-0-	-0-	-0-	2641	2			N	-0-					-0-
09	2978 N	2978	-0-	-0-	-0-	2978	2			N	-0-					-0-
10	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	2			N	-0-					-0-

HILL, F. E. III WELL #: 5 RRCID -> 229547 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 12355 PERF.10876 - 12111

05	4649 X	4649	-0-	-0-	-0-	4649	2			N	-0-					-0-
06	4098 X	4098	-0-	-0-	-0-	4098	2			N	-0-					-0-
07	4588 X	2715	-0-	-1873	-0-	2715	2			N	-0-					-0-
08	4650 X	2300	-0-	-2350	-0-	2300	2			N	-0-					-0-
09	4500 X	4428	-0-	-72	-0-	4428	2			N	-0-					-0-
10	4650 X	4589	-0-	-61	-0-	4589	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 229668 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 12307 PERF.10982 - 12099

05	3100 N	1661	-0-	-1439	1541	1661	2			N	-0-					-0-
06	3000 N	1592	-0-	-1408	133	1592	2			N	-0-					-0-
07	1774 N	1641	-0-	-133	-0-	1641	2			N	-0-					-0-
08	1674 N	1566	-0-	-108	-0-	1566	2			N	-0-					-0-
09	1590 N	1485	-0-	-105	-0-	1485	2			N	-0-					-0-
10	1643 N	1527	-0-	-116	-0-	1527	2			N	-0-					-0-

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 229677 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 12943 PERF.11474 - 12679

05	4959 X	4959	-0-	-0-	-0-	4959	2			N	-0-					-0-
06	4512 X	4512	-0-	-0-	-0-	4512	2			N	-0-					-0-
07	4869 X	4869	-0-	-0-	-0-	4869	2			N	-0-					-0-
08	4579 X	4579	-0-	-0-	-0-	4579	2			N	-0-					-0-
09	3956 X	3956	-0-	-0-	-0-	3956	2			N	-0-					-0-
10	4002 X	4002	-0-	-0-	-0-	4002	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 229679 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11311 - 12466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					-0-
06	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-					-0-
07	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					-0-
08	868	N	325	-0-	-543	-0-	325	2			N	-0-					-0-
09	810	N	491	-0-	-319	-0-	491	2			N	-0-					-0-
10	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 229846 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 12667 PERF.11382 - 12485

05	775	N	725	-0-	-50	-0-	725	2			N	-0-					-0-
06	660	N	642	-0-	-18	-0-	642	2			N	-0-					-0-
07	1023	N	727	-0-	-296	-0-	727	2			N	-0-					-0-
08	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-					-0-
09	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-					-0-
10	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 229888 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 12704 PERF.10840 - 12570

05	2507	N	1208	-0-	-1299	-0-	1208	2			N	-0-					-0-
06	1770	N	887	-0-	-883	-0-	887	2			N	-0-					-0-
07	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	2			N	-0-					-0-
08	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	2			N	-0-					-0-
09	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					-0-
10	1829	N	1466	-0-	-363	-0-	1466	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 229902 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 12716 PERF.11404 - 12520

05	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	3258	2			N	-0-					-0-
06	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	3235	2			N	-0-					-0-
07	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	2884	2			N	-0-					-0-
08	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	3070	2			N	-0-					-0-
09	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	2863	2			N	-0-					-0-
10	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	3093	2			N	-0-					-0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 229904 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 12555 PERF.11039 - 12451

05	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			N	-0-					-0-
06	1020	N	883	-0-	-137	-0-	883	2			N	-0-					-0-
07	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-					-0-
08	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			N	-0-					-0-
09	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	2			N	-0-					-0-
10	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2			N	-0-					-0-

JONES, L. V. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 229909 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 12414 PERF.10940 - 12230

05	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2			N	-0-					5
06	1110	N	1099	-0-	-11	-0-	1099	2			N	-0-					5
07	1302	N	861	-0-	-441	-0-	861	2			N	-0-					5
08	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2			N	-0-					5
09	1110	N	616	-0-	-494	-0-	616	2			N	-0-					5
10	868	N	533	-0-	-335	-0-	533	2			N	-0-					5

CURRY GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229926 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 12660 PERF.11265 - 12493

05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
06	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
07	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
08	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					-0-
09	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	2			N	-0-					-0-
10	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SENTER WELL #: 4 RRCID -> 229928 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 12286 PERF.10650 - 12186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	620	N	245	-0-	-375	-0-	245	2			N	-0-					-0-
06	570	N	258	-0-	-312	-0-	258	2			N	-0-					-0-
07	403	N	332	-0-	-71	-0-	332	2			N	-0-					-0-
08	248	N	198	-0-	-50	-0-	198	2			N	-0-					-0-
09	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-
10	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					-0-

SARTOR GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 229930 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 14327 PERF.12650 - 14230

05	1184	X	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			N	-0-					-0-
06	2103	X	2103	-0-	-0-	-0-	2103	2			N	-0-					-0-
07	2009	X	2009	-0-	-0-	-0-	2009	2			N	-0-					-0-
08	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	2			N	-0-					-0-
09	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	3345	-0-	245	245	3345	2			N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 229935 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 12654 PERF.11310 - 12542

05	3100	N	1309	-0-	-1791	2168	1309	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	1974	-0-	-1026	1142	1974	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	1996	-0-	-1104	38	1996	2			N	-0-					-0-
08	1302	N	998	-0-	-304	-0-	998	2			N	-0-					-0-
09	1980	N	1257	-0-	-723	-0-	1257	2			N	-0-					-0-
10	1984	N	1050	-0-	-934	-0-	1050	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 229941 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 12344 PERF.11658 - 12072

05	3100	N	2016	-0-	-1084	3775	2016	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	1802	-0-	-1198	2577	1802	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	1820	-0-	-1280	1297	1820	2			N	-0-					-0-
08	2549	N	1252	-0-	-1297	-0-	1252	2			N	-0-					-0-
09	1800	N	1491	-0-	-309	-0-	1491	2			N	-0-					-0-
10	1829	N	766	-0-	-1063	-0-	766	2			N	-0-					-0-

ORAND -A- WELL #: 2 RRCID -> 229968 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11471 - 12585

05	3100	N	1106	-0-	-1994	220	1106	2			N	-0-					-0-
06	1560	N	891	-0-	-669	-0-	891	2			N	-0-					-0-
07	1581	N	1269	-0-	-312	-0-	1269	2			N	-0-					-0-
08	1116	N	1099	-0-	-17	-0-	1099	2			N	-0-					-0-
09	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			N	-0-					-0-
10	1271	N	872	-0-	-399	-0-	872	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 229974 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 12136 PERF.11474 - 11935

05	3100	N	1999	-0-	-1101	4084	1999	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	1896	-0-	-1104	2980	1896	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	1602	-0-	-1498	1482	1602	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	2337	-0-	-763	719	2337	2			N	-0-					-0-
09	2528	N	1809	-0-	-719	-0-	1809	2			N	-0-					-0-
10	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2			N	-0-					-0-

WILLIFORD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 229983 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10600 - 11918

05	434	N	370	-0-	-64	-0-	370	2			N	-0-					-0-
06	390	N	227	-0-	-163	-0-	227	2			N	-0-					-0-
07	403	N	199	-0-	-204	-0-	199	2			N	-0-					-0-
08	372	N	360	-0-	-12	-0-	360	2			N	-0-					-0-
09	240	N	203	-0-	-37	-0-	203	2			N	-0-					-0-
10	186	N	149	-0-	-37	-0-	149	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BUTLER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 230028 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 12886 PERF.11454 - 12742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	1486	-0-	-1614	22	1486	2			N	-0-					-0-
06	1620	N	1529	-0-	-91	-0-	1529	2			N	-0-					-0-
07	1674	N	757	-0-	-917	-0-	757	2			N	-0-					-0-
08	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	2			N	-0-					-0-
09	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	2			N	-0-					-0-
10	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 230029 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 12830 PERF.11462 - 12607

05	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-					-0-
06	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
07	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-					-0-
08	868	N	465	-0-	-403	-0-	465	2			N	-0-					-0-
09	1080	N	721	-0-	-359	-0-	721	2			N	-0-					-0-
10	1023	N	868	-0-	-155	-0-	868	2			N	-0-					-0-

WILLIFORD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230111 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 12110 PERF.10589 - 11836

05	341	N	226	-0-	-115	-0-	226	2			N	-0-					-0-
06	330	N	201	-0-	-129	-0-	201	2			N	-0-					-0-
07	341	N	164	-0-	-177	-0-	164	2			N	-0-					-0-
08	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-
09	210	N	71	-0-	-139	-0-	71	2			N	-0-					-0-
10	155	N	74	-0-	-81	-0-	74	2			N	-0-					-0-

HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 230156 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 12614 PERF.11191 - 12404

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 230184 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 12476 PERF.11297 - 12361

05	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			N	-0-					-0-
06	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			N	-0-					-0-
07	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			N	-0-					-0-
08	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	2			N	-0-					-0-
09	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2			N	-0-					-0-
10	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	2			N	-0-					-0-

HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230185 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11078 - 12196

05	3565	X	3397	-0-	-168	-0-	3397	2			N	-0-					-0-
06	3450	X	2920	-0-	-530	-0-	2920	2			N	-0-					-0-
07	2914	X	1946	-0-	-968	-0-	1946	2			N	-0-					-0-
08	3410	X	2058	-0-	-1352	-0-	2058	2			N	-0-					-0-
09	3300	X	1394	-0-	-1906	-0-	1394	2			N	-0-					-0-
10	3410	X	1809	-0-	-1601	-0-	1809	2			N	-0-					-0-

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230186 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 12541 PERF.11167 - 12415

05	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-					-0-
06	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			N	-0-					-0-
07	1333	N	681	-0-	-652	-0-	681	2			N	-0-					-0-
08	992	N	873	-0-	-119	-0-	873	2			N	-0-					-0-
09	1050	N	761	-0-	-289	-0-	761	2			N	-0-					-0-
10	682	N	673	-0-	-9	-0-	673	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 230198 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 12910 PERF.10400 - 12679

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1550 N	1246	-0-	-304	-0-	1246	2			N	-0-					-0-
06	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	2			N	-0-					-0-
07	1612 N	1431	-0-	-181	-0-	1431	2			N	-0-					-0-
08	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	2			N	-0-					-0-
09	1740 N	1592	-0-	-148	-0-	1592	2			N	-0-					-0-
10	1426 N	1422	-0-	-4	-0-	1422	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 230279 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 12575 PERF.11293 - 12371

05	3858 X	3858	-0-	-0-	-0-	3858	2			N	-0-					-0-
06	3695 X	3695	-0-	-0-	-0-	3695	2			N	-0-					-0-
07	3987 X	3987	-0-	-0-	-0-	3987	2			N	-0-					-0-
08	3874 X	3874	-0-	-0-	-0-	3874	2			N	-0-					-0-
09	3418 X	3418	-0-	-0-	-0-	3418	2			N	-0-					-0-
10	3410 X	3296	-0-	-114	-0-	3296	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 230287 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 12595 PERF.11306 - 12428

05	4465 X	4465	-0-	-0-	-0-	4465	2			N	-0-					-0-
06	3900 X	3413	-0-	-487	-0-	3413	2			N	-0-					-0-
07	4861 X	4861	-0-	-0-	-0-	4861	2			N	-0-					-0-
08	4132 X	4132	-0-	-0-	-0-	4132	2			N	-0-					-0-
09	3900 X	3187	-0-	-713	-0-	3187	2			N	-0-					-0-
10	4542 X	4542	-0-	-0-	-0-	4542	2			N	-0-					-0-

ZENO KING GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230430 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 12376 PERF.11012 - 12162

05	2883 X	1298	-0-	-1585	-0-	1298	2			N	-0-					-0-
06	1230 X	1182	-0-	-48	-0-	1182	2			N	-0-					-0-
07	1169 X	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			N	-0-					-0-
08	1302 X	1076	-0-	-226	-0-	1076	2			N	-0-					-0-
09	1260 X	1131	-0-	-129	-0-	1131	2			N	-0-					-0-
10	1304 X	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			N	-0-					-0-

JONES, MARTHA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230431 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 11775 PERF. 7791 - 7831

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WYNNE, H. E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230438 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9488 - 9852

05	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					-0-
06	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-
07	217 N	105	-0-	-112	-0-	105	2			N	-0-					-0-
08	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
09	210 N	192	-0-	-18	-0-	192	2			N	-0-					-0-
10	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 230452 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11302 - 12690

05	3751 X	2996	-0-	-755	-0-	2996	2			N	-0-					-0-
06	3630 X	2604	-0-	-1026	-0-	2604	2			N	-0-					-0-
07	3751 X	870	-0-	-2881	-0-	870	2			N	-0-					-0-
08	3038 X	371	-0-	-2667	-0-	371	2			N	-0-					-0-
09	2940 X	607	-0-	-2333	-0-	607	2			N	-0-					-0-
10	3007 X	512	-0-	-2495	-0-	512	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CLARKE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 230459 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 12212 PERF.11604 - 12062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	1429	-0-	-1671	608	1429	2			N	-0-					-0-
06	1969	N	1361	-0-	-608	-0-	1361	2			N	-0-					-0-
07	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	2			N	-0-					-0-
08	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2			N	-0-					-0-
09	1350	N	1260	-0-	-90	-0-	1260	2			N	-0-					-0-
10	2046	N	713	-0-	-1333	-0-	713	2			N	-0-					-0-

WILLIFORD GAS UNIT NO.1 WELL #: 6 RRCID -> 231242 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 12527 PERF.11046 - 12279

*11	1560	N	1057	-0-	-503	-0-	1057	2			N	-0-					-0-
*12	1519	N	1162	-0-	-357	-0-	1162	2			N	-0-					-0-
*01	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2			N	-0-					-0-
*02	980	N	976	-0-	-4	-0-	976	2			N	-0-					-0-
*03	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2			N	-0-					-0-
*04	1380	N	1171	-0-	-209	-0-	1171	2			N	-0-					-0-
*05	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2			N	-0-					-0-
*06	1410	N	1303	-0-	-107	-0-	1303	2			N	-0-					-0-
*07	1209	N	1123	-0-	-86	-0-	1123	2			N	-0-					-0-
*08	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2			N	-0-					-0-
*09	1290	N	1162	-0-	-128	-0-	1162	2			N	-0-					-0-
*10	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			N	-0-					-0-

TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 231244 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 12637 PERF.11277 - 12388

*11	2698	N	2625	-0-	-73	-0-	2625	2			N	-0-					-0-
*12	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	2543	2			N	-0-					-0-
*01	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	3045	2			N	-0-					-0-
*02	4273	X	4273	-0-	-0-	-0-	4273	2			N	-0-					-0-
*03	2270	X	2270	-0-	-0-	-0-	2270	2			N	-0-					-0-
*04	2068	X	2068	-0-	-0-	-0-	2068	2			N	-0-					-0-
*05	2507	X	2507	-0-	-0-	-0-	2507	2			N	-0-					-0-
*06	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	3053	2			N	-0-					-0-
*07	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	3653	2			N	-0-					-0-
*08	1488	X	1073	-0-	-415	-0-	1073	2			N	-0-					-0-
*09	1440	X	418	-0-	-1022	-0-	418	2			N	-0-					-0-
*10	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	3051	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 231331 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 12090 PERF.11552 - 12011

05	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2			N	-0-					-0-
06	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			N	-0-					-0-
07	1209	N	1028	-0-	-181	-0-	1028	2			N	-0-					-0-
08	1240	N	906	-0-	-334	-0-	906	2			N	-0-					-0-
09	1110	N	873	-0-	-237	-0-	873	2			N	-0-					-0-
10	1023	N	714	-0-	-309	-0-	714	2			N	-0-					-0-

TEAGUE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 231356 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 11540 PERF.11238 - 11430

05	1510	N	1339	-0-	-171	-0-	39	1	1300	2	N	-0-					-0-
06	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	50	1	1674	2	N	-0-					-0-
07	1488	N	842	-0-	-646	-0-	25	1	817	2	N	-0-					-0-
08	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	50	1	1673	2	N	-0-					-0-
09	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	54	1	1793	2	N	-0-					-0-
10	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	47	1	1566	2	N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COSSON GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 231508 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 12505 PERF.11212 - 12312

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	372 N	209	-0-	-163	-0-	209	2		N	-0-			-0-
06	300 N	252	-0-	-48	-0-	252	2		N	-0-			-0-
07	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2		N	-0-			-0-
08	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2		N	-0-			-0-
09	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	2		N	-0-			-0-
10	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2		N	-0-			-0-

HUMPHRIES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 231852 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 12618 PERF.10998 - 12507

*11	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2		N	-0-			-0-
*12	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2		N	-0-			-0-
*01	1488 N	1240	-0-	-248	-0-	1240	2		N	-0-			-0-
*02	1176 N	1032	-0-	-144	-0-	1032	2		N	-0-			-0-
*03	1271 N	1139	-0-	-132	-0-	1139	2		N	-0-			-0-
*04	1200 N	1174	-0-	-26	-0-	1174	2		N	-0-			-0-
*05	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2		N	-0-			-0-
*06	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2		N	-0-			-0-
*07	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2		N	-0-			-0-
*08	2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	2105	2		N	-0-			-0-
*09	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2		N	-0-			-0-
10	1488 N	1222	-0-	-266	-0-	1222	2		N	-0-			-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 231879 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 12614 PERF.11340 - 12436

05	3731 X	3731	-0-	-0-	-0-	3731	2		N	-0-			-0-
06	3150 X	3150	-0-	-0-	-0-	3150	2		N	-0-			-0-
07	4067 X	4067	-0-	-0-	-0-	4067	2		N	-0-			-0-
08	3040 X	3040	-0-	-0-	-0-	3040	2		N	-0-			-0-
09	3225 X	3225	-0-	-0-	-0-	3225	2		N	-0-			-0-
10	2635 X	2552	-0-	-83	-0-	2552	2		N	-0-			-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 231880 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 12690 PERF.11365 - 12486

05	2576 N	2576	-0-	-0-	-0-	2576	2		N	-0-			-0-
06	2682 N	2682	-0-	-0-	-0-	2682	2		N	-0-			-0-
07	2606 N	2606	-0-	-0-	-0-	2606	2		N	-0-			-0-
08	2627 N	2627	-0-	-0-	-0-	2627	2		N	-0-			-0-
09	2492 N	2492	-0-	-0-	-0-	2492	2		N	-0-			-0-
10	2595 N	2595	-0-	-0-	-0-	2595	2		N	-0-			-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 231928 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11076 - 12209

05	2945 X	1860	-0-	-1085	-0-	1860	2		N	-0-			-0-
06	2250 X	2011	-0-	-239	-0-	2011	2		N	-0-			-0-
07	2046 X	1794	-0-	-252	-0-	1794	2		N	-0-			-0-
08	2252 X	2252	-0-	-0-	-0-	2252	2		N	-0-			-0-
09	2784 X	2784	-0-	-0-	-0-	2784	2		N	-0-			-0-
10	4566 X	4566	-0-	-0-	-0-	4566	2		N	-0-			-0-

TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 231930 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 12577 PERF.11132 - 12350

05	13 N	-0-	-0-	-13	-0-				N	-0-			-0-
06	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	120 N	12	-0-	-108	-0-	12	2		N	-0-			-0-
10	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2		N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HAM GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 232008 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 12405 PERF.10856 - 12299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1333	N	1107	-0-	-226	-0-	1107	2			N	-0-					-0-
06	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			N	-0-					-0-
07	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			N	-0-					-0-
08	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2			N	-0-					-0-
09	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			N	-0-					-0-
10	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			N	-0-					-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 232123 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11599 - 12050

05	3100	N	1989	-0-	-1111	2884	1989	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	1836	-0-	-1164	1720	1836	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	1949	-0-	-1151	569	1949	2			N	-0-					-0-
08	2729	N	2160	-0-	-569	-0-	2160	2			N	-0-					-0-
09	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	2			N	-0-					-0-
10	1953	N	1166	-0-	-787	-0-	1166	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 232178 COMPL. DATE 10/06/2009 TOTAL DEPTH 12688 PERF.10418 - 11406

05	1333	X	1295	-0-	-38	-0-	1295	2			N	-0-					-0-
06	1230	X	982	-0-	-248	-0-	982	2			N	-0-					-0-
07	1751	X	1751	-0-	-0-	-0-	1751	2			N	-0-					-0-
08	1302	X	1203	-0-	-99	-0-	1203	2			N	-0-					-0-
09	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			N	-0-					-0-
10	1333	N	1099	-0-	-234	-0-	1099	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 232374 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 12366 PERF.11694 - 12185

05	5177	X	3976	-0-	-1201	-0-	3976	2			N	-0-					-0-
06	5010	X	4530	-0-	-480	-0-	4530	2			N	-0-					-0-
07	5177	X	4481	-0-	-696	-0-	4481	2			N	-0-					-0-
08	4743	X	4165	-0-	-578	-0-	4165	2			N	-0-					-0-
09	4590	X	3371	-0-	-1219	-0-	3371	2			N	-0-					-0-
10	4681	X	3834	-0-	-847	-0-	3834	2			N	-0-					-0-

HILL, F. E. III WELL #: 3 RRCID -> 232457 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 12404 PERF.10901 - 11414

05	2821	X	2676	-0-	-145	-0-	2676	2			N	-0-					9
06	2670	X	2445	-0-	-225	-0-	2445	2			N	-0-					9
07	2759	X	2649	-0-	-110	-0-	2649	2			N	-0-					9
08	2759	X	2531	-0-	-228	-0-	2531	2			N	-0-					9
09	2600	X	2600	-0-	-0-	-0-	2600	2			N	-0-					9
10	2666	X	2491	-0-	-175	-0-	2491	2			N	-0-					9

CURRY GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 232459 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 12857 PERF.11377 - 12715

05	5649	X	5649	-0-	-0-	-0-	5649	2			N	-0-					-0-
06	4977	X	4977	-0-	-0-	-0-	4977	2			N	-0-					-0-
07	5311	X	5311	-0-	-0-	-0-	5311	2			N	-0-					-0-
08	5301	X	5196	-0-	-105	-0-	5196	2			N	-0-					-0-
09	5241	X	5241	-0-	-0-	-0-	5241	2			N	-0-					-0-
10	5301	X	5223	-0-	-78	-0-	5223	2			N	-0-					-0-

PERSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233015 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 12360 PERF.10927 - 12208

05	341	N	318	-0-	-23	-0-	318	2			N	-0-					-0-
06	300	N	275	-0-	-25	-0-	275	2			N	-0-					-0-
07	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					-0-
08	310	N	268	-0-	-42	-0-	268	2			N	-0-					-0-
09	270	N	242	-0-	-28	-0-	242	2			N	-0-					-0-
10	310	N	259	-0-	-51	-0-	259	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PENN-SENTER WELL #: 3 RRCID -> 233024 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 12659 PERF.11088 - 12430

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			N	-0-					-0-
06	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2			N	-0-					-0-
07	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					-0-
08	1054 N	517	-0-	-537	-0-	517	2			N	-0-					-0-
09	1410 N	1376	-0-	-34	-0-	1376	2			N	-0-					-0-
10	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 233256 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 12420 PERF.11783 - 12199

05	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			N	-0-					-0-
06	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			N	-0-					-0-
07	1085 N	956	-0-	-129	-0-	956	2			N	-0-					-0-
08	1178 N	1059	-0-	-119	-0-	1059	2			N	-0-					-0-
09	1140 N	713	-0-	-427	-0-	713	2			N	-0-					-0-
10	961 N	851	-0-	-110	-0-	851	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 233263 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 12480 PERF.11175 - 12333

05	3100 N	2058	-0-	-1042	2509	2058	2			N	-0-					-0-
06	3000 N	2423	-0-	-577	1932	2423	2			N	-0-					-0-
07	3100 N	2940	-0-	-160	1772	2940	2			N	-0-					-0-
08	3100 N	2562	-0-	-538	1234	2562	2			N	-0-					-0-
09	3000 N	2245	-0-	-755	479	2245	2			N	-0-					-0-
10	2604 N	1889	-0-	-715	-0-	1889	2			N	-0-					-0-

HENDERSON-LOTT NO.1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 233264 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 13015 PERF.11514 - 12817

05	3100 N	1948	-0-	-1152	1879	1948	2			N	-0-					-0-
06	3000 N	1554	-0-	-1446	433	1554	2			N	-0-					-0-
07	2301 N	1868	-0-	-433	-0-	1868	2			N	-0-					-0-
08	1953 N	1933	-0-	-20	-0-	1933	2			N	-0-					-0-
09	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	2			N	-0-					-0-
10	1860 N	1704	-0-	-156	-0-	1704	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2 WELL #: 9 RRCID -> 233268 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 12832 PERF.11353 - 12564

05	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	2			N	-0-					-0-
06	1170 N	890	-0-	-280	-0-	890	2			N	-0-					-0-
07	1612 N	873	-0-	-739	-0-	873	2			N	-0-					-0-
08	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	2			N	-0-					-0-
09	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	2			N	-0-					-0-
10	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			N	-0-					-0-

ROUSE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233321 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10719 - 11406

05	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					138
06	766 N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-					138
07	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-					138
08	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					138
09	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					138
10	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					138

CURRY GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 233328 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 12802 PERF.11331 - 12510

05	7548 X	7548	-0-	-0-	-0-	7548	2			N	-0-					37
06	5730 X	5073	-0-	-657	-0-	5073	2			N	-0-					37
07	5105 X	5105	-0-	-0-	-0-	5105	2			N	-0-					37
08	7099 X	1921	-0-	-5178	-0-	1921	2			N	-0-					37
09	6870 X	2216	-0-	-4654	-0-	2216	2			N	-0-					37
10	7099 X	6468	-0-	-631	-0-	6468	2			N	-0-					37

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BARNETT GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 233358 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 12288 PERF.11673 - 12140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3813	X	3107	-0-	-706	-0-	3107	2			N	-0-					-0-
06	3690	X	2628	-0-	-1062	-0-	2628	2			N	-0-					-0-
07	3348	X	2763	-0-	-585	-0-	2763	2			N	-0-					-0-
08	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	3470	2			N	-0-					-0-
09	3240	X	2870	-0-	-370	-0-	2870	2			N	-0-					-0-
10	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	3149	2			N	-0-					-0-

IVY, ATHEL GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 233360 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 12107 PERF.12600 - 15104

05	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			N	-0-					-0-
06	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-					-0-
07	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2			N	-0-					-0-
08	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
09	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					-0-
10	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 6 RRCID -> 233486 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 12530 PERF.11214 - 12269

*11	4440	X	2875	-0-	-1565	-0-	2875	2			N	-0-					-0-
*12	4526	X	3488	-0-	-1038	-0-	3488	2			N	-0-					-0-
*01	4526	X	4211	-0-	-315	-0-	4211	2			N	-0-					-0-
*02	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	4160	2			N	-0-					-0-
*03	4870	X	4870	-0-	-0-	-0-	4870	2			N	-0-					-0-
*04	4080	X	2628	-0-	-1452	-0-	2628	2			N	-0-					-0-
*05	4721	X	4721	-0-	-0-	-0-	4721	2			N	-0-					-0-
*06	4710	X	3967	-0-	-743	-0-	3967	2			N	-0-					-0-
*07	4867	X	4224	-0-	-643	-0-	4224	2			N	-0-					-0-
*08	4867	X	3997	-0-	-870	-0-	3997	2			N	-0-					-0-
*09	4560	X	3871	-0-	-689	-0-	3871	2			N	-0-					-0-
10	4712	X	3406	-0-	-1306	-0-	3406	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 233490 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 13020 PERF.11554 - 11980

05	1764	N	1368	-0-	-396	-0-	1368	2			N	-0-					-0-
06	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2			N	-0-					-0-
07	1271	N	1014	-0-	-257	-0-	1014	2			N	-0-					-0-
08	1271	N	1203	-0-	-68	-0-	1203	2			N	-0-					-0-
09	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2			N	-0-					-0-
10	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 233491 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 12080 PERF.11310 - 11740

05	2315	N	1915	-0-	-400	-0-	1915	2			N	-0-					-0-
06	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2			N	-0-					-0-
07	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2			N	-0-					-0-
08	1922	N	1620	-0-	-302	-0-	1620	2			N	-0-					-0-
09	1680	N	674	-0-	-1006	-0-	674	2			N	-0-					-0-
10	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					-0-

CAT CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233528 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 12958 PERF.11462 - 11905

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 233531 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11229 - 12408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-					-0-
06	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			N	-0-					-0-
07	868	N	824	-0-	-44	-0-	824	2			N	-0-					-0-
08	837	N	449	-0-	-388	-0-	449	2			N	-0-					-0-
09	840	N	724	-0-	-116	-0-	724	2			N	-0-					-0-
10	837	N	502	-0-	-335	-0-	502	2			N	-0-					-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 233702 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 12726 PERF.11400 - 12560

05	1147	N	1032	-0-	-115	-0-	1032	2			N	-0-					-0-
06	1050	N	964	-0-	-86	-0-	964	2			N	-0-					-0-
07	1178	N	1018	-0-	-160	-0-	1018	2			N	-0-					-0-
08	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			N	-0-					-0-
09	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			N	-0-					-0-
10	1023	N	977	-0-	-46	-0-	977	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 233703 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 12180 PERF.11600 - 11964

05	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-
06	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-
07	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					-0-
08	310	N	140	-0-	-170	-0-	140	2			N	-0-					-0-
09	330	N	107	-0-	-223	-0-	107	2			N	-0-					-0-
10	434	N	167	-0-	-267	-0-	167	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT # 1 WELL #: 9 RRCID -> 233704 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11072 - 12205

05	3100	N	2507	-0-	-593	4549	2507	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	1712	-0-	-1288	3261	1712	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	2682	-0-	-418	2843	2682	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	2584	-0-	-516	2327	2584	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	2224	-0-	-776	1551	2224	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	2343	-0-	-757	794	2343	2			N	-0-					-0-

ORAND -A- WELL #: 3 RRCID -> 233729 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 12969 PERF.11428 - 12586

05	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					N	-0-					-0-
06	2280	X	-0-	-0-	-2280	-0-					N	-0-					-0-
07	5475	X	5475	-0-	-0-	-0-	5475	2			N	-0-					-0-
08	11542	X	11542	-0-	-0-	-0-	11542	2			N	-0-					-0-
09	8669	X	8669	-0-	-0-	-0-	8669	2			N	-0-					-0-
10	8046	X	8046	-0-	-0-	-0-	8046	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 233744 COMPL. DATE 08/10/2015 TOTAL DEPTH 12965 PERF.11518 - 11956

05	3100	N	2127	-0-	-973	7195	2127	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	2889	-0-	-111	7084	2889	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	3497	-0-	397	7481	3497	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	2915	-0-	-185	7296	2915	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	2908	-0-	-92	7204	2908	2			N	-0-					-0-
10	10076	X	2872	-0-	-7204	-0-	2872	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 233747 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 12147 PERF.11487 - 11891

05	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-					-0-
06	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					-0-
07	806	N	529	-0-	-277	-0-	529	2			N	-0-					-0-
08	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	2			N	-0-					-0-
09	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2			N	-0-					-0-
10	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 233748 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 12857 PERF.11448 - 12572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3286	X	3043	-0-	-243	-0-	3043	2			N	-0-					-0-
06	3240	X	2575	-0-	-665	-0-	2575	2			N	-0-					-0-
07	3348	X	3190	-0-	-158	-0-	3190	2			N	-0-					-0-
08	3348	X	3083	-0-	-265	-0-	3083	2			N	-0-					-0-
09	3090	X	2885	-0-	-205	-0-	2885	2			N	-0-					-0-
10	3193	X	2747	-0-	-446	-0-	2747	2			N	-0-					-0-

HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 233957 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 12540 PERF.11225 - 12401

05	1395	N	1302	-0-	-93	-0-	1302	2			N	-0-					-0-
06	1350	N	921	-0-	-429	-0-	921	2			N	-0-					-0-
07	961	N	929	-0-	-32	-0-	929	2			N	-0-					-0-
08	1302	N	861	-0-	-441	-0-	861	2			N	-0-					-0-
09	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			N	-0-					-0-
10	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 234065 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 12527 PERF.11186 - 12400

05	2694	N	1315	-0-	-1379	-0-	1315	2			N	-0-					-0-
06	1290	N	1140	-0-	-150	-0-	1140	2			N	-0-					-0-
07	1333	N	920	-0-	-413	-0-	920	2			N	-0-					-0-
08	1302	N	793	-0-	-509	-0-	793	2			N	-0-					-0-
09	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2			N	-0-					-0-
10	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 234754 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 12616 PERF.11214 - 11396

