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

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

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

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
WIEBOLDT, ELIZABETH WELL #: 3 RRCID -> 193029 COMPL. DATE 01/22/2003 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9950 - 9959

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

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7154			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7154			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7154			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7154			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7154			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7154			N	NO RPT			-0-

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
BIG RED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185586 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 15320 PERF. N/A

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

MUSE-PATRANELLA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200076 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 16600 PERF.15701 - 16000

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

WILDCAT //CONT.// 00010 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FREESTONE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
DESTEFANO, CATHERINE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 237229 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 14550 PERF. N/A

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

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

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

DOUGHTIE OPERATING COMPANY, LLC 225787
HIGHTOWER WELL #: 1 RRCID -> 282967 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11002 - 11017

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

HALLIBURTON ENERGY SERVICES, INC 347151
ADAMS, MIKE WELL #: 1 RRCID -> 212574 COMPL. DATE 10/18/2004 TOTAL DEPTH 7491 PERF. N/A

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

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
SWANK "A" WELL #: 2 RRCID -> 190310 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8675 PERF. 8433 - 8438

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

WILDCAT //CONT.// 00010 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HENDERSON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
SWANK "A" WELL #: 2 RRCID -> 218929 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 4514 - 5300

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

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

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

PIERCO ENERGY CORP. 665422
BOGGS WELL #: 1 RRCID -> 253851 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 4228 PERF. 596 - 3892

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

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

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

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

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

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

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

AGUILA VADO (EAGLEFORD) 00870 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LEON
EAGLE VALLEY DEVELOPMENT LLC 238737
RIDE LONESOME WELL #: 1H RRCID -> 284862 COMPL. DATE 01/28/2017 TOTAL DEPTH 11604 PERF.12184 - 17056

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6000 #	4735	-0-	-1265	-0-	356	1	4097	2	N	256					598
						282	9									
10	5270 #	4668	-0-	-602	-0-	358	1	4091	2	N	199			2	8	795
						219	9									
11	4980 #	4343	-0-	-637	-0-	334	1	3891	2	N	107					902
						118	9									
12	5115 #	4655	-0-	-460	-0-	323	1	3896	2	N	396	897	1	2	8	399
						436	9									
01	5115 #	4272	-0-	-843	-0-	354	1	3732	2	N	169	544	1			24
						186	9									
02	4424 #	3227	-0-	-1197	-0-	233	1	2803	2	N	174					198
						191	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

09	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	3	N	-0-			-0-
10	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	3	N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	1333 N	NO RPT	-0-	-1333	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-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

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

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

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

AKER GAS INJECTION WELL #: 1 RRCID -> 262540 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3905 - 4184

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
02	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

09	180 #	8	-0-	-172	-0-	8	3			N	-0-					123
10	24 R	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					123
11	12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					123
12	25 R	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					123
01	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					123
02	28 #	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					123

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

09	480 #	91	-0-	-389	-0-	91	3			N	-0-					130
10	310 #	60	-0-	-250	-0-	60	3			N	-0-					130
11	1389 R	1389	-0-	-0-	-0-	1389	3			N	-0-					130
12	387 R	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					130
01	198 R	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					130
02	84 #	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					130

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

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

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

09	540 #	459	-0-	-81	-0-	41	1	412	2	N	5					83
						6	9									
10	558 #	457	-0-	-101	-0-	43	1	410	2	N	4					87
						4	9									
11	540 #	501	-0-	-39	-0-	49	1	446	2	N	5					92
						6	9									
12	527 #	515	-0-	-12	-0-	55	1	441	2	N	17	97	1			12
						19	9									
01	527 #	508	-0-	-19	-0-	65	1	440	2	N	3					15
						3	9									
02	476 #	456	-0-	-20	-0-	62	1	380	2	N	13					28
						14	9									

LARGENT HEIRS NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 282525 COMPL. DATE 10/31/2016 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10007 - 10066

09	240 #	174	-0-	-66	-0-	16	1	158	2	N	-0-					34
10	217 #	214	-0-	-3	-0-	20	1	194	2	N	-0-					34
11	205 R	205	-0-	-0-	-0-	20	1	185	2	N	-0-					34
12	212 R	212	-0-	-0-	-0-	23	1	189	2	N	-0-					34
01	217 #	216	-0-	-1	-0-	28	1	188	2	N	-0-					34
02	196 #	194	-0-	-2	-0-	27	1	167	2	N	-0-					34

ALABAMA FERRY (GLENROSE D, WEST)//CONT.// 01032 100 ASSOCIATED 49B CNTY: LEON
MOORE PETROLEUM SERVICE, INC. 581513
TURNER-ROUGHTON WELL #: RRCID -> 135820 COMPL. DATE 08/11/1990 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8776 - 8782

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			50
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			50
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			50
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			50
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			50
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			50

PLUGGED AND ABANDONED_____ 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

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

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

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

BAIN, CLAY WELL #: 1 RRCID -> 240346 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 11880 PERF.10800 - 11420

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/19/2021 - WELL PLUGGED 1-19-2021

ALLIGATOR CREEK (SUB-CLRKSVL.) 01750 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NAVARRO
LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689
KENNEDY-SHEPPARD WELL #: 1 RRCID -> 113280 COMPL. DATE 02/06/1984 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 3562 - 3569

09	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	2	N	-0-			-0-
10	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	2	N	-0-			-0-
11	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	2	N	-0-			-0-
12	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	2	N	-0-			-0-
01	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	2	N	-0-			-0-
02	280 N	238	-0-	-42	-0-	238	2	N	-0-			-0-

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

09	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	2	N	-0-			-0-
10	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	2	N	-0-			-0-
11	805 N	805	-0-	-0-	-0-	805	2	N	-0-			-0-
12	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	2	N	-0-			-0-
01	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	2	N	-0-			-0-
02	728 N	425	-0-	-303	-0-	425	2	N	-0-			-0-

ALLIGATOR CREEK (SUB-CLRKSVL.) //CONT.// 01750 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NAVARRO
LEHNERTZ-FAULKNER, INC. //CONT.// 495689
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
09	420 N	406	-0-	-14	-0-	406	2			N	-0-					-0-
10	434 N	225	-0-	-209	-0-	225	2			N	-0-					-0-
11	420 N	187	-0-	-233	-0-	187	2			N	-0-					-0-
12	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					-0-
01	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					-0-
*02	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					-0-

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

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

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

09	270 N	230	-0-	-40	-0-	230	2			N	-0-					-0-
10	248 N	153	-0-	-95	-0-	153	2			N	-0-					-0-
11	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					-0-
12	248 N	173	-0-	-75	-0-	173	2			N	-0-					-0-
01	155 N	147	-0-	-8	-0-	147	2			N	-0-					-0-
02	364 N	128	-0-	-236	-0-	128	2			N	-0-					-0-

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

09	330 N	327	-0-	-3	-0-	327	2			N	-0-					80
10	310 N	269	-0-	-41	-0-	269	2			N	-0-					80
11	330 N	263	-0-	-67	-0-	263	2			N	-0-					80
12	341 N	244	-0-	-97	-0-	244	2			N	-0-					80
01	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					80
02	252 N	217	-0-	-35	-0-	217	2			N	-0-					80

ANTIOCH (BARNETT SHALE) 03132 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JOHNSON
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
NATIVE AMERICAN SWD #1 WELL #: 1 RRCID -> 224615 COMPL. DATE 09/22/2016 TOTAL DEPTH 10353 PERF. 8517 - 10353

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

1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC 623073
ATLAS, MILDRED WELL #: 1 RRCID -> 171877 COMPL. DATE 12/11/1997 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 8140 - 8200

09	422 N	422	-0-	-0-	-0-	41	1	381	2	N	-0-					-0-
10	403 N	244	-0-	-159	-0-	24	1	220	2	N	-0-					-0-
11	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
12	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
01	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-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
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					33
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					33
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					33
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					33
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					33
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					33

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

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

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

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

AUTREY (TRAVIS PEAK) 04488 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HENDERSON
DOUGHTIE OPERATING COMPANY, LLC 225787
HIGHTOWER WELL #: 1 RRCID -> 282049 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11002 - 11290

09	1700	R	1700	-0-	-0-	-0-	1589	4	111	9	N	101	191	1			162
10	1674	#	1506	-0-	-168	-0-	1375	4	131	9	N	119					281
11	2100	#	1465	-0-	-635	-0-	1292	4	173	9	N	157	184	1			254
12	2170	#	1981	-0-	-189	-0-	1806	4	175	9	N	159	189	1			224
01	2784	R	2784	-0-	-0-	-0-	2607	4	177	9	N	161	178	1			207
*02	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1329	4	132	9	N	120	183	1			144

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
PHARIS RANCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 285963 COMPL. DATE 10/11/2018 TOTAL DEPTH 16075 PERF.15350 - 15800

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

GOLF LAKE WELL #: 1 RRCID -> 287759 COMPL. DATE 11/09/2018 TOTAL DEPTH 17082 PERF.16660 - 16951

09	48600	X	38132	-0-	-10468	-0-	1816	1	36316	2	N	-0-					-0-
10	50220	X	41970	-0-	-8250	-0-	2004	1	39966	2	N	-0-					-0-
11	44880	X	38259	-0-	-6621	-0-	1822	1	36437	2	N	-0-					-0-
12	46376	X	38431	-0-	-7945	-0-	1830	1	36601	2	N	-0-					-0-
01	46376	X	40717	-0-	-5659	-0-	1939	1	38778	2	N	-0-					-0-
*02	224806	X	224806	-0-	-0-	-0-	1135	1	223671	2	N	-0-					-0-

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

09	23474	X	23474	-0-	-0-	-0-	1118	1	22356	2	N	-0-					-0-
10	28402	X	28402	-0-	-0-	-0-	1356	1	27046	2	N	-0-					-0-
11	18624	X	18624	-0-	-0-	-0-	887	1	17737	2	N	-0-					-0-
12	14958	X	14958	-0-	-0-	-0-	712	1	14246	2	N	-0-					-0-
01	12400	X	11740	-0-	-660	-0-	559	1	11181	2	N	-0-					-0-
*02	12326	X	12326	-0-	-0-	-0-	62	1	12264	2	N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027

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
09	24840 X	23533	-0-	-1307	-0-	23533	2			N	-0-			-0-
10	25668 X	22369	-0-	-3299	-0-	22369	2			N	-0-			-0-
11	24840 X	19150	-0-	-5690	-0-	19150	2			N	-0-			-0-
12	24924 X	20008	-0-	-4916	-0-	20008	2			N	-0-			-0-
01	24304 X	23125	-0-	-1179	-0-	23125	2			N	-0-			-0-
02	21952 X	17875	-0-	-4077	-0-	17875	2			N	-0-			-0-

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

09	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	151	1	1228	2	N	-0-			-0-
10	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	145	1	1119	2	N	-0-			-0-
11	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	205	1	1835	2	N	-0-			-0-
12	2609 N	2609	-0-	-0-	-0-	179	1	2430	2	N	-0-			-0-
01	2452 N	2452	-0-	-0-	-0-	186	1	2266	2	N	-0-			-0-
*02	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	194	1	1740	2	N	-0-			-0-

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

09	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	2			N	-0-			-0-
10	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2			N	-0-			-0-
11	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	2			N	-0-			-0-
12	1271 N	1263	-0-	-8	-0-	1263	2			N	-0-			-0-
01	1271 N	1261	-0-	-10	-0-	1261	2			N	-0-			-0-
02	1148 N	1074	-0-	-74	-0-	1074	2			N	-0-			-0-

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

09	360 N	347	-0-	-13	-0-	38	1	309	2	N	-0-			-0-
10	363 N	363	-0-	-0-	-0-	42	1	321	2	N	-0-			-0-
11	330 N	168	-0-	-162	-0-	17	1	151	2	N	-0-			-0-
12	601 N	601	-0-	-0-	-0-	41	1	560	2	N	-0-			-0-
01	372 N	310	-0-	-62	-0-	24	1	286	2	N	-0-			-0-
*02	269 N	269	-0-	-0-	-0-	27	1	242	2	N	-0-			-0-