05	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2			N	-0-					-0-
06	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			N	-0-					-0-
07	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2			N	-0-					-0-
08	1457	N	1344	-0-	-113	-0-	1344	2			N	-0-					-0-
09	1350	N	1265	-0-	-85	-0-	1265	2			N	-0-					-0-
10	1240	N	1216	-0-	-24	-0-	1216	2			N	-0-					-0-

MCMICHAEL "B" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234840 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11148 - 12256

*11	2520	X	1936	-0-	-584	-0-	1936	2			N	-0-					-0-
*12	2573	X	971	-0-	-1602	-0-	971	2			N	-0-					-0-
*01	2263	X	274	-0-	-1989	-0-	274	2			N	-0-					-0-
*02	1820	N	1340	-0-	-480	-0-	1340	2			N	-0-					-0-
*03	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	2			N	-0-					-0-
*04	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-					-0-
*05	1488	N	314	-0-	-1174	-0-	314	2			N	-0-					-0-
*06	1560	N	74	-0-	-1486	-0-	74	2			N	-0-					-0-
*07	961	N	346	-0-	-615	-0-	346	2			N	-0-					-0-
*08	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					-0-
*09	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					-0-
10	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2			N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 234865 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 12810 PERF.11423 - 12698

05	1054	N	668	-0-	-386	-0-	668	2			N	-0-					-0-
06	1650	N	460	-0-	-1190	-0-	460	2			N	-0-					-0-
07	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					-0-
08	682	N	531	-0-	-151	-0-	531	2			N	-0-					-0-
09	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					-0-
10	713	N	456	-0-	-257	-0-	456	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HAM GAS UNIT WELL #: 17H RRCID -> 234866 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 12192 PERF.12700 - 14250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434	N	346	-0-	-88	-0-	346	2			N	-0-					-0-
06	780	N	404	-0-	-376	-0-	404	2			N	-0-					-0-
07	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-
08	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					-0-
09	390	N	383	-0-	-7	-0-	383	2			N	-0-					-0-
10	372	N	317	-0-	-55	-0-	317	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 235613 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 12040 PERF.11526 - 11979

05	2418	X	1735	-0-	-683	-0-	1735	2			N	-0-					-0-
06	1798	X	1798	-0-	-0-	-0-	1798	2			N	-0-					-0-
07	1767	X	1510	-0-	-257	-0-	1510	2			N	-0-					-0-
08	1767	X	481	-0-	-1286	-0-	481	2			N	-0-					-0-
09	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	2289	2			N	-0-					-0-
10	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 235616 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 12544 PERF.11201 - 12339

05	992	N	745	-0-	-247	-0-	745	2			N	-0-					-0-
06	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			N	-0-					-0-
07	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			N	-0-					-0-
08	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-					-0-
09	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			N	-0-					-0-
10	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			N	-0-					-0-

TURNER, C. E. #2 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 235629 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 11768 PERF.10619 - 11446

05	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					60
06	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					60
07	217	N	143	-0-	-74	-0-	143	2			N	-0-					60
08	248	N	241	-0-	-7	-0-	241	2			N	-0-					60
09	240	N	214	-0-	-26	-0-	214	2			N	-0-					60
10	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					60

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 235719 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 12415 PERF.10936 - 11967

05	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-					26
06	720	N	494	-0-	-226	-0-	494	2			N	-0-					26
07	744	N	524	-0-	-220	-0-	524	2			N	-0-					26
08	961	N	558	-0-	-403	-0-	558	2			N	-0-					26
09	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					26
10	527	N	489	-0-	-38	-0-	489	2			N	-0-					26

BARNETT GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 235835 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 12785 PERF.11455 - 12618

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 235881 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 12935 PERF.11473 - 12660

05	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
06	540	N	178	-0-	-362	-0-	178	2			N	-0-					-0-
07	248	N	224	-0-	-24	-0-	224	2			N	-0-					-0-
08	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
09	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
10	217	N	87	-0-	-130	-0-	87	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CAPPS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236035 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 13188 PERF.11582 - 12708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10148	X	2421	-0-	-7727	-0-	2421	2			N	-0-					-0-
06	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	4170	2			N	-0-					-0-
07	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	4146	2			N	-0-					-0-
08	4390	X	4390	-0-	-0-	-0-	4390	2			N	-0-					-0-
09	5203	X	5203	-0-	-0-	-0-	5203	2			N	-0-					-0-
10	5526	X	5526	-0-	-0-	-0-	5526	2			N	-0-					-0-

TURNER, C. E. #2 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236059 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10792 - 11510

05	372	N	365	-0-	-7	-0-	365	2			N	-0-					21
06	360	N	354	-0-	-6	-0-	354	2			N	-0-					21
07	372	N	371	-0-	-1	-0-	371	2			N	-0-					21
08	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					21
09	360	N	334	-0-	-26	-0-	334	2			N	-0-					21
10	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					21

TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 237227 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 12640 PERF.11283 - 12382

05	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			N	-0-					-0-
06	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2			N	-0-					-0-
07	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-					-0-
08	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			N	-0-					-0-
09	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-					-0-
10	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2			N	-0-					-0-

ORAND -A- WELL #: 5 RRCID -> 237238 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 13134 PERF.11660 - 12258

05	3100	N	2467	-0-	-633	8022	2467	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	1549	-0-	-1451	6571	1549	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	2109	-0-	-991	5580	2109	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	1823	-0-	-1277	4303	1823	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	2677	-0-	-323	3980	2677	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	2490	-0-	-610	3370	2490	2			N	-0-					-0-

REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 237736 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 12468 PERF.11014 - 12186

05	2945	X	2159	-0-	-786	-0-	2159	2			N	-0-					85
06	2850	X	1507	-0-	-1343	-0-	1507	2			N	-0-					85
07	2821	X	1447	-0-	-1374	-0-	1447	2			N	-0-					85
08	2790	X	1028	-0-	-1762	-0-	1028	2			N	-0-					85
09	2160	X	1162	-0-	-998	-0-	1162	2			N	-0-					85
10	2170	X	1430	-0-	-740	-0-	1430	2			N	-0-					85

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 238971 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 12865 PERF.11489 - 12561

05	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-					-0-
06	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
07	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-					-0-
08	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	2			N	-0-					-0-
09	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					-0-
10	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 238972 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 12558 PERF.11162 - 12324

05	2232	X	2039	-0-	-193	-0-	2039	2			N	-0-					-0-
06	2280	X	2100	-0-	-180	-0-	2100	2			N	-0-					-0-
07	2356	X	1430	-0-	-926	-0-	1430	2			N	-0-					-0-
08	2356	X	2090	-0-	-266	-0-	2090	2			N	-0-					-0-
09	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	3524	2			N	-0-					-0-
10	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	3204	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HAM GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 238978 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 11790 PERF. 8548 - 11401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4216	X	3628	-0-	-588	-0-	3628	2			N	-0-					-0-
06	4080	X	3308	-0-	-772	-0-	3308	2			N	-0-					-0-
07	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	3697	2			N	-0-					-0-
08	3627	X	3626	-0-	-1	-0-	3626	2			N	-0-					-0-
09	3510	X	-0-	-0-	-3510	-0-					N	-0-					-0-
10	3689	X	3608	-0-	-81	-0-	3608	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 240351 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 12570 PERF.12252 - 12377

05	1147	N	1113	-0-	-34	-0-	1113	2			N	-0-					-0-
06	1050	N	998	-0-	-52	-0-	998	2			N	-0-					-0-
07	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			N	-0-					-0-
08	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			N	-0-					-0-
09	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			N	-0-					-0-
10	1085	N	1030	-0-	-55	-0-	1030	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 240368 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 11743 PERF.10664 - 11395

05	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-					-0-
06	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					-0-
07	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
08	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-					-0-
09	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					-0-
10	1085	N	856	-0-	-229	-0-	856	2			N	-0-					-0-

MIDDLETON, RUBY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 240448 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 12290 PERF.10956 - 11961

*11	3420	X	981	-0-	-2439	-0-	981	2			N	-0-					-0-
*12	3534	X	1003	-0-	-2531	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
*01	2666	X	1260	-0-	-1406	-0-	1260	2			N	-0-					-0-
*02	2184	X	2055	-0-	-129	-0-	2055	2			N	-0-					-0-
*03	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	3007	2			N	-0-					-0-
*04	1520	X	1520	-0-	-0-	-0-	1520	2			N	-0-					-0-
*05	2263	X	1586	-0-	-677	-0-	1586	2			N	-0-					-0-
*06	2910	X	1473	-0-	-1437	-0-	1473	2			N	-0-					-0-
*07	3007	X	1523	-0-	-1484	-0-	1523	2			N	-0-					-0-
*08	3007	X	1739	-0-	-1268	-0-	1739	2			N	-0-					-0-
*09	1578	X	1578	-0-	-0-	-0-	1578	2			N	-0-					-0-
*10	1764	X	1764	-0-	-0-	-0-	1764	2			N	-0-					-0-

HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 240544 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 12637 PERF.11244 - 12392

05	248	N	63	-0-	-185	-0-	63	2			N	-0-					-0-
06	180	N	82	-0-	-98	-0-	82	2			N	-0-					-0-
07	124	N	22	-0-	-102	-0-	22	2			N	-0-					-0-
08	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
09	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
10	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 240546 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 12315 PERF.11683 - 12180

05	3100	N	2335	-0-	-765	7164	2335	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	1866	-0-	-1134	6030	1866	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	1478	-0-	-1622	4408	1478	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	3131	-0-	31	4439	3131	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	2653	-0-	-347	4092	2653	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	2582	-0-	-518	3574	2582	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

ROGERS GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 240671 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11462 - 12582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	2			N	-0-					-0-
06	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			N	-0-					-0-
07	1550	N	1290	-0-	-260	-0-	1290	2			N	-0-					-0-
08	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	2			N	-0-					-0-
09	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2169	2			N	-0-					-0-
10	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 241173 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 12630 PERF.11322 - 12476

05	899	N	854	-0-	-45	-0-	854	2			N	-0-					-0-
06	870	N	853	-0-	-17	-0-	853	2			N	-0-					-0-
07	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					-0-
08	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-					-0-
09	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-					-0-
10	868	N	833	-0-	-35	-0-	833	2			N	-0-					-0-

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 241232 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 12318 PERF.10747 - 12022

05	837	N	533	-0-	-304	-0-	533	2			N	-0-					114
06	630	N	486	-0-	-144	-0-	486	2			N	-0-					114
07	1116	N	435	-0-	-681	-0-	435	2			N	-0-					114
08	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					114
09	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					114
10	434	N	145	-0-	-289	-0-	145	2			N	-0-					114

CURRY GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 241234 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 12678 PERF.11275 - 12443

05	3100	N	2131	-0-	-969	6107	2131	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	2097	-0-	-903	5204	2097	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	2257	-0-	-843	4361	2257	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	1657	-0-	-1443	2918	1657	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	1251	-0-	-1749	1169	1251	2			N	-0-					-0-
10	2528	N	1359	-0-	-1169	-0-	1359	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 241497 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 12154 PERF.11545 - 12042

05	3441	X	3014	-0-	-427	-0-	3014	2			N	-0-					-0-
06	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	3723	2			N	-0-					-0-
07	4690	X	4690	-0-	-0-	-0-	4690	2			N	-0-					-0-
08	4435	X	4435	-0-	-0-	-0-	4435	2			N	-0-					-0-
09	4231	X	4231	-0-	-0-	-0-	4231	2			N	-0-					-0-
10	4681	X	4106	-0-	-575	-0-	4106	2			N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 241498 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 12651 PERF.11210 - 12556

05	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	3502	2			N	-0-					-0-
06	2691	X	2691	-0-	-0-	-0-	2691	2			N	-0-					-0-
07	3658	X	1243	-0-	-2415	-0-	1243	2			N	-0-					-0-
08	3658	X	3570	-0-	-88	-0-	3570	2			N	-0-					-0-
09	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	3546	2			N	-0-					-0-
10	3503	X	3361	-0-	-142	-0-	3361	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 241652 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 12255 PERF.11601 - 12064

05	3100	N	1502	-0-	-1598	2538	1502	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	1604	-0-	-1396	1142	1604	2			N	-0-					-0-
07	2432	N	1290	-0-	-1142	-0-	1290	2			N	-0-					-0-
08	1488	N	1299	-0-	-189	-0-	1299	2			N	-0-					-0-
09	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	2559	2			N	-0-					-0-
10	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	2449	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BONNER, J. WELL #: 10 RRCID -> 241720 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11632 - 11992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	2720	-0-	-380	2760	2720	2			Y	-0-					-0-
06	3000	N	1985	-0-	-1015	1745	1985	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	2700	-0-	-400	1345	2700	2			Y	-0-					-0-
08	3100	N	1938	-0-	-1162	183	1938	2			Y	-0-					-0-
09	2550	N	2367	-0-	-183	-0-	2367	2			Y	-0-					-0-
10	2201	N	2086	-0-	-115	-0-	2086	2			Y	-0-					-0-

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 241773 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 12770 PERF.11351 - 12612

05	3317	X	3198	-0-	-119	-0-	3198	2			N	-0-					-0-
06	3330	X	2950	-0-	-380	-0-	2950	2			N	-0-					-0-
07	3441	X	2815	-0-	-626	-0-	2815	2			N	-0-					-0-
08	3441	X	3060	-0-	-381	-0-	3060	2			N	-0-					-0-
09	3090	X	1952	-0-	-1138	-0-	1952	2			N	-0-					-0-
10	3193	X	1507	-0-	-1686	-0-	1507	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 241778 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 12520 PERF.11206 - 12371

05	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					7
06	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	2			N	-0-					7
07	124	N	16	-0-	-108	-0-	16	2			N	-0-					7
08	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					7
09	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					7
10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					7

CLARKE GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 241780 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 12415 PERF.11641 - 12134

05	3100	N	2006	-0-	-1094	2596	2006	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	1731	-0-	-1269	1327	1731	2			N	-0-					-0-
07	2970	N	1643	-0-	-1327	-0-	1643	2			N	-0-					-0-
08	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	2181	2			N	-0-					-0-
09	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	2			N	-0-					-0-
10	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 241783 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 12134 PERF.11327 - 11802

05	3100	N	1627	-0-	-1473	950	1627	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	2504	-0-	-496	454	2504	2			N	-0-					-0-
07	2826	N	2372	-0-	-454	-0-	2372	2			N	-0-					-0-
08	1612	N	765	-0-	-847	-0-	765	2			N	-0-					-0-
09	2490	N	2044	-0-	-446	-0-	2044	2			N	-0-					-0-
10	2387	N	1313	-0-	-1074	-0-	1313	2			N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 241818 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 12606 PERF.11182 - 12338

05	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 241819 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 12667 PERF.11246 - 12416

05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
06	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
07	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
08	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
09	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	2			N	-0-					-0-
10	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 241835 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 12561 PERF.11169 - 12422

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4298 X	4298	-0-	-0-	-0-	4298	2			N	-0-					-0-
06	2771 X	2771	-0-	-0-	-0-	2771	2			N	-0-					-0-
07	3100 X	2820	-0-	-280	-0-	2820	2			N	-0-					-0-
08	4092 X	2838	-0-	-1254	-0-	2838	2			N	-0-					-0-
09	3960 X	2628	-0-	-1332	-0-	2628	2			N	-0-					-0-
10	4092 X	1251	-0-	-2841	-0-	1251	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 241905 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 12383 PERF.11665 - 12169

05	1765 N	1402	-0-	-363	-0-	1402	2			N	-0-					-0-
06	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2			N	-0-					-0-
07	1550 N	1284	-0-	-266	-0-	1284	2			N	-0-					-0-
08	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2			N	-0-					-0-
09	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2			N	-0-					-0-
10	1271 N	1267	-0-	-4	-0-	1267	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 241911 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11661 - 12114

05	3100 N	1661	-0-	-1439	5331	1661	2			N	-0-					-0-
06	3000 N	1477	-0-	-1523	3808	1477	2			N	-0-					-0-
07	3100 N	2134	-0-	-966	2842	2134	2			N	-0-					-0-
08	3100 N	796	-0-	-2304	538	796	2			N	-0-					-0-
09	3000 N	2906	-0-	-94	444	2906	2			N	-0-					-0-
10	3100 N	3137	-0-	37	481	3137	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 241916 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 12659 PERF.11334 - 12472

05	2204 X	2204	-0-	-0-	-0-	2204	2			N	-0-					-0-
06	1470 X	1105	-0-	-365	-0-	1105	2			N	-0-					-0-
07	1519 X	874	-0-	-645	-0-	874	2			N	-0-					-0-
08	1519 X	967	-0-	-552	-0-	967	2			N	-0-					-0-
09	1470 X	846	-0-	-624	-0-	846	2			N	-0-					-0-
10	1574 X	1574	-0-	-0-	-0-	1574	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 242944 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 12249 PERF.11533 - 12028

05	3100 N	3221	-0-	121	5612	3221	2			N	-0-					-0-
06	3000 N	2791	-0-	-209	5403	2791	2			N	-0-					-0-
07	8271 X	2868	-0-	-5403	-0-	2868	2			N	-0-					-0-
08	3007 X	850	-0-	-2157	-0-	850	2			N	-0-					-0-
09	2910 X	2378	-0-	-532	-0-	2378	2			N	-0-					-0-
10	4944 X	4944	-0-	-0-	-0-	4944	2			N	-0-					-0-

TEAGUE GAS UNIT 3 WELL #: 4 RRCID -> 243006 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 11654 PERF.10053 - 11478

05	1243 N	1048	-0-	-195	-0-	31	1	1017	2	N	-0-					-0-
06	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	40	1	1320	2	N	-0-					-0-
07	1178 N	1030	-0-	-148	-0-	30	1	1000	2	N	-0-					-0-
08	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	38	1	1269	2	N	-0-					-0-
09	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	39	1	1305	2	N	-0-					-0-
10	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	42	1	1402	2	N	-0-					-0-

TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 243533 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11390 - 12514

05	3100 N	2765	-0-	-335	6564	2765	2			N	-0-					-0-
06	3000 N	1049	-0-	-1951	4613	1049	2			N	-0-					-0-
07	3100 N	1898	-0-	-1202	3411	1898	2			N	-0-					-0-
08	3100 N	2292	-0-	-808	2603	2292	2			N	-0-					-0-
09	3000 N	1708	-0-	-1292	1311	1708	2			N	-0-					-0-
10	3100 N	2706	-0-	-394	917	2706	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 243542 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11148 - 11380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	2045	-0-	-1055	2046	2045	2			N	-0-					-0-
06	2300	N	254	-0-	-2046	-0-	254	2			N	-0-					-0-
07	3090	N	3090	-0-	-0-	-0-	3090	2			N	-0-					-0-
08	3006	N	3006	-0-	-0-	-0-	3006	2			N	-0-					-0-
09	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					-0-
10	2914	N	269	-0-	-2645	-0-	269	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 243561 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 12180 PERF.11487 - 11944

05	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			N	-0-					-0-
06	1170	N	1075	-0-	-95	-0-	1075	2			N	-0-					-0-
07	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			N	-0-					-0-
08	1178	N	690	-0-	-488	-0-	690	2			N	-0-					-0-
09	1080	N	580	-0-	-500	-0-	580	2			N	-0-					-0-
10	1209	N	593	-0-	-616	-0-	593	2			N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 243808 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 12631 PERF.11300 - 12520

05	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					-0-
06	750	N	507	-0-	-243	-0-	507	2			N	-0-					-0-
07	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-					-0-
08	775	N	765	-0-	-10	-0-	765	2			N	-0-					-0-
09	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					-0-
10	806	N	693	-0-	-113	-0-	693	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 243810 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 12695 PERF.11346 - 12533

05	217	N	100	-0-	-117	-0-	100	2			N	-0-					-0-
06	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
07	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	217	N	157	-0-	-60	-0-	157	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 243811 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 12711 PERF.11345 - 12590

05	124	N	80	-0-	-44	-0-	80	2			N	-0-					-0-
06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
07	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	2			N	-0-					-0-
08	93	N	1	-0-	-92	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 243812 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 12245 PERF.11492 - 11891

05	1023	N	883	-0-	-140	-0-	883	2			N	-0-					-0-
06	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			N	-0-					-0-
07	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			N	-0-					-0-
08	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-					-0-
09	1320	N	1032	-0-	-288	-0-	1032	2			N	-0-					-0-
10	1457	N	1059	-0-	-398	-0-	1059	2			N	-0-					-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 244060 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 12422 PERF.11139 - 12302

05	3596	X	3393	-0-	-203	-0-	3393	2			N	-0-					-0-
06	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	3135	2			N	-0-					-0-
07	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	3313	2			N	-0-					-0-
08	3379	X	2708	-0-	-671	-0-	2708	2			N	-0-					-0-
09	3270	X	2553	-0-	-717	-0-	2553	2			N	-0-					-0-
10	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	3918	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BARNETT GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 244061 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 12779 PERF.11414 - 12606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			N	-0-					-0-
06	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			N	-0-					-0-
07	837	N	708	-0-	-129	-0-	708	2			N	-0-					-0-
08	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					-0-
09	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2			N	-0-					-0-
10	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2			N	-0-					-0-

CAPPS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 244066 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 12770 PERF.11339 - 12508

05	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
06	180	N	33	-0-	-147	-0-	33	2			N	-0-					-0-
07	124	N	4	-0-	-120	-0-	4	2			N	-0-					-0-
08	155	N	48	-0-	-107	-0-	48	2			N	-0-					-0-
09	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
10	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	2			N	-0-					-0-

MCMICHAEL "B" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 244076 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 12410 PERF.10962 - 12068

05	3782	X	3482	-0-	-300	-0-	3482	2			N	-0-					-0-
06	3630	X	3155	-0-	-475	-0-	3155	2			N	-0-					-0-
07	3751	X	3561	-0-	-190	-0-	3561	2			N	-0-					-0-
08	3627	X	3288	-0-	-339	-0-	3288	2			N	-0-					-0-
09	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	3628	2			N	-0-					-0-
10	3565	X	3491	-0-	-74	-0-	3491	2			N	-0-					-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 244666 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 12388 PERF.11052 - 12246

05	3100	N	1613	-0-	-1487	6528	1613	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	1322	-0-	-1678	4850	1322	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	1453	-0-	-1647	3203	1453	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	1253	-0-	-1847	1356	1253	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	1872	-0-	-1128	228	1872	2			N	-0-					-0-
10	1840	N	1612	-0-	-228	-0-	1612	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 244680 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 12040 PERF.11489 - 11960

05	2759	X	1196	-0-	-1563	-0-	1196	2			N	-0-					-0-
06	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	2919	2			N	-0-					-0-
07	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	3756	2			N	-0-					-0-
08	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	3399	2			N	-0-					-0-
09	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	3056	2			N	-0-					-0-
10	3565	X	2943	-0-	-622	-0-	2943	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 244681 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 12785 PERF.11392 - 12639

05	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	4143	2			N	-0-					-0-
06	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	3234	2			N	-0-					-0-
07	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	3512	2			N	-0-					-0-
08	3348	X	1620	-0-	-1728	-0-	1620	2			N	-0-					-0-
09	3240	X	-0-	-0-	-3240	-0-					N	-0-					-0-
10	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	3625	2			N	-0-					-0-

REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 244689 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 12290 PERF.10862 - 11994

05	6355	X	5359	-0-	-996	-0-	5359	2			N	-0-					-0-
06	6270	X	4830	-0-	-1440	-0-	4830	2			N	-0-					-0-
07	6479	X	4109	-0-	-2370	-0-	4109	2			N	-0-					-0-
08	6479	X	3689	-0-	-2790	-0-	3689	2			N	-0-					-0-
09	5190	X	3661	-0-	-1529	-0-	3661	2			N	-0-					-0-
10	5363	X	3457	-0-	-1906	-0-	3457	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WINFREE GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 244951 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 12205 PERF.11600 - 12074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	3498	2			N	-0-					-0-
06	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	2322	2			N	-0-					-0-
07	2867	N	2867	-0-	-0-	-0-	2867	2			N	-0-					-0-
08	2739	X	2739	-0-	-0-	-0-	2739	2			N	-0-					-0-
09	2558	X	2558	-0-	-0-	-0-	2558	2			N	-0-					-0-
10	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	2748	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 244959 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 11978 PERF.11368 - 11738

05	3100	N	2211	-0-	-889	4527	2211	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	2381	-0-	-619	3908	2381	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	2629	-0-	-471	3437	2629	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	1970	-0-	-1130	2307	1970	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	1763	-0-	-1237	1070	1763	2			N	-0-					-0-
10	2635	N	985	-0-	-1650	-0-	985	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 244960 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 11725 PERF. 8587 - 11280

05	4867	X	4517	-0-	-350	-0-	4517	2			N	-0-					-0-
06	4710	X	4107	-0-	-603	-0-	4107	2			N	-0-					-0-
07	4867	X	4239	-0-	-628	-0-	4239	2			N	-0-					-0-
08	5030	X	5030	-0-	-0-	-0-	5030	2			N	-0-					-0-
09	4380	X	4133	-0-	-247	-0-	4133	2			N	-0-					-0-
10	4526	X	4336	-0-	-190	-0-	4336	2			N	-0-					-0-

HUGH REED "A" WELL #: 2 RRCID -> 245007 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 12688 PERF.11377 - 12526

05	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	2			N	-0-					-0-
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					-0-
07	93	N	43	-0-	-50	-0-	43	2			N	-0-					-0-
08	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
09	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-

DAY, W. H. ETAL GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 247407 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 12620 PERF.11174 - 12431

05	186	N	93	-0-	-93	-0-	93	2			N	-0-					-0-
06	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	2			N	-0-					-0-
07	155	N	63	-0-	-92	-0-	63	2			N	-0-					-0-
08	93	N	43	-0-	-50	-0-	43	2			N	-0-					-0-
09	90	N	49	-0-	-41	-0-	49	2			N	-0-					-0-
10	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-

DAY, W. H. ETAL GAS UNIT #1 WELL #: 6H RRCID -> 247425 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 12117 PERF.11116 - 13830

05	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	3339	2			N	-0-					-0-
06	3870	X	2868	-0-	-1002	-0-	2868	2			N	-0-					-0-
07	4309	X	3100	-0-	-1209	-0-	3100	2			N	-0-					-0-
08	4309	X	3071	-0-	-1238	-0-	3071	2			N	-0-					-0-
09	4170	X	2940	-0-	-1230	-0-	2940	2			N	-0-					-0-
10	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	3500	2			N	-0-					-0-

SCARBOROUGH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247473 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10142 - 11053

05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					46
06	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					46
07	124	N	80	-0-	-44	-0-	80	2			N	-0-					46
08	124	N	70	-0-	-54	-0-	70	2			N	-0-					46
09	120	N	99	-0-	-21	-0-	99	2			N	-0-					46
10	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-					46

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
IRVIN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 247474 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 12559 PERF.11271 - 12393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	2543	-0-	-557	4086	2543	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	2344	-0-	-656	3430	2344	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	2363	-0-	-737	2693	2363	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	2135	-0-	-965	1728	2135	2			N	-0-					-0-
09	2070	N	-0-	-0-	-2070	-0-					N	-0-					-0-
10	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	2295	2			N	-0-					-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 247798 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 12578 PERF.11202 - 12366

05	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	4068	2			N	-0-					-0-
06	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	3823	2			N	-0-					-0-
07	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	3964	2			N	-0-					-0-
08	3689	X	2966	-0-	-723	-0-	2966	2			N	-0-					-0-
09	3570	X	3387	-0-	-183	-0-	3387	2			N	-0-					-0-
10	3689	X	1822	-0-	-1867	-0-	1822	2			N	-0-					-0-

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 247802 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 12655 PERF.11132 - 12232

*11	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	2501	2			N	-0-					-0-
*12	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	2437	2			N	-0-					-0-
*01	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	2390	2			N	-0-					-0-
*02	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	2661	2			N	-0-					-0-
*03	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	2477	2			N	-0-					-0-
*04	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	2323	2			N	-0-					-0-
*05	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	2334	2			N	-0-					-0-
*06	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	2255	2			N	-0-					-0-
*07	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	2096	2			N	-0-					-0-
*08	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2159	2			N	-0-					-0-
*09	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	2349	2			N	-0-					-0-
10	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	2371	2			N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 247878 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 12580 PERF.11174 - 12460

05	3100	N	1581	-0-	-1519	616	1581	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	4775	-0-	1775	2391	4775	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	4423	-0-	1323	3714	4423	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	4233	-0-	1133	4847	4233	2			N	-0-					-0-
09	6347	X	1500	-0-	-4847	-0-	1500	2			N	-0-					-0-
10	1953	X	1048	-0-	-905	-0-	1048	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 247922 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11350 - 11742

05	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					-0-
06	300	N	3	-0-	-297	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07	403	N	6	-0-	-397	-0-	6	2			N	-0-					-0-
08	403	N	6	-0-	-397	-0-	6	2			N	-0-					-0-
09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
10	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 247925 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 12555 PERF.11182 - 12392

05	3100	N	1545	-0-	-1555	986	1545	2			N	-0-					-0-
06	2715	N	1729	-0-	-986	-0-	1729	2			N	-0-					-0-
07	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2			N	-0-					-0-
08	1550	N	962	-0-	-588	-0-	962	2			N	-0-					-0-
09	1740	N	1036	-0-	-704	-0-	1036	2			N	-0-					-0-
10	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 247927 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 12567 PERF.11135 - 12345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	3984	2			N	-0-					-0-
06	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	2867	2			N	-0-					-0-
07	4197	X	4197	-0-	-0-	-0-	4197	2			N	-0-					-0-
08	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	3116	2			N	-0-					-0-
09	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	3762	2			N	-0-					-0-
10	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	3327	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2 WELL #: 10 RRCID -> 247929 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 12683 PERF.11330 - 12454

05	1370	X	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			N	-0-					-0-
06	1034	X	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			N	-0-					-0-
07	1676	X	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2			N	-0-					-0-
08	1783	X	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2			N	-0-					-0-
09	2458	X	2458	-0-	-0-	-0-	2458	2			N	-0-					-0-
10	2701	X	2701	-0-	-0-	-0-	2701	2			N	-0-					-0-

HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 247997 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 12515 PERF.10372 - 12438

05	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					-0-
06	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					-0-
07	589	N	533	-0-	-56	-0-	533	2			N	-0-					-0-
08	620	N	588	-0-	-32	-0-	588	2			N	-0-					-0-
09	570	N	553	-0-	-17	-0-	553	2			N	-0-					-0-
10	527	N	514	-0-	-13	-0-	514	2			N	-0-					-0-

BOYD "A" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 247999 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 12317 PERF.11200 - 12295

05	4650	X	845	-0-	-3805	-0-	845	2			N	-0-					-0-
06	5010	X	3359	-0-	-1651	-0-	3359	2			N	-0-					-0-
07	5177	X	3524	-0-	-1653	-0-	3524	2			N	-0-					-0-
08	5177	X	2533	-0-	-2644	-0-	2533	2			N	-0-					-0-
09	3360	X	3121	-0-	-239	-0-	3121	2			N	-0-					-0-
10	5843	X	5843	-0-	-0-	-0-	5843	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 248188 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 12841 PERF.11363 - 11895

05	502	X	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					-0-
06	510	X	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-
07	529	X	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					-0-
08	495	X	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					-0-
09	471	X	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					-0-
10	484	X	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 248210 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 14676 PERF.12900 - 14550

05	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-					-0-
06	870	N	627	-0-	-243	-0-	627	2			N	-0-					-0-
07	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-					-0-
08	868	N	685	-0-	-183	-0-	685	2			N	-0-					-0-
09	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-					-0-
10	961	N	669	-0-	-292	-0-	669	2			N	-0-					-0-

DOWELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248217 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 12554 PERF.10788 - 12386

05	3100	N	1894	-0-	-1206	1451	1894	2			N	-0-					25
06	3000	N	1967	-0-	-1033	418	1967	2			N	-0-					25
07	1984	N	1207	-0-	-777	-0-	1207	2			N	-0-					25
08	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	2			N	-0-					25
09	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	2096	2			N	-0-					25
10	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			N	-0-					25