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

09	878 N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-			-0-
10	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-			-0-
11	836 N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-			-0-
12	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			N	-0-			-0-
01	810 N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-			-0-
*02	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-			-0-

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

09	2873 X	2873	-0-	-0-	-0-	160	1	2713	2	N	-0-			35
10	2852 X	1766	-0-	-1086	-0-	160	1	1606	2	N	-0-			35
11	1890 N	1842	-0-	-48	-0-	143	1	1699	2	N	-0-			35
12	3100 N	4134	-0-	1034	1034	394	1	3740	2	N	-0-			35
01	2861 N	1827	-0-	-1034	-0-	127	1	1700	2	N	-0-			35
02	1708 N	1502	-0-	-206	-0-	191	1	1311	2	N	-0-			35

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

09	480 N	273	-0-	-207	-0-	15	1	258	2	N	-0-			3
10	528 N	528	-0-	-0-	-0-	48	1	480	2	N	-0-			3
11	450 N	17	-0-	-433	-0-	1	1	16	2	N	-0-			3
12	279 N	42	-0-	-237	-0-	2	1	40	2	N	-0-			3
01	527 N	71	-0-	-456	-0-	5	1	66	2	N	-0-			3
*02	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	181	1	1898	2	N	-0-			3

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

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
09	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	96	1	1626	2	N	-0-					-0-
10	1829	N	1477	-0-	-352	-0-	134	1	1343	2	N	-0-					-0-
11	1680	N	1088	-0-	-592	-0-	98	1	990	2	N	-0-					-0-
12	1767	N	934	-0-	-833	-0-	101	1	833	2	N	-0-					-0-
01	1488	N	981	-0-	-507	-0-	981	2			N	-0-					-0-
02	1008	N	836	-0-	-172	-0-	116	1	720	2	N	-0-					-0-

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

09	1080	N	1040	-0-	-40	-0-	58	1	982	2	N	-0-					-0-
10	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	103	1	1037	2	N	-0-					-0-
11	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	62	1	1023	2	N	-0-					-0-
12	1085	N	309	-0-	-776	-0-	24	1	285	2	N	-0-					-0-
01	1147	N	416	-0-	-731	-0-	28	1	388	2	N	-0-					-0-
02	1008	N	996	-0-	-12	-0-	106	1	890	2	N	-0-					-0-

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

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

WHALEY, T. W. "A" UNIT WELL #: 9 RRCID -> 226280 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11196 - 13026

09	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	172	1	2911	2	N	-0-					85
10	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	296	1	2970	2	N	-0-					85
11	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	111	1	3016	2	N	-0-					85
12	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	168	1	2898	2	N	-0-					85
01	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	192	1	2666	2	N	-0-					85
02	2268	X	1887	-0-	-381	-0-	164	1	1723	2	N	-0-					85

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

09	30330	X	27482	-0-	-2848	-0-	27482	2			N	-0-					-0-
10	28861	X	26964	-0-	-1897	-0-	26964	2			N	-0-					-0-
11	27930	X	27393	-0-	-537	-0-	27393	2			N	-0-					-0-
12	28396	X	26582	-0-	-1814	-0-	26582	2			N	-0-					-0-
01	28787	X	28787	-0-	-0-	-0-	28787	2			N	-0-					-0-
02	25648	X	17844	-0-	-7804	-0-	17844	2			N	-0-					-0-

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

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

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

09	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
10	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
11	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	2			N	-0-					-0-
12	124	N	24	-0-	-100	-0-	24	2			N	-0-					-0-
01	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					-0-
*02	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

MARSHALL, SYBIL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 235836 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11870 - 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
09	1110	N	1018	-0-	-92	-0-	57	1	961	2	N	-0-					-0-
10	1271	N	1082	-0-	-189	-0-	98	1	984	2	N	-0-					-0-
11	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	138	1	1333	2	N	-0-					-0-
12	1054	N	407	-0-	-647	-0-	46	1	361	2	N	-0-					-0-
01	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	87	1	1170	2	N	-0-					-0-
02	1372	N	1106	-0-	-266	-0-	157	1	949	2	N	-0-					-0-

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

09	151	X	-0-	-0-	-151	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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

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

09	3390	X	2839	-0-	-551	-0-	158	1	2681	2	N	-0-					-0-
10	3441	X	3428	-0-	-13	-0-	311	1	3117	2	N	-0-					-0-
11	3270	X	3189	-0-	-81	-0-	114	1	3075	2	N	-0-					-0-
12	3379	X	2830	-0-	-549	-0-	155	1	2674	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	3441	X	2111	-0-	-1330	-0-	243	1	1868	2	N	-0-					-0-
02	3108	X	2203	-0-	-905	-0-	222	1	1981	2	N	-0-					-0-

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

09	3300	X	2345	-0-	-955	-0-	131	1	2214	2	N	-0-					-0-
10	3410	X	2935	-0-	-475	-0-	266	1	2669	2	N	-0-					-0-
11	3300	X	2093	-0-	-1207	-0-	75	1	2018	2	N	-0-					-0-
12	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	197	1	3388	2	N	-0-					-0-
01	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	390	1	3094	2	N	-0-					-0-
02	2660	X	1689	-0-	-971	-0-	147	1	1541	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

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

09	33210	X	30137	-0-	-3073	-0-	30137	2			N	-0-					-0-
10	31992	X	30303	-0-	-1689	-0-	30303	2			N	-0-					-0-
11	30120	X	29787	-0-	-333	-0-	29787	2			N	-0-					-0-
12	31155	X	30264	-0-	-891	-0-	30264	2			N	-0-					-0-
01	31155	X	28310	-0-	-2845	-0-	28310	2			N	-0-					-0-
02	28140	X	21589	-0-	-6551	-0-	21589	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
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
09	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	238	1	4025	2	N	-0-					8
10	2790	X	2574	-0-	-216	-0-	233	1	2341	2	N	-0-					8
11	2700	X	1436	-0-	-1264	-0-	138	1	1298	2	N	-0-					8
12	4402	X	1332	-0-	-3070	-0-	152	1	1180	2	N	-0-					8
01	4402	X	1127	-0-	-3275	-0-	131	1	996	2	N	-0-					8
02	3976	X	1225	-0-	-2751	-0-	177	1	1048	2	N	-0-					8

CARR RESOURCES, INC. 135180
T-BAR-X DAUNTLESS WELL #: 1 RRCID -> 192639 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.15742 - 16915

09	1020	N	975	-0-	-45	-0-	975	2			N	-0-					-0-
10	1023	N	840	-0-	-183	-0-	840	2			N	-0-					-0-
11	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-					-0-
12	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			N	-0-					-0-
*01	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			N	-0-					-0-
02	896	N	699	-0-	-197	-0-	699	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

09	7894	X	7894	-0-	-0-	-0-	7893	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	7088	X	7088	-0-	-0-	-0-	7087	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	8821	X	8821	-0-	-0-	-0-	8820	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	9303	X	9303	-0-	-0-	-0-	9302	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	9065	X	9065	-0-	-0-	-0-	9064	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*02	8236	X	8236	-0-	-0-	-0-	8235	2	1	9	N	1	1	8			-0-

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

09	2280	N	1754	-0-	-526	-0-	1754	2			N	-0-					-0-
10	2294	N	1250	-0-	-1044	-0-	1250	2			N	-0-					-0-
11	2220	N	1521	-0-	-699	-0-	1521	2			N	-0-					-0-
12	1798	N	1325	-0-	-473	-0-	1325	2			N	-0-					-0-
01	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2144	2			N	-0-					-0-
*02	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	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

09	9559	X	9559	-0-	-0-	-0-	9558	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	9486	X	6800	-0-	-2686	-0-	6799	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	9180	X	8920	-0-	-260	-0-	8919	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	9486	X	8459	-0-	-1027	-0-	8457	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	9486	X	8726	-0-	-760	-0-	8725	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	8568	X	6797	-0-	-1771	-0-	6796	2	1	9	N	1	1	8			-0-

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

09	6240	X	6130	-0-	-110	-0-	6130	2			N	-0-					-0-
10	6448	X	5817	-0-	-631	-0-	5816	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	6420	X	6029	-0-	-391	-0-	6028	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	6634	X	6112	-0-	-522	-0-	6111	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	6634	X	6175	-0-	-459	-0-	6174	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	5712	X	5617	-0-	-95	-0-	5617	2			N	-0-					-0-

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

MCCULLOUGH, M. L. WELL #: 1 RRCID -> 232251 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 16600 PERF.12982 - 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
09	11100 X	10948	-0-	-152	-0-	10947	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	10726 X	9872	-0-	-854	-0-	9871	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	11700 X	11034	-0-	-666	-0-	11033	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	12090 X	10982	-0-	-1108	-0-	10981	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	12090 X	9374	-0-	-2716	-0-	9373	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	10304 X	8783	-0-	-1521	-0-	8782	2	1	9	N	1	1	8			-0-

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

09	3000 N	3774	-0-	774	3014	3773	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	6288 X	3274	-0-	-3014	-0-	3274	2			N	-0-					-0-
11	5720 X	5720	-0-	-0-	-0-	5719	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	5411 X	5411	-0-	-0-	-0-	5410	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	4537 X	4537	-0-	-0-	-0-	4537	2			N	-0-					-0-
*02	3610 X	3610	-0-	-0-	-0-	3610	2			N	-0-					-0-

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

09	3480 X	3353	-0-	-127	-0-	3352	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	3658 X	3171	-0-	-487	-0-	3171	2			N	-0-					-0-
11	3540 X	3319	-0-	-221	-0-	3318	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	3658 X	3347	-0-	-311	-0-	3346	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	3472 X	3395	-0-	-77	-0-	3395	2			N	-0-					-0-
02	3136 X	3013	-0-	-123	-0-	3013	2			N	-0-					-0-

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

09	37770 X	33260	-0-	-4510	-0-	33258	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	38037 X	30804	-0-	-7233	-0-	30803	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	35430 X	33902	-0-	-1528	-0-	33900	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	34937 X	33505	-0-	-1432	-0-	33504	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	34937 X	33772	-0-	-1165	-0-	33770	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	31640 X	31623	-0-	-17	-0-	31621	2	2	9	N	2	2	8			-0-

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

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

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

09	17820 X	16361	-0-	-1459	-0-	16360	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	19313 X	19140	-0-	-173	-0-	19139	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	18690 X	18274	-0-	-416	-0-	18273	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	19313 X	18394	-0-	-919	-0-	18394	2			N	-0-					-0-
01	19127 X	18282	-0-	-845	-0-	18280	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	17276 X	10655	-0-	-6621	-0-	10654	2	1	9	N	1	1	8			-0-

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

09	67050 X	65708	-0-	-1342	-0-	65707	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	69285 X	66011	-0-	-3274	-0-	66010	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	66570 X	63557	-0-	-3013	-0-	63556	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	68107 X	65052	-0-	-3055	-0-	65050	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	67890 X	66409	-0-	-1481	-0-	66407	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	61320 X	49014	-0-	-12306	-0-	49012	2	2	9	N	2	2	8			-0-

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

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
09	570	N	185	-0-	-385	-0-	185	2			N	-0-					-0-
10	775	N	352	-0-	-423	-0-	352	2			N	-0-					-0-
11	630	N	239	-0-	-391	-0-	239	2			N	-0-					-0-
12	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	2			N	-0-					-0-
01	341	N	119	-0-	-222	-0-	119	2			N	-0-					-0-
*02	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-

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

09	2490	X	2456	-0-	-34	-0-	2455	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	3455	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	2960	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	2821	X	2200	-0-	-621	-0-	2198	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	3441	X	512	-0-	-2929	-0-	512	2			N	-0-					-0-
02	3108	X	621	-0-	-2487	-0-	620	2	1	9	N	1	1	8			-0-