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BOYD "A" WELL #: 4 RRCID -> 250549 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 12240 PERF.10951 - 12040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	1848	-0-	-1252	298	1848	2			N	-0-					-0-
06	2053	N	1755	-0-	-298	-0-	1755	2			N	-0-					-0-
07	1891	N	1728	-0-	-163	-0-	1728	2			N	-0-					-0-
08	1860	N	1758	-0-	-102	-0-	1758	2			N	-0-					-0-
09	1770	N	1633	-0-	-137	-0-	1633	2			N	-0-					-0-
10	1736	N	1654	-0-	-82	-0-	1654	2			N	-0-					-0-

BOYD "A" WELL #: 6 RRCID -> 250550 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 12304 PERF.10980 - 12087

05	5270	X	5270	-0-	-0-	-0-	5270	2			N	-0-					-0-
06	4590	X	3566	-0-	-1024	-0-	3566	2			N	-0-					-0-
07	4867	X	3555	-0-	-1312	-0-	3555	2			N	-0-					-0-
08	5270	X	3730	-0-	-1540	-0-	3730	2			N	-0-					-0-
09	5100	X	3490	-0-	-1610	-0-	3490	2			N	-0-					-0-
10	5270	X	3569	-0-	-1701	-0-	3569	2			N	-0-					-0-

ORAND #1 WELL #: 4 RRCID -> 250578 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 12385 PERF.10592 - 12320

05	3286	X	2312	-0-	-974	-0-	2312	2			N	-0-					-0-
06	3480	X	1280	-0-	-2200	-0-	1280	2			N	-0-					-0-
07	3596	X	2539	-0-	-1057	-0-	2539	2			N	-0-					-0-
08	3596	X	1974	-0-	-1622	-0-	1974	2			N	-0-					-0-
09	3210	X	1177	-0-	-2033	-0-	1177	2			N	-0-					-0-
10	2542	X	1294	-0-	-1248	-0-	1294	2			N	-0-					-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 250843 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 12305 PERF.11008 - 12078

05	3100	N	2746	-0-	-354	8479	2746	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	2607	-0-	-393	8086	2607	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	2223	-0-	-877	7209	2223	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	2707	-0-	-393	6816	2707	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	1374	-0-	-1626	5190	1374	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	1229	-0-	-1871	3319	1229	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 250864 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 11882 PERF.11313 - 11770

05	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			N	-0-					-0-
06	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	2			N	-0-					-0-
07	1178	N	1096	-0-	-82	-0-	1096	2			N	-0-					-0-
08	1457	N	1257	-0-	-200	-0-	1257	2			N	-0-					-0-
09	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	2			N	-0-					-0-
10	1085	N	976	-0-	-109	-0-	976	2			N	-0-					-0-

JOHN HENDERSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 250894 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 12688 PERF.11246 - 12522

05	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-					-0-
06	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					-0-
07	806	N	459	-0-	-347	-0-	459	2			N	-0-					-0-
08	775	N	217	-0-	-558	-0-	217	2			N	-0-					-0-
09	450	N	163	-0-	-287	-0-	163	2			N	-0-					-0-
10	465	N	297	-0-	-168	-0-	297	2			N	-0-					-0-

JOHN HENDERSON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 250901 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 12708 PERF.11260 - 12496

05	4832	X	4832	-0-	-0-	-0-	4832	2			N	-0-					-0-
06	2667	X	2667	-0-	-0-	-0-	2667	2			N	-0-					-0-
07	2573	X	1924	-0-	-649	-0-	1924	2			N	-0-					-0-
08	2573	X	1670	-0-	-903	-0-	1670	2			N	-0-					-0-
09	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	4073	2			N	-0-					-0-
10	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	3458	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KIRSCH GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 250935 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11351 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	2855	2			N	-0-					-0-
06	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	3739	2			N	-0-					-0-
07	4272	X	4272	-0-	-0-	-0-	4272	2			N	-0-					-0-
08	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	4000	2			N	-0-					-0-
09	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	3953	2			N	-0-					-0-
10	4278	X	3733	-0-	-545	-0-	3733	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2 WELL #: 11 RRCID -> 250997 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 12545 PERF.11230 - 12374

05	517	X	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					-0-
06	1051	X	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			N	-0-					-0-
07	928	X	928	-0-	-0-	-0-	928	2			N	-0-					-0-
08	1098	X	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			N	-0-					-0-
09	783	X	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					-0-
10	558	X	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 251014 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 12658 PERF.11323 - 12532

05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
07	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

WILLARD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 251015 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 12870 PERF.11528 - 12686

05	4140	X	4140	-0-	-0-	-0-	4140	2			N	-0-					-0-
06	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	3934	2			N	-0-					-0-
07	4240	X	4240	-0-	-0-	-0-	4240	2			N	-0-					-0-
08	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	3974	2			N	-0-					-0-
09	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	3845	2			N	-0-					-0-
10	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	3850	2			N	-0-					-0-

ORAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 251031 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 12539 PERF.11114 - 12250

05	3100	N	1800	-0-	-1300	267	1800	2			N	-0-					40
06	1889	N	1622	-0-	-267	-0-	1622	2			N	-0-					40
07	1674	N	1530	-0-	-144	-0-	1530	2			N	-0-					40
08	1736	N	1403	-0-	-333	-0-	1403	2			N	-0-					40
09	1620	N	1346	-0-	-274	-0-	1346	2			N	-0-					40
10	1519	N	717	-0-	-802	-0-	717	2			N	-0-					40

HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 251033 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 12571 PERF.11292 - 12512

05	3100	N	2836	-0-	-264	1331	2836	2			N	-0-					-0-
06	2364	N	1033	-0-	-1331	-0-	1033	2			N	-0-					-0-
07	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	2			N	-0-					-0-
08	2480	N	2041	-0-	-439	-0-	2041	2			N	-0-					-0-
09	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	2			N	-0-					-0-
10	1612	N	796	-0-	-816	-0-	796	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 251080 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 12636 PERF.11294 - 12410

05	2562	X	2562	-0-	-0-	-0-	2562	2			N	-0-					-0-
06	2177	X	2177	-0-	-0-	-0-	2177	2			N	-0-					-0-
07	1975	X	1975	-0-	-0-	-0-	1975	2			N	-0-					-0-
08	1831	X	1831	-0-	-0-	-0-	1831	2			N	-0-					-0-
09	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	2968	2			N	-0-					-0-
10	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	3500	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

PICKETT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 251248 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 12539 PERF.11169 - 12342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	620	N	267	-0-	-353	-0-	267	2			N	-0-					-0-
06	600	N	25	-0-	-575	-0-	25	2			N	-0-					-0-
07	620	N	214	-0-	-406	-0-	214	2			N	-0-					-0-
08	279	N	244	-0-	-35	-0-	244	2			N	-0-					-0-
09	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			N	-0-					-0-
10	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-					-0-

PICKETT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 251249 COMPL. DATE 07/14/2009 TOTAL DEPTH 12580 PERF.11170 - 12324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1586	N	1208	-0-	-378	-0-	1208	2			N	-0-					-0-
06	1890	N	111	-0-	-1779	-0-	111	2			N	-0-					-0-
07	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-
08	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 251284 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 12755 PERF.11258 - 12526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1395	X	1279	-0-	-116	-0-	1279	2			N	-0-					-0-
06	3060	X	936	-0-	-2124	-0-	936	2			N	-0-					-0-
07	3162	X	260	-0-	-2902	-0-	260	2			N	-0-					-0-
08	3162	X	424	-0-	-2738	-0-	424	2			N	-0-					-0-
09	2070	X	201	-0-	-1869	-0-	201	2			N	-0-					-0-
10	1271	X	267	-0-	-1004	-0-	267	2			N	-0-					-0-

BOYD "A" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 251286 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 12447 PERF.11156 - 12296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	1696	-0-	-1404	1238	1696	2			N	-0-					-0-
06	2872	N	1634	-0-	-1238	-0-	1634	2			N	-0-					-0-
07	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	2			N	-0-					-0-
08	1705	N	1675	-0-	-30	-0-	1675	2			N	-0-					-0-
09	1620	N	1401	-0-	-219	-0-	1401	2			N	-0-					-0-
10	1736	N	1683	-0-	-53	-0-	1683	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 251287 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 12439 PERF.11794 - 12308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	2			N	-0-					-0-
06	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	2			N	-0-					-0-
07	868	N	600	-0-	-268	-0-	600	2			N	-0-					-0-
08	1333	N	323	-0-	-1010	-0-	323	2			N	-0-					-0-
09	1290	N	281	-0-	-1009	-0-	281	2			N	-0-					-0-
10	589	N	576	-0-	-13	-0-	576	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 251323 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11286 - 11790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3999	X	3768	-0-	-231	-0-	3768	2			N	-0-					-0-
06	3870	X	3737	-0-	-133	-0-	3737	2			N	-0-					-0-
07	3999	X	2114	-0-	-1885	-0-	2114	2			N	-0-					-0-
08	3999	X	2082	-0-	-1917	-0-	2082	2			N	-0-					-0-
09	3870	X	2218	-0-	-1652	-0-	2218	2			N	-0-					-0-
10	3875	X	2378	-0-	-1497	-0-	2378	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 251367 COMPL. DATE 05/23/2009 TOTAL DEPTH 11911 PERF.11364 - 11760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	N	287	-0-	-54	-0-	287	2			N	-0-					-0-
06	300	N	213	-0-	-87	-0-	213	2			N	-0-					-0-
07	279	N	261	-0-	-18	-0-	261	2			N	-0-					-0-
08	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
09	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
10	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILLIFORD "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 251399 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10934 - 12172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	2474	2			N	-0-					-0-
*12	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	2580	2			N	-0-					-0-
*01	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	2475	2			N	-0-					-0-
*02	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	2			N	-0-					-0-
*03	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	2486	2			N	-0-					-0-
*04	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	2448	2			N	-0-					-0-
*05	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	2441	2			N	-0-					-0-
*06	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	2306	2			N	-0-					-0-
*07	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	2404	2			N	-0-					-0-
*08	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	2447	2			N	-0-					-0-
*09	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	2244	2			N	-0-					-0-
*10	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	2516	2			N	-0-					-0-

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 251403 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 12693 PERF.11280 - 12462

05	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					-0-
06	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			N	-0-					-0-
07	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	2			N	-0-					-0-
08	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-					-0-
09	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2			N	-0-					-0-
10	1581	N	831	-0-	-750	-0-	831	2			N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 251406 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 12877 PERF.11373 - 12532

05	3100	N	2544	-0-	-556	3843	2544	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	1842	-0-	-1158	2685	1842	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	863	-0-	-2237	448	863	2			N	-0-					-0-
08	2542	N	1350	-0-	-1192	-0-	1350	2			N	-0-					-0-
09	1830	N	1071	-0-	-759	-0-	1071	2			N	-0-					-0-
10	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			N	-0-					-0-

CAPPS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 251463 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 12515 PERF.11571 - 15000

05	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					-0-
06	960	N	659	-0-	-301	-0-	659	2			N	-0-					-0-
07	837	N	444	-0-	-393	-0-	444	2			N	-0-					-0-
08	775	N	418	-0-	-357	-0-	418	2			N	-0-					-0-
09	660	N	477	-0-	-183	-0-	477	2			N	-0-					-0-
10	434	N	402	-0-	-32	-0-	402	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 251655 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 12435 PERF.11814 - 12242

05	93	N	52	-0-	-41	-0-	52	2			N	-0-					-0-
06	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-
07	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
08	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
09	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
10	186	N	157	-0-	-29	-0-	157	2			N	-0-					-0-

HILL, F. E. III WELL #: 4H RRCID -> 251749 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 13605 PERF.10904 - 11372

05	3100	N	2185	-0-	-915	4268	2185	2			N	-0-					97
06	3000	N	1855	-0-	-1145	3123	1855	2			N	-0-					97
07	3100	N	1868	-0-	-1232	1891	1868	2			N	-0-					97
08	3100	N	2029	-0-	-1071	820	2029	2			N	-0-					97
09	2533	N	1713	-0-	-820	-0-	1713	2			N	-0-					97
10	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	2			N	-0-					97

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PICKETT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 252114 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 12825 PERF.11368 - 12579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ORAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 252359 COMPL. DATE 03/08/2009 TOTAL DEPTH 12846 PERF.11472 - 12572

05	3100	N	1249	-0-	-1851	3071	1249	2			N	-0-					42
06	3000	N	985	-0-	-2015	1056	985	2			N	-0-					42
07	2663	N	1607	-0-	-1056	-0-	1607	2			N	-0-					42
08	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	2450	2			N	-0-					42
09	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	2			N	-0-					42
10	1612	N	1369	-0-	-243	-0-	1369	2			N	-0-					42

ZENO KING GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 252362 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 12616 PERF.10909 - 12298

05	372	N	258	-0-	-114	-0-	258	2			N	-0-					142
06	300	N	245	-0-	-55	-0-	245	2			N	-0-					142
07	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					142
08	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					142
09	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					142
10	341	N	309	-0-	-32	-0-	309	2			N	-0-					142

ZENO KING GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 252365 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 12431 PERF.11005 - 12244

05	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-					-0-
06	840	N	320	-0-	-520	-0-	320	2			N	-0-					-0-
07	868	N	501	-0-	-367	-0-	501	2			N	-0-					-0-
08	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	2010	2			N	-0-					-0-
09	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-					-0-
10	496	N	331	-0-	-165	-0-	331	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 252436 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 12415 PERF.11174 - 12205

05	1581	N	1290	-0-	-291	-0-	1290	2			N	-0-					-0-
06	1320	N	1054	-0-	-266	-0-	1054	2			N	-0-					-0-
07	1364	N	711	-0-	-653	-0-	711	2			N	-0-					-0-
08	1302	N	1013	-0-	-289	-0-	1013	2			N	-0-					-0-
09	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			N	-0-					-0-
10	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			N	-0-					-0-

L. V. JONES GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 252440 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11006 - 12178

05	1879	N	390	-0-	-1489	-0-	390	2			N	-0-					-0-
06	1470	N	226	-0-	-1244	-0-	226	2			N	-0-					-0-
07	1085	N	713	-0-	-372	-0-	713	2			N	-0-					-0-
08	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2			N	-0-					-0-
09	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-					-0-
10	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-					-0-

JOHN HENDERSON GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 252686 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 12838 PERF.11324 - 12632

05	3100	N	2266	-0-	-834	2167	2266	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	1398	-0-	-1602	565	1398	2			N	-0-					-0-
07	2077	N	593	-0-	-1484	-0-	593	2			N	-0-					-0-
08	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	2436	2			N	-0-					-0-
09	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2			N	-0-					-0-
10	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JONES, L. V. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 252870 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 12468 PERF.11045 - 12178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	1512	-0-	-1588	6399	1512	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	1701	-0-	-1299	5100	1701	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	2035	-0-	-1065	4035	2035	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	995	-0-	-2105	1930	995	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	2288	-0-	-712	1218	2288	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	2512	-0-	-588	630	2512	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 252874 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 12701 PERF.11318 - 12414

05	266	X	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-
06	421	X	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					-0-
07	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIFORD "A" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 252875 COMPL. DATE 07/31/2009 TOTAL DEPTH 12320 PERF.10951 - 12125

05	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	3860	2			N	-0-					130
06	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	3713	2			N	-0-					130
07	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	3760	2			N	-0-					130
08	3348	X	3168	-0-	-180	-0-	3168	2			N	-0-					130
09	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	4138	2			N	-0-					130
10	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	3762	2			N	-0-					130

WINFREE GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 252883 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 12235 PERF.11674 - 12080

05	4061	X	3601	-0-	-460	-0-	3601	2			N	-0-					-0-
06	3930	X	1715	-0-	-2215	-0-	1715	2			N	-0-					-0-
07	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	3773	2			N	-0-					-0-
08	3720	X	2928	-0-	-792	-0-	2928	2			N	-0-					-0-
09	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	3685	2			N	-0-					-0-
10	3782	X	1838	-0-	-1944	-0-	1838	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 252888 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11347 - 11785

05	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2			N	-0-					-0-
06	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2			N	-0-					-0-
07	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	2			N	-0-					-0-
08	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2			N	-0-					-0-
09	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	2			N	-0-					-0-
10	1550	N	1540	-0-	-10	-0-	1540	2			N	-0-					-0-

BONNER, J. WELL #: 17 RRCID -> 252889 COMPL. DATE 08/10/2009 TOTAL DEPTH 12245 PERF.11516 - 11675

05	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
08	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
09	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OWENS "C" WELL #: 4 RRCID -> 252901 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 12560 PERF.10669 - 12433

05	1178	N	977	-0-	-201	-0-	977	2			N	-0-					-0-
06	1140	N	1139	-0-	-1	-0-	1139	2			N	-0-					-0-
07	930	N	866	-0-	-64	-0-	866	2			N	-0-					-0-
08	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			N	-0-					-0-
09	1140	N	914	-0-	-226	-0-	914	2			N	-0-					-0-
10	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 252918 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 11892 PERF.11213 - 11711

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1178 N	1154	-0-	-24	-0-	1154	2		N	-0-			-0-
06	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2		N	-0-			-0-
07	1147 N	1070	-0-	-77	-0-	1070	2		N	-0-			-0-
08	1147 N	1076	-0-	-71	-0-	1076	2		N	-0-			-0-
09	1110 N	1037	-0-	-73	-0-	1037	2		N	-0-			-0-
10	1085 N	1077	-0-	-8	-0-	1077	2		N	-0-			-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 252934 COMPL. DATE 08/30/2009 TOTAL DEPTH 12246 PERF.11624 - 12060

05	3024 X	3024	-0-	-0-	-0-	3024	2		N	-0-			-0-
06	2654 X	2654	-0-	-0-	-0-	2654	2		N	-0-			-0-
07	3271 X	3271	-0-	-0-	-0-	3271	2		N	-0-			-0-
08	3255 X	977	-0-	-2278	-0-	977	2		N	-0-			-0-
09	3150 X	1351	-0-	-1799	-0-	1351	2		N	-0-			-0-
10	3255 X	1415	-0-	-1840	-0-	1415	2		N	-0-			-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 253246 COMPL. DATE 10/06/2009 TOTAL DEPTH 12375 PERF.11657 - 12160

05	1519 X	-0-	-0-	-1519	-0-				N	-0-			-0-
06	1470 X	402	-0-	-1068	-0-	402	2		N	-0-			-0-
07	1465 X	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2		N	-0-			-0-
08	1779 X	1779	-0-	-0-	-0-	1779	2		N	-0-			-0-
09	2034 X	2034	-0-	-0-	-0-	2034	2		N	-0-			-0-
10	2030 X	2030	-0-	-0-	-0-	2030	2		N	-0-			-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 253248 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 11936 PERF.11366 - 11516

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BLACK, H. D.GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 253252 COMPL. DATE 10/29/2009 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11074 - 12249

05	3007 X	1050	-0-	-1957	-0-	1050	2		N	-0-			-0-
06	3210 X	842	-0-	-2368	-0-	842	2		N	-0-			-0-
07	3317 X	1427	-0-	-1890	-0-	1427	2		N	-0-			-0-
08	3317 X	2740	-0-	-577	-0-	2740	2		N	-0-			-0-
09	2819 X	2819	-0-	-0-	-0-	2819	2		N	-0-			-0-
10	2821 X	2821	-0-	-0-	-0-	2821	2		N	-0-			-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 253256 COMPL. DATE 10/18/2009 TOTAL DEPTH 11963 PERF.11282 - 11676

05	3100 N	2680	-0-	-420	6718	2680	2		N	-0-			-0-
06	3000 N	2336	-0-	-664	6054	2336	2		N	-0-			-0-
07	3100 N	2528	-0-	-572	5482	2528	2		N	-0-			-0-
08	3100 N	3014	-0-	-86	5396	3014	2		N	-0-			-0-
09	3000 N	2743	-0-	-257	5139	2743	2		N	-0-			-0-
10	3100 N	2823	-0-	-277	4862	2823	2		N	-0-			-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 253422 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 11854 PERF.11240 - 11714

05	2449 X	2080	-0-	-369	-0-	2080	2		N	-0-			-0-
06	2486 X	2486	-0-	-0-	-0-	2486	2		N	-0-			-0-
07	2812 X	2812	-0-	-0-	-0-	2812	2		N	-0-			-0-
08	2629 X	2629	-0-	-0-	-0-	2629	2		N	-0-			-0-
09	2490 X	2366	-0-	-124	-0-	2366	2		N	-0-			-0-
10	2821 X	2384	-0-	-437	-0-	2384	2		N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
IVY, ATHEL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 253429 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 12208 PERF.11105 - 12208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
09	150	N	63	-0-	-87	-0-	63	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEVELS, MARION WELL #: 4 RRCID -> 253502 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 12477 PERF.11018 - 12324

05	2232	X	1331	-0-	-901	-0-	1331	2			N	-0-					-0-
06	1980	X	1580	-0-	-400	-0-	1580	2			N	-0-					-0-
07	1798	X	1513	-0-	-285	-0-	1513	2			N	-0-					-0-
08	2732	X	2732	-0-	-0-	-0-	2732	2			N	-0-					-0-
09	2765	X	2765	-0-	-0-	-0-	2765	2			N	-0-					-0-
10	2721	X	2721	-0-	-0-	-0-	2721	2			N	-0-					-0-

BOOTH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 253503 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11089 - 12421

*11	2040	N	1720	-0-	-320	-0-	1720	2			N	-0-					-0-
*12	2170	N	1690	-0-	-480	-0-	1690	2			N	-0-					-0-
*01	1953	N	1625	-0-	-328	-0-	1625	2			N	-0-					-0-
*02	1596	N	1353	-0-	-243	-0-	1353	2			N	-0-					-0-
*03	1705	N	885	-0-	-820	-0-	885	2			N	-0-					-0-
*04	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	2			N	-0-					-0-
*05	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2			N	-0-					-0-
*06	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2			N	-0-					-0-
*07	1829	N	1731	-0-	-98	-0-	1731	2			N	-0-					-0-
*08	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	2			N	-0-					-0-
*09	1680	N	953	-0-	-727	-0-	953	2			N	-0-					-0-
10	1736	N	1308	-0-	-428	-0-	1308	2			N	-0-					-0-

DAY, W. H. ETAL GAS UNIT #1 WELL #: 9 RRCID -> 253504 COMPL. DATE 07/05/2014 TOTAL DEPTH 12310 PERF.10503 - 12088

*11	810	N	784	-0-	-26	-0-	784	2			N	-0-					-0-
*12	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			N	-0-					-0-
*01	837	N	769	-0-	-68	-0-	769	2			N	-0-					-0-
*02	728	N	554	-0-	-174	-0-	554	2			N	-0-					-0-
*03	930	N	666	-0-	-264	-0-	666	2			N	-0-					-0-
*04	750	N	633	-0-	-117	-0-	633	2			N	-0-					-0-
*05	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					-0-
*06	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					-0-
*07	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					-0-
*08	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					-0-
*09	690	N	544	-0-	-146	-0-	544	2			N	-0-					-0-
10	682	N	571	-0-	-111	-0-	571	2			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, WELDON GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 253525 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 12683 PERF.10150 - 10426

05	589	N	370	-0-	-219	-0-	370	2			N	-0-					-0-
06	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					-0-
07	279	N	91	-0-	-188	-0-	91	2			N	-0-					-0-
08	372	N	132	-0-	-240	-0-	132	2			N	-0-					-0-
09	270	N	142	-0-	-128	-0-	142	2			N	-0-					-0-
10	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

COSSON GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 253528 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 11995 PERF.11312 - 11744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
07	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
08	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
09	120	N	100	-0-	-20	-0-	100	2			N	-0-					-0-
10	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	2			N	-0-					-0-

BOYD "A" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 253532 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 12260 PERF.11003 - 12032

05	3100	N	1763	-0-	-1337	4634	1763	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	1219	-0-	-1781	2853	1219	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	735	-0-	-2365	488	735	2			N	-0-					-0-
08	2993	N	2505	-0-	-488	-0-	2505	2			N	-0-					-0-
09	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	2			N	-0-					-0-
10	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			N	-0-					-0-

HUMPHRIES GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 254033 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 12452 PERF.10707 - 12230

05	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	2			N	-0-					52
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					52
07	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-					52
08	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					52
09	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					52
10	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					52

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 254052 COMPL. DATE 10/31/2009 TOTAL DEPTH 12355 PERF.11720 - 12238

05	3100	N	3124	-0-	24	3819	3124	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	1910	-0-	-1090	2729	1910	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	2281	-0-	-819	1910	2281	2			N	-0-					-0-
08	4033	X	2123	-0-	-1910	-0-	2123	2			N	-0-					-0-
09	2490	X	1829	-0-	-661	-0-	1829	2			N	-0-					-0-
10	2573	X	1800	-0-	-773	-0-	1800	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 254054 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8721 - 11392

05	3968	X	2232	-0-	-1736	-0-	2232	2			N	-0-					-0-
06	2850	X	2238	-0-	-612	-0-	2238	2			N	-0-					-0-
07	2945	X	2198	-0-	-747	-0-	2198	2			N	-0-					-0-
08	2945	X	1749	-0-	-1196	-0-	1749	2			N	-0-					-0-
09	2430	X	1709	-0-	-721	-0-	1709	2			N	-0-					-0-
10	2325	X	2170	-0-	-155	-0-	2170	2			N	-0-					-0-

BLACK, H. D. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 254355 COMPL. DATE 12/19/2009 TOTAL DEPTH 12410 PERF.11010 - 12097

05	3286	X	2823	-0-	-463	-0-	2823	2			N	-0-					-0-
06	3180	X	2596	-0-	-584	-0-	2596	2			N	-0-					-0-
07	3286	X	2212	-0-	-1074	-0-	2212	2			N	-0-					-0-
08	3038	X	2788	-0-	-250	-0-	2788	2			N	-0-					-0-
09	2940	X	2284	-0-	-656	-0-	2284	2			N	-0-					-0-
10	2821	X	2105	-0-	-716	-0-	2105	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 254356 COMPL. DATE 11/20/2009 TOTAL DEPTH 11944 PERF.11278 - 11676

05	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	2			N	-0-					-0-
06	1260	N	1229	-0-	-31	-0-	1229	2			N	-0-					-0-
07	1209	N	1001	-0-	-208	-0-	1001	2			N	-0-					-0-
08	1581	N	1471	-0-	-110	-0-	1471	2			N	-0-					-0-
09	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			N	-0-					-0-
10	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

KEILS, W. A. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 254358 COMPL. DATE 12/11/2009 TOTAL DEPTH 12492 PERF.11057 - 12233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2945	X	752	-0-	-2193	-0-	752	2			N	-0-					-0-
06	2850	X	894	-0-	-1956	-0-	894	2			N	-0-					-0-
07	2945	X	580	-0-	-2365	-0-	580	2			N	-0-					-0-
08	2232	X	1148	-0-	-1084	-0-	1148	2			N	-0-					-0-
09	2160	X	944	-0-	-1216	-0-	944	2			N	-0-					-0-
10	1445	X	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2			N	-0-					-0-

KEILS, W. A. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 254364 COMPL. DATE 11/20/2009 TOTAL DEPTH 12506 PERF.11131 - 12331

05	1272	N	1214	-0-	-58	-0-	1214	2			N	-0-					-0-
06	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			N	-0-					-0-
07	1426	N	1097	-0-	-329	-0-	1097	2			N	-0-					-0-
08	1209	N	1005	-0-	-204	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
09	1170	N	1037	-0-	-133	-0-	1037	2			N	-0-					-0-
10	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			N	-0-					-0-

MOODY ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 254455 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 12450 PERF.10969 - 12280

*11	3090	X	2972	-0-	-118	-0-	2972	2			N	-0-					-0-
*12	3193	X	2448	-0-	-745	-0-	2448	2			N	-0-					-0-
*01	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	3331	2			N	-0-					-0-
*02	2800	X	2746	-0-	-54	-0-	2746	2			N	-0-					-0-
*03	3069	X	3045	-0-	-24	-0-	3045	2			N	-0-					-0-
*04	3210	X	2919	-0-	-291	-0-	2919	2			N	-0-					-0-
*05	3317	X	2423	-0-	-894	-0-	2423	2			N	-0-					-0-
*06	3210	X	2805	-0-	-405	-0-	2805	2			N	-0-					-0-
*07	3038	X	1949	-0-	-1089	-0-	1949	2			N	-0-					-0-
*08	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	3533	2			N	-0-					-0-
*09	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	3065	2			N	-0-					-0-
*10	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	3206	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 254618 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 12022 PERF.11354 - 11730

05	62	N	26	-0-	-36	-0-	26	2			N	-0-					-0-
06	60	N	6	-0-	-54	-0-	6	2			N	-0-					-0-
07	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	2			N	-0-					-0-
08	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
09	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 254634 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 12669 PERF.11330 - 12547

05	620	N	83	-0-	-537	-0-	83	2			N	-0-					-0-
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
07	217	N	182	-0-	-35	-0-	182	2			N	-0-					-0-
08	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					-0-
09	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					-0-
10	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 254636 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 12143 PERF.11497 - 11934

05	2656	X	2656	-0-	-0-	-0-	2656	2			N	-0-					-0-
06	2558	X	2558	-0-	-0-	-0-	2558	2			N	-0-					-0-
07	2542	X	1975	-0-	-567	-0-	1975	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	3425	-0-	325	325	3425	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	2741	-0-	-259	66	2741	2			N	-0-					-0-
10	2778	N	2712	-0-	-66	-0-	2712	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BUTLER GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 254639 COMPL. DATE 12/29/2009 TOTAL DEPTH 11917 PERF.11375 - 11546

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BROWN, J. W. GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 254742 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 12044 PERF.12300 - 14571

05	6758 X	6507	-0-	-251	-0-	6507	2			N	-0-			-0-
06	6540 X	6095	-0-	-445	-0-	6095	2			N	-0-			-0-
07	6758 X	5958	-0-	-800	-0-	5958	2			N	-0-			-0-
08	6510 X	5658	-0-	-852	-0-	5658	2			N	-0-			-0-
09	6300 X	5315	-0-	-985	-0-	5315	2			N	-0-			-0-
10	6510 X	5570	-0-	-940	-0-	5570	2			N	-0-			-0-

HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 255179 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11558 - 11982

05	3508 X	3508	-0-	-0-	-0-	3508	2			N	-0-			-0-
06	2212 X	2212	-0-	-0-	-0-	2212	2			N	-0-			-0-
07	2501 X	2501	-0-	-0-	-0-	2501	2			N	-0-			-0-
08	2530 X	2530	-0-	-0-	-0-	2530	2			N	-0-			-0-
09	2506 X	2506	-0-	-0-	-0-	2506	2			N	-0-			-0-
10	1884 X	1884	-0-	-0-	-0-	1884	2			N	-0-			-0-

HARTLEY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 255182 COMPL. DATE 02/20/2010 TOTAL DEPTH 12420 PERF.10965 - 12260

05	3627 X	969	-0-	-2658	-0-	49	1	920	2	N	-0-			-0-
06	3570 X	867	-0-	-2703	-0-	47	1	820	2	N	-0-			-0-
07	3689 X	1320	-0-	-2369	-0-	47	1	1273	2	N	-0-			-0-
08	3689 X	922	-0-	-2767	-0-	42	1	880	2	N	-0-			-0-
09	1500 X	1005	-0-	-495	-0-	47	1	958	2	N	-0-			-0-
10	1333 X	1218	-0-	-115	-0-	47	1	1171	2	N	-0-			-0-

AYCOCK INTERESTS L.P. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255910 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 12512 PERF.10917 - 12262

05	651 N	453	-0-	-198	-0-	453	2			N	-0-			-0-
06	930 N	596	-0-	-334	-0-	596	2			N	-0-			-0-
07	589 N	290	-0-	-299	-0-	290	2			N	-0-			-0-
08	465 N	279	-0-	-186	-0-	279	2			N	-0-			-0-
09	600 N	289	-0-	-311	-0-	289	2			N	-0-			-0-
10	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-			-0-

BOOTH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255913 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 12467 PERF.10951 - 12388

05	589 N	396	-0-	-193	-0-	396	2			N	-0-			-0-
06	570 N	391	-0-	-179	-0-	391	2			N	-0-			-0-
07	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-			-0-
08	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-			-0-
09	390 N	166	-0-	-224	-0-	166	2			N	-0-			-0-
10	589 N	185	-0-	-404	-0-	185	2			N	-0-			-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 255914 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 11869 PERF. 8616 - 11484