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

09	330210	X	298354	-0-	-31856	-0-	298346	2	8	9	N	7	7	8			-0-
10	341217	X	250408	-0-	-90809	-0-	250400	2	8	9	N	7	7	8			-0-
11	315930	X	288716	-0-	-27214	-0-	288707	2	9	9	N	8	8	8			-0-
12	326461	X	286401	-0-	-40060	-0-	286388	2	13	9	N	12	12	8			-0-
01	308295	X	230121	-0-	-78174	-0-	230104	2	17	9	N	15	15	8			-0-
02	278460	X	219104	-0-	-59356	-0-	219094	2	10	9	N	9	9	8			-0-

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

09	8610	X	2165	-0-	-6445	-0-	2164	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	8897	X	5512	-0-	-3385	-0-	5511	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	8400	X	3441	-0-	-4959	-0-	3440	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	6386	X	6350	-0-	-36	-0-	6348	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	8042	X	8042	-0-	-0-	-0-	8041	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*02	5440	X	5440	-0-	-0-	-0-	5439	2	1	9	N	1	1	8			-0-

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

09	41400	X	37257	-0-	-4143	-0-	37256	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	42005	X	40736	-0-	-1269	-0-	40735	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	40650	X	39998	-0-	-652	-0-	39997	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	42005	X	41019	-0-	-986	-0-	41018	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	40796	X	36466	-0-	-4330	-0-	36464	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	37324	X	25977	-0-	-11347	-0-	25977	2			N	-0-					-0-

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

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

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

09	6210	X	5352	-0-	-858	-0-	5352	2			N	-0-					-0-
10	6200	X	5296	-0-	-904	-0-	5296	2			N	-0-					-0-
11	5820	X	5179	-0-	-641	-0-	5179	2			N	-0-					-0-
12	5952	X	4536	-0-	-1416	-0-	4535	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	5828	X	4590	-0-	-1238	-0-	4590	2			N	-0-					-0-
02	4984	X	3955	-0-	-1029	-0-	3955	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
CRD OPERATING, LLC 186953

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2522	X	2522	-0-	-0-	-0-	2522	2			N	-0-					-0-
10	2799	N	2799	-0-	-0-	-0-	2799	2			N	-0-					-0-
11	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	2474	2			N	-0-					-0-
12	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	2418	2			N	-0-					-0-
01	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	2469	2			N	-0-					-0-
*02	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1080	N	992	-0-	-88	-0-	992	2			N	-0-					22
10	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-					22
11	960	N	937	-0-	-23	-0-	937	2			N	-0-					22
12	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			N	-0-					22
01	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			N	-0-					22
02	868	N	633	-0-	-235	-0-	633	2			N	-0-					22

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-					-0-
10	775	N	560	-0-	-215	-0-	560	2			N	-0-					-0-
11	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					-0-
12	837	N	722	-0-	-115	-0-	722	2			N	-0-					-0-
01	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					-0-
02	756	N	664	-0-	-92	-0-	664	2			N	-0-					-0-

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
09	840	N	707	-0-	-133	-0-	707	2			N	-0-					110
10	620	N	609	-0-	-11	-0-	609	2			N	-0-					110
11	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					110
12	744	N	714	-0-	-30	-0-	714	2			N	-0-					110
01	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					110
*02	672	N	635	-0-	-37	-0-	635	2			N	-0-					110

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
09	1020	N	877	-0-	-143	-0-	877	2			N	-0-					-0-
10	1054	N	929	-0-	-125	-0-	929	2			N	-0-					-0-
11	960	N	865	-0-	-95	-0-	865	2			N	-0-					-0-
12	899	N	892	-0-	-7	-0-	892	2			N	-0-					-0-
01	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-					-0-
*02	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-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
09	2520	X	1876	-0-	-644	-0-	1876	2			N	-0-					77
10	2604	X	2382	-0-	-222	-0-	2382	2			N	-0-					77
11	2520	X	1868	-0-	-652	-0-	1868	2			N	-0-					77
12	2542	X	2144	-0-	-398	-0-	2144	2			N	-0-					77
01	2404	X	2404	-0-	-0-	-0-	2404	2			N	-0-					77
*02	2156	X	1829	-0-	-327	-0-	1829	2			N	-0-					77

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
09	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					35
10	248	N	165	-0-	-83	-0-	165	2			N	-0-					35
11	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					35
12	310	N	252	-0-	-58	-0-	252	2			N	-0-					35
01	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	2			N	-0-					35
*02	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					35

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953

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
09	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					95
10	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					95
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					95
12	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					95
01	124	N	89	-0-	-35	-0-	89	2			N	-0-					95
*02	112	N	96	-0-	-16	-0-	96	2			N	-0-					95

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
09	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					45
10	62	N	20	-0-	-42	-0-	20	2			N	-0-					45
11	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-					45
12	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					45
01	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					45
*02	28	N	14	-0-	-14	-0-	14	2			N	-0-					45

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
09	1080	N	932	-0-	-148	-0-	932	2			N	-0-					60
10	1116	N	368	-0-	-748	-0-	368	2			N	-0-					60
11	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			N	-0-					60
12	961	N	733	-0-	-228	-0-	733	2			N	-0-					60
01	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			N	-0-					60
02	1008	N	664	-0-	-344	-0-	664	2			N	-0-					60

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

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
09	1740	N	1301	-0-	-439	-0-	1301	2			N	-0-					21
10	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			N	-0-					21
11	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	2			N	-0-					21
12	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2265	2			N	-0-					21
01	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	2459	2			N	-0-					21
*02	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	2			N	-0-					21

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
09	1950	N	1199	-0-	-751	-0-	1199	2			N	-0-					107
10	1922	N	1430	-0-	-492	-0-	1430	2			N	-0-					107
11	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			N	-0-					107
12	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	2			N	-0-					107
01	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	2			N	-0-					107
02	1316	N	1198	-0-	-118	-0-	1198	2			N	-0-					107

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
09	1800	N	1548	-0-	-252	-0-	1548	2			N	-0-					60
10	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	2			N	-0-					60
11	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	2			N	-0-					60
12	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	2			N	-0-					60
01	1612	N	1455	-0-	-157	-0-	1455	2			N	-0-					60
*02	1680	N	1616	-0-	-64	-0-	1616	2			N	-0-					60

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953

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
09	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2			N	-0-					115
10	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2			N	-0-					115
11	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	2			N	-0-					115
12	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	2			N	-0-					115
01	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	2			N	-0-					115
*02	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2			N	-0-					115

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

09	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					76
10	465	N	397	-0-	-68	-0-	397	2			N	-0-					76
11	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					76
12	465	N	413	-0-	-52	-0-	413	2			N	-0-					76
01	403	N	389	-0-	-14	-0-	389	2			N	-0-					76
*02	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					76

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

09	210	N	142	-0-	-68	-0-	142	2			N	-0-					25
10	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					25
11	150	N	100	-0-	-50	-0-	100	2			N	-0-					25
12	155	N	77	-0-	-78	-0-	77	2			N	-0-					25
01	124	N	87	-0-	-37	-0-	87	2			N	-0-					25
*02	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					25

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

09	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			N	-0-					68
10	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2			N	-0-					68
11	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2			N	-0-					68
12	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2			N	-0-					68
01	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	2			N	-0-					68
*02	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			N	-0-					68

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

09	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	2			N	-0-					30
10	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	2			N	-0-					30
11	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	2210	2			N	-0-					30
12	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2			N	-0-					30
01	1333	N	1030	-0-	-303	-0-	1030	2			N	-0-					30
02	1204	N	827	-0-	-377	-0-	827	2			N	-0-					30

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

09	570	N	355	-0-	-215	-0-	355	2			N	-0-					67
10	558	N	382	-0-	-176	-0-	382	2			N	-0-					67
11	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					67
12	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					67
01	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					67
02	420	N	370	-0-	-50	-0-	370	2			N	-0-					67

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

09	1260	N	759	-0-	-501	-0-	759	2			N	-0-					25
10	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-					25
11	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-					25
12	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			N	-0-					25
01	1054	N	875	-0-	-179	-0-	875	2			N	-0-					25
02	868	N	851	-0-	-17	-0-	851	2			N	-0-					25

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953

HONEA UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202843 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 11470 PERF.11025 - 11292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	2			N	-0-					13
10	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	2			N	-0-					13
11	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2			N	-0-					13
12	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	2			N	-0-					13
01	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	2			N	-0-					13
02	1400	N	978	-0-	-422	-0-	978	2			N	-0-					13

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
09	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			N	-0-					30
10	1271	N	667	-0-	-604	-0-	667	2			N	-0-					30
11	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			N	-0-					30
12	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			N	-0-					30
01	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					30
02	1092	N	921	-0-	-171	-0-	921	2			N	-0-					30

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
09	1200	N	741	-0-	-459	-0-	741	2			N	-0-					-0-
10	1302	N	1000	-0-	-302	-0-	1000	2			N	-0-					-0-
11	960	N	568	-0-	-392	-0-	568	2			N	-0-					-0-
12	775	N	649	-0-	-126	-0-	649	2			N	-0-					-0-
01	992	N	609	-0-	-383	-0-	609	2			N	-0-					-0-
02	532	N	101	-0-	-431	-0-	101	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS "B" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203902 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 11380 PERF.11094 - 11102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	270	N	155	-0-	-115	-0-	155	2			N	-0-					50
10	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	2			N	-0-					50
11	120	N	85	-0-	-35	-0-	85	2			N	-0-					50
12	155	N	109	-0-	-46	-0-	109	2			N	-0-					50
01	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					50
02	84	N	60	-0-	-24	-0-	60	2			N	-0-					50

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
09	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2103	2			N	-0-					127
10	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	2			N	-0-					127
11	1650	N	1620	-0-	-30	-0-	1620	2			N	-0-					127
12	1705	N	1333	-0-	-372	-0-	1333	2			N	-0-					127
01	1705	N	1566	-0-	-139	-0-	1566	2			N	-0-					127
*02	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	2			N	-0-					127

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2370	N	2161	-0-	-209	-0-	2161	2			N	-0-					40
10	2325	N	2098	-0-	-227	-0-	2098	2			N	-0-					40
11	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	2381	2			N	-0-					40
12	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	2266	2			N	-0-					40
01	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	2285	2			N	-0-					40
02	2212	N	1502	-0-	-710	-0-	1502	2			N	-0-					40

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			N	-0-					124
10	1395	N	1275	-0-	-120	-0-	1275	2			N	-0-					124
11	1290	N	1215	-0-	-75	-0-	1215	2			N	-0-					124
12	1364	N	1280	-0-	-84	-0-	1280	2			N	-0-					124
01	1271	N	1213	-0-	-58	-0-	1213	2			N	-0-					124
02	1148	N	912	-0-	-236	-0-	912	2			N	-0-					124

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953
MITCHELL WELL #: 2 RRCID -> 204529 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11984 - 12390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			N	-0-					-0-
10	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-					-0-
11	990	N	901	-0-	-89	-0-	901	2			N	-0-					-0-
12	1209	N	861	-0-	-348	-0-	861	2			N	-0-					-0-
01	930	N	915	-0-	-15	-0-	915	2			N	-0-					-0-
02	840	N	789	-0-	-51	-0-	789	2			N	-0-					-0-

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

09	2100	N	1995	-0-	-105	-0-	1995	2			N	-0-					73
10	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	2240	2			N	-0-					73
11	2640	N	2036	-0-	-604	-0-	2036	2			N	-0-					73
12	2077	N	1696	-0-	-381	-0-	1696	2			N	-0-					73
01	2232	N	1584	-0-	-648	-0-	1584	2			N	-0-					73
02	1904	N	1567	-0-	-337	-0-	1567	2			N	-0-					73

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

09	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2			N	-0-					45
10	1643	N	1375	-0-	-268	-0-	1375	2			N	-0-					45
11	1470	N	1278	-0-	-192	-0-	1278	2			N	-0-					45
12	1519	N	1383	-0-	-136	-0-	1383	2			N	-0-					45
01	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2			N	-0-					45
02	1204	N	1154	-0-	-50	-0-	1154	2			N	-0-					45

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

09	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-					17
10	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					17
11	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					17
12	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					17
01	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					17
02	364	N	360	-0-	-4	-0-	360	2			N	-0-					17

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

09	1980	N	1877	-0-	-103	-0-	1877	2			N	-0-					17
10	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	2			N	-0-					17
11	1740	N	1524	-0-	-216	-0-	1524	2			N	-0-					17
12	1953	N	1637	-0-	-316	-0-	1637	2			N	-0-					17
01	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	2261	2			N	-0-					17
*02	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	2			N	-0-					17

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

09	660	N	477	-0-	-183	-0-	477	2			N	-0-					55
10	651	N	451	-0-	-200	-0-	451	2			N	-0-					55
11	480	N	395	-0-	-85	-0-	395	2			N	-0-					55
12	496	N	423	-0-	-73	-0-	423	2			N	-0-					55
01	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					55
*02	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					55

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

09	720	N	613	-0-	-107	-0-	613	2			N	-0-					17
10	682	N	333	-0-	-349	-0-	333	2			N	-0-					17
11	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-					17
12	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					17
01	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					17
02	840	N	715	-0-	-125	-0-	715	2			N	-0-					17

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953

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
09	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			N	-0-					22
10	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			N	-0-					22
11	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-					22
12	961	N	940	-0-	-21	-0-	940	2			N	-0-					22
01	992	N	989	-0-	-3	-0-	989	2			N	-0-					22
02	896	N	729	-0-	-167	-0-	729	2			N	-0-					22

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

09	1710	N	1512	-0-	-198	-0-	1512	2			N	-0-					17
10	1364	N	1196	-0-	-168	-0-	1196	2			N	-0-					17
11	1440	N	1407	-0-	-33	-0-	1407	2			N	-0-					17
12	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	2			N	-0-					17
01	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2			N	-0-					17
02	1316	N	1293	-0-	-23	-0-	1293	2			N	-0-					17

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

09	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			N	-0-					60
10	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2			N	-0-					60
11	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			N	-0-					60
12	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2			N	-0-					60
01	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2			N	-0-					60
*02	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	2			N	-0-					60

WILLIAMS "C" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 211863 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11112 - 11122

09	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					90
10	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					90
11	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					90
12	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					90
01	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					90
02	392	N	345	-0-	-47	-0-	345	2			N	-0-					90

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

09	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	3412	2			N	-0-					15
10	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	3429	2			N	-0-					15
11	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	3406	2			N	-0-					15
12	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	3401	2			N	-0-					15
01	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	3452	2			N	-0-					15
*02	1612	X	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2			N	-0-					15

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

09	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			N	-0-					15
10	1271	N	884	-0-	-387	-0-	884	2			N	-0-					15
11	1080	N	901	-0-	-179	-0-	901	2			N	-0-					15
12	1209	N	920	-0-	-289	-0-	920	2			N	-0-					15
01	899	N	767	-0-	-132	-0-	767	2			N	-0-					15
02	840	N	628	-0-	-212	-0-	628	2			N	-0-					15

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

09	8400	X	5741	-0-	-2659	-0-	5741	2			N	-0-					-0-
10	8680	X	5922	-0-	-2758	-0-	5922	2			N	-0-					-0-
11	8400	X	7838	-0-	-562	-0-	7838	2			N	-0-					-0-
12	7663	X	7663	-0-	-0-	-0-	7663	2			N	-0-					-0-
01	7195	X	7195	-0-	-0-	-0-	7195	2			N	-0-					-0-
02	7308	X	5970	-0-	-1338	-0-	5970	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953

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
09	5250 X	4861	-0-	-389	-0-	4861	2			N	-0-					40
10	5332 X	4968	-0-	-364	-0-	4968	2			N	-0-					40
11	4890 X	4659	-0-	-231	-0-	4659	2			N	-0-					40
12	5206 X	5206	-0-	-0-	-0-	5206	2			N	-0-					40
01	5024 X	5024	-0-	-0-	-0-	5024	2			N	-0-					40
02	4536 X	3681	-0-	-855	-0-	3681	2			N	-0-					40

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

09	900 N	877	-0-	-23	-0-	877	2			N	-0-					-0-
10	837 N	695	-0-	-142	-0-	695	2			N	-0-					-0-
11	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			N	-0-					-0-
12	899 N	682	-0-	-217	-0-	682	2			N	-0-					-0-
01	880 N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					-0-
02	952 N	551	-0-	-401	-0-	551	2			N	-0-					-0-

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

09	2880 X	2519	-0-	-361	-0-	2519	2			N	-0-					110
10	2976 X	2403	-0-	-573	-0-	2403	2			N	-0-					110
11	2580 X	2236	-0-	-344	-0-	2236	2			N	-0-					110
12	2635 X	1973	-0-	-662	-0-	1973	2			N	-0-					110
01	2418 N	1882	-0-	-536	-0-	1882	2			N	-0-					110
02	2100 N	1797	-0-	-303	-0-	1797	2			N	-0-					110

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

09	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2			N	-0-					-0-
10	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2			N	-0-					-0-
11	1110 N	927	-0-	-183	-0-	927	2			N	-0-					-0-
12	1147 N	908	-0-	-239	-0-	908	2			N	-0-					-0-
01	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	2			N	-0-					-0-
*02	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	2			N	-0-					-0-

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

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

09	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					-0-
10	727 N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					-0-
11	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					-0-
12	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2			N	-0-					-0-
01	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					-0-
*02	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					-0-

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

09	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			N	-0-					45
10	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			N	-0-					45
11	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2			N	-0-					45
12	1333 N	142	-0-	-1191	-0-	142	2			N	-0-					45
01	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	2			N	-0-					45
*02	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2			N	-0-					45

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953
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
09	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-					50
10	682	N	513	-0-	-169	-0-	513	2			N	-0-					50
11	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					50
12	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					50
01	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					50
02	728	N	657	-0-	-71	-0-	657	2			N	-0-					50

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

09	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					78
10	961	N	828	-0-	-133	-0-	828	2			N	-0-					78
11	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-					78
12	868	N	862	-0-	-6	-0-	862	2			N	-0-					78
01	837	N	766	-0-	-71	-0-	766	2			N	-0-					78
02	756	N	557	-0-	-199	-0-	557	2			N	-0-					78

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

09	7740	X	5895	-0-	-1845	-0-	5895	2			N	-0-					-0-
10	7998	X	5786	-0-	-2212	-0-	5786	2			N	-0-					-0-
11	7740	X	2826	-0-	-4914	-0-	2826	2			N	-0-					-0-
12	6107	X	3225	-0-	-2882	-0-	3225	2			N	-0-					-0-
01	6107	X	3708	-0-	-2399	-0-	3708	2			N	-0-					-0-
02	5516	X	2494	-0-	-3022	-0-	2494	2			N	-0-					-0-

SCHROEDER, LELAND WELL #: 1 RRCID -> 217582 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11332 - 13093

09	1230	N	1124	-0-	-106	-0-	1124	2			N	-0-					32
10	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			N	-0-					32
11	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			N	-0-					32
12	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			N	-0-					32
01	1333	N	1286	-0-	-47	-0-	1286	2			N	-0-					32
*02	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			N	-0-					32

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

09	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	3388	2			N	-0-					30
10	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	3251	2			N	-0-					30
11	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	3259	2			N	-0-					30
12	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	3420	2			N	-0-					30
01	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	3257	2			N	-0-					30
*02	2329	X	2329	-0-	-0-	-0-	2329	2			N	-0-					30

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

09	7020	X	4995	-0-	-2025	-0-	4995	2			N	-0-					-0-
10	7254	X	5606	-0-	-1648	-0-	5606	2			N	-0-					-0-
11	7020	X	6299	-0-	-721	-0-	6299	2			N	-0-					-0-
12	6118	X	6118	-0-	-0-	-0-	6118	2			N	-0-					-0-
01	6065	X	6065	-0-	-0-	-0-	6065	2			N	-0-					-0-
02	5880	X	4380	-0-	-1500	-0-	4380	2			N	-0-					-0-

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

09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					20
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					20
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					20
01	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					20
*02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					20

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953

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

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

09	3660	X	3464	-0-	-196	-0-	3464	2			N	-0-					42
10	3782	X	3431	-0-	-351	-0-	3431	2			N	-0-					42
11	3630	X	3566	-0-	-64	-0-	3566	2			N	-0-					42
12	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	3606	2			N	-0-					42
01	3565	X	3560	-0-	-5	-0-	3560	2			N	-0-					42
02	3332	X	2736	-0-	-596	-0-	2736	2			N	-0-					42

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

09	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2			Y	-0-					8
10	1426	N	1376	-0-	-50	-0-	1376	2			Y	-0-					8
11	1440	N	1339	-0-	-101	-0-	1339	2			Y	-0-					8
12	1519	N	1107	-0-	-412	-0-	1107	2			Y	-0-					8
01	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2			Y	-0-					8
*02	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2			Y	-0-					8

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

09	1110	N	818	-0-	-292	-0-	818	2			N	-0-					-0-
10	1054	N	803	-0-	-251	-0-	803	2			N	-0-					-0-
11	1110	N	761	-0-	-349	-0-	761	2			N	-0-					-0-
12	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-					-0-
01	806	N	671	-0-	-135	-0-	671	2			N	-0-					-0-
*02	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					-0-

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

09	7260	X	6063	-0-	-1197	-0-	6063	2			N	-0-					-0-
10	7502	X	5861	-0-	-1641	-0-	5861	2			N	-0-					-0-
11	7118	X	7118	-0-	-0-	-0-	7118	2			N	-0-					-0-
12	6538	X	6538	-0-	-0-	-0-	6538	2			N	-0-					-0-
01	6935	X	6935	-0-	-0-	-0-	6935	2			N	-0-					-0-
02	6636	X	4940	-0-	-1696	-0-	4940	2			N	-0-					-0-

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

09	2842	N	2842	-0-	-0-	-0-	2842	2			N	-0-					-0-
10	2480	N	2395	-0-	-85	-0-	2395	2			N	-0-					-0-
11	2983	N	2983	-0-	-0-	-0-	2983	2			N	-0-					-0-
12	2945	N	2577	-0-	-368	-0-	2577	2			N	-0-					-0-
01	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	2731	2			N	-0-					-0-
02	2772	N	2360	-0-	-412	-0-	2360	2			N	-0-					-0-

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

09	1200	N	1107	-0-	-93	-0-	1107	2			N	-0-					7
10	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			N	-0-					7
11	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			N	-0-					7
12	1147	N	1090	-0-	-57	-0-	1090	2			N	-0-					7
01	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			N	-0-					7
*02	980	N	761	-0-	-219	-0-	761	2			N	-0-					7

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2430	X	-0-	-0-	-2430	-0-					N	-0-					47
10	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	3388	2			N	-0-					47
11	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	3172	2			N	-0-					47
12	5185	X	5185	-0-	-0-	-0-	5185	2			N	-0-					47
01	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	3708	2			N	-0-					47
02	3052	X	2876	-0-	-176	-0-	2876	2			N	-0-					47

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

09	2790	X	2019	-0-	-771	-0-	2019	2			N	-0-					-0-
10	2666	X	2108	-0-	-558	-0-	2108	2			N	-0-					-0-
11	2460	X	2001	-0-	-459	-0-	2001	2			N	-0-					-0-
12	2077	X	1646	-0-	-431	-0-	1646	2			N	-0-					-0-
01	2108	X	1487	-0-	-621	-0-	1487	2			N	-0-					-0-
02	1876	N	886	-0-	-990	-0-	886	2			N	-0-					-0-

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

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

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

09	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			N	-0-					-0-
10	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2			N	-0-					-0-
11	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			N	-0-					-0-
12	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2			N	-0-					-0-
01	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			N	-0-					-0-
02	1092	N	944	-0-	-148	-0-	944	2			N	-0-					-0-