05	4743 X	1583	-0-	-3160	-0-	1583	2			N	-0-			-0-
06	4560 X	2562	-0-	-1998	-0-	2562	2			N	-0-			-0-
07	3844 X	2486	-0-	-1358	-0-	2486	2			N	-0-			-0-
08	3100 X	851	-0-	-2249	-0-	851	2			N	-0-			-0-
09	3018 X	3018	-0-	-0-	-0-	3018	2			N	-0-			-0-
10	3555 X	3555	-0-	-0-	-0-	3555	2			N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CURRY GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 255916 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 11985 PERF.11390 - 11846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3286	X	1545	-0-	-1741	-0-	1545	2			N	-0-					-0-
06	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	3364	2			N	-0-					-0-
07	3286	X	1341	-0-	-1945	-0-	1341	2			N	-0-					-0-
08	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	2833	2			N	-0-					-0-
09	3180	X	2908	-0-	-272	-0-	2908	2			N	-0-					-0-
10	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	3394	2			N	-0-					-0-

FOOTBALL FIELD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 255919 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 12550 PERF.10939 - 12350

05	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	2			N	-0-					-0-
06	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	2			N	-0-					-0-
07	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2117	2			N	-0-					-0-
08	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	2439	2			N	-0-					-0-
09	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	2			N	-0-					-0-
10	1705	N	1370	-0-	-335	-0-	1370	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 255930 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11720 - 12238

05	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					-0-
06	810	N	221	-0-	-589	-0-	221	2			N	-0-					-0-
07	837	N	652	-0-	-185	-0-	652	2			N	-0-					-0-
08	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					-0-
09	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					-0-
10	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 255941 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 12067 PERF.11480 - 11925

05	3100	N	1849	-0-	-1251	4250	1849	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	2021	-0-	-979	3271	2021	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	1927	-0-	-1173	2098	1927	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	2185	-0-	-915	1183	2185	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	2033	-0-	-967	216	2033	2			N	-0-					-0-
10	2006	N	1790	-0-	-216	-0-	1790	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 2B RRCID -> 255942 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 11953 PERF.11384 - 11790

05	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
08	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 255945 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11228 - 12480

05	2697	X	2463	-0-	-234	-0-	2463	2			N	-0-					-0-
06	2610	X	2171	-0-	-439	-0-	2171	2			N	-0-					-0-
07	2697	X	1102	-0-	-1595	-0-	1102	2			N	-0-					-0-
08	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	2906	2			N	-0-					-0-
09	2649	X	2649	-0-	-0-	-0-	2649	2			N	-0-					-0-
10	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	2512	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILLIFORD "A" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 255984 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 12245 PERF.10932 - 12009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*11	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	3199	2		N	-0-			-0-
*12	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	3177	2		N	-0-			-0-
*01	3100	X	3007	-0-	-93	-0-	3007	2		N	-0-			-0-
*02	2800	X	2477	-0-	-323	-0-	2477	2		N	-0-			-0-
*03	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	3156	2		N	-0-			-0-
*04	3000	X	2775	-0-	-225	-0-	2775	2		N	-0-			-0-
*05	3100	X	2807	-0-	-293	-0-	2807	2		N	-0-			-0-
*06	3000	X	2866	-0-	-134	-0-	2866	2		N	-0-			-0-
*07	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	3291	2		N	-0-			-0-
*08	3100	X	2514	-0-	-586	-0-	2514	2		N	-0-			-0-
*09	2880	X	2346	-0-	-534	-0-	2346	2		N	-0-			-0-
10	3100	X	2366	-0-	-734	-0-	2366	2		N	-0-			-0-

W. H. DAY, ET AL GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 256536 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 12455 PERF.11030 - 12247

*11	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	3365	2		N	-0-			-0-
*12	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	3509	2		N	-0-			-0-
*01	3441	X	3440	-0-	-1	-0-	3440	2		N	-0-			-0-
*02	3108	X	3028	-0-	-80	-0-	3028	2		N	-0-			-0-
*03	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	3689	2		N	-0-			-0-
*04	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	3588	2		N	-0-			-0-
*05	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	3759	2		N	-0-			-0-
*06	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	3620	2		N	-0-			-0-
*07	3441	X	3229	-0-	-212	-0-	3229	2		N	-0-			-0-
*08	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	3622	2		N	-0-			-0-
*09	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	3773	2		N	-0-			-0-
10	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	3652	2		N	-0-			-0-

W. A. KEILS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 256540 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11096 - 12371

05	3100	N	2223	-0-	-877	6164	2223	2		N	-0-			-0-
06	3000	N	2137	-0-	-863	5301	2137	2		N	-0-			-0-
07	3100	N	2065	-0-	-1035	4266	2065	2		N	-0-			-0-
08	3100	N	2231	-0-	-869	3397	2231	2		N	-0-			-0-
09	3000	N	2162	-0-	-838	2559	2162	2		N	-0-			-0-
10	3100	N	2233	-0-	-867	1692	2233	2		N	-0-			-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 256620 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 12335 PERF.11747 - 12206

05	310	N	198	-0-	-112	-0-	198	2		N	-0-			-0-
06	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2		N	-0-			-0-
07	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2		N	-0-			-0-
08	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2		N	-0-			-0-
09	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2		N	-0-			-0-
10	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2		N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 15H RRCID -> 256621 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 14984 PERF.12400 - 14950

05	5663	X	5663	-0-	-0-	-0-	5663	2		N	-0-			-0-
06	4500	X	4019	-0-	-481	-0-	4019	2		N	-0-			-0-
07	4774	X	4774	-0-	-0-	-0-	4774	2		N	-0-			-0-
08	6871	X	6871	-0-	-0-	-0-	6871	2		N	-0-			-0-
09	5490	X	-0-	-0-	-5490	-0-				N	-0-			-0-
10	5673	X	4794	-0-	-879	-0-	4794	2		N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROPER GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256636 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 11674 PERF.11059 - 11196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

C. N. WILLIFORD WELL #: 7 RRCID -> 256677 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 12355 PERF.10904 - 12183

05	3100	N	2547	-0-	-553	8192	2547	2			N	-0-					38
06	3000	N	2323	-0-	-677	7515	2323	2			N	-0-					38
07	3100	N	2586	-0-	-514	7001	2586	2			N	-0-					38
08	3100	N	2538	-0-	-562	6439	2538	2			N	-0-					38
09	3000	N	2438	-0-	-562	5877	2438	2			N	-0-					38
10	3100	N	2316	-0-	-784	5093	2316	2			N	-0-					38

HAM GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 256841 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 11781 PERF. 8540 - 11370

05	3100	N	2173	-0-	-927	5351	2173	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	1543	-0-	-1457	3894	1543	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	3341	-0-	241	4135	3341	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	3189	-0-	89	4224	3189	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	2913	-0-	-87	4137	2913	2			N	-0-					-0-
10	7304	X	3167	-0-	-4137	-0-	3167	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 256848 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11364 - 11824

05	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					-0-
06	420	N	378	-0-	-42	-0-	378	2			N	-0-					-0-
07	434	N	381	-0-	-53	-0-	381	2			N	-0-					-0-
08	403	N	374	-0-	-29	-0-	374	2			N	-0-					-0-
09	390	N	359	-0-	-31	-0-	359	2			N	-0-					-0-
10	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 256850 COMPL. DATE 08/29/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8596 - 10434

05	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-					-0-
06	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-					-0-
07	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2			N	-0-					-0-
08	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2			N	-0-					-0-
09	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					-0-
10	1519	N	1425	-0-	-94	-0-	1425	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 256903 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 11875 PERF.11359 - 11734

05	1395	N	792	-0-	-603	-0-	792	2			N	-0-					-0-
06	1230	N	1006	-0-	-224	-0-	1006	2			N	-0-					-0-
07	1364	N	995	-0-	-369	-0-	995	2			N	-0-					-0-
08	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-					-0-
09	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					-0-
10	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 257050 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 11748 PERF. 8422 - 11605

05	6200	X	2478	-0-	-3722	-0-	2478	2			N	-0-					-0-
06	6000	X	2173	-0-	-3827	-0-	2173	2			N	-0-					-0-
07	3472	X	1801	-0-	-1671	-0-	1801	2			N	-0-					-0-
08	2511	X	1914	-0-	-597	-0-	1914	2			N	-0-					-0-
09	2400	X	-0-	-0-	-2400	-0-					N	-0-					-0-
10	2480	X	1833	-0-	-647	-0-	1833	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 257054 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 12072 PERF.11368 - 11826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-					-0-
06	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-					-0-
07	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			N	-0-					-0-
08	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			N	-0-					-0-
09	900	N	895	-0-	-5	-0-	895	2			N	-0-					-0-
10	992	N	892	-0-	-100	-0-	892	2			N	-0-					-0-

HUMPHRIES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 257055 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 12273 PERF.10892 - 12273

05	3100	N	2331	-0-	-769	5098	2331	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	2014	-0-	-986	4112	2014	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	1570	-0-	-1530	2582	1570	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	1705	-0-	-1395	1187	1705	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	2293	-0-	-707	480	2293	2			N	-0-					-0-
10	2988	N	2508	-0-	-480	-0-	2508	2			N	-0-					-0-

SARTOR GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 257218 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 12580 PERF.11171 - 12360

05	3100	N	2003	-0-	-1097	5192	2003	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	1452	-0-	-1548	3644	1452	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	1614	-0-	-1486	2158	1614	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	2109	-0-	-991	1167	2109	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	2047	-0-	-953	214	2047	2			N	-0-					-0-
10	2194	N	1980	-0-	-214	-0-	1980	2			N	-0-					-0-

TEAGUE I.S.D. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 257237 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 12490 PERF.10907 - 12278

05	3999	X	2104	-0-	-1895	-0-	2104	2			N	-0-					-0-
06	3870	X	2333	-0-	-1537	-0-	2333	2			N	-0-					-0-
07	2852	X	1565	-0-	-1287	-0-	1565	2			N	-0-					-0-
08	2728	X	1790	-0-	-938	-0-	1790	2			N	-0-					-0-
09	2550	X	1186	-0-	-1364	-0-	1186	2			N	-0-					-0-
10	2418	X	2381	-0-	-37	-0-	2381	2			N	-0-					-0-

PICKETT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 257291 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 12135 PERF.11828 - 11876

05	3751	X	2066	-0-	-1685	-0-	2066	2			N	-0-					21
06	4950	X	2489	-0-	-2461	-0-	2489	2			N	-0-					21
07	5115	X	2520	-0-	-2595	-0-	2520	2			N	-0-					21
08	5115	X	2642	-0-	-2473	-0-	2642	2			N	-0-					21
09	4770	X	3501	-0-	-1269	-0-	3501	2			N	-0-					21
10	2573	X	2079	-0-	-494	-0-	2079	2			N	-0-					21

SNEED GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 257394 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 12325 PERF.10888 - 12091

*11	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	3755	2			N	-0-					-0-
*12	2883	X	2817	-0-	-66	-0-	2817	2			N	-0-					-0-
*01	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	4005	2			N	-0-					-0-
*02	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	3150	2			N	-0-					-0-
*03	5455	X	5455	-0-	-0-	-0-	5455	2			N	-0-					-0-
*04	4877	X	4877	-0-	-0-	-0-	4877	2			N	-0-					-0-
*05	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	3642	2			N	-0-					-0-
*06	4433	X	4433	-0-	-0-	-0-	4433	2			N	-0-					-0-
*07	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	3811	2			N	-0-					-0-
*08	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	3558	2			N	-0-					-0-
*09	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	3288	2			N	-0-					-0-
10	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	3423	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HALE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 257613 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 12255 PERF.11048 - 12450

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*11	450 N	307	-0-	-143	-0-	307	2		N	-0-			-0-
*12	496 N	356	-0-	-140	-0-	356	2		N	-0-			-0-
*01	341 N	286	-0-	-55	-0-	286	2		N	-0-			-0-
*02	280 N	202	-0-	-78	-0-	202	2		N	-0-			-0-
*03	341 N	251	-0-	-90	-0-	251	2		N	-0-			-0-
*04	270 N	237	-0-	-33	-0-	237	2		N	-0-			-0-
*05	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	2		N	-0-			-0-
*06	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2		N	-0-			-0-
*07	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	2		N	-0-			-0-
*08	372 N	342	-0-	-30	-0-	342	2		N	-0-			-0-
*09	330 N	249	-0-	-81	-0-	249	2		N	-0-			-0-
10	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	2		N	-0-			-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 257753 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11444 - 11803

05	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2		N	-0-			-0-
06	90 N	75	-0-	-15	-0-	75	2		N	-0-			-0-
07	124 N	81	-0-	-43	-0-	81	2		N	-0-			-0-
08	93 N	58	-0-	-35	-0-	58	2		N	-0-			-0-
09	90 N	67	-0-	-23	-0-	67	2		N	-0-			-0-
10	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2		N	-0-			-0-

HARTLEY UNIT WELL #: 7 RRCID -> 257910 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 12504 PERF.10831 - 11076

05	341 N	257	-0-	-84	-0-	257	2		N	-0-			-0-
06	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2		N	-0-			-0-
07	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2		N	-0-			-0-
08	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2		N	-0-			-0-
09	330 N	273	-0-	-57	-0-	273	2		N	-0-			-0-
10	310 N	280	-0-	-30	-0-	280	2		N	-0-			-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 257911 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 12035 PERF.11430 - 11888

05	3100 N	1768	-0-	-1332	1888	1768	2		N	-0-			-0-
06	3000 N	1781	-0-	-1219	669	1781	2		N	-0-			-0-
07	2688 N	2019	-0-	-669	-0-	2019	2		N	-0-			-0-
08	2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	2164	2		N	-0-			-0-
09	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	2		N	-0-			-0-
10	2015 N	1987	-0-	-28	-0-	1987	2		N	-0-			-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 258012 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 11935 PERF.11502 - 11785

05	4836 X	4469	-0-	-367	-0-	4469	2		N	-0-			-0-
06	4368 X	4368	-0-	-0-	-0-	4368	2		N	-0-			-0-
07	4650 X	2511	-0-	-2139	-0-	2511	2		N	-0-			-0-
08	5039 X	5039	-0-	-0-	-0-	5039	2		N	-0-			-0-
09	4500 X	4420	-0-	-80	-0-	4420	2		N	-0-			-0-
10	4526 X	4160	-0-	-366	-0-	4160	2		N	-0-			-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 258023 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 12015 PERF.10830 - 11530

05	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	2		N	-0-			-0-
06	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	2		N	-0-			-0-
07	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746	2		N	-0-			-0-
08	434 N	271	-0-	-163	-0-	271	2		N	-0-			-0-
09	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	2		N	-0-			-0-
10	434 N	409	-0-	-25	-0-	409	2		N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 258024 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 11992 PERF.11276 - 11706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	682	N	91	-0-	-591	-0-	91	2			N	-0-					-0-
06	120	N	104	-0-	-16	-0-	104	2			N	-0-					-0-
07	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	2			N	-0-					-0-
08	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	2			N	-0-					-0-
09	90	N	58	-0-	-32	-0-	58	2			N	-0-					-0-
10	124	N	50	-0-	-74	-0-	50	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 258449 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 12104 PERF.11526 - 11930

05	2108	X	2093	-0-	-15	-0-	2093	2			N	-0-					-0-
06	2040	X	829	-0-	-1211	-0-	829	2			N	-0-					-0-
07	2108	N	1374	-0-	-734	-0-	1374	2			N	-0-					-0-
08	2108	N	1146	-0-	-962	-0-	1146	2			N	-0-					-0-
09	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	2			N	-0-					-0-
10	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	2369	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2 WELL #: 13 RRCID -> 259045 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 12380 PERF.10986 - 12076

05	682	N	373	-0-	-309	-0-	373	2			N	-0-					-0-
06	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					-0-
07	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			N	-0-					-0-
08	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	2			N	-0-					-0-
09	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	2			N	-0-					-0-
10	961	N	454	-0-	-507	-0-	454	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 259193 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 12124 PERF.11414 - 11851

05	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			N	-0-					-0-
06	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			N	-0-					-0-
07	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2			N	-0-					-0-
08	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2			N	-0-					-0-
09	1110	N	1096	-0-	-14	-0-	1096	2			N	-0-					-0-
10	1643	N	965	-0-	-678	-0-	965	2			N	-0-					-0-

L. V. JONES GAS UNIT I WELL #: 4 RRCID -> 259195 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11332 - 12469

05	4092	X	2588	-0-	-1504	-0-	2588	2			Y	-0-					27
06	4680	X	4680	-0-	-0-	-0-	4680	2			Y	-0-					27
07	4092	X	3574	-0-	-518	-0-	3574	2			Y	-0-					27
08	4092	X	3877	-0-	-215	-0-	3877	2			Y	-0-					27
09	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	4070	2			Y	-0-					27
10	4092	X	3617	-0-	-475	-0-	3617	2			Y	-0-					27

WETTERMARK GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 259196 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 12520 PERF.11091 - 12322

05	837	N	705	-0-	-132	-0-	705	2			N	-0-					-0-
06	900	N	858	-0-	-42	-0-	858	2			N	-0-					-0-
07	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			N	-0-					-0-
08	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-					-0-
09	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			N	-0-					-0-
10	1054	N	909	-0-	-145	-0-	909	2			N	-0-					-0-

L. V. JONES GAS UNIT I WELL #: 6 RRCID -> 259334 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 12490 PERF.11476 - 12617

05	3565	X	2846	-0-	-719	-0-	2846	2			Y	-0-					-0-
06	3450	X	2703	-0-	-747	-0-	2703	2			Y	-0-					-0-
07	3565	X	2725	-0-	-840	-0-	2725	2			Y	-0-					-0-
08	3007	X	2664	-0-	-343	-0-	2664	2			Y	-0-					-0-
09	2910	X	2630	-0-	-280	-0-	2630	2			Y	-0-					-0-
10	2852	X	2468	-0-	-384	-0-	2468	2			Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUMPHRIES GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 259340 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 12520 PERF.10820 - 12280

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3627 X	3407	-0-	-220	-0-	3407	2		N	-0-			-0-
06	4071 X	4071	-0-	-0-	-0-	4071	2		N	-0-			-0-
07	3851 X	3851	-0-	-0-	-0-	3851	2		N	-0-			-0-
08	3548 X	3548	-0-	-0-	-0-	3548	2		N	-0-			-0-
09	3960 X	3235	-0-	-725	-0-	3235	2		N	-0-			-0-
10	4092 X	1744	-0-	-2348	-0-	1744	2		N	-0-			-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 259834 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 12337 PERF.11644 - 12088

05	3323 X	3323	-0-	-0-	-0-	3323	2		N	-0-			-0-
06	3090 X	2718	-0-	-372	-0-	2718	2		N	-0-			-0-
07	3197 X	3197	-0-	-0-	-0-	3197	2		N	-0-			-0-
08	3317 X	1743	-0-	-1574	-0-	1743	2		N	-0-			-0-
09	3210 X	2566	-0-	-644	-0-	2566	2		N	-0-			-0-
10	3317 X	2723	-0-	-594	-0-	2723	2		N	-0-			-0-

J. W. BROWN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 259835 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 12402 PERF.11008 - 12187

05	2511 X	758	-0-	-1753	-0-	758	2		N	-0-			-0-
06	1830 X	755	-0-	-1075	-0-	755	2		N	-0-			-0-
07	852 X	852	-0-	-0-	-0-	852	2		N	-0-			-0-
08	846 X	846	-0-	-0-	-0-	846	2		N	-0-			-0-
09	810 X	700	-0-	-110	-0-	700	2		N	-0-			-0-
10	1014 X	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2		N	-0-			-0-

OMA MCMICHAEL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 259879 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 12495 PERF.11129 - 12362

05	248 N	238	-0-	-10	-0-	238	2		N	-0-			-0-
06	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2		N	-0-			-0-
07	403 N	204	-0-	-199	-0-	204	2		N	-0-			-0-
08	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	2		N	-0-			-0-
09	270 N	239	-0-	-31	-0-	239	2		N	-0-			-0-
10	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2		N	-0-			-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 259880 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 11965 PERF.11507 - 11823

05	4183 X	4183	-0-	-0-	-0-	4183	2		N	-0-			-0-
06	3810 X	2719	-0-	-1091	-0-	2719	2		N	-0-			-0-
07	3937 X	3413	-0-	-524	-0-	3413	2		N	-0-			-0-
08	4185 X	3234	-0-	-951	-0-	3234	2		N	-0-			-0-
09	4050 X	2099	-0-	-1951	-0-	2099	2		N	-0-			-0-
10	4185 X	969	-0-	-3216	-0-	969	2		N	-0-			-0-

WETTERMARK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 259881 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 12561 PERF.11120 - 12338

05	4909 X	4909	-0-	-0-	-0-	4909	2		N	-0-			-0-
06	4190 X	4190	-0-	-0-	-0-	4190	2		N	-0-			-0-
07	3999 X	3321	-0-	-678	-0-	3321	2		N	-0-			-0-
08	3999 X	3559	-0-	-440	-0-	3559	2		N	-0-			-0-
09	4439 X	4439	-0-	-0-	-0-	4439	2		N	-0-			-0-
10	4503 X	4503	-0-	-0-	-0-	4503	2		N	-0-			-0-

PENN-SENTER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 259892 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 12575 PERF.11078 - 12402

05	3100 N	1606	-0-	-1494	224	1606	2		N	-0-			-0-
06	1718 N	1494	-0-	-224	-0-	1494	2		N	-0-			-0-
07	1612 N	1457	-0-	-155	-0-	1457	2		N	-0-			-0-
08	1612 N	1578	-0-	-34	-0-	1578	2		N	-0-			-0-
09	1500 N	1489	-0-	-11	-0-	1489	2		N	-0-			-0-
10	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2		N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HENDERSON GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 259897 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11512 - 12030

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1488 X	1282	-0-	-206	-0-	1282	2		N	-0-			-0-
06	1281 X	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2		N	-0-			-0-
07	1402 X	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2		N	-0-			-0-
08	1271 X	876	-0-	-395	-0-	876	2		N	-0-			-0-
09	1290 X	819	-0-	-471	-0-	819	2		N	-0-			-0-
10	1814 X	1814	-0-	-0-	-0-	1814	2		N	-0-			-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 259944 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 11775 PERF. 8586 - 11643

05	3838 X	3838	-0-	-0-	-0-	3838	2		N	-0-			-0-
06	3029 X	3029	-0-	-0-	-0-	3029	2		N	-0-			-0-
07	3238 X	3238	-0-	-0-	-0-	3238	2		N	-0-			-0-
08	3145 X	3145	-0-	-0-	-0-	3145	2		N	-0-			-0-
09	3771 X	3771	-0-	-0-	-0-	3771	2		N	-0-			-0-
10	3875 X	3875	-0-	-0-	-0-	3875	2		N	-0-			-0-

ZENO KING GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 259950 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 12590 PERF.11072 - 12398

05	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	2		N	-0-			55
06	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	2		N	-0-			55
07	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	2		N	-0-			55
08	465 N	401	-0-	-64	-0-	401	2		N	-0-			55
09	360 N	155	-0-	-205	-0-	155	2		N	-0-			55
10	434 N	91	-0-	-343	-0-	91	2		N	-0-			55

HALE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 259955 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 12563 PERF.11098 - 12313

05	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	2		N	-0-			-0-
06	600 N	559	-0-	-41	-0-	559	2		N	-0-			-0-
07	682 N	658	-0-	-24	-0-	658	2		N	-0-			-0-
08	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756	2		N	-0-			-0-
09	771 N	771	-0-	-0-	-0-	771	2		N	-0-			-0-
10	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728	2		N	-0-			-0-

ZENO KING GAS UNIT II WELL #: 5 RRCID -> 259956 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 12610 PERF.11091 - 12397

05	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2		N	-0-			-0-
06	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2		N	-0-			-0-
07	1426 N	1099	-0-	-327	-0-	1099	2		N	-0-			-0-
08	1426 N	1231	-0-	-195	-0-	1231	2		N	-0-			-0-
09	1200 N	1077	-0-	-123	-0-	1077	2		N	-0-			-0-
10	1085 N	787	-0-	-298	-0-	787	2		N	-0-			-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 259988 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 12306 PERF.11721 - 12184

05	3100 N	1968	-0-	-1132	4728	1968	2		N	-0-			-0-
06	3000 N	1850	-0-	-1150	3578	1850	2		N	-0-			-0-
07	3100 N	1904	-0-	-1196	2382	1904	2		N	-0-			-0-
08	3100 N	1815	-0-	-1285	1097	1815	2		N	-0-			-0-
09	2871 N	1774	-0-	-1097	-0-	1774	2		N	-0-			-0-
10	1891 N	1663	-0-	-228	-0-	1663	2		N	-0-			-0-

COOPER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 260316 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 12660 PERF.11280 - 12499

05	3838 X	3838	-0-	-0-	-0-	3838	2		N	-0-			-0-
06	3690 X	3495	-0-	-195	-0-	3495	2		N	-0-			-0-
07	3813 X	3296	-0-	-517	-0-	3296	2		N	-0-			-0-
08	3844 X	2714	-0-	-1130	-0-	2714	2		N	-0-			-0-
09	3720 X	3608	-0-	-112	-0-	3608	2		N	-0-			-0-
10	3844 X	3465	-0-	-379	-0-	3465	2		N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RUBY MIDDLETON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 260318 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 12358 PERF.10931 - 12082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	1988	-0-	-1112	1110	1988	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	1912	-0-	-1088	22	1912	2			N	-0-					-0-
07	1860	N	1474	-0-	-386	-0-	1474	2			N	-0-					-0-
08	1984	N	1089	-0-	-895	-0-	1089	2			N	-0-					-0-
09	1920	N	749	-0-	-1171	-0-	749	2			N	-0-					-0-
10	1488	N	730	-0-	-758	-0-	730	2			N	-0-					-0-

ORAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 260322 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 12348 PERF.10907 - 12098

*11	8236	X	8236	-0-	-0-	-0-	8236	2			N	-0-					-0-
*12	7999	X	7999	-0-	-0-	-0-	7999	2			N	-0-					-0-
*01	7657	X	7657	-0-	-0-	-0-	7657	2			N	-0-					-0-
*02	7616	X	6629	-0-	-987	-0-	6629	2			N	-0-					-0-
*03	8432	X	7456	-0-	-976	-0-	7456	2			N	-0-					-0-
*04	8160	X	6234	-0-	-1926	-0-	6234	2			N	-0-					-0-
*05	7998	X	5729	-0-	-2269	-0-	5729	2			N	-0-					-0-
*06	7410	X	6682	-0-	-728	-0-	6682	2			N	-0-					-0-
*07	7471	X	7125	-0-	-346	-0-	7125	2			N	-0-					-0-
*08	7471	X	5635	-0-	-1836	-0-	5635	2			N	-0-					-0-
*09	6998	X	6998	-0-	-0-	-0-	6998	2			N	-0-					-0-
10	7315	X	7315	-0-	-0-	-0-	7315	2			N	-0-					-0-

SARTOR GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 260708 COMPL. DATE 03/12/2011 TOTAL DEPTH 12460 PERF.11105 - 12252

05	3100	N	1297	-0-	-1803	1743	1297	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	1498	-0-	-1502	241	1498	2			N	-0-					-0-
07	1519	N	1109	-0-	-410	-0-	1109	2			N	-0-					-0-
08	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2			N	-0-					-0-
09	1500	N	1372	-0-	-128	-0-	1372	2			N	-0-					-0-
10	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	2			N	-0-					-0-

WETTERMARK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 260711 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 12475 PERF.11125 - 12240

*11	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			N	-0-					123
*12	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			N	-0-					123
*01	1178	N	1056	-0-	-122	-0-	1056	2			N	-0-					123
*02	1288	N	841	-0-	-447	-0-	841	2			N	-0-					123
*03	1085	N	798	-0-	-287	-0-	798	2			N	-0-					123
*04	1020	N	785	-0-	-235	-0-	785	2			N	-0-					123
*05	930	N	785	-0-	-145	-0-	785	2			N	-0-					123
*06	780	N	760	-0-	-20	-0-	760	2			N	-0-					123
*07	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-					123
*08	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			N	-0-					123
*09	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-					123
10	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-	123	1			-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 260716 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 12290 PERF.11560 - 12003

05	837	N	757	-0-	-80	-0-	757	2			N	-0-					-0-
06	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			N	-0-					-0-
07	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					-0-
08	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			N	-0-					-0-
09	1200	N	934	-0-	-266	-0-	934	2			N	-0-					-0-
10	868	N	702	-0-	-166	-0-	702	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HAM GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 260754 COMPL. DATE 11/06/2010 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 8560 - 10731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	3794	2			N	-0-					-0-
06	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	4185	2			N	-0-					-0-
07	4719	X	4719	-0-	-0-	-0-	4719	2			N	-0-					-0-
08	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	3932	2			N	-0-					-0-
09	4200	X	3273	-0-	-927	-0-	3273	2			N	-0-					-0-
10	4712	X	4299	-0-	-413	-0-	4299	2			N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 260764 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 11892 PERF.11280 - 11740

05	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2			N	-0-					-0-
06	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			N	-0-					-0-
07	1798	N	1515	-0-	-283	-0-	1515	2			N	-0-					-0-
08	1643	N	362	-0-	-1281	-0-	362	2			N	-0-					-0-
09	1110	N	834	-0-	-276	-0-	834	2			N	-0-					-0-
10	1519	N	1197	-0-	-322	-0-	1197	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 260776 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 11615 PERF.10335 - 11340

05	527	N	501	-0-	-26	-0-	501	2			N	-0-					-0-
06	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					-0-
07	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					-0-
08	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					-0-
09	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					-0-
10	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					-0-

J. W. BROWN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 260803 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 12410 PERF.10970 - 12212

05	5363	X	4873	-0-	-490	-0-	4873	2			N	-0-					-0-
06	5190	X	3144	-0-	-2046	-0-	3144	2			N	-0-					-0-
07	5363	X	3189	-0-	-2174	-0-	3189	2			N	-0-					-0-
08	4867	X	1687	-0-	-3180	-0-	1687	2			N	-0-					-0-
09	4710	X	3369	-0-	-1341	-0-	3369	2			N	-0-					-0-
10	4867	X	2287	-0-	-2580	-0-	2287	2			N	-0-					-0-

W. A. KEILS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 260936 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 12510 PERF.11053 - 12254

05	3100	N	2008	-0-	-1092	5738	2008	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	1966	-0-	-1034	4704	1966	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	1978	-0-	-1122	3582	1978	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	1977	-0-	-1123	2459	1977	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	1805	-0-	-1195	1264	1805	2			N	-0-					-0-
10	2937	N	1673	-0-	-1264	-0-	1673	2			N	-0-					-0-

DOWELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 260955 COMPL. DATE 06/12/2011 TOTAL DEPTH 12420 PERF.10571 - 12094

*11	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	2			N	-0-					-0-
*12	2108	N	1738	-0-	-370	-0-	1738	2			N	-0-					-0-
*01	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	2			N	-0-					-0-
*02	1680	N	1666	-0-	-14	-0-	1666	2			N	-0-					-0-
*03	1736	N	1545	-0-	-191	-0-	1545	2			N	-0-					-0-
*04	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	2014	2			N	-0-					-0-
*05	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	2			N	-0-					-0-
*06	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			N	-0-					-0-
*07	2077	N	1793	-0-	-284	-0-	1793	2			N	-0-					-0-
*08	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	2189	2			N	-0-					-0-
*09	1530	N	1399	-0-	-131	-0-	1399	2			N	-0-					-0-
10	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
H. D. BLACK GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261190 COMPL. DATE 01/10/2011 TOTAL DEPTH 12055 PERF.12150 - 14450

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	4154 X	3968	-0-	-186	-0-	3968	2		N	-0-			-0-
06	4020 X	2856	-0-	-1164	-0-	2856	2		N	-0-			-0-
07	4154 X	3468	-0-	-686	-0-	3468	2		N	-0-			-0-
08	4092 X	2604	-0-	-1488	-0-	2604	2		N	-0-			-0-
09	3840 X	2493	-0-	-1347	-0-	2493	2		N	-0-			-0-
10	4360 X	4360	-0-	-0-	-0-	4360	2		N	-0-			-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2 WELL #: 12 RRCID -> 261196 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 12703 PERF.11665 - 12776

05	3100 N	1923	-0-	-1177	3415	1923	2		N	-0-			-0-
06	3000 N	706	-0-	-2294	1121	706	2		N	-0-			-0-
07	2331 N	1210	-0-	-1121	-0-	1210	2		N	-0-			-0-
08	2578 N	2578	-0-	-0-	-0-	2578	2		N	-0-			-0-
09	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2		N	-0-			-0-
10	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2		N	-0-			-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 261197 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11446 - 11801