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

09	8850	X	8065	-0-	-785	-0-	8065	2			N	-0-					-0-
10	9145	X	4015	-0-	-5130	-0-	4015	2			N	-0-					-0-
11	7181	X	7181	-0-	-0-	-0-	7181	2			N	-0-					-0-
12	8662	X	8662	-0-	-0-	-0-	8662	2			N	-0-					-0-
01	8339	X	5884	-0-	-2455	-0-	5884	2			N	-0-					-0-
02	7532	X	5671	-0-	-1861	-0-	5671	2			N	-0-					-0-

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

09	180	N	156	-0-	-24	-0-	156	2			N	-0-					-0-
10	155	N	102	-0-	-53	-0-	102	2			N	-0-					-0-
11	510	N	346	-0-	-164	-0-	346	2			N	-0-					-0-
12	155	N	30	-0-	-125	-0-	30	2			N	-0-					-0-
01	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-					-0-
02	336	N	90	-0-	-246	-0-	90	2			N	-0-					-0-

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

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

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2970	X	2673	-0-	-297	-0-	2673	2			N	-0-					35
10	2976	X	2905	-0-	-71	-0-	2905	2			N	-0-					35
11	2880	X	2556	-0-	-324	-0-	2556	2			N	-0-					35
12	2821	X	2798	-0-	-23	-0-	2798	2			N	-0-					35
01	2914	X	2708	-0-	-206	-0-	2708	2			N	-0-					35
02	2632	X	1944	-0-	-688	-0-	1944	2			N	-0-					35

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

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

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

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

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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

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

09	1680	N	1237	-0-	-443	-0-	1237	2			N	-0-					-0-
10	1767	N	1277	-0-	-490	-0-	1277	2			N	-0-					-0-
11	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	2			N	-0-					-0-
12	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			N	-0-					-0-
01	1271	N	948	-0-	-323	-0-	948	2			N	-0-					-0-
02	1568	N	818	-0-	-750	-0-	818	2			N	-0-					-0-

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

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

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

09	600	N	101	-0-	-499	-0-	101	2			N	-0-					-0-
10	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-					-0-
11	840	N	533	-0-	-307	-0-	533	2			N	-0-					-0-
12	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					-0-
01	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					-0-
*02	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953
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
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			-0-
10	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	2			N	-0-			-0-
11	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-			-0-
12	3100	N	7663	-0-	4563	4563	7663	2			N	-0-			-0-
01	3100	N	142	-0-	-2958	1605	142	2			N	-0-			-0-
*02	1707	N	102	-0-	-1605	-0-	102	2			N	-0-			-0-

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

09	4723	X	4723	-0-	-0-	-0-	4723	2			N	-0-			-0-
10	4905	X	4905	-0-	-0-	-0-	4905	2			N	-0-			-0-
11	5128	X	5128	-0-	-0-	-0-	5128	2			N	-0-			-0-
12	5066	X	5066	-0-	-0-	-0-	5066	2			N	-0-			-0-
01	5359	X	5359	-0-	-0-	-0-	5359	2			N	-0-			-0-
*02	4251	X	4251	-0-	-0-	-0-	4251	2			N	-0-			-0-

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

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

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

09	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2			N	-0-			-0-
10	1395	N	1186	-0-	-209	-0-	1186	2			N	-0-			-0-
11	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2			N	-0-			-0-
12	1519	N	1500	-0-	-19	-0-	1500	2			N	-0-			-0-
01	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			N	-0-			-0-
02	1260	N	1190	-0-	-70	-0-	1190	2			N	-0-			-0-

CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
FISHER, ROY WELL #: 1 RRCID -> 095961 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13100 PERF.10692 - 11699

09	1050	N	1005	-0-	-45	-0-	65	1	940	2	Y	-0-			1
10	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	52	1	991	2	Y	-0-			1
11	917	N	917	-0-	-0-	-0-	61	1	856	2	Y	-0-			1
12	859	N	859	-0-	-0-	-0-	65	1	794	2	Y	-0-			1
01	1054	N	1007	-0-	-47	-0-	74	1	933	2	Y	-0-			1
02	868	N	396	-0-	-472	-0-	29	1	367	2	Y	-0-			1

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

09	1890	N	1808	-0-	-82	-0-	117	1	1691	2	Y	-0-			-0-
10	2015	N	1822	-0-	-193	-0-	91	1	1731	2	Y	-0-			-0-
11	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	123	1	1718	2	Y	-0-			-0-
12	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	144	1	1758	2	Y	-0-			-0-
01	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	139	1	1767	2	Y	-0-			-0-
02	1680	N	933	-0-	-747	-0-	69	1	864	2	Y	-0-			-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	644	N	644	-0-	-0-	-0-	42	1	602	2	Y	-0-			-0-
10	653	N	653	-0-	-0-	-0-	33	1	620	2	Y	-0-			-0-
11	612	N	612	-0-	-0-	-0-	41	1	571	2	Y	-0-			-0-
12	586	N	586	-0-	-0-	-0-	44	1	542	2	Y	-0-			-0-
01	578	N	578	-0-	-0-	-0-	42	1	536	2	Y	-0-			-0-
*02	277	N	277	-0-	-0-	-0-	21	1	256	2	Y	-0-			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	861	N	861	-0-	-0-	-0-	56	1	805	2	Y	-0-			-0-
10	841	N	841	-0-	-0-	-0-	42	1	799	2	Y	-0-			-0-
11	840	N	840	-0-	-0-	-0-	56	1	784	2	Y	-0-			-0-
12	824	N	824	-0-	-0-	-0-	62	1	762	2	Y	-0-			-0-
01	839	N	839	-0-	-0-	-0-	61	1	778	2	Y	-0-			-0-
02	784	N	363	-0-	-421	-0-	27	1	336	2	Y	-0-			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	436	N	436	-0-	-0-	-0-	28	1	408	2	Y	-0-			-0-
10	450	N	450	-0-	-0-	-0-	23	1	427	2	Y	-0-			-0-
11	503	N	503	-0-	-0-	-0-	34	1	469	2	Y	-0-			-0-
12	94	N	94	-0-	-0-	-0-	7	1	87	2	Y	-0-			-0-
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-			-0-
02	364	N	2	-0-	-362	-0-	2	2			Y	-0-			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1320	N	1240	-0-	-80	-0-	80	1	1160	2	Y	-0-			-0-
10	1271	N	1200	-0-	-71	-0-	60	1	1140	2	Y	-0-			-0-
11	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	87	1	1211	2	Y	-0-			-0-
12	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	148	1	1804	2	Y	-0-			-0-
01	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	133	1	1692	2	Y	-0-			-0-
*02	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	161	1	2009	2	Y	-0-			-0-

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
09	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	99	1	1428	2	Y	-0-			-0-
10	1581	N	1363	-0-	-218	-0-	68	1	1295	2	Y	-0-			-0-
11	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	106	1	1480	2	Y	-0-			-0-
12	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	130	1	1583	2	Y	-0-			-0-
01	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	123	1	1560	2	Y	-0-			-0-
*02	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	198	1	2464	2	Y	-0-			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1500	N	1193	-0-	-307	-0-	77	1	1115	2	Y	1			2
							1	9							
10	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	76	1	1450	2	Y	-0-			2
11	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	107	1	1489	2	Y	-0-			2
12	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	113	1	1383	2	Y	-0-			2
01	1519	N	816	-0-	-703	-0-	60	1	756	2	Y	-0-			2
02	1484	N	784	-0-	-700	-0-	58	1	726	2	Y	-0-			2

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

LOREANT, CLIFFORD WELL #: 1 RRCID -> 111317 COMPL. DATE 06/14/1984 TOTAL DEPTH 11612 PERF.11436 - 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
09	132	N	132	-0-	-0-	-0-	9	1	123	2	Y	-0-			-0-
10	29	N	29	-0-	-0-	-0-	1	1	28	2	Y	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	123	N	123	-0-	-0-	-0-	9	1	114	2	Y	-0-			-0-
*02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	9	1	107	2	Y	-0-			-0-

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

09	3240	X	1855	-0-	-1385	-0-	120	1	1735	2	Y	-0-			-0-
10	3348	X	2495	-0-	-853	-0-	125	1	2370	2	Y	-0-			-0-
11	3060	X	2218	-0-	-842	-0-	149	1	2069	2	Y	-0-			-0-
12	2666	X	2459	-0-	-207	-0-	186	1	2273	2	Y	-0-			-0-
01	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	217	1	2752	2	Y	-0-			-0-
*02	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	299	1	3731	2	Y	-0-			-0-

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

09	1230	N	950	-0-	-280	-0-	61	1	888	2	Y	1			2
							1	9							
10	1302	N	852	-0-	-450	-0-	43	1	809	2	Y	-0-			2
11	892	N	892	-0-	-0-	-0-	60	1	832	2	Y	-0-			2
12	924	N	924	-0-	-0-	-0-	70	1	854	2	Y	-0-			2
01	842	N	842	-0-	-0-	-0-	62	1	780	2	Y	-0-			2
02	756	N	384	-0-	-372	-0-	29	1	355	2	Y	-0-			2

LOREANT, CLIFFORD WELL #: 2 RRCID -> 174251 COMPL. DATE 08/07/1999 TOTAL DEPTH 11646 PERF.11285 - 11464

09	767	N	767	-0-	-0-	-0-	50	1	717	2	Y	-0-			-0-
10	806	N	535	-0-	-271	-0-	27	1	508	2	Y	-0-			-0-
11	583	N	583	-0-	-0-	-0-	39	1	544	2	Y	-0-			-0-
12	798	N	798	-0-	-0-	-0-	60	1	738	2	Y	-0-			-0-
01	669	N	669	-0-	-0-	-0-	49	1	620	2	Y	-0-			-0-
02	532	N	481	-0-	-51	-0-	36	1	445	2	Y	-0-			-0-

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

09	314	N	314	-0-	-0-	-0-	49	1	265	2	Y	-0-			-0-
10	326	N	326	-0-	-0-	-0-	46	1	280	2	Y	-0-			-0-
11	321	N	321	-0-	-0-	-0-	50	1	271	2	Y	-0-			-0-
12	301	N	301	-0-	-0-	-0-	52	1	249	2	Y	-0-			-0-
01	341	N	269	-0-	-72	-0-	49	1	220	2	Y	-0-			-0-
02	280	N	140	-0-	-140	-0-	22	1	118	2	Y	-0-			-0-

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

09	1440	N	1181	-0-	-259	-0-	76	1	1105	2	Y	-0-			-0-
10	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	66	1	1245	2	Y	-0-			-0-
11	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	92	1	1282	2	Y	-0-			-0-
12	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	122	1	1492	2	Y	-0-			-0-
01	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	116	1	1466	2	Y	-0-			-0-
*02	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	109	1	1363	2	Y	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
DUNCAN, J.J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183886 COMPL. DATE 09/24/2001 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10924 - 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
09	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	108	1	1563	2	Y	-0-			-0-
10	1953	N	1722	-0-	-231	-0-	86	1	1636	2	Y	-0-			-0-
11	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	111	1	1543	2	Y	-0-			-0-
12	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	118	1	1438	2	Y	-0-			-0-
01	1736	N	1122	-0-	-614	-0-	82	1	1040	2	Y	-0-			-0-
02	1540	N	235	-0-	-1305	-0-	17	1	218	2	Y	-0-			-0-

FRIER, R. H. WELL #: 2 RRCID -> 184668 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 11702 PERF.11437 - 11493

09	4726	X	4726	-0-	-0-	-0-	306	1	4420	2	Y	-0-			-0-
10	4743	X	4743	-0-	-0-	-0-	238	1	4505	2	Y	-0-			-0-
11	4772	X	4772	-0-	-0-	-0-	320	1	4452	2	Y	-0-			-0-
12	4628	X	4628	-0-	-0-	-0-	350	1	4278	2	Y	-0-			-0-
01	4650	X	4614	-0-	-36	-0-	337	1	4275	2	Y	2			2
							2	9							
*02	6677	X	6677	-0-	-0-	-0-	495	1	6162	2	Y	18			20
							20	9							

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

09	780	N	695	-0-	-85	-0-	45	1	650	2	Y	-0-			-0-
10	775	N	738	-0-	-37	-0-	37	1	701	2	Y	-0-			-0-
11	720	N	720	-0-	-0-	-0-	48	1	672	2	Y	-0-			-0-
12	740	N	740	-0-	-0-	-0-	56	1	684	2	Y	-0-			-0-
01	744	N	706	-0-	-38	-0-	52	1	654	2	Y	-0-			-0-
02	672	N	379	-0-	-293	-0-	28	1	351	2	Y	-0-			-0-

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

09	660	N	660	-0-	-0-	-0-	43	1	617	2	Y	-0-			-0-
10	837	N	810	-0-	-27	-0-	41	1	769	2	Y	-0-			-0-
11	914	N	914	-0-	-0-	-0-	61	1	853	2	Y	-0-			-0-
12	893	N	893	-0-	-0-	-0-	68	1	825	2	Y	-0-			-0-
01	852	N	852	-0-	-0-	-0-	62	1	790	2	Y	-0-			-0-
02	840	N	391	-0-	-449	-0-	29	1	362	2	Y	-0-			-0-

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

09	3300	X	2937	-0-	-363	-0-	190	1	2747	2	Y	-0-			-0-
10	3410	X	2814	-0-	-596	-0-	141	1	2673	2	Y	-0-			-0-
11	3240	X	2814	-0-	-426	-0-	189	1	2625	2	Y	-0-			-0-
12	3224	X	2360	-0-	-864	-0-	179	1	2181	2	Y	-0-			-0-
01	3193	X	2980	-0-	-213	-0-	218	1	2760	2	Y	2			2
							2	9							
02	2744	X	1082	-0-	-1662	-0-	79	1	983	2	Y	18			20
							20	9							

WHALEY, T. W., JR. WELL #: 1 RRCID -> 187323 COMPL. DATE 11/28/2001 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10762 - 12756

09	152	N	152	-0-	-0-	-0-	10	1	142	2	Y	-0-			-0-
10	153	N	153	-0-	-0-	-0-	8	1	145	2	Y	-0-			-0-
11	146	N	146	-0-	-0-	-0-	10	1	136	2	Y	-0-			-0-
12	136	N	136	-0-	-0-	-0-	10	1	126	2	Y	-0-			-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			-0-
02	140	N	70	-0-	-70	-0-	5	1	65	2	Y	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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

09	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	103	1	1488	2	Y	1			1
						1	9							
10	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	84	1	1593	2	Y	-0-			1
11	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	111	1	1552	2	Y	-0-			1
12	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	127	1	1546	2	Y	-0-			1
01	1674 N	1549	-0-	-125	-0-	113	1	1436	2	Y	-0-			1
*02	2800 N	6352	-0-	3552	3552	472	1	5880	2	Y	-0-			1

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

09	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	83	1	1202	2	Y	9			82
						10	9							
10	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	77	1	1468	2	Y	-0-			82
11	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	97	1	1344	2	Y	13			95
						14	9							
12	985 N	985	-0-	-0-	-0-	74	1	909	2	Y	2			97
						2	9							
01	1550 N	1530	-0-	-20	-0-	112	1	1414	2	Y	4			101
						4	9							
02	1372 N	698	-0-	-674	-0-	52	1	646	2	Y	-0-			101

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

09	532 N	532	-0-	-0-	-0-	34	1	498	2	Y	-0-			-0-
10	313 N	313	-0-	-0-	-0-	16	1	297	2	Y	-0-			-0-
11	412 N	412	-0-	-0-	-0-	28	1	384	2	Y	-0-			-0-
12	261 N	261	-0-	-0-	-0-	20	1	241	2	Y	-0-			-0-
01	314 N	314	-0-	-0-	-0-	23	1	291	2	Y	-0-			-0-
02	392 N	109	-0-	-283	-0-	8	1	101	2	Y	-0-			-0-

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

09	2160 N	2073	-0-	-87	-0-	134	1	1939	2	Y	-0-			1
10	2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	108	1	2048	2	Y	-0-			1
11	2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	143	1	1994	2	Y	-0-			1
12	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	157	1	1915	2	Y	-0-			1
01	2170 N	2106	-0-	-64	-0-	154	1	1952	2	Y	-0-			1
02	1960 N	986	-0-	-974	-0-	73	1	913	2	Y	-0-			1

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

09	3450 X	3431	-0-	-19	-0-	222	1	3209	2	Y	-0-			1
10	3565 X	3359	-0-	-206	-0-	168	1	3191	2	Y	-0-			1
11	3450 X	3037	-0-	-413	-0-	204	1	2833	2	Y	-0-			1
12	3565 X	3436	-0-	-129	-0-	260	1	3176	2	Y	-0-			1
01	3565 X	3337	-0-	-228	-0-	244	1	3093	2	Y	-0-			1
02	3192 X	1640	-0-	-1552	-0-	122	1	1518	2	Y	-0-			1

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
MORGAN, HERSHEL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201096 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 11530 PERF.10252 - 11343

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	510 N	496	-0-	-14	-0-	32	1	464	2	Y	-0-			-0-
10	527 N	527	-0-	-0-	-0-	26	1	501	2	Y	-0-			-0-
11	520 N	520	-0-	-0-	-0-	35	1	485	2	Y	-0-			-0-
12	571 N	571	-0-	-0-	-0-	43	1	528	2	Y	-0-			-0-
01	570 N	570	-0-	-0-	-0-	42	1	528	2	Y	-0-			-0-
02	476 N	254	-0-	-222	-0-	19	1	235	2	Y	-0-			-0-

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

09	3000 N	3031	-0-	31	31	196	1	2835	2	Y	-0-			-0-
10	2695 N	2664	-0-	-31	-0-	133	1	2531	2	Y	-0-			-0-
11	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	82	1	1142	2	Y	-0-			-0-
12	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	95	1	1159	2	Y	-0-			-0-
01	2382 X	2382	-0-	-0-	-0-	174	1	2208	2	Y	-0-			-0-
02	1120 X	456	-0-	-664	-0-	34	1	422	2	Y	-0-			-0-

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

09	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	127	1	1842	2	Y	3			28
						3	9							
10	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	98	1	1864	2	Y	-0-			28
11	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	126	1	1752	2	Y	4			32
						4	9							
12	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	126	1	1538	2	Y	1			33
						1	9							
01	2530 N	2530	-0-	-0-	-0-	185	1	2344	2	Y	1			34
						1	9							
02	1736 N	1182	-0-	-554	-0-	88	1	1094	2	Y	-0-			34

MILLER-MARTIN WELL #: 3 RRCID -> 204027 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11366 - 13024

09	2892 X	2892	-0-	-0-	-0-	187	1	2705	2	Y	-0-			-0-
10	2945 X	1586	-0-	-1359	-0-	79	1	1507	2	Y	-0-			-0-
11	2850 X	1510	-0-	-1340	-0-	101	1	1409	2	Y	-0-			-0-
12	2945 X	1370	-0-	-1575	-0-	104	1	1266	2	Y	-0-			-0-
01	2945 X	930	-0-	-2015	-0-	68	1	862	2	Y	-0-			-0-
02	1680 X	794	-0-	-886	-0-	59	1	735	2	Y	-0-			-0-

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

09	1890 N	1695	-0-	-195	-0-	110	1	1585	2	Y	-0-			-0-
10	1860 N	1755	-0-	-105	-0-	88	1	1667	2	Y	-0-			-0-
11	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	122	1	1705	2	Y	-0-			-0-
12	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	142	1	1732	2	Y	-0-			-0-
01	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	138	1	1753	2	Y	-0-			-0-
02	1708 N	736	-0-	-972	-0-	55	1	681	2	Y	-0-			-0-

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

09	2070 N	1726	-0-	-344	-0-	112	1	1614	2	Y	-0-			-0-
10	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	73	1	1383	2	Y	-0-			-0-
11	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	115	1	1605	2	Y	-0-			-0-
12	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	136	1	1657	2	Y	-0-			-0-
01	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	117	1	1488	2	Y	-0-			-0-
*02	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	133	1	1654	2	Y	-0-			-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1500	N	1181	-0-	-319	-0-	76	1	1105	2	Y	-0-					-0-
10	1488	N	1444	-0-	-44	-0-	72	1	1372	2	Y	-0-					-0-
11	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	96	1	1339	2	Y	-0-					-0-
12	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	99	1	1213	2	Y	-0-					-0-
01	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	107	1	1354	2	Y	-0-					-0-
02	1344	N	682	-0-	-662	-0-	51	1	631	2	Y	-0-					-0-

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

09	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	88	1	1276	2	Y	-0-					-0-
10	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	64	1	1218	2	Y	-0-					-0-
11	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	84	1	1173	2	Y	-0-					-0-
12	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	80	1	975	2	Y	-0-					-0-
01	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	99	1	1257	2	Y	-0-					-0-
02	1176	N	432	-0-	-744	-0-	32	1	400	2	Y	-0-					-0-

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

09	570	N	527	-0-	-43	-0-	34	1	493	2	Y	-0-					-0-
10	558	N	502	-0-	-56	-0-	25	1	477	2	Y	-0-					-0-
11	482	N	482	-0-	-0-	-0-	32	1	450	2	Y	-0-					-0-
12	461	N	461	-0-	-0-	-0-	35	1	426	2	Y	-0-					-0-
01	496	N	446	-0-	-50	-0-	33	1	413	2	Y	-0-					-0-
02	448	N	266	-0-	-182	-0-	20	1	246	2	Y	-0-					-0-

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

09	1410	N	1339	-0-	-71	-0-	87	1	1252	2	Y	-0-					-0-
10	1395	N	1363	-0-	-32	-0-	68	1	1295	2	Y	-0-					-0-
11	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	92	1	1281	2	Y	-0-					-0-
12	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	105	1	1289	2	Y	-0-					-0-
01	1364	N	1357	-0-	-7	-0-	99	1	1258	2	Y	-0-					-0-
02	1260	N	741	-0-	-519	-0-	55	1	686	2	Y	-0-					-0-

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

09	1710	N	1453	-0-	-257	-0-	122	1	1331	2	Y	-0-					-0-
10	1612	N	1591	-0-	-21	-0-	109	1	1482	2	Y	-0-					-0-
11	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	136	1	1467	2	Y	-0-					-0-
12	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	160	1	1572	2	Y	-0-					-0-
01	1581	N	1579	-0-	-2	-0-	144	1	1435	2	Y	-0-					-0-
02	1344	N	800	-0-	-544	-0-	84	1	716	2	Y	-0-					-0-

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

09	1620	N	1309	-0-	-311	-0-	85	1	1224	2	Y	-0-					-0-
10	1519	N	3	-0-	-1516	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-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

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

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
LEAMON, NESTOR L. WELL #: 5 RRCID -> 221709 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12019 - 12259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	2580	N	2170	-0-	-410	-0-	140	1	2030	2	N	-0-			337
10	2862	N	2862	-0-	-0-	-0-	143	1	2719	2	N	-0-			337
11	2732	N	2732	-0-	-0-	-0-	183	1	2549	2	N	-0-			337
12	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	200	1	2449	2	N	-0-			337
01	2852	N	2626	-0-	-226	-0-	192	1	2434	2	N	-0-			337
02	2548	N	1130	-0-	-1418	-0-	84	1	1046	2	N	-0-			337

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

09	3000	N	3353	-0-	353	353	217	1	3136	2	Y	-0-			-0-
10	3100	N	3037	-0-	-63	290	152	1	2885	2	Y	-0-			-0-
11	2773	N	2483	-0-	-290	-0-	166	1	2317	2	Y	-0-			-0-
12	3100	N	3739	-0-	639	639	283	1	3456	2	Y	-0-			-0-
01	4046	X	3407	-0-	-639	-0-	249	1	3158	2	Y	-0-			-0-
*02	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	225	1	2802	2	Y	-0-			-0-

LEAMON, NESTOR WELL #: 7H RRCID -> 228171 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 14614 PERF.12155 - 14170