05	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2		N	-0-			-0-
06	180 N	159	-0-	-21	-0-	159	2		N	-0-			-0-
07	186 N	164	-0-	-22	-0-	164	2		N	-0-			-0-
08	186 N	147	-0-	-39	-0-	147	2		N	-0-			-0-
09	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2		N	-0-			-0-
10	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2		N	-0-			-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 261198 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11767 - 12214

05	3100 N	2546	-0-	-554	7885	2546	2		N	-0-			-0-
06	3000 N	2252	-0-	-748	7137	2252	2		N	-0-			-0-
07	3100 N	2432	-0-	-668	6469	2432	2		N	-0-			-0-
08	3100 N	2680	-0-	-420	6049	2680	2		N	-0-			-0-
09	3000 N	2214	-0-	-786	5263	2214	2		N	-0-			-0-
10	3100 N	2356	-0-	-744	4519	2356	2		N	-0-			-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 261202 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 10792 PERF. 8552 - 10733

05	979 N	979	-0-	-0-	-0-	979	2		N	-0-			-0-
06	960 N	856	-0-	-104	-0-	856	2		N	-0-			-0-
07	961 N	689	-0-	-272	-0-	689	2		N	-0-			-0-
08	992 N	615	-0-	-377	-0-	615	2		N	-0-			-0-
09	870 N	-0-	-0-	-870	-0-				N	-0-			-0-
10	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758	2		N	-0-			-0-

ROPER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 261209 COMPL. DATE 11/27/2010 TOTAL DEPTH 12327 PERF.11376 - 12512

05	2373 N	1242	-0-	-1131	-0-	1242	2		Y	-0-			-0-
06	1560 N	1373	-0-	-187	-0-	1373	2		Y	-0-			-0-
07	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2		Y	-0-			-0-
08	1240 N	1171	-0-	-69	-0-	1171	2		Y	-0-			-0-
09	1380 N	1162	-0-	-218	-0-	1162	2		Y	-0-			-0-
10	1333 N	1245	-0-	-88	-0-	1245	2		Y	-0-			-0-

ROPER GAS UNIT WELL #: 4HR RRCID -> 261214 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 12119 PERF.12350 - 14650

05	1023 N	576	-0-	-447	-0-	576	2		N	-0-			-0-
06	660 N	406	-0-	-254	-0-	406	2		N	-0-			-0-
07	527 N	336	-0-	-191	-0-	336	2		N	-0-			-0-
08	589 N	235	-0-	-354	-0-	235	2		N	-0-			-0-
09	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	2		N	-0-			-0-
10	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646	2		N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CURRY GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 261216 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 11939 PERF.11333 - 11782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 261217 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 12139 PERF.11605 - 11992

05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 261250 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 11956 PERF.11382 - 11842

05	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					41
06	450	N	164	-0-	-286	-0-	164	2			N	-0-					41
07	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					41
08	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-					41
09	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					41
10	775	N	556	-0-	-219	-0-	556	2			N	-0-					41

HAM GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 261262 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 11619 PERF.10549 - 11557

05	1855	N	1231	-0-	-624	-0-	1231	2			N	-0-					-0-
06	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	2			N	-0-					-0-
07	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2			N	-0-					-0-
08	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	2			N	-0-					-0-
09	1740	N	-0-	-0-	-1740	-0-					N	-0-					-0-
10	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 261359 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11427 - 11920

05	899	N	647	-0-	-252	-0-	647	2			N	-0-					-0-
06	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			N	-0-					-0-
07	1240	N	698	-0-	-542	-0-	698	2			N	-0-					-0-
08	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			N	-0-					-0-
09	1080	N	853	-0-	-227	-0-	853	2			N	-0-					-0-
10	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 261495 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 11941 PERF.11410 - 11820

05	589	N	59	-0-	-530	-0-	59	2			N	-0-					-0-
06	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
07	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
08	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
09	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
10	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 261545 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 12094 PERF.11500 - 11972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-
06	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					-0-
07	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
08	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-
09	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-
10	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 261551 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 12007 PERF.11460 - 11944

05	2803	N	2803	-0-	-0-	-0-	2803	2			N	-0-					-0-
06	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			N	-0-					-0-
07	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			N	-0-					-0-
08	2759	N	742	-0-	-2017	-0-	742	2			N	-0-					-0-
09	1140	N	834	-0-	-306	-0-	834	2			N	-0-					-0-
10	961	N	559	-0-	-402	-0-	559	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 261558 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 11962 PERF.11324 - 11815

05	3100	N	1933	-0-	-1167	1892	1933	2			N	-0-					-0-
06	2417	N	525	-0-	-1892	-0-	525	2			N	-0-					-0-
07	2046	N	625	-0-	-1421	-0-	625	2			N	-0-					-0-
08	1922	N	520	-0-	-1402	-0-	520	2			N	-0-					-0-
09	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-					-0-
10	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 261559 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 12420 PERF.11651 - 12177

05	3100	N	2180	-0-	-920	6201	2180	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	2292	-0-	-708	5493	2292	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	2351	-0-	-749	4744	2351	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	2067	-0-	-1033	3711	2067	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	2085	-0-	-915	2796	2085	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	2104	-0-	-996	1800	2104	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 261564 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 12052 PERF.11440 - 11900

05	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	2162	2			N	-0-					-0-
06	2010	N	1828	-0-	-182	-0-	1828	2			N	-0-					-0-
07	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	2			N	-0-					-0-
08	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	2			N	-0-					-0-
09	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	2296	2			N	-0-					-0-
10	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	2431	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 262398 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 11582 PERF.11250 - 11673

05	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					-0-
06	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
07	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					-0-
08	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					-0-
09	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					-0-
10	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-

W. A. KEILS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 262460 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 12572 PERF.11050 - 12402

05	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2			N	-0-					-0-
06	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			N	-0-					-0-
07	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2			N	-0-					-0-
08	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	2			N	-0-					-0-
09	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2			N	-0-					-0-
10	1519	N	883	-0-	-636	-0-	883	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

ROGERS GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 262485 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 12302 PERF.11678 - 12091

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2263 N	2144	-0-	-119	-0-	2144	2		N	-0-			-0-
06	2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	2		N	-0-			-0-
07	2015 N	1541	-0-	-474	-0-	1541	2		N	-0-			-0-
08	2649 N	2649	-0-	-0-	-0-	2649	2		N	-0-			-0-
09	2130 N	1886	-0-	-244	-0-	1886	2		N	-0-			-0-
10	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2		N	-0-			-0-

SARTOR GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 262518 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 12615 PERF.11202 - 12397

05	885 N	885	-0-	-0-	-0-	885	2		N	-0-			-0-
06	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754	2		N	-0-			-0-
07	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2		N	-0-			-0-
08	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2		N	-0-			-0-
09	750 N	703	-0-	-47	-0-	703	2		N	-0-			-0-
10	1023 N	947	-0-	-76	-0-	947	2		N	-0-			-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 262613 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 11115 PERF. 8282 - 10994

05	3999 X	3331	-0-	-668	-0-	3331	2		N	-0-			-0-
06	3420 X	3142	-0-	-278	-0-	3142	2		N	-0-			-0-
07	3534 X	3254	-0-	-280	-0-	3254	2		N	-0-			-0-
08	3534 X	3185	-0-	-349	-0-	3185	2		N	-0-			-0-
09	3270 X	-0-	-0-	-3270	-0-				N	-0-			-0-
10	3317 X	3289	-0-	-28	-0-	3289	2		N	-0-			-0-

COOPER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 262642 COMPL. DATE 09/25/2011 TOTAL DEPTH 12824 PERF.11358 - 12554

05	1147 N	730	-0-	-417	-0-	730	2		N	-0-			-0-
06	886 N	886	-0-	-0-	-0-	886	2		N	-0-			-0-
07	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	2		N	-0-			-0-
08	744 N	534	-0-	-210	-0-	534	2		N	-0-			-0-
09	900 N	641	-0-	-259	-0-	641	2		N	-0-			-0-
10	817 N	817	-0-	-0-	-0-	817	2		N	-0-			-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 36 RRCID -> 262644 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 11944 PERF.11358 - 11796

05	5192 X	5192	-0-	-0-	-0-	5192	2		N	-0-			-0-
06	4623 X	4623	-0-	-0-	-0-	4623	2		N	-0-			-0-
07	4608 X	4608	-0-	-0-	-0-	4608	2		N	-0-			-0-
08	6080 X	6080	-0-	-0-	-0-	6080	2		N	-0-			-0-
09	6021 X	6021	-0-	-0-	-0-	6021	2		N	-0-			-0-
10	6347 X	6347	-0-	-0-	-0-	6347	2		N	-0-			-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 262670 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 12409 PERF.11650 - 12212

05	1674 N	1069	-0-	-605	-0-	1069	2		N	-0-			-0-
06	1380 N	663	-0-	-717	-0-	663	2		N	-0-			-0-
07	1860 N	648	-0-	-1212	-0-	648	2		N	-0-			-0-
08	1054 N	501	-0-	-553	-0-	501	2		N	-0-			-0-
09	660 N	380	-0-	-280	-0-	380	2		N	-0-			-0-
10	651 N	499	-0-	-152	-0-	499	2		N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 38 RRCID -> 262724 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 11464 PERF.10264 - 11282

05	1624 N	1445	-0-	-179	-0-	1445	2		N	-0-			-0-
06	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2		N	-0-			-0-
07	1426 N	1019	-0-	-407	-0-	1019	2		N	-0-			-0-
08	1457 N	1359	-0-	-98	-0-	1359	2		N	-0-			-0-
09	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2		N	-0-			-0-
10	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2		N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
W. A. KEILS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 262730 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 12640 PERF.11170 - 12420

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3100 N	3219	-0-	119	3812	3219	2			N	-0-			-0-
06	3000 N	2865	-0-	-135	3677	2865	2			N	-0-			-0-
07	3100 N	2984	-0-	-116	3561	2984	2			N	-0-			-0-
08	6639 X	3078	-0-	-3561	-0-	3078	2			N	-0-			-0-
09	2507 X	2507	-0-	-0-	-0-	2507	2			N	-0-			-0-
10	2356 X	1989	-0-	-367	-0-	1989	2			N	-0-			-0-

MARION LEVELS WELL #: 3 RRCID -> 262741 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 12526 PERF.11007 - 12345

05	3410 X	3066	-0-	-344	-0-	49	1	3017	2	N	-0-			-0-
06	3300 X	2613	-0-	-687	-0-	47	1	2566	2	N	-0-			-0-
07	3410 X	2957	-0-	-453	-0-	49	1	2908	2	N	-0-			-0-
08	3410 X	3163	-0-	-247	-0-	47	1	3116	2	N	-0-			-0-
09	3101 X	3101	-0-	-0-	-0-	47	1	3054	2	N	-0-			-0-
10	3069 X	2977	-0-	-92	-0-	47	1	2930	2	N	-0-			-0-

MCMICHAEL "B" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 262812 COMPL. DATE 12/25/2010 TOTAL DEPTH 12415 PERF.11016 - 12132

*11	2731 N	2731	-0-	-0-	-0-	2731	2			N	-0-			-0-
*12	2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	2253	2			N	-0-			-0-
*01	2732 N	2732	-0-	-0-	-0-	2732	2			N	-0-			-0-
*02	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	2			N	-0-			-0-
*03	2642 N	2642	-0-	-0-	-0-	2642	2			N	-0-			-0-
*04	2474 N	2474	-0-	-0-	-0-	2474	2			N	-0-			-0-
*05	2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	2242	2			N	-0-			-0-
*06	2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	2251	2			N	-0-			-0-
*07	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	2			N	-0-			-0-
*08	2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	2			N	-0-			-0-
*09	2308 N	2308	-0-	-0-	-0-	2308	2			N	-0-			-0-
10	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	2125	2			N	-0-			-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 263128 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 12186 PERF.11681 - 12125

05	558 N	451	-0-	-107	-0-	451	2			N	-0-			-0-
06	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-			-0-
07	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-			-0-
08	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-			-0-
09	832 N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-			-0-
10	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-			-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 263131 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 12239 PERF.11762 - 12174

05	1364 N	546	-0-	-818	-0-	546	2			N	-0-			-0-
06	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2			N	-0-			-0-
07	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2			N	-0-			-0-
08	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	2			N	-0-			-0-
09	1470 N	1450	-0-	-20	-0-	1450	2			N	-0-			-0-
10	1550 N	1503	-0-	-47	-0-	1503	2			N	-0-			-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 263132 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 12262 PERF.11750 - 12206

05	3035 N	1213	-0-	-1822	-0-	1213	2			N	-0-			-0-
06	1650 N	797	-0-	-853	-0-	797	2			N	-0-			-0-
07	898 N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			N	-0-			-0-
08	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	2			N	-0-			-0-
09	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2			N	-0-			-0-
10	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2			N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROPER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 263133 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 12289 PERF.11030 - 12111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2761	N	2761	-0-	-0-	-0-	2761	2			Y	-0-					-0-
06	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			Y	-0-					-0-
07	1767	N	283	-0-	-1484	-0-	283	2			Y	-0-					-0-
08	2573	N	1058	-0-	-1515	-0-	1058	2			Y	-0-					-0-
09	2889	N	2889	-0-	-0-	-0-	2889	2			Y	-0-					-0-
10	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	2511	2			Y	-0-					-0-

FOOTBALL FIELD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 264398 COMPL. DATE 09/11/2017 TOTAL DEPTH 12558 PERF.10910 - 12424

05	2976	X	1568	-0-	-1408	-0-	1568	2			N	-0-					-0-
06	2880	X	1071	-0-	-1809	-0-	1071	2			N	-0-					-0-
07	2976	X	773	-0-	-2203	-0-	773	2			N	-0-					-0-
08	2976	X	833	-0-	-2143	-0-	833	2			N	-0-					-0-
09	2130	X	567	-0-	-1563	-0-	567	2			N	-0-					-0-
10	1581	X	678	-0-	-903	-0-	678	2			N	-0-					-0-

C. N. WILLIFORD WELL #: 5 RRCID -> 264650 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 11974 PERF.10920 - 12117

*11	3000	X	2403	-0-	-597	-0-	2403	2			N	-0-					-0-
*12	3100	X	2819	-0-	-281	-0-	2819	2			N	-0-					-0-
*01	3100	X	2310	-0-	-790	-0-	2310	2			N	-0-					-0-
*02	2352	X	2195	-0-	-157	-0-	2195	2			N	-0-					-0-
*03	2821	X	2193	-0-	-628	-0-	2193	2			N	-0-					-0-
*04	2730	X	1292	-0-	-1438	-0-	1292	2			N	-0-					-0-
*05	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	3552	2			N	-0-					-0-
*06	2398	X	2398	-0-	-0-	-0-	2398	2			N	-0-					-0-
*07	2418	X	2239	-0-	-179	-0-	2239	2			N	-0-					-0-
*08	3565	X	2958	-0-	-607	-0-	2958	2			N	-0-					-0-
*09	3450	X	2664	-0-	-786	-0-	2664	2			N	-0-					-0-
10	3565	X	2375	-0-	-1190	-0-	2375	2			N	-0-					-0-

ATHEL IVY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 264717 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 12465 PERF.11153 - 12253

05	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	3599	2			N	-0-					-0-
06	2700	X	1144	-0-	-1556	-0-	1144	2			N	-0-					-0-
07	3534	X	1410	-0-	-2124	-0-	1410	2			N	-0-					-0-
08	3534	X	2861	-0-	-673	-0-	2861	2			N	-0-					-0-
09	3420	X	1498	-0-	-1922	-0-	1498	2			N	-0-					-0-
10	3534	X	393	-0-	-3141	-0-	393	2			N	-0-					-0-

ZENO KING GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 264947 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 12373 PERF.11078 - 12226

05	3100	N	1649	-0-	-1451	1689	1649	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	2170	-0-	-830	859	2170	2			N	-0-					-0-
07	2958	N	2099	-0-	-859	-0-	2099	2			N	-0-					-0-
08	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	2			N	-0-					-0-
09	2160	N	2044	-0-	-116	-0-	2044	2			N	-0-					-0-
10	2108	N	1868	-0-	-240	-0-	1868	2			N	-0-					-0-

REED GAS UNIT NO. 4 WELL #: 5H RRCID -> 264973 COMPL. DATE 12/14/2012 TOTAL DEPTH 12052 PERF.11107 - 14067

05	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					80
06	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	2			N	-0-					80
07	651	N	524	-0-	-127	-0-	524	2			N	-0-					80
08	372	N	279	-0-	-93	-0-	279	2			N	-0-					80
09	1440	N	234	-0-	-1206	-0-	234	2			N	-0-					80
10	527	N	360	-0-	-167	-0-	360	2			N	-0-					80

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WINFREE GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 265032 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 12288 PERF.11621 - 12086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	2106	-0-	-994	438	2106	2			N	-0-					-0-
06	2172	N	1734	-0-	-438	-0-	1734	2			N	-0-					-0-
07	1736	N	1031	-0-	-705	-0-	1031	2			N	-0-					-0-
08	1736	N	403	-0-	-1333	-0-	403	2			N	-0-					-0-
09	1680	N	399	-0-	-1281	-0-	399	2			N	-0-					-0-
10	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2			N	-0-					-0-

ROPER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 265061 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 12305 PERF.11016 - 12125

05	2616	X	2616	-0-	-0-	-0-	2616	2			N	-0-					-0-
06	3750	X	2894	-0-	-856	-0-	2894	2			N	-0-					-0-
07	3875	X	1230	-0-	-2645	-0-	1230	2			N	-0-					-0-
08	3875	X	3117	-0-	-758	-0-	3117	2			N	-0-					-0-
09	3630	X	1561	-0-	-2069	-0-	1561	2			N	-0-					-0-
10	2976	X	832	-0-	-2144	-0-	832	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 40 RRCID -> 265643 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 11515 PERF.10322 - 11396

05	13852	X	13852	-0-	-0-	-0-	13852	2			N	-0-					-0-
06	4380	X	3055	-0-	-1325	-0-	3055	2			N	-0-					-0-
07	4526	X	-0-	-0-	-4526	-0-					N	-0-					-0-
08	4526	X	-0-	-0-	-4526	-0-					N	-0-					-0-
09	4380	X	-0-	-0-	-4380	-0-					N	-0-					-0-
10	4526	X	2207	-0-	-2319	-0-	2207	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 266054 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 12552 PERF.11852 - 12348

05	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	2474	2			N	-0-					-0-
06	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2			N	-0-					-0-
07	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	2			N	-0-					-0-
08	2418	N	2300	-0-	-118	-0-	2300	2			N	-0-					-0-
09	1470	N	1168	-0-	-302	-0-	1168	2			N	-0-					-0-
10	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	2			N	-0-					-0-

PICKETT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 266099 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 12108 PERF.11520 - 11930

05	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	3739	2			N	-0-					88
06	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	3998	2			N	-0-					88
07	4092	X	3586	-0-	-506	-0-	3586	2			N	-0-					88
08	4092	X	3966	-0-	-126	-0-	3966	2			N	-0-					88
09	3990	X	3469	-0-	-521	-0-	3469	2			N	-0-					88
10	4123	X	3245	-0-	-878	-0-	3245	2			N	-0-					88

COOPER GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 266101 COMPL. DATE 02/01/2012 TOTAL DEPTH 12310 PERF.12680 - 15380

05	868	X	700	-0-	-168	-0-	700	2			N	-0-					-0-
06	840	X	799	-0-	-41	-0-	799	2			N	-0-					-0-
07	868	X	535	-0-	-333	-0-	535	2			N	-0-					-0-
08	1088	X	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			N	-0-					-0-
09	1083	X	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			N	-0-					-0-
10	1256	X	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 266104 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 11537 PERF.10388 - 11407

05	2434	N	1307	-0-	-1127	-0-	1307	2			N	-0-					-0-
06	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2			N	-0-					-0-
07	1364	N	1329	-0-	-35	-0-	1329	2			N	-0-					-0-
08	1302	N	997	-0-	-305	-0-	997	2			N	-0-					-0-
09	1530	N	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-					-0-
10	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WETTERMARK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 266107 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 12492 PERF.11119 - 12278

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3193 X	2733	-0-	-460	-0-	2733 2		N	-0-			-0-
06	2947 X	2947	-0-	-0-	-0-	2947 2		N	-0-			-0-
07	3346 X	3346	-0-	-0-	-0-	3346 2		N	-0-			-0-
08	3347 X	3347	-0-	-0-	-0-	3347 2		N	-0-			-0-
09	3957 X	3957	-0-	-0-	-0-	3957 2		N	-0-			-0-
10	3286 X	1932	-0-	-1354	-0-	1932 2		N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 266135 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 11403 PERF.10720 - 11356

05	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693 2		N	-0-			-0-
06	540 N	537	-0-	-3	-0-	537 2		N	-0-			-0-
07	589 N	271	-0-	-318	-0-	271 2		N	-0-			-0-
08	682 N	653	-0-	-29	-0-	653 2		N	-0-			-0-
09	540 N	394	-0-	-146	-0-	394 2		N	-0-			-0-
10	279 N	170	-0-	-109	-0-	170 2		N	-0-			-0-

ATHEL IVY GAS UNIT WELL #: 5R RRCID -> 266137 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 12451 PERF.11185 - 12355

05	1922 N	1426	-0-	-496	-0-	1426 2		N	-0-			-0-
06	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	1545 2		N	-0-			-0-
07	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	1353 2		N	-0-			-0-
08	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	2020 2		N	-0-			-0-
09	1560 N	1293	-0-	-267	-0-	1293 2		N	-0-			-0-
10	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	2095 2		N	-0-			-0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 266139 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 12514 PERF.11006 - 12366

05	3100 N	2243	-0-	-857	2957	2243 2		N	-0-			-0-
06	3000 N	2057	-0-	-943	2014	2057 2		N	-0-			-0-
07	2671 N	657	-0-	-2014	-0-	657 2		N	-0-			-0-
08	2232 N	2010	-0-	-222	-0-	2010 2		N	-0-			-0-
09	2070 N	2026	-0-	-44	-0-	2026 2		N	-0-			-0-
10	2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	2004 2		N	-0-			-0-

DAY, W. H. ETAL GAS UNIT #1 WELL #: 10H RRCID -> 266176 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 11583 PERF.11800 - 14050

05	9982 X	9201	-0-	-781	-0-	9201 2		N	-0-			18
06	9660 X	8974	-0-	-686	-0-	8974 2		N	-0-			18
07	10633 X	8704	-0-	-1929	-0-	8704 2		N	-0-			18
08	10633 X	10262	-0-	-371	-0-	10262 2		N	-0-			18
09	10290 X	9144	-0-	-1146	-0-	9144 2		N	-0-			18
10	9269 X	9101	-0-	-168	-0-	9101 2		N	-0-			18

REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 266201 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 12492 PERF.11070 - 12306

*11	1470 N	1397	-0-	-73	-0-	1397 2		N	-0-			-0-
*12	1550 N	1040	-0-	-510	-0-	1040 2		N	-0-			-0-
*01	1457 N	1322	-0-	-135	-0-	1322 2		N	-0-			-0-
*02	1316 N	1042	-0-	-274	-0-	1042 2		N	-0-			-0-
*03	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1462 2		N	-0-			-0-
*04	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	1400 2		N	-0-			-0-
*05	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1464 2		N	-0-			-0-
*06	1410 N	1346	-0-	-64	-0-	1346 2		N	-0-			-0-
*07	1457 N	1397	-0-	-60	-0-	1397 2		N	-0-			-0-
*08	1457 N	1369	-0-	-88	-0-	1369 2		N	-0-			-0-
*09	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1447 2		N	-0-			-0-
10	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1464 2		N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 266202 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 11605 PERF.10332 - 11470

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2		N	-0-			-0-
06	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2		N	-0-			-0-
07	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2		N	-0-			-0-
08	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2		N	-0-			-0-
09	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2		N	-0-			-0-
10	217 N	172	-0-	-45	-0-	172	2		N	-0-			-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 266203 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11560 - 11960

05	682 N	302	-0-	-380	-0-	302	2		N	-0-			-0-
06	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2		N	-0-			-0-
07	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2		N	-0-			-0-
08	310 N	273	-0-	-37	-0-	273	2		N	-0-			-0-
09	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2		N	-0-			-0-
10	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2		N	-0-			-0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 266217 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 12575 PERF.11040 - 12389

05	3100 N	1883	-0-	-1217	5329	1883	2		N	-0-			-0-
06	3000 N	2354	-0-	-646	4683	2354	2		N	-0-			-0-
07	3100 N	1467	-0-	-1633	3050	1467	2		N	-0-			-0-
08	3100 N	1960	-0-	-1140	1910	1960	2		N	-0-			-0-
09	3000 N	1553	-0-	-1447	463	1553	2		N	-0-			-0-
10	2163 N	1700	-0-	-463	-0-	1700	2		N	-0-			-0-

COOPER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 266218 COMPL. DATE 05/14/2012 TOTAL DEPTH 12398 PERF.11046 - 12236

05	775 X	661	-0-	-114	-0-	661	2		N	-0-			-0-
06	690 X	668	-0-	-22	-0-	668	2		N	-0-			-0-
07	713 X	705	-0-	-8	-0-	705	2		N	-0-			-0-
08	682 X	627	-0-	-55	-0-	627	2		N	-0-			-0-
09	675 X	675	-0-	-0-	-0-	675	2		N	-0-			-0-
10	713 X	685	-0-	-28	-0-	685	2		N	-0-			-0-

ORAND -A- WELL #: 7H RRCID -> 266225 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 12223 PERF.12310 - 14989

05	3100 N	2005	-0-	-1095	7695	2005	2		N	-0-			-0-
06	8982 X	1287	-0-	-7695	-0-	1287	2		N	-0-			-0-
07	2914 X	919	-0-	-1995	-0-	919	2		N	-0-			-0-
08	2914 X	1396	-0-	-1518	-0-	1396	2		N	-0-			-0-
09	2730 X	1142	-0-	-1588	-0-	1142	2		N	-0-			-0-
10	2015 X	1237	-0-	-778	-0-	1237	2		N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 266271 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 10857 PERF. 8581 - 10660

05	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2		N	-0-			-0-
06	150 N	120	-0-	-30	-0-	120	2		N	-0-			-0-
07	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2		N	-0-			-0-
08	2840 N	2840	-0-	-0-	-0-	2840	2		N	-0-			-0-
09	2907 N	2907	-0-	-0-	-0-	2907	2		N	-0-			-0-
10	2506 N	2506	-0-	-0-	-0-	2506	2		N	-0-			-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 266275 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 11555 PERF. 8454 - 11390

05	4335 X	4335	-0-	-0-	-0-	4335	2		N	-0-			-0-
06	3585 X	3585	-0-	-0-	-0-	3585	2		N	-0-			-0-
07	3564 X	3564	-0-	-0-	-0-	3564	2		N	-0-			-0-
08	3023 X	3023	-0-	-0-	-0-	3023	2		N	-0-			-0-
09	450 X	-0-	-0-	-450	-0-				N	-0-			-0-
10	3080 X	3080	-0-	-0-	-0-	3080	2		N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

COSSON GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 266303 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 11630 PERF.10402 - 11428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	620	N	432	-0-	-188	-0-	432	2			N	-0-					-0-
06	600	N	345	-0-	-255	-0-	345	2			N	-0-					-0-
07	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			N	-0-					-0-
08	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2			N	-0-					-0-
09	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
10	1023	N	476	-0-	-547	-0-	476	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 266335 COMPL. DATE 02/24/2012 TOTAL DEPTH 12157 PERF.11542 - 12075

05	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			N	-0-					-0-
06	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2			N	-0-					-0-
07	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2			N	-0-					-0-
08	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	2			N	-0-					-0-
09	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2			N	-0-					-0-
10	1178	N	507	-0-	-671	-0-	507	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 266350 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 11630 PERF.10412 - 11479

05	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					-0-
06	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					-0-
07	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					-0-
08	806	N	532	-0-	-274	-0-	532	2			N	-0-					-0-
09	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
10	775	N	711	-0-	-64	-0-	711	2			N	-0-					-0-

ROBERTS, L. F. WELL #: 4H RRCID -> 266360 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 12131 PERF.12325 - 14777

05	806	X	299	-0-	-507	-0-	299	2			N	-0-					-0-
06	540	X	113	-0-	-427	-0-	113	2			N	-0-					-0-
07	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
08	310	X	11	-0-	-299	-0-	11	2			N	-0-					-0-
09	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
10	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 266473 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 12665 PERF.11215 - 12366

05	2387	X	1701	-0-	-686	-0-	1701	2			N	-0-					-0-
06	2670	X	1848	-0-	-822	-0-	1848	2			N	-0-					-0-
07	2759	X	685	-0-	-2074	-0-	685	2			N	-0-					-0-
08	2759	X	195	-0-	-2564	-0-	195	2			N	-0-					-0-
09	2400	X	190	-0-	-2210	-0-	190	2			N	-0-					-0-
10	1922	X	971	-0-	-951	-0-	971	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 37 RRCID -> 266582 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 11977 PERF.11390 - 11826

05	186	N	69	-0-	-117	-0-	69	2			N	-0-					-0-
06	240	N	65	-0-	-175	-0-	65	2			N	-0-					-0-
07	248	N	54	-0-	-194	-0-	54	2			N	-0-					-0-
08	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
09	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
10	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-

STARK GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267913 COMPL. DATE 12/12/2012 TOTAL DEPTH 11818 PERF.11285 - 16478

05	18941	X	18361	-0-	-580	-0-	18361	2			N	-0-					78
06	18150	X	15947	-0-	-2203	-0-	15947	2			N	-0-					78
07	18600	X	18114	-0-	-486	-0-	18114	2			N	-0-					78
08	18600	X	17767	-0-	-833	-0-	17767	2			N	-0-					78
09	17867	X	17867	-0-	-0-	-0-	17867	2			N	-0-					78
10	18352	X	17998	-0-	-354	-0-	17998	2			N	-0-					78

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROBERTS, L. F. WELL #: 5H RRCID -> 270562 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 12093 PERF.12300 - 15928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	5790	X	4918	-0-	-872	-0-	4918	2			N	-0-					-0-
*12	5983	X	5931	-0-	-52	-0-	5931	2			N	-0-					-0-
*01	5890	X	3223	-0-	-2667	-0-	3223	2			N	-0-					-0-
*02	5334	X	5334	-0-	-0-	-0-	5334	2			N	-0-					-0-
*03	5921	X	4040	-0-	-1881	-0-	4040	2			N	-0-					-0-
*04	5938	X	5938	-0-	-0-	-0-	5938	2			N	-0-					-0-
*05	6560	X	6560	-0-	-0-	-0-	6560	2			N	-0-					-0-
*06	5793	X	5793	-0-	-0-	-0-	5793	2			N	-0-					-0-
*07	5983	X	5589	-0-	-394	-0-	5589	2			N	-0-					-0-
*08	5983	X	3934	-0-	-2049	-0-	3934	2			N	-0-					-0-
*09	5790	X	4415	-0-	-1375	-0-	4415	2			N	-0-					-0-
10	5983	X	4593	-0-	-1390	-0-	4593	2			N	-0-					-0-

CAPPS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 272235 COMPL. DATE 03/08/2014 TOTAL DEPTH 11933 PERF.12365 - 16493

*11	15180	X	14922	-0-	-258	-0-	14922	2			N	-0-					-0-
*12	16089	X	12707	-0-	-3382	-0-	12707	2			N	-0-					-0-
*01	16089	X	14990	-0-	-1099	-0-	14990	2			N	-0-					-0-
*02	14532	X	11323	-0-	-3209	-0-	11323	2			N	-0-					-0-
*03	15407	X	15244	-0-	-163	-0-	15244	2			N	-0-					-0-
*04	15234	X	15234	-0-	-0-	-0-	15234	2			N	-0-					-0-
*05	16135	X	16135	-0-	-0-	-0-	16135	2			N	-0-					-0-
*06	15835	X	15835	-0-	-0-	-0-	15835	2			N	-0-					-0-
*07	16088	X	16088	-0-	-0-	-0-	16088	2			N	-0-					-0-
*08	16089	X	9637	-0-	-6452	-0-	9637	2			N	-0-					-0-
*09	15570	X	186	-0-	-15384	-0-	186	2			N	-0-					-0-
10	16089	X	-0-	-0-	-16089	-0-					N	-0-					-0-

W. H. DAY, ET AL GAS UNIT #1 WELL #: 4H RRCID -> 272236 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 11633 PERF.12045 - 15508

05	18104	X	15449	-0-	-2655	-0-	15449	2			N	-0-					25
06	17520	X	14102	-0-	-3418	-0-	14102	2			N	-0-					25
07	18104	X	13899	-0-	-4205	-0-	13899	2			N	-0-					25
08	15841	X	13423	-0-	-2418	-0-	13423	2			N	-0-					25
09	15030	X	12882	-0-	-2148	-0-	12882	2			N	-0-					25
10	15438	X	13203	-0-	-2235	-0-	13203	2			N	-0-					25

RANGER, WS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272238 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 11461 PERF.11588 - 15436

05	8153	X	5847	-0-	-2306	-0-	5847	2			N	-0-					-0-
06	7350	X	6198	-0-	-1152	-0-	6198	2			N	-0-					-0-
07	6355	X	5268	-0-	-1087	-0-	5268	2			N	-0-					-0-
08	6355	X	6140	-0-	-215	-0-	6140	2			N	-0-					-0-
09	6210	X	5822	-0-	-388	-0-	5822	2			N	-0-					-0-
10	6417	X	5849	-0-	-568	-0-	5849	2			N	-0-					-0-

MOODY ESTATE WELL #: 6H RRCID -> 273061 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 11381 PERF.11857 - 18286

05	12648	X	10601	-0-	-2047	-0-	10601	2			N	-0-					77
06	14220	X	11804	-0-	-2416	-0-	11804	2			N	-0-					77
07	14694	X	13028	-0-	-1666	-0-	13028	2			N	-0-					77
08	14694	X	11772	-0-	-2922	-0-	11772	2			N	-0-					77
09	13920	X	8165	-0-	-5755	-0-	8165	2			N	-0-					77
10	13020	X	9128	-0-	-3892	-0-	9128	2			N	-0-					77

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCMICHAEL "B" GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 285978 COMPL. DATE 11/22/2018 TOTAL DEPTH 11362 PERF.11784 - 14306

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	25017 X	17489	-0-	-7528	-0-	17489	2			N	-0-					20
06	23820 X	19168	-0-	-4652	-0-	19146	2	22	9	N	20					40
07	24459 X	19041	-0-	-5418	-0-	19041	2			N	-0-					40
08	23963 X	17992	-0-	-5971	-0-	17992	2			N	-0-					40
09	22290 X	16047	-0-	-6243	-0-	16047	2			N	-0-					40
10	19809 X	7517	-0-	-12292	-0-	7517	2			N	-0-					40

DUNLAP II-MCGEE ALLOCATION WELL #: 1H RRCID -> 286694 COMPL. DATE 01/19/2019 TOTAL DEPTH 11909 PERF.11657 - 16353

05	43865 X	40136	-0-	-3729	-0-	40114	2	22	9	N	20					65
06	41970 X	37390	-0-	-4580	-0-	37178	2	212	9	N	193	181	1			77
07	42253 X	39380	-0-	-2873	-0-	39380	2			N	-0-					77
08	41695 X	38047	-0-	-3648	-0-	38027	2	20	9	N	18	65	1			30
09	39690 X	35924	-0-	-3766	-0-	35924	2			N	-0-					30
10	40145 X	36024	-0-	-4121	-0-	36024	2			N	-0-					30

WILLARD GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1H RRCID -> 287450 COMPL. DATE 05/22/2019 TOTAL DEPTH 11329 PERF.11161 - 17040

05	26696 X	26696	-0-	-0-	-0-	26696	2			N	-0-					-0-
06	24955 X	24955	-0-	-0-	-0-	24955	2			N	-0-					-0-
07	21031 X	21031	-0-	-0-	-0-	21031	2			N	-0-					-0-
08	23667 X	23667	-0-	-0-	-0-	23667	2			N	-0-					-0-
09	27264 X	27264	-0-	-0-	-0-	27264	2			N	-0-					-0-
10	27239 X	27239	-0-	-0-	-0-	27239	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (PETTIT B) 88576 330 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CULVER & CAIN PRODUCTION LLC 194068
COSSON WELL #: 2 RRCID -> 195020 COMPL. DATE 11/29/2002 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7582 - 7584

05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COSSON WELL #: 3 RRCID -> 195671 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8010 - 8036

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COSSON WELL #: 4 RRCID -> 202069 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 8032 - 8034

05	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					2
06	90 N	84	-0-	-6	-0-	84	2			N	-0-					2
07	93 N	58	-0-	-35	-0-	58	2			N	-0-					2
08	93 N	75	-0-	-18	-0-	75	2			N	-0-					2
09	90 N	82	-0-	-8	-0-	82	2			N	-0-					2
*10	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					2

TEAGUE (PETTIT B) //CONT.// 88576 330 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936

HAM GAS UNIT WELL #: 7F RRCID -> 192477 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 7960 - 8140

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2		N	-0-			-0-
06	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-			-0-
07	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-			-0-
08	124 N	92	-0-	-32	-0-	92	2		N	-0-			-0-
09	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2		N	-0-			-0-
10	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2		N	-0-			-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 198363 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 8046 - 8224

*11	1320 N	851	-0-	-469	-0-	851	2		N	-0-			166
*12	1674 N	1453	-0-	-221	-0-	1453	2		N	-0-			166
*01	1488 N	1238	-0-	-250	-0-	1238	2		N	-0-			166
*02	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2		N	-0-			166
*03	1457 N	1136	-0-	-321	-0-	1136	2		N	-0-			166
*04	1200 N	1090	-0-	-110	-0-	1090	2		N	-0-			166
*05	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	2		N	-0-			166
*06	2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	2330	2		N	-0-			166
*07	2351 N	2351	-0-	-0-	-0-	2351	2		N	-0-			166
*08	1550 N	987	-0-	-563	-0-	987	2		N	-0-			166
*09	1620 N	543	-0-	-1077	-0-	543	2		N	-0-			166
*10	1674 N	490	-0-	-1184	-0-	490	2		N	-0-			166

HAM GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 252895 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 7980 - 8143

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 254488 COMPL. DATE 09/06/2009 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8016 - 8188

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 257211 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 7970 - 8164

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 260750 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 12435 PERF. 7964 - 8123

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TEAGUE (PETTIT B) //CONT.// 88576 330 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BARNETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 260777 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 12610 PERF. 8100 - 8224

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3100 N	1790	-0-	-1310	2976	1790	2		N	-0-			-0-
06	3000 N	1223	-0-	-1777	1199	1223	2		N	-0-			-0-
07	2830 N	1631	-0-	-1199	-0-	1631	2		N	-0-			-0-
08	1798 N	14	-0-	-1784	-0-	14	2		N	-0-			-0-
09	1230 N	5	-0-	-1225	-0-	5	2		N	-0-			-0-
10	1643 N	6	-0-	-1637	-0-	6	2		N	-0-			-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 264469 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 13020 PERF. 8344 - 8439

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CAT CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265704 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 12958 PERF. 8116 - 8202

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 266472 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 12785 PERF. 8285 - 8370

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 267616 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8007 - 8184

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JOHN HENDERSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 275785 COMPL. DATE 07/26/2014 TOTAL DEPTH 11676 PERF. 7984 - 8087

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 282198 COMPL. DATE 12/07/2016 TOTAL DEPTH 11917 PERF. 8116 - 8300

05	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2		N	-0-			-0-
06	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			-0-
07	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2		N	-0-			-0-
08	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			-0-
09	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-			-0-
10	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-			-0-

TEAGUE (PETTIT B) //CONT.// 88576 330 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
IRVIN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 282845 COMPL. DATE 07/25/2017 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 8087 - 8291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1240	N	1065	-0-	-175	-0-	1065	2			N	-0-					-0-
06	1080	N	960	-0-	-120	-0-	960	2			N	-0-					-0-
07	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2			N	-0-					-0-
08	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2			N	-0-					-0-
09	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			N	-0-					-0-
10	1395	N	1167	-0-	-228	-0-	1167	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 283375 COMPL. DATE 08/15/2017 TOTAL DEPTH 11766 PERF. 8210 - 8390

05	3100	N	1998	-0-	-1102	3778	1998	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	2048	-0-	-952	2826	2048	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	1647	-0-	-1453	1373	1647	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	2106	-0-	-994	379	2106	2			N	-0-					-0-
09	2208	N	1829	-0-	-379	-0-	1829	2			N	-0-					-0-
10	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (RODESSA) 88576 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CULVER & CAIN PRODUCTION LLC 194068
COSSON GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 015692 COMPL. DATE 01/25/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7564 - 7595

05	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					15
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					15
07	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					15
08	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					15
09	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					15
*10	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					15

COSSON WELL #: 2 RRCID -> 193462 COMPL. DATE 01/08/2003 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7582 - 7584

05	5301	X	4991	-0-	-310	-0-	4991	2			N	-0-					-0-
06	5130	X	839	-0-	-4291	-0-	839	2			N	-0-					-0-
07	6200	X	2504	-0-	-3696	-0-	2504	2			N	-0-					-0-
08	6200	X	4943	-0-	-1257	-0-	4943	2			N	-0-					-0-
09	6000	X	4598	-0-	-1402	-0-	4598	2			N	-0-					-0-
10	4991	X	4829	-0-	-162	-0-	4829	2			N	-0-					-0-

COSSON WELL #: 3 RRCID -> 196763 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7596 - 7600

05	4185	X	3591	-0-	-594	-0-	3591	2			N	-0-					154
06	3720	X	3230	-0-	-490	-0-	3230	2			N	-0-					154
07	3596	X	3202	-0-	-394	-0-	3202	2			N	-0-					154
08	3596	X	2419	-0-	-1177	-0-	2396	2	23	9	N	21	175	1			-0-
09	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	3449	2	61	9	N	55					55
10	3596	X	3338	-0-	-258	-0-	3330	2	8	9	N	7					62

XTO ENERGY INC. 945936
CAT CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277968 COMPL. DATE 09/23/2015 TOTAL DEPTH 12958 PERF. 7724 - 7736

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEAGUE (RODESSA) //CONT.// 88576 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RUBY MIDDLETON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 285676 COMPL. DATE 11/30/2018 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7253 - 7358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEAGUE (TRAVIS PEAK) 88576 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
TEAGUE WEST GAS UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 072651 COMPL. DATE 08/17/1977 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7792 - 7860

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VICKERS, J.N. WELL #: 1 RRCID -> 077649 COMPL. DATE 06/24/1978 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 7592 - 7599

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEAGUE WEST GAS UNIT #3 WELL #: 3 RRCID -> 158676 COMPL. DATE 04/18/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7615 - 7631

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

YELDELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 172001 COMPL. DATE 01/05/1999 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7586 - 7592

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
STILES, W. F. WELL #: 2 RRCID -> 141737 COMPL. DATE 10/21/1994 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7630 - 7892

05	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	717	1	1006	2	N	-0-					28
06	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	289	1	1052	2	N	-0-					28
07	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	271	1	1221	2	N	-0-					28
08	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	322	1	1155	2	N	-0-					28
09	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	250	1	1094	2	N	-0-					28
10	807	N	807	-0-	-0-	-0-	295	1	512	2	N	-0-					-0-

TEAGUE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 88576 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
WRIGHT, J.A. WELL #: 3 RRCID -> 157142 COMPL. DATE 06/07/1995 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7704 - 7819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					193
06	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					193
07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	2	N	-0-					193
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					193
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
10	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					193

STILES, W.F. WELL #: 3 RRCID -> 179964 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7424 - 7824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
06	229	N	229	-0-	-0-	-0-	42	1	187	2	N	-0-					-0-
07	248	N	220	-0-	-28	-0-	38	1	182	2	N	-0-					-0-
08	186	N	74	-0-	-112	-0-	15	1	59	2	N	-0-					-0-
09	240	N	211	-0-	-29	-0-	39	1	172	2	N	-0-					-0-
10	217	N	194	-0-	-23	-0-	45	1	149	2	N	-0-					-0-

PRUIETT, M. E. WELL #: 2 RRCID -> 257038 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 11907 PERF. 7680 - 7782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					30
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					30
07	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					30
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					30
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					-0-

WATER ENERGY SERVICES, LLC 900331
FREE-TEX S.W.D. WELL #: 2 RRCID -> 251493 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 5078 PERF. 4649 - 4815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
STILES, W. F. WELL #: 1 T RRCID -> 015723 COMPL. DATE 05/05/1955 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 7460 - 7783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POWERS "E" WELL #: 1 RRCID -> 147349 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 11935 PERF. 7676 - 7811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	2745	N	2745	-0-	-0-	-0-	2745	2			N	-0-					-0-
*12	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	2			N	-0-					-0-
*01	2108	N	1202	-0-	-906	-0-	1202	2			N	-0-					-0-
*02	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	2551	2			N	-0-					-0-
*03	2824	N	2824	-0-	-0-	-0-	2824	2			N	-0-					-0-
*04	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	2559	2			N	-0-					-0-
*05	2783	N	2783	-0-	-0-	-0-	2783	2			N	-0-					-0-
*06	2040	N	889	-0-	-1151	-0-	889	2			N	-0-					-0-
*07	2108	N	1513	-0-	-595	-0-	1513	2			N	-0-					-0-
*08	2108	N	281	-0-	-1827	-0-	281	2			N	-0-					-0-
*09	2792	N	2792	-0-	-0-	-0-	2792	2			N	-0-					-0-
10	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2164	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 88576 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HAM GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 149566 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 12435 PERF. 7964 - 8837

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2		N	-0-			-0-
06	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2		N	-0-			-0-
07	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2		N	-0-			-0-
08	1209 N	1002	-0-	-207	-0-	1002	2		N	-0-			-0-
09	1140 N	914	-0-	-226	-0-	914	2		N	-0-			-0-
10	1147 N	986	-0-	-161	-0-	986	2		N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 152705 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8007 - 10064

05	3100 N	2376	-0-	-724	6715	2376	2		N	-0-			-0-
06	3000 N	2209	-0-	-791	5924	2209	2		N	-0-			-0-
07	3100 N	2033	-0-	-1067	4857	2033	2		N	-0-			-0-
08	3100 N	2281	-0-	-819	4038	2281	2		N	-0-			-0-
09	3000 N	1954	-0-	-1046	2992	1954	2		N	-0-			-0-
10	3100 N	1951	-0-	-1149	1843	1951	2		N	-0-			-0-

BAGGETT WELL #: 1-T RRCID -> 160102 COMPL. DATE 08/16/1996 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 7654 - 7810

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

STILES, W. F. WELL #: 2 RRCID -> 166563 COMPL. DATE 09/26/1997 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7629 - 7802

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 181973 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 7970 - 10047

05	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2		N	-0-			-0-
06	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2		N	-0-			-0-
07	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2		N	-0-			-0-
08	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	2		N	-0-			-0-
09	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2		N	-0-			-0-
10	1271 N	1054	-0-	-217	-0-	1054	2		N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 185845 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 7980 - 8948

05	3100 N	2468	-0-	-632	270	2468	2		N	-0-			-0-
06	1805 N	1535	-0-	-270	-0-	1535	2		N	-0-			-0-
07	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2		N	-0-			-0-
08	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2		N	-0-			-0-
09	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2		N	-0-			-0-
10	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2		N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 186593 COMPL. DATE 09/06/2009 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8016 - 10208

05	4650 X	4631	-0-	-19	-0-	4631	2		N	-0-			-0-
06	4500 X	4490	-0-	-10	-0-	4490	2		N	-0-			-0-
07	4557 X	4419	-0-	-138	-0-	4419	2		N	-0-			-0-
08	4619 X	4343	-0-	-276	-0-	4343	2		N	-0-			-0-
09	4500 X	4234	-0-	-266	-0-	4234	2		N	-0-			-0-
10	4650 X	4005	-0-	-645	-0-	4005	2		N	-0-			-0-

TEAGUE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 88576 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HAM GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 187196 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 10316 PERF. 8992 - 10115

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	991 N	991	-0-	-0-	-0-	991	2		N	-0-			-0-
06	843 N	843	-0-	-0-	-0-	843	2		N	-0-			-0-
07	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	2		N	-0-			-0-
08	992 N	154	-0-	-838	-0-	154	2		N	-0-			-0-
09	840 N	296	-0-	-544	-0-	296	2		N	-0-			-0-
10	713 N	349	-0-	-364	-0-	349	2		N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 244961 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 11725 PERF. 8587 - 9998

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12882				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12882				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12882				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12882				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12882				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12882				N	NO RPT			-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 252512 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 11790 PERF. 8548 - 10072

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 259982 COMPL. DATE 08/29/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8596 - 9444

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 261542 COMPL. DATE 11/06/2010 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 8560 - 10208

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 262439 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 11781 PERF. 8540 - 10192

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 262624 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 11115 PERF. 8282 - 10132

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TEAGUE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 88576 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

COSSON GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 262695 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 11748 PERF. 8422 - 9400

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 263166 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8721 - 9172

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 264769 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 10857 PERF. 8581 - 10156

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 265696 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 10792 PERF. 8552 - 9393

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 266048 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8565 - 8916

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 266239 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 11917 PERF. 8632 - 8772

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 266343 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 11555 PERF. 8454 - 8931

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TEAGUE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 88576 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BUTLER GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 266421 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 11869 PERF. 8616 - 10258

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 266538 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 11775 PERF. 8586 - 9392

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JONES, MARTHA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 272353 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 11775 PERF. 7791 - 7831

05	3224 X	7	-0-	-3217	-0-	7	2		N	-0-			-0-
06	42 X	42	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-			-0-
07	93 X	55	-0-	-38	-0-	55	2		N	-0-			-0-
08	93 X	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
09	90 X	87	-0-	-3	-0-	87	2		N	-0-			-0-
10	62 X	23	-0-	-39	-0-	23	2		N	-0-			-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 273306 COMPL. DATE 01/08/2014 TOTAL DEPTH 12672 PERF. 8615 - 9464

05	3676 X	3676	-0-	-0-	-0-	3676	2		N	-0-			-0-
06	3420 X	3404	-0-	-16	-0-	3404	2		N	-0-			-0-
07	3617 X	3617	-0-	-0-	-0-	3617	2		N	-0-			-0-
08	3704 X	3704	-0-	-0-	-0-	3704	2		N	-0-			-0-
09	3420 X	-0-	-0-	-3420	-0-				N	-0-			-0-
10	3600 X	3600	-0-	-0-	-0-	3600	2		N	-0-			-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 273364 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 12656 PERF. 8588 - 9429

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TEAGUE,SW.(COTTON VALLEY) 88581 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
GREEN RIVER RESOURCES INC. 330185
WADLE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 108450 COMPL. DATE 12/27/1995 TOTAL DEPTH 11529 PERF.10260 - 10350

05	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2		N	-0-			-0-
06	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2		N	-0-			-0-
07	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2		N	-0-			-0-
08	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2		N	-0-			-0-
09	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2		N	-0-			-0-
*10	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2		N	-0-			-0-

TEAGUE, WEST (PETTIT) 88582 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
YELDELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152131 COMPL. DATE 10/07/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7253 - 7372

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
KEILS, W. A. JR. WELL #: 2 RRCID -> 220511 COMPL. DATE 05/29/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 7274 - 7330

05	14B2 EXT	33	-0-	33	33	33	2			N	-0-			3
06	14B2 EXT	15	-0-	15	48	15	2			N	-0-			3
07	48 X	-0-	-0-	-48	-0-					N	-0-			3
08	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-			3
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			3
10	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-			-0-

STILES, W F WELL #: 1 RRCID -> 257919 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 7164 - 7196

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PRUIETT, M.E. WELL #: 3 RRCID -> 285798 COMPL. DATE 07/17/2018 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7250 - 7330

05	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-			15
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			15
07	62 N	42	-0-	-20	-0-	7	1	35	2	N	-0-			15
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			15
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
10	68 N	68	-0-	-0-	-0-	16	1	52	2	N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
STILES-BAGGETT UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 015719 COMPL. DATE 05/05/1955 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 7183 - 7284

05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TEAGUE, WEST (RODESSA) 88582 498 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
STILES, W F WELL #: 1 RRCID -> 257918 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 6657 - 6792

05	465 N	370	-0-	-95	-0-	370	2			N	-0-			3
06	425 N	425	-0-	-0-	-0-	79	1	346	2	N	-0-			3
07	468 N	468	-0-	-0-	-0-	81	1	387	2	N	-0-			3
08	372 N	372	-0-	-0-	-0-	77	1	295	2	N	-0-			3
09	459 N	459	-0-	-0-	-0-	85	1	374	2	N	-0-			3
10	465 N	299	-0-	-166	-0-	69	1	230	2	N	-0-			-0-

TEAGUE, WEST (RODESSA) //CONT.// 88582 498 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
BAGGETT UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 015711 COMPL. DATE 04/17/1956 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 6672 - 6822

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEAS (COTTON VALLEY) 88610 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
BRYANT, E.C. GAS UNIT WELL #: 1D RRCID -> 167362 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 11729 PERF.10164 - 10304

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1178 N	899	-0-	-279	-0-	249	1	650	2	N	-0-					15
06	780 N	413	-0-	-367	-0-	241	1	172	2	N	-0-					15
07	354 N	354	-0-	-0-	-0-	249	1	105	9	N	95					110
08	899 N	502	-0-	-397	-0-	249	1	209	2	N	40					150
						44	9									
09	656 N	656	-0-	-0-	-0-	241	1	415	2	N	-0-					150
10	341 N	83	-0-	-258	-0-	83	2			N	-0-					150

OLD UNION OPERATING COMPANY 621149
WILLIAMS, HENRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 141886 COMPL. DATE 05/23/1992 TOTAL DEPTH 11460 PERF.10189 - 10325

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	1871	2	7	9	Y	6	94	1			54
06	1800 N	1631	-0-	-169	-0-	1592	2	39	9	Y	35					89
07	1829 N	1800	-0-	-29	-0-	1772	2	28	9	Y	25					114
08	DLQ G-10	1703	-0-	1703	1703	1664	2	39	9	Y	35	144	1			5
09	DLQ G-10	1652	-0-	1652	3355	1604	2	48	9	Y	44					49
10	2200 N	1647	-0-	-553	2802	1604	2	43	9	Y	39					88

TEAS (PETTIT) 88610 238 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
OLD UNION OPERATING COMPANY 621149
WILLIAMS, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 054801 COMPL. DATE 03/24/1973 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 6440 - 6452

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS, HENRY WELL #: 3 RRCID -> 148930 COMPL. DATE 01/28/1994 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 6870 - 6908

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEAS (RODESSA) 88610 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
OLD UNION OPERATING COMPANY 621149
WILLIAMS, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 149662 COMPL. DATE 05/03/1994 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 6233 - 6362

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TEAS (TRAVIS PEAK) 88610 575 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
MILNER WELL #: 1 RRCID -> 190007 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 8980 PERF. 7273 - 7280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	798	N	798	-0-	-0-	-0-	34	1	764	2	N	-0-			-0-
06	450	N	450	-0-	-0-	-0-	19	1	431	2	N	-0-			-0-
07	381	N	381	-0-	-0-	-0-	16	1	365	2	N	-0-			-0-
08	352	N	352	-0-	-0-	-0-	15	1	337	2	N	-0-			-0-
09	313	N	313	-0-	-0-	-0-	13	1	300	2	N	-0-			-0-
10	137	N	137	-0-	-0-	-0-	6	1	131	2	N	-0-			-0-

THOMAS LAKE (COTTON VALLEY) 89478 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347
LEE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 236077 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 12094 PERF.11682 - 11948

05	14B	DENY	183	-0-	183	183	177	1	6	2	N	-0-			144
06	14B2	EXT	153	-0-	153	336	148	1	5	2	N	-0-			144
07	14B2	EXT	153	-0-	153	489	148	1	5	2	N	-0-			144
08	14B2	EXT	183	-0-	183	672	177	1	6	2	N	-0-			144
09	794	X	122	-0-	-672	-0-	118	1	4	2	N	-0-			144
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			144

KIRBY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 237244 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 12135 PERF.10552 - 10592

05	14B	DENY	92	-0-	92	92	89	1	3	2	N	-0-			145
06	14B2	EXT	122	-0-	122	214	118	1	4	2	N	-0-			145
07	14B2	EXT	153	-0-	153	367	148	1	5	2	N	-0-			145
08	14B2	EXT	183	-0-	183	550	177	1	6	2	N	-0-			145
09	733	X	183	-0-	-550	-0-	177	1	6	2	N	-0-			145
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			145

WILBANKS WELL #: 1 RRCID -> 248069 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 12190 PERF.10498 - 10556

05	14B	DENY	153	-0-	153	153	148	1	5	2	N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	153	-0-	153	306	148	1	5	2	N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	214	-0-	214	520	207	1	7	2	N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	153	-0-	153	673	148	1	5	2	N	-0-			-0-
09	826	X	153	-0-	-673	-0-	148	1	5	2	N	-0-			-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WOFFORD HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 251064 COMPL. DATE 06/27/2010 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10503 - 10560

05	14B	DENY	275	-0-	275	275	266	1	9	2	N	-0-			140
06	14B2	EXT	244	-0-	244	519	236	1	8	2	N	-0-			140
07	14B2	EXT	183	-0-	183	702	177	1	6	2	N	-0-			140
08	14B2	EXT	214	-0-	214	916	207	1	7	2	N	-0-			140
09	1191	X	275	-0-	-916	-0-	266	1	9	2	N	-0-			140
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			140

COX VENABLE WELL #: 1 RRCID -> 252319 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 12677 PERF.10563 - 10600

05	14B	DENY	244	-0-	244	244	236	1	8	2	N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	244	-0-	244	488	236	1	8	2	N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	244	-0-	244	732	236	1	8	2	N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	214	-0-	214	946	207	1	7	2	N	-0-			-0-
09	1129	X	183	-0-	-946	-0-	177	1	6	2	N	-0-			-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

THORNTON, S. (COTTON VALLEY) 89570 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
WHITE, C.C. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086946 COMPL. DATE 11/14/1998 TOTAL DEPTH 12518 PERF. 9264 - 9292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	119	-0-	-36	-0-	119	2			N	-0-					-0-
06	150	N	117	-0-	-33	-0-	117	2			N	-0-					-0-
07	155	N	103	-0-	-52	-0-	103	2			N	-0-					-0-
08	124	N	85	-0-	-39	-0-	85	2			N	-0-					-0-
09	120	N	73	-0-	-47	-0-	73	2			N	-0-					-0-
10	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	2			N	-0-					-0-

RANDAZZO UNIT -A- WELL #: 1 RRCID -> 096669 COMPL. DATE 07/28/1981 TOTAL DEPTH 11310 PERF.10878 - 11162

05	363	N	363	-0-	-0-	-0-	255	1	108	2	N	-0-					-0-
06	355	N	355	-0-	-0-	-0-	247	1	108	2	N	-0-					-0-
07	544	N	544	-0-	-0-	-0-	265	1	279	2	N	-0-					-0-
08	332	N	332	-0-	-0-	-0-	253	1	79	2	N	-0-					-0-
09	320	N	320	-0-	-0-	-0-	245	1	75	2	N	-0-					-0-
10	322	N	322	-0-	-0-	-0-	253	1	69	2	N	-0-					-0-

CONNELL, THOMAS B. WELL #: 1 RRCID -> 167111 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 11473 PERF. 9840 - 9874

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THORNTON, S. (RODESSA) 89570 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SKLAR EXPLORATION COMPANY LLC 785940
LOUISE WELL #: 2 RRCID -> 233463 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5941 - 5963

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRI-CITIES 91101 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. 945936
TCGU7(BAKER, M. -10) WELL #: 7 RRCID -> 142942 COMPL. DATE 06/09/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8322 - 8328

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRI-CITIES (BACON LIME) 91101 125 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HENDERSON
ATMOS PIPELINE - TEXAS 036599
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 4 B RRCID -> 022808 COMPL. DATE 08/09/2016 TOTAL DEPTH 7797 PERF. 7530 - 7590

05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRI-CITIES (BACON LIME) //CONT.// 91101 125 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HENDERSON
ATMOS PIPELINE - TEXAS //CONT.// 036599

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 6 B RRCID -> 022809 COMPL. DATE 10/30/1946 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7695 - 7732

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 10 B RRCID -> 022811 COMPL. DATE 06/04/1943 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7665 - 7700

05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 11 B RRCID -> 022812 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7845 PERF. 7592 - 7632

05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 12 B RRCID -> 022813 COMPL. DATE 10/27/1946 TOTAL DEPTH 7846 PERF. 7642 - 7698

05	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			644
06	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			644
07	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			644
08	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			644
09	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			644
10	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			644

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 19 B RRCID -> 041877 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7712 - 7722

05	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			175
06	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			175
07	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			175
08	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			175
09	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			175
10	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			175

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 2 B RRCID -> 049684 COMPL. DATE 08/00/2000 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 7580 - 7600

05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 5 B RRCID -> 049686 COMPL. DATE 03/01/1948 TOTAL DEPTH 8578 PERF. N/A

05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES (BACON LIME) //CONT.// 91101 125 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HENDERSON
ATMOS PIPELINE - TEXAS //CONT.// 036599

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 13 B RRCID -> 049688 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8477 PERF. 7608 - 7624

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 14 B RRCID -> 049689 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7553 - 7573

05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 15 B RRCID -> 049690 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7794 PERF. 7554 - 7574

05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 18 B RRCID -> 049693 COMPL. DATE 08/03/2020 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 7558 - 7573

05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 20 B RRCID -> 049694 COMPL. DATE 08/31/1968 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7609 - 7617

05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 21 B RRCID -> 049695 COMPL. DATE 06/20/2017 TOTAL DEPTH 7702 PERF. 7636 - 7645

05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 22 B RRCID -> 049696 COMPL. DATE 07/22/2021 TOTAL DEPTH 7723 PERF. 7647 - 7655

05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES (BACON LIME) //CONT.// 91101 125 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HENDERSON
ATMOS PIPELINE - TEXAS //CONT.// 036599

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 24B RRCID -> 150293 COMPL. DATE 08/09/2016 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7550 - 7574

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 8B RRCID -> 150294 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7588 - 7620

05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 23B RRCID -> 151015 COMPL. DATE 08/08/2000 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7565 - 7585

05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 25B RRCID -> 172235 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7578 - 7602

05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES STORAGE (BACON) WELL #: 27B RRCID -> 180568 COMPL. DATE 01/07/2000 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7605 - 7625

05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES STORAGE (BACON) WELL #: 28B RRCID -> 184026 COMPL. DATE 02/07/2000 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7585 - 7605

05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 30BH RRCID -> 186497 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 7754 - 8296

05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES (BACON LIME) //CONT.// 91101 125 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HENDERSON
ATMOS PIPELINE - TEXAS //CONT.// 036599

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 29BH RRCID -> 187112 COMPL. DATE 07/10/2020 TOTAL DEPTH 7587 PERF. 7843 - 8167

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 32BH RRCID -> 285189 COMPL. DATE 10/03/2022 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7938 - 11000

05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 31BH RRCID -> 285288 COMPL. DATE 09/28/2022 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 7906 - 8227

05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRI CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 39BH RRCID -> 287497 COMPL. DATE 12/25/2018 TOTAL DEPTH 7616 PERF. 8139 - 9210

05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 36BH RRCID -> 289175 COMPL. DATE 11/14/2015 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7930 - 10195

05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 38BH RRCID -> 289176 COMPL. DATE 07/11/2022 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 8029 - 10400

05	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 40BH RRCID -> 289177 COMPL. DATE 11/29/2015 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 7914 - 10700

05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES (BACON LIME) //CONT.// 91101 125 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HENDERSON
BRG LONE STAR LTD. 090870
GLADNEY GU WELL #: 2 RRCID -> 117127 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9853 PERF. 9014 - 9243

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			83
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			83
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			83
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			83
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			83
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			83

TRI-CITIES (COTTON VALLEY) 91101 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347
LANDIS WELL #: 1 RRCID -> 252322 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 11994 PERF.10411 - 11578

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262916 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 11735 PERF.10543 - 11550

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	718 N	718	-0-	-0-	-0-	589	1	129	2	N	-0-			132
06	713 N	713	-0-	-0-	-0-	570	1	141	2	N	2			134
						2	9							
07	678 N	678	-0-	-0-	-0-	589	1	89	2	N	-0-			134
08	711 N	711	-0-	-0-	-0-	589	1	122	2	N	-0-			134
09	619 N	619	-0-	-0-	-0-	570	1	48	2	N	1			135
						1	9							
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			135

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
KALE WELL #: 2 RRCID -> 137561 COMPL. DATE 04/04/1991 TOTAL DEPTH 10406 PERF. 9420 - 10093