09	5040	X	4395	-0-	-645	-0-	284	1	4111	2	N	-0-			111
10	5208	X	4213	-0-	-995	-0-	211	1	4002	2	N	-0-			111
11	5040	X	4280	-0-	-760	-0-	287	1	3993	2	N	-0-			111
12	4495	X	4258	-0-	-237	-0-	322	1	3936	2	N	-0-			111
01	4681	X	4281	-0-	-400	-0-	313	1	3968	2	N	-0-			111
*02	4116	X	2077	-0-	-2039	-0-	154	1	1923	2	N	-0-			111

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

09	210	N	172	-0-	-38	-0-	11	1	161	2	Y	-0-			-0-
10	188	N	188	-0-	-0-	-0-	9	1	179	2	Y	-0-			-0-
11	271	N	271	-0-	-0-	-0-	18	1	253	2	Y	-0-			-0-
12	177	N	177	-0-	-0-	-0-	13	1	164	2	Y	-0-			-0-
01	186	N	186	-0-	-0-	-0-	14	1	172	2	Y	-0-			-0-
02	224	N	190	-0-	-34	-0-	14	1	176	2	Y	-0-			-0-

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

09	3433	X	1025	-0-	-2408	-0-	66	1	959	2	N	-0-			-0-
10	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	143	1	2709	2	N	-0-			-0-
11	2670	X	2051	-0-	-619	-0-	137	1	1914	2	N	-0-			-0-
12	2759	X	1452	-0-	-1307	-0-	110	1	1342	2	N	-0-			-0-
01	2759	X	1094	-0-	-1665	-0-	80	1	1014	2	N	-0-			-0-
02	2492	X	1411	-0-	-1081	-0-	105	1	1306	2	N	-0-			-0-

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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	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
TXU WELL #: 1 RRCID -> 230253 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 11125 PERF. 9768 - 10260

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

MENTZEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230650 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10739 - 11467

09	1830	N	897	-0-	-933	-0-	63	1	834	3	N	-0-					-0-
10	1364	N	830	-0-	-534	-0-	40	1	790	3	N	-0-					-0-
11	1140	N	805	-0-	-335	-0-	36	1	769	3	N	-0-					-0-
12	930	N	858	-0-	-72	-0-	39	1	819	3	N	-0-					-0-
01	866	N	866	-0-	-0-	-0-	40	1	826	3	N	-0-					-0-
*02	802	N	802	-0-	-0-	-0-	114	1	688	3	N	-0-					-0-

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

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

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

09	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	231	1	3010	3	N	-0-					18
10	3255	X	3201	-0-	-54	-0-	152	1	3049	3	N	-0-					18
11	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	137	1	2906	3	N	-0-					18
12	3348	X	2979	-0-	-369	-0-	137	1	2842	3	N	-0-					18
01	3348	X	1848	-0-	-1500	-0-	85	1	1763	3	N	-0-					18
*02	7050	X	7050	-0-	-0-	-0-	1001	1	6049	3	N	-0-					18

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

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

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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634

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

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

WHITE WELL #: 1 RRCID -> 241481 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10249 - 12046

09	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	263	1	3439	3	N	-0-					53
10	3565	X	3348	-0-	-217	-0-	159	1	3189	3	N	-0-					53
11	3360	X	3207	-0-	-153	-0-	145	1	3062	3	N	-0-					53
12	3565	X	3372	-0-	-193	-0-	155	1	3217	3	N	-0-					53
01	3565	X	3369	-0-	-196	-0-	155	1	3214	3	N	-0-					53
*02	6255	X	6255	-0-	-0-	-0-	888	1	5367	3	N	-0-					53

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

09	2130	X	2010	-0-	-120	-0-	143	1	1867	3	N	-0-					74
10	2201	X	2020	-0-	-181	-0-	96	1	1924	3	N	-0-					74
11	2130	X	1887	-0-	-243	-0-	85	1	1802	3	N	-0-					74
12	2108	X	1604	-0-	-504	-0-	74	1	1530	3	N	-0-					74
01	2108	X	1826	-0-	-282	-0-	84	1	1742	3	N	-0-					74
02	1764	N	1601	-0-	-163	-0-	227	1	1374	3	N	-0-					74

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

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

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

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	8362	X	8362	-0-	-0-	-0-	385	1	7977	3	N	-0-					-0-
*02	1210	X	1210	-0-	-0-	-0-	172	1	1038	3	N	-0-					-0-

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

09	4272	X	4272	-0-	-0-	-0-	304	1	3968	3	N	-0-					-0-
10	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	211	1	4215	3	N	-0-					-0-
11	4477	X	4477	-0-	-0-	-0-	201	1	4276	3	N	-0-					-0-
12	4484	X	4484	-0-	-0-	-0-	206	1	4278	3	N	-0-					-0-
01	4834	X	4834	-0-	-0-	-0-	223	1	4611	3	N	-0-					-0-
*02	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	589	1	3556	3	N	-0-					-0-

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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	208	N	208	-0-	-0-	-0-	9	1	199	3	N	-0-					-0-
12	3100	N	3204	-0-	104	104	147	1	3057	3	N	-0-					-0-
01	3100	N	4280	-0-	1180	1284	197	1	4083	3	N	-0-					-0-
*02	2800	N	2353	-0-	-447	837	334	1	2019	3	N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634
TXU NORTH WELL #: 3 RRCID -> 243490 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 12204 PERF.10106 - 11814

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

TXU 4 WELL #: 1 RRCID -> 244047 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 11895 PERF. 9698 - 11734

09	1410	N	1031	-0-	-379	-0-	73	1	958	3	N	-0-					57
10	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	108	1	2168	3	N	-0-					57
11	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	86	1	1808	3	N	-0-					57
12	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	58	1	1206	3	N	-0-					57
01	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	121	1	2511	3	N	-0-					57
*02	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	266	1	1604	3	N	-0-					57

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

09	3630	X	3564	-0-	-66	-0-	253	1	3311	3	N	-0-					48
10	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	195	1	3886	3	N	-0-					48
11	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	177	1	3745	3	N	-0-					48
12	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	180	1	3753	3	N	-0-					48
01	3906	X	3883	-0-	-23	-0-	179	1	3704	3	N	-0-					48
*02	4361	X	4361	-0-	-0-	-0-	619	1	3742	3	N	-0-					48

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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	224	N	224	-0-	-0-	-0-	10	1	214	3	N	-0-					-0-
12	3100	N	8594	-0-	5494	5494	393	1	8201	3	N	-0-					-0-
01	9704	X	4210	-0-	-5494	-0-	194	1	4016	3	N	-0-					-0-
*02	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	574	1	3468	3	N	-0-					-0-

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

09	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	265	1	3456	3	N	-0-					-0-
10	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	162	1	3253	3	N	-0-					-0-
11	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	165	1	3493	3	N	-0-					-0-
12	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	166	1	3455	3	N	-0-					-0-
01	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	163	1	3379	3	N	-0-					-0-
*02	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	425	1	2564	3	N	-0-					-0-

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

09	330	N	170	-0-	-160	-0-	12	1	158	3	N	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	186	N	182	-0-	-4	-0-	8	1	174	3	N	-0-					-0-
01	107	N	107	-0-	-0-	-0-	3	1	104	3	N	-0-					-0-
*02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	3	N	-0-					-0-

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

09	26130	X	24861	-0-	-1269	-0-	1769	1	23092	3	N	-0-					21
10	26598	X	24988	-0-	-1610	-0-	1189	1	23799	3	N	-0-					21
11	25740	X	23794	-0-	-1946	-0-	1073	1	22721	3	N	-0-					21
12	26598	X	22674	-0-	-3924	-0-	1038	1	21636	3	N	-0-					21
01	25699	X	24420	-0-	-1279	-0-	1124	1	23296	3	N	-0-					21
02	23212	X	18182	-0-	-5030	-0-	2583	1	15599	3	N	-0-					21

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634
DEVON FEE 3 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 249222 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 12120 PERF.10116 - 12004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

WHITE WELL #: 2 RRCID -> 250634 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11738 - 11914

09	1800	N	1627	-0-	-173	-0-	115	1	1512	3	N	-0-					78
10	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	99	1	1987	3	N	-0-					78
11	3000	N	3664	-0-	664	664	165	1	3499	3	N	-0-					78
12	3100	N	2970	-0-	-130	534	136	1	2834	3	N	-0-					78
01	2518	N	1984	-0-	-534	-0-	91	1	1893	3	N	-0-					78
*02	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	406	1	2450	3	N	-0-					78

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

09	187	N	187	-0-	-0-	-0-	13	1	174	3	N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

09	4938	X	4938	-0-	-0-	-0-	351	1	4587	3	N	-0-					-0-
10	3782	X	3474	-0-	-308	-0-	166	1	3308	3	N	-0-					-0-
11	3660	X	2893	-0-	-767	-0-	130	1	2763	3	N	-0-					-0-
12	3782	X	2383	-0-	-1399	-0-	109	1	2274	3	N	-0-					-0-
01	3782	X	3403	-0-	-379	-0-	157	1	3246	3	N	-0-					-0-
02	3416	X	1813	-0-	-1603	-0-	258	1	1555	3	N	-0-					-0-

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

09	660	N	128	-0-	-532	-0-	9	1	119	3	N	-0-					-0-
10	850	N	850	-0-	-0-	-0-	40	1	810	3	N	-0-					-0-
11	690	N	570	-0-	-120	-0-	26	1	544	3	N	-0-					-0-
12	669	N	669	-0-	-0-	-0-	30	1	639	3	N	-0-					-0-
01	985	N	985	-0-	-0-	-0-	45	1	940	3	N	-0-					-0-
*02	753	N	753	-0-	-0-	-0-	107	1	646	3	N	-0-					-0-

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

09	4320	X	2741	-0-	-1579	-0-	195	1	2546	3	N	-0-					43
10	4464	X	1264	-0-	-3200	-0-	60	1	1204	3	N	-0-					43
11	3930	X	189	-0-	-3741	-0-	9	1	180	3	N	-0-					43
12	4061	X	-0-	-0-	-4061	-0-					N	-0-					43
01	4061	X	-0-	-0-	-4061	-0-					N	-0-					43
02	2548	X	-0-	-0-	-2548	-0-					N	-0-					43

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

09	23	N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	3	N	-0-					78
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					78
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					78
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1323	X	1323	-0-	-0-	-0-	94	1	1229	3	N	-0-					-0-
10	1304	X	1304	-0-	-0-	-0-	62	1	1242	3	N	-0-					-0-
11	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	53	1	1121	3	N	-0-					-0-
12	1147	N	1146	-0-	-1	-0-	52	1	1094	3	N	-0-					-0-
01	1147	N	1054	-0-	-93	-0-	49	1	1005	3	N	-0-					-0-
02	1036	N	891	-0-	-145	-0-	127	1	764	3	N	-0-					-0-

DEVON FEE 5 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 259900 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 12135 PERF.10887 - 10897

09	12360	X	2625	-0-	-9735	-0-	187	1	2438	3	N	-0-					16
10	10571	X	5753	-0-	-4818	-0-	273	1	5480	3	N	-0-					16
11	10230	X	3572	-0-	-6658	-0-	161	1	3411	3	N	-0-					16
12	10571	X	3468	-0-	-7103	-0-	159	1	3309	3	N	-0-					16
01	8618	X	1274	-0-	-7344	-0-	59	1	1215	3	N	-0-					16
*02	11768	X	11768	-0-	-0-	-0-	1672	1	10096	3	N	-0-					16

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

09	43770	X	38108	-0-	-5662	-0-	2712	1	35396	3	N	-0-					31
10	40486	X	38156	-0-	-2330	-0-	1816	1	36340	3	N	-0-					31
11	45450	X	34573	-0-	-10877	-0-	1559	1	33014	3	N	-0-					31
12	46965	X	46752	-0-	-213	-0-	2141	1	44611	3	N	-0-					31
01	47863	X	47863	-0-	-0-	-0-	2203	1	45660	3	N	-0-					31
02	35560	X	35288	-0-	-272	-0-	5013	1	30275	3	N	-0-					31