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

STOKES WELL #: 3 RRCID -> 139386 COMPL. DATE 08/31/1991 TOTAL DEPTH 10732 PERF. 9885 - 10114

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
HINTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 132370 COMPL. DATE 08/11/1989 TOTAL DEPTH 11917 PERF.11083 - 11338

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841	3			N	-0-			-0-
06	790 N	790	-0-	-0-	-0-	790	3			N	-0-			-0-
07	828 N	828	-0-	-0-	-0-	828	3			N	-0-			-0-
08	856 N	856	-0-	-0-	-0-	856	3			N	-0-			-0-
09	660 N	659	-0-	-1	-0-	659	3			N	-0-			-0-
10	759 N	759	-0-	-0-	-0-	759	3			N	-0-			-0-

TRI-CITIES (COTTON VALLEY) //CONT.// 91101 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LEOPARD, C.L. WELL #: 1 RRCID -> 135572 COMPL. DATE 12/12/2018 TOTAL DEPTH 11908 PERF. 9912 - 11300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4280	X	4280	-0-	-0-	-0-	4280	3			N	-0-					-0-
06	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	4069	3			N	-0-					-0-
07	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	4345	3			N	-0-					-0-
08	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	4256	3			N	-0-					-0-
09	4253	X	4253	-0-	-0-	-0-	4253	3			N	-0-					-0-
10	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-	4031	3			N	-0-					-0-

BARTON, H. P. WELL #: 1 RRCID -> 137480 COMPL. DATE 01/11/1991 TOTAL DEPTH 11995 PERF.10140 - 11279

05	1085	N	705	-0-	-380	-0-	705	3			N	-0-					-0-
06	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	3			N	-0-					-0-
07	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	3			N	-0-					-0-
08	713	N	509	-0-	-204	-0-	509	3			N	-0-					-0-
09	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	3			N	-0-					-0-
10	961	N	598	-0-	-363	-0-	598	3			N	-0-					-0-

BLACK, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 137545 COMPL. DATE 12/14/1990 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9932 - 11314

05	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	3			N	-0-					-0-
06	570	N	547	-0-	-23	-0-	547	3			N	-0-					-0-
07	744	N	197	-0-	-547	-0-	197	3			N	-0-					-0-
08	713	N	1	-0-	-712	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	3			N	-0-					-0-
10	186	N	98	-0-	-88	-0-	96	3	2	9	N	2	2	1			-0-

KNIGHT, C. D. WELL #: 1 RRCID -> 137566 COMPL. DATE 02/07/1991 TOTAL DEPTH 11976 PERF.10112 - 11382

05	496	N	492	-0-	-4	-0-	492	3			N	-0-					-0-
06	480	N	466	-0-	-14	-0-	466	3			N	-0-					-0-
07	496	N	481	-0-	-15	-0-	481	3			N	-0-					-0-
08	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-					-0-
09	480	N	424	-0-	-56	-0-	424	3			N	-0-					-0-
10	496	N	410	-0-	-86	-0-	410	3			N	-0-					-0-

YOUNG, REX WELL #: 1 RRCID -> 138837 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10340 - 11416

05	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
08	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
09	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
10	159	N	159	-0-	-0-	-0-	156	3	3	9	N	3	3	1			-0-

HINTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 146821 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 11390 PERF.11084 - 11288

05	868	N	616	-0-	-252	-0-	616	3			N	-0-					-0-
06	810	N	771	-0-	-39	-0-	771	3			N	-0-					-0-
07	651	N	551	-0-	-100	-0-	551	3			N	-0-					-0-
08	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	3			N	-0-					-0-
09	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	3			N	-0-					-0-
10	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	3			N	-0-					-0-

ROYALL, DANNY WELL #: 2 RRCID -> 218213 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 11940 PERF. 8540 - 11864

05	491	X	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					-0-
06	60	X	27	-0-	-33	-0-	27	3			N	-0-					-0-
07	62	X	40	-0-	-22	-0-	40	3			N	-0-					-0-
08	496	X	30	-0-	-466	-0-	30	3			N	-0-					-0-
09	618	X	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-					-0-
10	1618	X	1618	-0-	-0-	-0-	1611	3	7	9	N	6	6	1			-0-

TRI-CITIES (COTTON VALLEY) //CONT.// 91101 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BLACK, J. R. WELL #: 3 RRCID -> 223586 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 11652 PERF. 9921 - 11409

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3809 X	3809	-0-	-0-	-0-	3809	3			N	-0-					-0-
06	3651 X	3651	-0-	-0-	-0-	3651	3			N	-0-					-0-
07	3629 X	3629	-0-	-0-	-0-	3629	3			N	-0-					-0-
08	3795 X	3795	-0-	-0-	-0-	3795	3			N	-0-					-0-
09	3244 X	3244	-0-	-0-	-0-	3244	3			N	-0-					-0-
10	3809 X	3809	-0-	-0-	-0-	3809	3			N	-0-					-0-

BLACK, J. R. WELL #: 2 RRCID -> 226049 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 11535 PERF. 9869 - 11398

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2645 X	2645	-0-	-0-	-0-	2645	3			N	-0-					-0-
06	2722 X	2722	-0-	-0-	-0-	2722	3			N	-0-					-0-
07	2645 X	2645	-0-	-0-	-0-	2645	3			N	-0-					-0-
08	2480 N	2274	-0-	-206	-0-	2274	3			N	-0-					-0-
09	2400 N	2006	-0-	-394	-0-	2006	3			N	-0-					-0-
10	2480 N	1991	-0-	-489	-0-	1987	3	4	9	N	4	4	1			-0-

HINTON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 229898 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 11622 PERF. 9935 - 11417

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1829 N	1788	-0-	-41	-0-	1788	3			N	-0-					-0-
06	1770 N	1712	-0-	-58	-0-	1712	3			N	-0-					-0-
07	1829 N	1729	-0-	-100	-0-	1729	3			N	-0-					-0-
08	1798 N	1771	-0-	-27	-0-	1771	3			N	-0-					-0-
09	1710 N	1696	-0-	-14	-0-	1696	3			N	-0-					-0-
10	1736 N	1663	-0-	-73	-0-	1654	3	9	9	N	8	8	1			-0-

LEOPARD, C. L. WELL #: 2 RRCID -> 229945 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 9866 - 11316

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2914 X	1202	-0-	-1712	-0-	1202	3			N	-0-					-0-
06	2100 X	1201	-0-	-899	-0-	1201	3			N	-0-					-0-
07	1798 X	1008	-0-	-790	-0-	1008	3			N	-0-					-0-
08	1457 X	1205	-0-	-252	-0-	1205	3			N	-0-					-0-
09	1380 X	1121	-0-	-259	-0-	1121	3			N	-0-					-0-
10	1240 X	1166	-0-	-74	-0-	1166	3			N	-0-					-0-

HINTON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 231646 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 9887 - 11384

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1829 N	1590	-0-	-239	-0-	1590	3			N	-0-					-0-
06	1770 N	1421	-0-	-349	-0-	1421	3			N	-0-					-0-
07	1612 N	1417	-0-	-195	-0-	1417	3			N	-0-					-0-
08	1581 N	631	-0-	-950	-0-	631	3			N	-0-					-0-
09	1410 N	560	-0-	-850	-0-	560	3			N	-0-					-0-
10	1426 N	610	-0-	-816	-0-	610	3			N	-0-					-0-

HINTON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 233307 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 11642 PERF.10220 - 11453

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3192 X	3192	-0-	-0-	-0-	3192	3			N	-0-					-0-
06	3172 X	3172	-0-	-0-	-0-	3172	3			N	-0-					-0-
07	3139 X	3139	-0-	-0-	-0-	3139	3			N	-0-					-0-
08	3038 X	2992	-0-	-46	-0-	2992	3			N	-0-					-0-
09	2940 X	2761	-0-	-179	-0-	2761	3			N	-0-					-0-
10	3038 X	2696	-0-	-342	-0-	2696	3			N	-0-					-0-

LEOPARD, C. L. WELL #: 4 RRCID -> 233905 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 11638 PERF.10330 - 11393

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403 N	277	-0-	-126	-0-	277	3			N	-0-					-0-
06	330 N	225	-0-	-105	-0-	225	3			N	-0-					-0-
07	279 N	226	-0-	-53	-0-	226	3			N	-0-					-0-
08	279 N	223	-0-	-56	-0-	223	3			N	-0-					-0-
09	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
10	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-

TRI-CITIES (COTTON VALLEY) //CONT.// 91101 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BLACK, J. R. WELL #: 4 RRCID -> 234547 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 11783 PERF.10073 - 11602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	992	X	334	-0-	-658	-0-	334	3			N	-0-					-0-
06	900	X	304	-0-	-596	-0-	304	3			N	-0-					-0-
07	930	X	257	-0-	-673	-0-	257	3			N	-0-					-0-
08	527	X	233	-0-	-294	-0-	233	3			N	-0-					-0-
09	336	X	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-
10	341	X	166	-0-	-175	-0-	166	3			N	-0-					-0-

HINTON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234753 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 11486 PERF. 9819 - 11324

05	3100	X	2825	-0-	-275	-0-	2825	3			N	-0-					-0-
06	3000	X	2625	-0-	-375	-0-	2625	3			N	-0-					-0-
07	2976	X	2708	-0-	-268	-0-	2708	3			N	-0-					-0-
08	2976	X	2836	-0-	-140	-0-	2836	3			N	-0-					-0-
09	2850	X	2647	-0-	-203	-0-	2647	3			N	-0-					-0-
10	2821	X	2773	-0-	-48	-0-	2773	3			N	-0-					-0-

BLACK, J. R. WELL #: 7 RRCID -> 234869 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 11835 PERF.10100 - 11636

05	248	N	231	-0-	-17	-0-	231	3			N	-0-					-0-
06	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
07	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
08	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
09	240	N	208	-0-	-32	-0-	208	3			N	-0-					-0-
10	248	N	214	-0-	-34	-0-	214	3			N	-0-					-0-

BARTON, H. P. WELL #: 3 RRCID -> 240447 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 11565 PERF. 9890 - 11408

05	4061	X	3701	-0-	-360	-0-	3701	3			N	-0-					-0-
06	3900	X	3457	-0-	-443	-0-	3457	3			N	-0-					-0-
07	3999	X	3623	-0-	-376	-0-	3623	3			N	-0-					-0-
08	3999	X	3797	-0-	-202	-0-	3797	3			N	-0-					-0-
09	3870	X	3588	-0-	-282	-0-	3588	3			N	-0-					-0-
10	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	3845	3			N	-0-					-0-

BLACK, J. R. WELL #: 6 RRCID -> 241496 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 11649 PERF. 9936 - 11432

05	1147	N	676	-0-	-471	-0-	676	3			N	-0-					-0-
06	780	N	629	-0-	-151	-0-	629	3			N	-0-					-0-
07	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	3			N	-0-					-0-
08	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	3			N	-0-					-0-
09	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	3			N	-0-					-0-
10	926	N	926	-0-	-0-	-0-	924	3	2	9	N	2	2	1			-0-

LEOPARD, C. L. WELL #: 7 RRCID -> 241499 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 11605 PERF. 9875 - 11291

05	4650	X	4185	-0-	-465	-0-	4185	3			N	-0-					-0-
06	4380	X	3891	-0-	-489	-0-	3891	3			N	-0-					-0-
07	4340	X	4073	-0-	-267	-0-	4073	3			N	-0-					-0-
08	4340	X	4234	-0-	-106	-0-	4234	3			N	-0-					-0-
09	4200	X	4066	-0-	-134	-0-	4066	3			N	-0-					-0-
10	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	4226	3			N	-0-					-0-

LEOPARD, C. L. WELL #: 5 RRCID -> 241906 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 11595 PERF. 9972 - 11310

05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
09	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	3			N	-0-					-0-
10	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-

TRI-CITIES (COTTON VALLEY) //CONT.// 91101 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BLACK, J. R. WELL #: 10 RRCID -> 243543 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 11867 PERF.10380 - 11487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3513	X	3074	-0-	-439	-0-	3074	3			N	-0-					-0-
06	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	3045	3			N	-0-					-0-
07	3007	X	2894	-0-	-113	-0-	2894	3			N	-0-					-0-
08	3007	X	2841	-0-	-166	-0-	2841	3			N	-0-					-0-
09	2910	X	2839	-0-	-71	-0-	2839	3			N	-0-					-0-
10	3007	X	3006	-0-	-1	-0-	2978	3	28	9	N	25	25	1			-0-

BLACK, J. R. WELL #: 5 RRCID -> 243813 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 11614 PERF. 9914 - 11351

05	6696	X	5493	-0-	-1203	-0-	5493	3			N	-0-					-0-
06	6480	X	5208	-0-	-1272	-0-	5208	3			N	-0-					-0-
07	5983	X	5737	-0-	-246	-0-	5737	3			N	-0-					-0-
08	5921	X	5796	-0-	-125	-0-	5796	3			N	-0-					-0-
09	5730	X	5130	-0-	-600	-0-	5130	3			N	-0-					-0-
10	5735	X	5514	-0-	-221	-0-	5510	3	4	9	N	4	4	1			-0-

YOUNG, REX GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244950 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 11835 PERF. 9930 - 11642

05	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2245	3			N	-0-					-0-
06	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	3			N	-0-					-0-
07	1984	N	1841	-0-	-143	-0-	1841	3			N	-0-					-0-
08	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2339	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	3180	-0-	180	180	3180	3			N	-0-					-0-
10	2601	N	2421	-0-	-180	-0-	2421	3			N	-0-					-0-

YOUNG, REX GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 245129 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10074 - 11616

05	1891	N	1713	-0-	-178	-0-	1713	3			N	-0-					-0-
06	1830	N	1558	-0-	-272	-0-	1558	3			N	-0-					-0-
07	1860	N	1665	-0-	-195	-0-	1665	3			N	-0-					-0-
08	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	3			N	-0-					-0-
09	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	3			N	-0-					-0-
10	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	3			N	-0-					-0-

DAY, E. M. ESTATE GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 247799 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10250 - 11697

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNG, REX GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 247828 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 11835 PERF. 9960 - 11584

05	93	N	63	-0-	-30	-0-	63	3			N	-0-					-0-
06	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	3			N	-0-					-0-
07	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-					-0-
08	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	3			N	-0-					-0-
09	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
10	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			N	-0-					-0-

BLACK, J. R. WELL #: 9 RRCID -> 247832 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 11768 PERF. 9920 - 11468

05	2355	X	2355	-0-	-0-	-0-	2355	3			N	-0-					-0-
06	2259	X	2259	-0-	-0-	-0-	2259	3			N	-0-					-0-
07	2292	X	2292	-0-	-0-	-0-	2292	3			N	-0-					-0-
08	2356	X	2183	-0-	-173	-0-	2183	3			N	-0-					-0-
09	2280	X	1912	-0-	-368	-0-	1912	3			N	-0-					-0-
10	2356	X	1949	-0-	-407	-0-	1932	3	17	9	N	15	15	1			-0-

TRI-CITIES (COTTON VALLEY) //CONT.// 91101 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
YOUNG, REX GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 251344 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 11770 PERF.10030 - 11544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	3282	3			N	-0-					-0-
06	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	3339	3			N	-0-					-0-
07	2914	X	2309	-0-	-605	-0-	2309	3			N	-0-					-0-
08	2914	X	672	-0-	-2242	-0-	672	3			N	-0-					-0-
09	2820	X	942	-0-	-1878	-0-	942	3			N	-0-					-0-
10	2914	X	2537	-0-	-377	-0-	2536	3	1	9	N	1	1	1			-0-

DAY, E. M. ESTATE GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 251347 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11014 - 11680

05	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-
06	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	3			N	-0-					-0-
07	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
08	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-					-0-
09	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	3			N	-0-					-0-
10	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-

BLACK, J. R. WELL #: 8 RRCID -> 251349 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 11810 PERF. 9928 - 11498

05	2201	N	2109	-0-	-92	-0-	2109	3			N	-0-					-0-
06	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	3			N	-0-					-0-
07	2232	N	2111	-0-	-121	-0-	2111	3			N	-0-					-0-
08	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	2204	3			N	-0-					-0-
09	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	2093	3			N	-0-					-0-
10	2108	N	2107	-0-	-1	-0-	2056	3	51	9	N	46	46	1			-0-

BARTON, H. P. WELL #: 9 RRCID -> 251353 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 11920 PERF. 9936 - 11436

05	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	3953	3			N	-0-					-0-
06	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	4005	3			N	-0-					-0-
07	3999	X	3972	-0-	-27	-0-	3972	3			N	-0-					-0-
08	3999	X	3921	-0-	-78	-0-	3921	3			N	-0-					-0-
09	4020	X	3805	-0-	-215	-0-	3805	3			N	-0-					-0-
10	4154	X	3700	-0-	-454	-0-	3692	3	8	9	N	7	7	1			-0-

HINTON GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 251354 COMPL. DATE 04/18/2009 TOTAL DEPTH 11860 PERF.10050 - 11560

05	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	3			N	-0-					-0-
06	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	3			N	-0-					-0-
07	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-					-0-
08	651	N	556	-0-	-95	-0-	556	3			N	-0-					-0-
09	630	N	452	-0-	-178	-0-	452	3			N	-0-					-0-
10	651	N	468	-0-	-183	-0-	468	3			N	-0-					-0-

LEOPARD, C. L. WELL #: 6 RRCID -> 252445 COMPL. DATE 06/21/2009 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9960 - 11348

05	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	3			N	-0-					-0-
06	2100	N	2050	-0-	-50	-0-	2050	3			N	-0-					-0-
07	2170	N	2080	-0-	-90	-0-	2080	3			N	-0-					-0-
08	2046	N	2033	-0-	-13	-0-	2033	3			N	-0-					-0-
09	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	3			N	-0-					-0-
10	2077	N	1789	-0-	-288	-0-	1665	3	124	9	N	113	113	1			-0-

HINTON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 255990 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 11780 PERF. 9925 - 11431

05	3010	N	3010	-0-	-0-	-0-	3010	3			N	-0-					-0-
06	2765	N	2765	-0-	-0-	-0-	2765	3			N	-0-					-0-
07	2978	N	2978	-0-	-0-	-0-	2978	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3118	-0-	18	18	3118	3			N	-0-					-0-
09	2940	N	2922	-0-	-18	-0-	2922	3			N	-0-					-0-
10	2635	N	2461	-0-	-174	-0-	2428	3	33	9	N	30	30	1			-0-

TRI-CITIES (COTTON VALLEY) //CONT.// 91101 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REX YOUNG GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 255992 COMPL. DATE 02/14/2010 TOTAL DEPTH 11940 PERF.10024 - 11599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					-0-
06	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	3			N	-0-					-0-
07	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-					-0-
08	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-
09	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	3			N	-0-					-0-
10	13	N	11	-0-	-2	-0-	11	3			N	-0-					-0-

H. P. BARTON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 261200 COMPL. DATE 02/19/2011 TOTAL DEPTH 11641 PERF. 9974 - 11503

05	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	2935	3			N	-0-					-0-
06	2730	X	2710	-0-	-20	-0-	2710	3			N	-0-					-0-
07	2894	N	2894	-0-	-0-	-0-	2894	3			N	-0-					-0-
08	3034	N	3034	-0-	-0-	-0-	3034	3			N	-0-					-0-
09	2880	N	2880	-0-	-0-	-0-	2880	3			N	-0-					-0-
10	2976	N	2976	-0-	-0-	-0-	2976	3			N	-0-					-0-

TRI-CITIES (PETTIT) 91101 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. 945936
BAKER, MAUDE WELL #: 8 C RRCID -> 108813 COMPL. DATE 12/26/1983 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8263 - 8268

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEOPARD, C. W. WELL #: 2 C RRCID -> 110614 COMPL. DATE 04/13/1984 TOTAL DEPTH 9822 PERF. 8177 - 8182

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIDDLESPERGER, L. R. B WELL #: 2 C RRCID -> 112197 COMPL. DATE 08/02/1984 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 8194 - 8205

05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEREDITH, A. H. WELL #: 3 C RRCID -> 113013 COMPL. DATE 09/13/1984 TOTAL DEPTH 9872 PERF. 8203 - 8211

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRI-CITIES (PETTIT) //CONT.// 91101 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MEREDITH, A.H. WELL #: 4 C RRCID -> 121941 COMPL. DATE 07/29/1986 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8327 - 8332

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES (RODESSA) 91101 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HENDERSON
ATMOS PIPELINE - TEXAS 036599
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 19 R RRCID -> 049708 COMPL. DATE 10/19/1948 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 7728 - 7816

05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 21 R RRCID -> 049709 COMPL. DATE 02/11/1957 TOTAL DEPTH 7850 PERF. N/A

05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 22 R RRCID -> 049710 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7702 - 7765

05	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			116
06	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			116
07	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			116
08	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			116
09	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			116
10	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			116

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 23RH RRCID -> 291532 COMPL. DATE 04/27/2019 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 8092 - 11125

05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 24RH RRCID -> 293939 COMPL. DATE 05/17/2019 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 8155 - 11017

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK) 91101 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. 945936
E. M. DAY ESTATE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 274105 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 8634 - 8868

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
BRG LONE STAR LTD. 090870
TRI-CITIES, GU #1 WELL #: 1 T RRCID -> 015741 COMPL. DATE 06/10/1959 TOTAL DEPTH 9747 PERF. 8592 - 8672

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-					-0-
06	60 N	53	-0-	-7	-0-	53	3			N	-0-					-0-
07	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-					-0-
08	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-					-0-
09	60 N	54	-0-	-6	-0-	54	3			N	-0-					-0-
10	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

GLADNEY GU WELL #: 2 RRCID -> 043128 COMPL. DATE 12/22/1967 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9071 - 9534

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124 N	52	-0-	-72	-0-	52	3			N	-0-					-0-
06	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
07	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
08	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-					-0-
09	90 N	87	-0-	-3	-0-	87	3			N	-0-					-0-
10	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

JACKSON, W. W. WELL #: 1 RRCID -> 049449 COMPL. DATE 10/10/1970 TOTAL DEPTH 10161 PERF. 8510 - 8710

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-					-0-
06	60 N	53	-0-	-7	-0-	53	3			N	-0-					-0-
07	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-					-0-
08	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-					-0-
09	60 N	53	-0-	-7	-0-	53	3			N	-0-					-0-
10	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
KALE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 067439 COMPL. DATE 05/11/1976 TOTAL DEPTH 11723 PERF.10220 - 10077

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
TCGU6 (BAKER, MAUDE -1) WELL #: 1 RRCID -> 015728 COMPL. DATE 12/27/1959 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 8398 - 8498

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TCGU5 (ROBERTS, R.C. -1) WELL #: 1 L RRCID -> 015734 COMPL. DATE 01/01/1960 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 8496 - 8721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-					-0-
06	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-					-0-
07	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					-0-
08	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					-0-
09	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					-0-
10	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					-0-

TCGU9 (RYON, J.E. -1) WELL #: 1 RRCID -> 015735 COMPL. DATE 03/02/1978 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 9138 - 9166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	N	317	-0-	-24	-0-	317	3			N	-0-					-0-
06	300	N	297	-0-	-3	-0-	297	3			N	-0-					-0-
07	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
08	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-
09	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-
10	394	N	394	-0-	-0-	-0-	384	3	10	9	N	9	9	1			-0-

TCGU3 (YOUNG, M.G. -2) WELL #: 1 L RRCID -> 034943 COMPL. DATE 11/04/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8981 - 9811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-
06	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
07	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TCGU6 (BAKER, MAUDE -6) WELL #: 2 RRCID -> 034944 COMPL. DATE 11/25/1964 TOTAL DEPTH 9847 PERF. 9057 - 9756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	3			N	-0-					-0-
06	2190	N	1939	-0-	-251	-0-	1939	3			N	-0-					-0-
07	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	3			N	-0-					-0-
08	2046	N	2018	-0-	-28	-0-	2018	3			N	-0-					-0-
09	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	3			N	-0-					-0-
10	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	2230	3			N	-0-					-0-

TCGU8 (BAKER, J.D. -1) WELL #: 1 L RRCID -> 034945 COMPL. DATE 07/10/1964 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 8496 - 9817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4185	X	4141	-0-	-44	-0-	4141	3			N	-0-					-0-
06	3960	X	3571	-0-	-389	-0-	3571	3			N	-0-					-0-
07	4154	X	3348	-0-	-806	-0-	3348	3			N	-0-					-0-
08	4154	X	3474	-0-	-680	-0-	3474	3			N	-0-					-0-
09	4402	X	4402	-0-	-0-	-0-	4402	3			N	-0-					-0-
10	4969	X	4969	-0-	-0-	-0-	4947	3	22	9	N	20	20	1			-0-

TCGU5 (ROBERTS, R.C. -2) WELL #: 2 RRCID -> 035824 COMPL. DATE 01/08/1965 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	3			N	-0-					-0-
06	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	3			N	-0-					-0-
07	1240	N	1075	-0-	-165	-0-	1075	3			N	-0-					-0-
08	1209	N	1172	-0-	-37	-0-	1172	3			N	-0-					-0-
09	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	3			N	-0-					-0-
10	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1234	3	9	9	N	8	8	1			-0-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -2) WELL #: 1 L RRCID -> 037230 COMPL. DATE 09/05/1965 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8989 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	3			N	-0-					-0-
06	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	3			N	-0-					-0-
07	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	3			N	-0-					-0-
08	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	3			N	-0-					-0-
09	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	3			N	-0-					-0-
10	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	3			N	-0-					-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TCGU2 (ADY, H.P. "B" -2) WELL #: 1 T RRCID -> 038276 COMPL. DATE 12/27/1965 TOTAL DEPTH 9856 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	3			N	-0-					-0-
06	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	3			N	-0-					-0-
07	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	3			N	-0-					-0-
08	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	3			N	-0-					-0-
09	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	3			N	-0-					-0-
10	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	3			N	-0-					-0-

TCGU7 (LEOPARD, L.L. "A" -2) WELL #: 2 T RRCID -> 038724 COMPL. DATE 02/14/1966 TOTAL DEPTH 9852 PERF. N/A

05	2821	X	2708	-0-	-113	-0-	2708	3			N	-0-					-0-
06	2730	X	2158	-0-	-572	-0-	2158	3			N	-0-					-0-
07	2728	X	2712	-0-	-16	-0-	2712	3			N	-0-					-0-
08	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	2837	3			N	-0-					-0-
09	2753	X	2753	-0-	-0-	-0-	2753	3			N	-0-					-0-
10	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	2777	3			N	-0-					-0-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -3) WELL #: 2 T RRCID -> 038733 COMPL. DATE 02/09/1966 TOTAL DEPTH 9858 PERF. N/A

05	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	3			N	-0-					-0-
06	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	3			N	-0-					-0-
07	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	3			N	-0-					-0-
08	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	3			N	-0-					-0-
09	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	3			N	-0-					-0-
10	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	3			N	-0-					-0-

TCGU10 (MCGEE, BEN -1) WELL #: 1 T RRCID -> 039555 COMPL. DATE 05/31/1966 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TCGU3 (SPURLOCK, R.M. -1) WELL #: 2 RRCID -> 040335 COMPL. DATE 09/06/1966 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A

05	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
06	690	N	356	-0-	-334	-0-	356	3			N	-0-					-0-
07	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-
08	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
09	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-
10	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	3			N	-0-					-0-

TCGU7 (LEOPARD, C.W. -2) WELL #: 3 T RRCID -> 054993 COMPL. DATE 03/25/1973 TOTAL DEPTH 9822 PERF. 6466 - 9786

05	4374	X	4374	-0-	-0-	-0-	4374	3			N	-0-					-0-
06	5429	X	5429	-0-	-0-	-0-	5429	3			N	-0-					-0-
07	4185	X	3396	-0-	-789	-0-	3396	3			N	-0-					-0-
08	4185	X	3746	-0-	-439	-0-	3746	3			N	-0-					-0-
09	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	4086	3			N	-0-					-0-
10	13525	X	13525	-0-	-0-	-0-	13525	3			N	-0-					-0-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -4) WELL #: 3 RRCID -> 055523 COMPL. DATE 05/11/1973 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9164 - 9704

05	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	2292	3			N	-0-					-0-
06	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2053	3			N	-0-					-0-
07	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2310	3			N	-0-					-0-
08	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	2281	3			N	-0-					-0-
09	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	2262	3			N	-0-					-0-
10	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2324	3			N	-0-					-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TCGU8 (WALLACE, T.H. -1) WELL #: 2 RRCID -> 056094 COMPL. DATE 07/26/1973 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8533 - 9144

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	3			N	-0-					-0-
06	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	3			N	-0-					-0-
07	1550 N	1442	-0-	-108	-0-	1442	3			N	-0-					-0-
08	1519 N	1502	-0-	-17	-0-	1502	3			N	-0-					-0-
09	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	3			N	-0-					-0-
10	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	3			N	-0-					-0-

TCGU1 (ROY, HARRY -1) WELL #: 3 RRCID -> 056095 COMPL. DATE 07/31/1973 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8463 - 9538

05	1302 N	1064	-0-	-238	-0-	1064	3			N	-0-					-0-
06	1230 N	1000	-0-	-230	-0-	1000	3			N	-0-					-0-
07	1178 N	1054	-0-	-124	-0-	1054	3			N	-0-					-0-
08	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	3			N	-0-					-0-
09	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3			N	-0-					-0-
10	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	3			N	-0-					-0-

TCGU7 (BAKER, MAUDE -7) WELL #: 4 RRCID -> 068709 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8437 - 9665

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TCGU6 (WERNEKING C. -1) WELL #: 3 RRCID -> 068710 COMPL. DATE 10/10/1976 TOTAL DEPTH 9928 PERF. 8578 - 9800

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TCGU1 (DOSSER, W.J. -1) WELL #: 4 RRCID -> 068964 COMPL. DATE 10/31/1976 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 8473 - 9629

05	5319 X	5319	-0-	-0-	-0-	5319	3			N	-0-					-0-
06	4320 X	3369	-0-	-951	-0-	3369	3			N	-0-					-0-
07	4743 X	3882	-0-	-861	-0-	3882	3			N	-0-					-0-
08	5693 X	5693	-0-	-0-	-0-	5693	3			N	-0-					-0-
09	5092 X	5092	-0-	-0-	-0-	5092	3			N	-0-					-0-
10	5007 X	5007	-0-	-0-	-0-	4986	3	21	9	N	19	19	1			-0-

TCGU5 (HOLLAND, R.F. -1) WELL #: 3 RRCID -> 072373 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8439 - 9510

05	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	3			N	-0-					-0-
06	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	3			N	-0-					-0-
07	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	3			N	-0-					-0-
08	2344 N	2344	-0-	-0-	-0-	2344	3			N	-0-					-0-
09	2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	2309	3			N	-0-					-0-
10	2316 N	2316	-0-	-0-	-0-	2316	3			N	-0-					-0-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -6) WELL #: 5 RRCID -> 074037 COMPL. DATE 04/26/1977 TOTAL DEPTH 9834 PERF. 8568 - 9635

05	186 N	138	-0-	-48	-0-	138	3			N	-0-					-0-
06	150 N	129	-0-	-21	-0-	129	3			N	-0-					-0-
07	186 N	131	-0-	-55	-0-	131	3			N	-0-					-0-
08	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
09	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
10	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -5) WELL #: 4 RRCID -> 075557 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 9871 PERF. 8462 - 9194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	3			N	-0-					-0-
06	690	N	639	-0-	-51	-0-	639	3			N	-0-					-0-
07	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	3			N	-0-					-0-
08	837	N	791	-0-	-46	-0-	791	3			N	-0-					-0-
09	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-					-0-
10	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	3			N	-0-					-0-

TCGU6 (GOODGAME, FLOYD -2) WELL #: 4 RRCID -> 076006 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 8464 - 8634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	3424	3			N	-0-					-0-
06	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	3693	3			N	-0-					-0-
07	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	3783	3			N	-0-					-0-
08	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	3794	3			N	-0-					-0-
09	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	3595	3			N	-0-					-0-
10	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	4252	3			N	-0-					-0-

TEXIE YOUNG "A" WELL #: 1 RRCID -> 077708 COMPL. DATE 11/24/1977 TOTAL DEPTH 4807 PERF. 4748 - 4789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TCGU10 (MCGEE, BEN -3) WELL #: 3 RRCID -> 100338 COMPL. DATE 11/25/1992 TOTAL DEPTH 10021 PERF. 7782 - 8646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TCGU2 (ADY, H.P. "B" -4) WELL #: 2 RRCID -> 103294 COMPL. DATE 11/15/1982 TOTAL DEPTH 9997 PERF. 8468 - 9678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	3			N	-0-					-0-
06	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	3			N	-0-					-0-
07	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	3			N	-0-					-0-
08	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	3			N	-0-					-0-
09	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	3			N	-0-					-0-
10	775	N	671	-0-	-104	-0-	654	3	17	9	N	15	15	1			-0-

TCGU8 (WALLACE, T.H. -2) WELL #: 3 RRCID -> 106879 COMPL. DATE 08/05/1983 TOTAL DEPTH 10016 PERF. 8623 - 9751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
06	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
07	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TCGU8 (WALLACE, T.H. -3) WELL #: 4 RRCID -> 107370 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8426 - 8461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TCGU9 (RYON, J.E. -2) WELL #: 2 RRCID -> 108447 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8470 - 8816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434	N	294	-0-	-140	-0-	294	3			N	-0-					-0-
06	420	N	276	-0-	-144	-0-	276	3			N	-0-					-0-
07	403	N	281	-0-	-122	-0-	281	3			N	-0-					-0-
08	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-
09	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-
10	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-

TCGU7 (BAKER, MAUDE -8) WELL #: 5 T RRCID -> 108960 COMPL. DATE 12/26/1983 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8448 - 9585

05	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
06	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
07	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
08	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
09	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
10	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-

TCGU10 (MCGEE, BEN -4) WELL #: 4 RRCID -> 111449 COMPL. DATE 10/29/1993 TOTAL DEPTH 10006 PERF. 8651 - 8884

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TCGU2 (ADY, H.P. "B" -5) WELL #: 3 RRCID -> 111898 COMPL. DATE 02/03/1989 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8513 - 9338

05	310	N	289	-0-	-21	-0-	289	3			N	-0-					-0-
06	300	N	222	-0-	-78	-0-	222	3			N	-0-					-0-
07	310	N	308	-0-	-2	-0-	308	3			N	-0-					-0-
08	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
09	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
10	310	N	298	-0-	-12	-0-	298	3			N	-0-					-0-

TCGU1 (RIDDLESPERGER "B" -2) WELL #: 5 T RRCID -> 112193 COMPL. DATE 08/02/1984 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 8393 - 9742

05	1240	N	577	-0-	-663	-0-	577	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	1030	-0-	-20	-0-	1030	3			N	-0-					-0-
07	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	3			N	-0-					-0-
08	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	3			N	-0-					-0-
09	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	3			N	-0-					-0-
10	1271	N	1081	-0-	-190	-0-	1081	3			N	-0-					-0-

TCGU1 (MEREDITH, A.H. -3) WELL #: 6 T RRCID -> 113014 COMPL. DATE 09/13/1984 TOTAL DEPTH 9872 PERF. 8428 - 9618

05	806	N	776	-0-	-30	-0-	776	3			N	-0-					-0-
06	780	N	707	-0-	-73	-0-	707	3			N	-0-					-0-
07	837	N	716	-0-	-121	-0-	716	3			N	-0-					-0-
08	775	N	742	-0-	-33	-0-	742	3			N	-0-					-0-
09	720	N	706	-0-	-14	-0-	706	3			N	-0-					-0-
10	713	N	681	-0-	-32	-0-	681	3			N	-0-					-0-

TCGU3 (YOUNG, M.G. -3) WELL #: 3 RRCID -> 114370 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8412 - 8826

05	2551	X	2551	-0-	-0-	-0-	2551	3			N	-0-					-0-
06	2281	X	2281	-0-	-0-	-0-	2281	3			N	-0-					-0-
07	2397	X	2397	-0-	-0-	-0-	2397	3			N	-0-					-0-
08	2470	X	2470	-0-	-0-	-0-	2470	3			N	-0-					-0-
09	2412	X	2412	-0-	-0-	-0-	2412	3			N	-0-					-0-
10	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	2587	3			N	-0-					-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TCGU10 (MCGEE, BEN -5) WELL #: 5 RRCID -> 114385 COMPL. DATE 12/31/1984 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 9587 - 9625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TCGU7 (BAKER, MAUDE -9) WELL #: 6 RRCID -> 114950 COMPL. DATE 01/21/1985 TOTAL DEPTH 9931 PERF. 9019 - 9189

05	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-
06	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
07	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					-0-
08	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
09	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-
10	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					-0-

TCGU8 (WALLACE, T.H. -4) WELL #: 5 RRCID -> 116356 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8446 - 9771

05	1829	N	1664	-0-	-165	-0-	1664	3			N	-0-					-0-
06	1800	N	1562	-0-	-238	-0-	1562	3			N	-0-					-0-
07	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	3			N	-0-					-0-
08	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2121	3			N	-0-					-0-
09	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	3			N	-0-					-0-
10	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	3			N	-0-					-0-

TCGU5 (HOLLAND, R.F. -2) WELL #: 4 RRCID -> 116626 COMPL. DATE 04/19/1985 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 8643 - 9485

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -8) WELL #: 7 RRCID -> 116627 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8459 - 9664

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TCGU3 (YOUNG, M.G. -4) WELL #: 4 RRCID -> 117928 COMPL. DATE 08/06/1985 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8480 - 9686

05	124	N	9	-0-	-115	-0-	9	3			N	-0-					-0-
06	60	N	2	-0-	-58	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	93	N	4	-0-	-89	-0-	4	3			N	-0-					-0-
08	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
09	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
10	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -7) WELL #: 6 RRCID -> 117929 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8512 - 9050

05	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	3			N	-0-					-0-
06	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	3			N	-0-					-0-
07	1860	N	1718	-0-	-142	-0-	1718	3			N	-0-					-0-
08	1829	N	1783	-0-	-46	-0-	1783	3			N	-0-					-0-
09	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	3			N	-0-					-0-
10	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	3			N	-0-					-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TCGU7 (BAKER, MAUDE -11) WELL #: 8 RRCID -> 118441 COMPL. DATE 08/28/1985 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 9880 - 9891

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2613 N	2613	-0-	-0-	-0-	2613	3			N	-0-					-0-
06	2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	2173	3			N	-0-					-0-
07	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	1958	3			N	-0-					-0-
08	2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	3			N	-0-					-0-
09	2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	3			N	-0-					-0-
10	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	3			N	-0-					-0-

DAY, E. M. ESTATE GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 118594 COMPL. DATE 09/23/1985 TOTAL DEPTH 10031 PERF. 8686 - 9278

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	16	-0-	16	16	16	3			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	16					N	-0-					-0-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -10) WELL #: 9 RRCID -> 119019 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8403 - 9443

05	4336 X	4336	-0-	-0-	-0-	4336	3			N	-0-					-0-
06	3450 X	3409	-0-	-41	-0-	3409	3			N	-0-					-0-
07	4894 X	4894	-0-	-0-	-0-	4894	3			N	-0-					-0-
08	3565 X	2784	-0-	-781	-0-	2784	3			N	-0-					-0-
09	4159 X	4159	-0-	-0-	-0-	4159	3			N	-0-					-0-
10	3565 X	2633	-0-	-932	-0-	2633	3			N	-0-					-0-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -9) WELL #: 8 RRCID -> 119850 COMPL. DATE 01/10/1986 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8474 - 9259

05	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	3			N	-0-					-0-
06	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	3			N	-0-					-0-
07	1705 N	1704	-0-	-1	-0-	1704	3			N	-0-					-0-
08	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	3			N	-0-					-0-
09	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	3			N	-0-					-0-
10	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	3			N	-0-					-0-

MALLORY, M. JR. WELL #: 1 RRCID -> 120543 COMPL. DATE 02/21/1986 TOTAL DEPTH 10052 PERF. 8527 - 10010

05	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	3			N	-0-					-0-
06	1260 N	1254	-0-	-6	-0-	1254	3			N	-0-					-0-
07	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	3			N	-0-					-0-
08	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	3			N	-0-					-0-
09	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	3			N	-0-					-0-
10	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	3			N	-0-					-0-

TCGU10 (MCGEE, BEN -6) WELL #: 6 RRCID -> 120544 COMPL. DATE 02/21/1986 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8499 - 10064

05	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	3			N	-0-					-0-
06	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932	3			N	-0-					-0-
07	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	3			N	-0-					-0-
08	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	3			N	-0-					-0-
09	870 N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			N	-0-					-0-
10	877 N	877	-0-	-0-	-0-	877	3			N	-0-					-0-

MALLORY, M. JR. WELL #: 2 RRCID -> 120545 COMPL. DATE 02/21/1986 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8544 - 9300

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TCGU8 (WALLACE, T.H. -5) WELL #: 6 RRCID -> 120571 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8429 - 9095

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TCGU1 (MEREDITH, A.H. -4) WELL #: 7 T RRCID -> 120666 COMPL. DATE 02/28/1986 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9260 - 9661

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TCGU3 (YOUNG, M.G. -5) WELL #: 5 RRCID -> 120927 COMPL. DATE 04/09/1986 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8462 - 9147

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	3			N	-0-					-0-
06	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	3			N	-0-					-0-
07	2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	3			N	-0-					-0-
08	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	3			N	-0-					-0-
09	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	3			N	-0-					-0-
10	2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	2220	3			N	-0-					-0-

TCGU5 (HOLLAND, R.F. -3) WELL #: 5 RRCID -> 121062 COMPL. DATE 04/25/1986 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9387 - 9644

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TCGU1 (MEREDITH, A.H. -5) WELL #: 8 RRCID -> 121097 COMPL. DATE 04/28/1986 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8397 - 9708

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	3			N	-0-					-0-
06	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	3			N	-0-					-0-
07	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	3			N	-0-					-0-
08	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	3			N	-0-					-0-
09	2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	2220	3			N	-0-					-0-
10	2642 N	2642	-0-	-0-	-0-	2635	3	7	9	N	6	6	1			-0-

TCGU1 (MEREDITH, A.H. -6) WELL #: 9 RRCID -> 121296 COMPL. DATE 05/16/1986 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8998 - 9725

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	3			N	-0-					-0-
06	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	3			N	-0-					-0-
07	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	3			N	-0-					-0-
08	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	3			N	-0-					-0-
09	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	3			N	-0-					-0-
10	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	3			N	-0-					-0-

TCGU2 (ADY, H.P. "B" -6) WELL #: 4 RRCID -> 121507 COMPL. DATE 05/15/1986 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8870 - 9167

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-
06	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
07	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-
08	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
09	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					-0-
10	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALLACE, T.H. WELL #: A 1 RRCID -> 121725 COMPL. DATE 06/30/1986 TOTAL DEPTH 4985 PERF. 4840 - 4900

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TCGU5 (HOLLAND, R.F. -4) WELL #: 6 RRCID -> 123364 COMPL. DATE 02/01/1987 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8514 - 9199

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TCGU3 (YOUNG, M.G. -6) WELL #: 6 RRCID -> 125420 COMPL. DATE 09/28/1987 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8477 - 9235

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -11) WELL #: 10 RRCID -> 125991 COMPL. DATE 11/02/1987 TOTAL DEPTH 1000 PERF. 8945 - 9730

05	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	3			N	-0-					-0-
06	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	3			N	-0-					-0-
07	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	3			N	-0-					-0-
08	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	3			N	-0-					-0-
09	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	3			N	-0-					-0-
10	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	3			N	-0-					-0-

TCGU1 (MEREDITH, A.H. -8) WELL #: 11 RRCID -> 126203 COMPL. DATE 11/11/1987 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8462 - 10068

05	2624 N	2624	-0-	-0-	-0-	2624	3			N	-0-					-0-
06	2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	2328	3			N	-0-					-0-
07	2232 N	1984	-0-	-248	-0-	1984	3			N	-0-					-0-
08	2232 N	1897	-0-	-335	-0-	1897	3			N	-0-					-0-
09	2160 N	1810	-0-	-350	-0-	1810	3			N	-0-					-0-
10	1984 N	1703	-0-	-281	-0-	1703	3			N	-0-					-0-

TCGU2 (ADY, H.P. "B" -7) WELL #: 5 RRCID -> 126210 COMPL. DATE 12/29/1987 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8527 - 9011

05	1054 N	715	-0-	-339	-0-	715	3			N	-0-					-0-
06	810 N	682	-0-	-128	-0-	682	3			N	-0-					-0-
07	744 N	654	-0-	-90	-0-	654	3			N	-0-					-0-
08	713 N	630	-0-	-83	-0-	630	3			N	-0-					-0-
09	690 N	569	-0-	-121	-0-	569	3			N	-0-					-0-
10	651 N	622	-0-	-29	-0-	622	3			N	-0-					-0-

TCGU1 (MEREDITH, A.H. -7) WELL #: 10 RRCID -> 126212 COMPL. DATE 11/09/1987 TOTAL DEPTH 10111 PERF. 8531 - 9848

05	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
06	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
07	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-
08	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
09	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
10	287 N	287	-0-	-0-	-0-	284	3	3	9	N	3	3	1			-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TCGU6 (HINTON -3) WELL #: 6 RRCID -> 165302 COMPL. DATE 10/21/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8690 - 9662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3			N	-0-					-0-
06	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3			N	-0-					-0-
07	1209	N	903	-0-	-306	-0-	903	3			N	-0-					-0-
08	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	3			N	-0-					-0-
09	1110	N	759	-0-	-351	-0-	759	3			N	-0-					-0-
10	963	N	963	-0-	-0-	-0-	959	3	4	9	N	4	4	1			-0-

ROYALL, DANNY WELL #: 1 RRCID -> 207365 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 10712 PERF. 8488 - 8843

05	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	3			N	-0-					-0-
06	1080	N	944	-0-	-136	-0-	944	3			N	-0-					-0-
07	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	3			N	-0-					-0-
08	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	3			N	-0-					-0-
09	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	3			N	-0-					-0-
10	1302	N	952	-0-	-350	-0-	948	3	4	9	N	4	4	1			-0-

TCGU10 (MCGEE, BEN-7) WELL #: 8 RRCID -> 217984 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 8669 - 9931

05	3045	N	2561	-0-	-484	-0-	2561	3			N	-0-					-0-
06	2460	N	2441	-0-	-19	-0-	2441	3			N	-0-					-0-
07	2542	N	2339	-0-	-203	-0-	2339	3			N	-0-					-0-
08	2542	N	2365	-0-	-177	-0-	2365	3			N	-0-					-0-
09	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	2562	3			N	-0-					-0-
10	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	2569	3			N	-0-					-0-

ROYALL, DANNY WELL #: 2 RRCID -> 221087 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 11940 PERF. 8540 - 9234

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TCGU1 (DOSSER, W. J. -2) WELL #: 12 RRCID -> 225288 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8325 - 9823

05	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	4161	3			N	-0-					-0-
06	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	3934	3			N	-0-					-0-
07	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	4259	3			N	-0-					-0-
08	4595	X	4595	-0-	-0-	-0-	4595	3			N	-0-					-0-
09	4431	X	4431	-0-	-0-	-0-	4431	3			N	-0-					-0-
10	5482	X	5482	-0-	-0-	-0-	5479	3	3	9	N	3	3	1			-0-

TCGU3 (YOUNG, M. G. -7) WELL #: 7 RRCID -> 231644 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8530 - 9264

05	2780	X	2780	-0-	-0-	-0-	2780	3			N	-0-					-0-
06	2490	X	2081	-0-	-409	-0-	2081	3			N	-0-					-0-
07	2573	X	1526	-0-	-1047	-0-	1526	3			N	-0-					-0-
08	2573	X	1452	-0-	-1121	-0-	1452	3			N	-0-					-0-
09	2490	X	1470	-0-	-1020	-0-	1470	3			N	-0-					-0-
10	2573	X	1356	-0-	-1217	-0-	1356	3			N	-0-					-0-

TCGU7 (BAKER, MAUDE -12) WELL #: 9 RRCID -> 234202 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 10037 PERF. 7920 - 9817

05	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	3			N	-0-					-0-
06	90	N	57	-0-	-33	-0-	57	3			N	-0-					-0-
07	93	N	56	-0-	-37	-0-	56	3			N	-0-					-0-
08	93	N	51	-0-	-42	-0-	51	3			N	-0-					-0-
09	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	3			N	-0-					-0-
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
E. M. DAY ESTATE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 273516 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 8634 - 9152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
07	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
08	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	3			N	-0-					-0-
09	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	3			N	-0-					-0-
10	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					-0-

TRINIDAD, S. (RODESSA) 91235 500 ASSOCIATED 49B CNTY: HENDERSON
TENISON OIL COMPANY 841409
HARWELL GAS UNIT NO.1 WELL #: 1 RRCID -> 081730 COMPL. DATE 10/12/1978 TOTAL DEPTH 12719 PERF. 7168 - 7179

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	5			40
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
10	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	5			38

HARWELL GAS UNIT NO. 1-A WELL #: 1 RRCID -> 084483 COMPL. DATE 09/11/1979 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7158 - 7166

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	5			66
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
10	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	5			64

HARWELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 084590 COMPL. DATE 12/29/1978 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7192 - 7198

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	5			4
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	5			-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/16/2023 - WELL PLUGGED 06/16/23

TRINIDAD, S. E. (COTTON VALLEY) 91237 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
OPTIMUM EXPLORATION LLC 625161
OPTIMUS PRIME WELL #: 1 RRCID -> 294279 COMPL. DATE 09/06/2022 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9040 - 10518

05	1784	X	1784	-0-	-0-	-0-	1784	2			N	-0-					-0-
06	1500	X	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-					-0-
07	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					-0-
08	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					-0-
09	1500	X	147	-0-	-1353	-0-	147	2			N	-0-					-0-
10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-

TRINIDAD, S. E. (TRAVIS PEAK) 91237 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
CINRON ENERGY, LLC 153512
LINDER WELL #: 1 RRCID -> 186462 COMPL. DATE 12/14/2001 TOTAL DEPTH 11233 PERF. 8035 - 8047

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

TRINIDAD, S. E. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 91237 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
CINRON ENERGY, LLC //CONT.// 153512
LINDER WELL #: 2 RRCID -> 188787 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 9523 PERF. 8025 - 8030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LINDER WELL #: 3 RRCID -> 188985 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 9471 PERF. 8026 - 8038

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OPTIMUM EXPLORATION LLC 625161
TEXAS POWER & LIGHT COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 108812 COMPL. DATE 01/11/1984 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 7850 - 7947

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
09	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			Y	-0-					-0-
10	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			Y	-0-					-0-

SPI-SWD WELL #: 1 RRCID -> 177753 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4201 - 4428

05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARNOLD WELL #: 1 RRCID -> 179798 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 9383 PERF. 8288 - 8292

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TEXAS POWER & LIGHT CO. WELL #: 2 RRCID -> 179984 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8223 - 8232

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			Y	-0-					-0-

TRINIDAD, S. E. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 91237 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
OPTIMUM EXPLORATION LLC //CONT.// 625161
TEXAS POWER & LIGHT WELL #: 3 RRCID -> 182147 COMPL. DATE 03/29/2001 TOTAL DEPTH 9399 PERF. 7818 - 8306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
06	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
08	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
09	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
10	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-

TEXAS POWER & LIGHT WELL #: 4 RRCID -> 182383 COMPL. DATE 04/15/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8242 - 8328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
06	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			Y	-0-					-0-
07	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			Y	-0-					-0-
08	124	N	4	-0-	-120	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
09	150	N	1	-0-	-149	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
10	155	N	1	-0-	-154	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

ENSERCH PROCESSING, INC. WELL #: 3 RRCID -> 183689 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 9382 PERF. 8274 - 8330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TEXAS POWER & LIGHT WELL #: 6 RRCID -> 185476 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8224 - 8273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TEXAS POWER & LIGHT CO. WELL #: 5 RRCID -> 187256 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 8213 - 8379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
10	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-					-0-

ARNOLD WELL #: 3 RRCID -> 187687 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 8876 PERF. 7978 - 8375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ENSERCH PROCESSING, INC. WELL #: 4 RRCID -> 188569 COMPL. DATE 04/15/2002 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8655 - 8819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			Y	-0-					-0-
06	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
07	186	N	50	-0-	-136	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
08	217	N	44	-0-	-173	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
09	60	N	5	-0-	-55	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
10	62	N	4	-0-	-58	-0-	4	2			Y	-0-					-0-

TRINIDAD, S. E. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 91237 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
OPTIMUM EXPLORATION LLC //CONT.// 625161
TXU-AIRHEART WELL #: 1 RRCID -> 188998 COMPL. DATE 04/28/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7779 - 7939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ARNOLD WELL #: 4 RRCID -> 190914 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7769 - 8135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ENSERCH PROCESSING, INC. WELL #: 8 RRCID -> 192975 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7734 - 8373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			Y	-0-					-0-
06	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
07	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
08	93	N	28	-0-	-65	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
09	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			Y	-0-					-0-
10	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			Y	-0-					-0-

ENSERCH PROCESSING, INC. WELL #: 9 RRCID -> 199012 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7718 - 8287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			Y	-0-					-0-
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			Y	-0-					-0-
07	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			Y	-0-					-0-
08	124	N	59	-0-	-65	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
09	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-					-0-
10	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			Y	-0-					-0-

ENSERCH PROCESSING, INC. WELL #: 10 RRCID -> 204344 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8326 - 8480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			Y	-0-					-0-
06	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
07	155	N	50	-0-	-105	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
08	155	N	43	-0-	-112	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
10	62	N	4	-0-	-58	-0-	4	2			Y	-0-					-0-

ARNOLD WELL #: 6 RRCID -> 206399 COMPL. DATE 09/26/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7844 - 8212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
09	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					-0-

ENSERCH PROCESSING INC. WELL #: 11 RRCID -> 216553 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7884 - 8012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-					-0-
06	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			Y	-0-					-0-
07	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			Y	-0-					-0-
08	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	2			Y	-0-					-0-
09	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			Y	-0-					-0-
10	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			Y	-0-					-0-

TRINIDAD, S. E. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 91237 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
OPTIMUM EXPLORATION LLC //CONT.// 625161
WAREING WELL #: 4 RRCID -> 216555 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 7744 - 8030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			Y	-0-					-0-
08	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			Y	-0-					-0-
09	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			Y	-0-					-0-
10	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			Y	-0-					-0-

ARNOLD WELL #: 7 RRCID -> 218870 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7769 - 8209

05	75	X	-0-	-0-	-75	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
09	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-					-0-
10	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	2			Y	-0-					-0-

ENSERCH PROCESSING, INC. WELL #: 1 RRCID -> 288534 COMPL. DATE 11/21/2019 TOTAL DEPTH 8836 PERF. 7842 - 7880

05	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			Y	-0-					-0-
06	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			Y	-0-					-0-
07	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			Y	-0-					-0-
08	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-					-0-
09	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			Y	-0-					-0-
10	279	N	273	-0-	-6	-0-	273	2			Y	-0-					-0-

PERRYMAN EXP. AND PROD., LLC 657295
ZOLLER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 216865 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 8086 - 8136

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAN 93042 001 ASSOCIATED 49B CNTY: VAN ZANDT
BASA RESOURCES, INC. 053974
SWAIN, O.L. 11B WELL #: 7 RRCID -> 128566 COMPL. DATE 08/06/1988 TOTAL DEPTH 2997 PERF. 2510 - 2540

05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SWAIN, O.L. 109 WELL #: 4 RRCID -> 199679 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2752 - 2766

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*06	14B2	EXT	118	-0-	118	118	43	3	75	9	Y	68	65	1			3
*07	14B2	EXT	111	-0-	111	229	45	3	66	9	Y	60	60	1			3
*08	T. A.		106	-0-	106	335	43	3	63	9	Y	57	58	1			2
*09	335	R	-0-	-0-	-335	-0-					Y	54	53	1			3
10	96	R	96	-0-	-0-	-0-	35	3	61	9	Y	55	55	1			3

VAN //CONT.// 93042 001 ASSOCIATED 49B CNTY: VAN ZANDT
BASA RESOURCES, INC. //CONT.// 053974
THOMPSON, I. W. 401 WELL #: 24 RRCID -> 207359 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2446 - 2488

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAN (AUSTIN CHALK) 93042 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
BASA RESOURCES, INC. 053974
SWAIN, W. F. 9 WELL #: 9 RRCID -> 199389 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 2932 PERF. 2450 - 2575

05	328 N	328	-0-	-0-	-0-	324	3	4	9	Y	4	4	1			8
06	341 N	341	-0-	-0-	-0-	339	3	2	9	Y	2	2	1			8
07	333 N	333	-0-	-0-	-0-	330	3	3	9	Y	3	3	1			8
08	341 N	330	-0-	-11	-0-	326	3	4	9	Y	4	4	1			8
09	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	3	4	1			7
10	341 N	240	-0-	-101	-0-	236	3	4	9	Y	4	4	1			7

SWAIN, W. F. 9 WELL #: 7 RRCID -> 199391 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2939 PERF. 2385 - 2575

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAN, WEST (RODESSA -A-) 93049 585 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
CHANZE OIL CO., INC. 144419
CLARK, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 103570 COMPL. DATE 11/01/1982 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 6178 - 6208

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

S N D ENERGY COMPANY, INC. 741084
BROWNING, L.P. WELL #: 1 RRCID -> 188797 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7056 PERF. 6204 - 6300

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VANDERBEEK (BOSSIER SAND) 93196 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
RISE PETROLEUM INVESTMENTS LLC 712947
VANDERBEEK, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 180707 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 17500 PERF.14950 - 14960

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VANDERBEEK (BOSSIER SAND) //CONT.// 93196 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. 945936
HAYNIE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189448 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 15259 PERF.14514 - 15123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	325	N	325	-0-	-0-	-0-	8	1	317	2	N	-0-			-0-
06	337	N	337	-0-	-0-	-0-	13	1	324	2	N	-0-			-0-
07	589	N	457	-0-	-132	-0-	14	1	443	2	N	-0-			-0-
08	530	N	530	-0-	-0-	-0-	16	1	514	2	N	-0-			-0-
09	330	N	29	-0-	-301	-0-	1	1	28	2	N	-0-			-0-
10	465	N	72	-0-	-393	-0-	2	1	70	2	N	-0-			-0-

VANDERBEEK (COTTON VALLEY LIME) 93196 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON
RISE PETROLEUM INVESTMENTS LLC 712947
VANDERBEEK, J. W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 170942 COMPL. DATE 07/11/1998 TOTAL DEPTH 17500 PERF.16448 - 17354

05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VANDERBEEK WELL #: 2 RRCID -> 246645 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 17762 PERF.16578 - 17156

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VINDICATOR (COTTON VALLEY LIME) 93868 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
FROST WELL #: 2 RRCID -> 162561 COMPL. DATE 01/14/1997 TOTAL DEPTH 16000 PERF.15187 - 15620

05	3100	N	2024	-0-	-1076	3952	2024	2			N	-0-			-0-
06	3000	N	1927	-0-	-1073	2879	1927	2			N	-0-			-0-
07	3100	N	2085	-0-	-1015	1864	2085	2			N	-0-			-0-
08	3100	N	2078	-0-	-1022	842	2078	2			N	-0-			-0-
09	2821	N	1979	-0-	-842	-0-	1979	2			N	-0-			-0-
10	2077	N	1960	-0-	-117	-0-	1960	2			N	-0-			-0-

WESSON (SMACKOVER) 96484 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC 834365
HOLLAND-BROWNING WELL #: 1 RRCID -> 131905 COMPL. DATE 11/11/1998 TOTAL DEPTH 14660 PERF.13808 - 14164

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GLOVER WELL #: 1 RRCID -> 133889 COMPL. DATE 02/11/1990 TOTAL DEPTH 14765 PERF.14044 - 14330

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WESSON (SMACKOVER) //CONT.// 96484 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 834365
SIMS WELL #: 1 RRCID -> 136999 COMPL. DATE 08/25/1990 TOTAL DEPTH 14890 PERF.14372 - 14456

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINKLER, S.(COTTON VALLEY LIME) 98042 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
FOREE WELL #: 1 RRCID -> 241807 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10932 - 10949

05	3968 X	3946	-0-	-22	-0-	3812	2	134	9	N	122	196	1			104
06	3840 X	3719	-0-	-121	-0-	3618	2	101	9	N	92	171	1			25
07	3968 X	3741	-0-	-227	-0-	3741	2			N	-0-					25
08	3937 X	3677	-0-	-260	-0-	3677	2			N	-0-					25
09	3810 X	3411	-0-	-399	-0-	3398	2	13	9	N	12					37
10	3937 X	3651	-0-	-286	-0-	3529	2	122	9	N	111					148

FAULCONER ENERGY, LLC 263648
MUMBERSON ET AL WELL #: 2 RRCID -> 133367 COMPL. DATE 12/28/1989 TOTAL DEPTH 10966 PERF.10871 - 10893

05	3100 N	2463	-0-	-637	1014	440	1	2004	2	N	17					204
						19	9									
06	3000 N	1995	-0-	-1005	9	337	1	1618	2	N	36					240
						40	9									
07	1953 N	1685	-0-	-268	-0-	345	1	1317	2	N	21					261
						23	9									
08	2449 N	969	-0-	-1480	-0-	263	1	689	2	N	15					276
						17	9									
09	2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	378	1	1967	2	N	10					286
						11	9									
10	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	399	1	1463	2	N	5	187	1			104
						6	9									

MUMBERSON ET AL WELL #: 3 RRCID -> 138285 COMPL. DATE 04/09/1991 TOTAL DEPTH 11039 PERF.10940 - 10948

05	465 N	138	-0-	-327	-0-	25	1	113	2	N	-0-					132
06	655 N	655	-0-	-0-	-0-	113	1	542	2	N	-0-					132
07	577 N	577	-0-	-0-	-0-	120	1	457	2	N	-0-					132
08	257 N	257	-0-	-0-	-0-	71	1	186	2	N	-0-					132
09	660 N	194	-0-	-466	-0-	29	1	152	2	N	12					144
						13	9									
10	589 N	195	-0-	-394	-0-	41	1	151	2	N	3					147
						3	9									

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
HILL, F. S. TRUSTEE WELL #: 1 RRCID -> 105232 COMPL. DATE 04/20/1983 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10809 - 10843

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	116					N	-0-					35
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	116					N	-0-					35
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	116					N	-0-					35
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	116					N	-0-					35
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	116					N	-0-					35
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	116					N	-0-					35

WINKLER, S.(COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 98042 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HRB OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 407764
MINZE, EARL WELL #: 1 RRCID -> 113471 COMPL. DATE 10/08/1984 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10852 - 10860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					44
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					44
07	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					44
08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					44
09	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					44
10	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	3			N	-0-					44

OLD UNION OPERATING COMPANY 621149
HEATH WELL #: 1 RRCID -> 139694 COMPL. DATE 09/28/1991 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11036 - 11043

05	2921	N	2921	-0-	-0-	-0-	2901	2	20	9	N	18					106
06	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	2231	2	24	9	N	22					128
07	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	2427	2	9	9	N	8					136
08	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	2698	2	28	9	N	25					161
09	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2156	2	3	9	N	3	113	1			51
10	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	2474	2			N	-0-					51

HOWELL-ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 141212 COMPL. DATE 03/03/1992 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11172 - 11187

05	992	N	925	-0-	-67	-0-	918	2	7	9	N	6					190
06	995	N	995	-0-	-0-	-0-	993	2	2	9	N	2	94	1			98
07	949	N	949	-0-	-0-	-0-	943	2	6	9	N	5					103
08	930	N	754	-0-	-176	-0-	750	2	4	9	N	4					107
09	990	N	902	-0-	-88	-0-	896	2	6	9	N	5					112
10	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-					112

SIMPSON WELL #: 1 RRCID -> 218660 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 11416 PERF.11064 - 11101

05	944	N	944	-0-	-0-	-0-	942	2	2	9	N	2					161
06	949	N	949	-0-	-0-	-0-	946	2	3	9	N	3					164
07	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1333	2	2	9	N	2					166
08	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1302	2	6	9	N	5					171
09	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1110	2	3	9	N	3					174
10	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2			N	-0-					174

WINKLER, S. (RODESSA) 98042 329 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
FERGUSON, J. R. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 177339 COMPL. DATE 02/20/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 6650 - 6660

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	7					N	-0-					48
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	7					N	-0-					48
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	7					N	-0-					48
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	7					N	-0-					48
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	7					N	-0-					48
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	7					N	-0-					48

WONDERLAND (BOSSIER SAND) 98452 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. 090870
ALLISON WELL #: 1 RRCID -> 177853 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 15757 PERF.13870 - 13902

05	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-
06	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
07	372	N	352	-0-	-20	-0-	352	3			N	-0-					-0-
08	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					-0-
09	360	N	352	-0-	-8	-0-	352	3			N	-0-					-0-
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-