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

09	78300	X	72162	-0-	-6138	-0-	5134	1	67028	3	N	-0-					18
10	78988	X	75831	-0-	-3157	-0-	3608	1	72223	3	N	-0-					18
11	72840	X	72840	-0-	-0-	-0-	3283	1	69557	3	N	-0-					18
12	74555	X	73549	-0-	-1006	-0-	3367	1	70182	3	N	-0-					18
01	75826	X	72492	-0-	-3334	-0-	3337	1	69155	3	N	-0-					18
02	68488	X	51876	-0-	-16612	-0-	7369	1	44507	3	N	-0-					18

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

09	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	166	1	2170	3	N	-0-					-0-
10	2511	N	2275	-0-	-236	-0-	108	1	2167	3	N	-0-					-0-
11	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	109	1	2314	3	N	-0-					-0-
12	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	112	1	2333	3	N	-0-					-0-
01	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	113	1	2333	3	N	-0-					-0-
02	2268	N	2088	-0-	-180	-0-	296	1	1792	3	N	-0-					-0-

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

09	56365	X	56365	-0-	-0-	-0-	4011	1	52354	3	N	-0-					23
10	60078	X	58265	-0-	-1813	-0-	2772	1	55493	3	N	-0-					23
11	58140	X	45574	-0-	-12566	-0-	2054	1	43520	3	N	-0-					23
12	60078	X	56112	-0-	-3966	-0-	2569	1	53543	3	N	-0-					23
01	59520	X	55286	-0-	-4234	-0-	2545	1	52741	3	N	-0-					23
02	52640	X	39588	-0-	-13052	-0-	5624	1	33964	3	N	-0-					23

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

09	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	94	1	1232	3	N	-0-					-0-
10	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	86	1	1734	3	N	-0-					-0-
11	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	101	1	2145	3	N	-0-					-0-
12	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	75	1	1561	3	N	-0-					-0-
01	1705	N	1373	-0-	-332	-0-	63	1	1310	3	N	-0-					-0-
*02	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	220	1	1329	3	N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634
TXU 10 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264445 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 12568 PERF.11558 - 11990

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	81	1	1060	3	N	-0-			6
10	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	48	1	961	3	N	-0-			6
11	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	52	1	1114	3	N	-0-			6
12	1178 N	1132	-0-	-46	-0-	52	1	1080	3	N	-0-			6
01	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	48	1	1010	3	N	-0-			6
02	1092 N	864	-0-	-228	-0-	123	1	741	3	N	-0-			6

DUNN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264761 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 12034 PERF. 9474 - 9495

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

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

09	34470 X	1530	-0-	-32940	-0-	109	1	1421	3	N	-0-			23
10	35619 X	27981	-0-	-7638	-0-	1331	1	26650	3	N	-0-			23
11	32910 X	28236	-0-	-4674	-0-	1273	1	26963	3	N	-0-			23
12	34007 X	27378	-0-	-6629	-0-	1253	1	26125	3	N	-0-			23
01	34007 X	27845	-0-	-6162	-0-	1282	1	26563	3	N	-0-			23
02	26348 X	7304	-0-	-19044	-0-	1038	1	6266	3	N	-0-			23

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

09	18404 X	18404	-0-	-0-	-0-	1310	1	17094	3	N	-0-			40
10	18445 X	17291	-0-	-1154	-0-	823	1	16468	3	N	-0-			40
11	18900 X	16968	-0-	-1932	-0-	765	1	16203	3	N	-0-			40
12	19530 X	16580	-0-	-2950	-0-	759	1	15821	3	N	-0-			40
01	19530 X	16408	-0-	-3122	-0-	756	1	15652	3	N	-0-			40
02	17164 X	13556	-0-	-3608	-0-	1926	1	11630	3	N	-0-			40

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

09	18390 X	15867	-0-	-2523	-0-	1129	1	14738	3	N	-0-			15
10	18383 X	14917	-0-	-3466	-0-	710	1	14207	3	N	-0-			15
11	17790 X	15554	-0-	-2236	-0-	701	1	14853	3	N	-0-			15
12	18383 X	15184	-0-	-3199	-0-	695	1	14489	3	N	-0-			15
01	17422 X	15064	-0-	-2358	-0-	693	1	14371	3	N	-0-			15
02	14812 X	11692	-0-	-3120	-0-	1661	1	10031	3	N	-0-			15

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

09	27540 X	20643	-0-	-6897	-0-	1469	1	19174	3	N	-0-			35
10	25637 X	23391	-0-	-2246	-0-	1113	1	22278	3	N	-0-			35
11	22770 X	22607	-0-	-163	-0-	1019	1	21588	3	N	-0-			35
12	23529 X	23384	-0-	-145	-0-	1071	1	22313	3	N	-0-			35
01	23405 X	23000	-0-	-405	-0-	1059	1	21941	3	N	-0-			35
02	21140 X	20172	-0-	-968	-0-	2865	1	17307	3	N	-0-			35

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
09	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	3			N	-0-					56
10	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	3			N	-0-					56
11	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					56
12	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					56
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
02	392	N	NO RPT	-0-	-392	-0-					N	NO RPT					56

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

09	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					28
10	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					28
11	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					28
12	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					28
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
02	280	N	NO RPT	-0-	-280	-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

09	450	N	213	-0-	-237	-0-	213	2			N	-0-					-0-
10	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-
11	390	N	330	-0-	-60	-0-	330	2			N	-0-					-0-
12	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					-0-
01	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					-0-
*02	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
REAGAN, CECIL WELL #: 1 RRCID -> 170844 COMPL. DATE 06/19/1998 TOTAL DEPTH 15380 PERF.13660 - 13858

09	2160	X	500	-0-	-1660	-0-	500	3			N	-0-					-0-
10	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	3411	3			N	-0-					-0-
11	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	4183	3			N	-0-					-0-
12	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	4420	3			N	-0-					-0-
01	5103	X	5103	-0-	-0-	-0-	5103	3			N	-0-					-0-
02	3892	X	3054	-0-	-838	-0-	3054	3			N	-0-					-0-

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

09	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	3425	3			N	-0-					-0-
10	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	3616	3			N	-0-					-0-
11	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	3450	3			N	-0-					-0-
12	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	3642	3			N	-0-					-0-
01	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	3514	3			N	-0-					-0-
*02	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	3002	3			N	-0-					-0-

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

09	1170	N	260	-0-	-910	-0-	260	3			N	-0-					-0-
10	341	N	169	-0-	-172	-0-	169	3			N	-0-					-0-
11	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
12	279	N	181	-0-	-98	-0-	181	3			N	-0-					-0-
01	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-
02	364	N	362	-0-	-2	-0-	362	3			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3180	X	2086	-0-	-1094	-0-	2086	3			N	-0-					-0-
10	3286	X	2228	-0-	-1058	-0-	2228	3			N	-0-					-0-
11	2730	X	2568	-0-	-162	-0-	2568	3			N	-0-					-0-
12	2597	X	2597	-0-	-0-	-0-	2597	3			N	-0-					-0-
01	2418	X	2232	-0-	-186	-0-	2232	3			N	-0-					-0-
02	2408	X	1696	-0-	-712	-0-	1696	3			N	-0-					-0-

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

09	3000	X	2791	-0-	-209	-0-	2791	3			N	-0-					-0-
10	3100	X	2659	-0-	-441	-0-	2659	3			N	-0-					-0-
11	3000	X	2386	-0-	-614	-0-	2386	3			N	-0-					-0-
12	3007	X	2354	-0-	-653	-0-	2354	3			N	-0-					-0-
01	3007	X	2171	-0-	-836	-0-	2171	3			N	-0-					-0-
02	2240	N	1827	-0-	-413	-0-	1827	3			N	-0-					-0-

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

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

09	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	3			N	-0-					-0-
10	1581	N	1482	-0-	-99	-0-	1482	3			N	-0-					-0-
11	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	3			N	-0-					-0-
12	1488	N	1354	-0-	-134	-0-	1354	3			N	-0-					-0-
01	1488	N	1208	-0-	-280	-0-	1208	3			N	-0-					-0-
02	1428	N	1100	-0-	-328	-0-	1100	3			N	-0-					-0-

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

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

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

09	660	N	562	-0-	-98	-0-	562	3			N	-0-					-0-
10	620	N	564	-0-	-56	-0-	564	3			N	-0-					-0-
11	600	N	524	-0-	-76	-0-	524	3			N	-0-					-0-
12	589	N	531	-0-	-58	-0-	531	3			N	-0-					-0-
01	558	N	519	-0-	-39	-0-	519	3			N	-0-					-0-
02	476	N	425	-0-	-51	-0-	425	3			N	-0-					-0-

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

09	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	2490	3			N	-0-					-0-
10	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	2597	3			N	-0-					-0-
11	2550	N	2522	-0-	-28	-0-	2522	3			N	-0-					-0-
12	2573	N	2479	-0-	-94	-0-	2479	3			N	-0-					-0-
01	2604	N	2515	-0-	-89	-0-	2515	3			N	-0-					-0-
*02	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	2550	3			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

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
09	4198	X	4198	-0-	-0-	-0-	4198	3			N	-0-					-0-
10	4337	X	4337	-0-	-0-	-0-	4336	3	1	9	N	1	1	1			-0-
11	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	4205	3			N	-0-					-0-
12	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	4220	3			N	-0-					-0-
01	4445	X	4445	-0-	-0-	-0-	4445	3			N	-0-					-0-
*02	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	3225	3			N	-0-					-0-

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

09	2755	N	2755	-0-	-0-	-0-	2755	3			N	-0-					-0-
10	2826	N	2826	-0-	-0-	-0-	2826	3			N	-0-					-0-
11	2737	N	2737	-0-	-0-	-0-	2737	3			N	-0-					-0-
12	2817	N	2817	-0-	-0-	-0-	2817	3			N	-0-					-0-
01	2815	N	2815	-0-	-0-	-0-	2815	3			N	-0-					-0-
*02	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	2260	3			N	-0-					-0-

POLLARD, DOUGLAS F. WELL #: 1 RRCID -> 186139 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 15300 PERF.15004 - 15095

09	900	N	894	-0-	-6	-0-	894	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					-0-
12	930	N	914	-0-	-16	-0-	914	3			N	-0-					-0-
01	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	3			N	-0-					-0-
*02	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	3			N	-0-					-0-

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

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

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

09	2504	X	2504	-0-	-0-	-0-	2504	3			N	-0-					-0-
10	2480	X	2437	-0-	-43	-0-	2437	3			N	-0-					-0-
11	2520	X	2393	-0-	-127	-0-	2393	3			N	-0-					-0-
12	2604	X	2257	-0-	-347	-0-	2257	3			N	-0-					-0-
01	2604	X	2163	-0-	-441	-0-	2163	3			N	-0-					-0-
02	2240	N	1908	-0-	-332	-0-	1908	3			N	-0-					-0-

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

09	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	3			N	-0-					-0-
10	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	3			N	-0-					-0-
11	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			N	-0-					-0-
12	775	N	766	-0-	-9	-0-	766	3			N	-0-					-0-
01	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	3			N	-0-					-0-
02	700	N	674	-0-	-26	-0-	674	3			N	-0-					-0-

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

09	1080	N	376	-0-	-704	-0-	376	3			N	-0-					-0-
10	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	3			N	-0-					-0-
11	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	3			N	-0-					-0-
12	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	3			N	-0-					-0-
01	1395	N	815	-0-	-580	-0-	815	3			N	-0-					-0-
02	868	N	671	-0-	-197	-0-	671	3			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	3			N	-0-					-0-
10	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	3			N	-0-					-0-
11	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3			N	-0-					-0-
12	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	3			N	-0-					-0-
01	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	3			N	-0-					-0-
*02	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	3			N	-0-					-0-

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

09	4890	X	4837	-0-	-53	-0-	4837	3			N	-0-					-0-
10	4960	X	4792	-0-	-168	-0-	4791	3	1	9	N	1	1	1			-0-
11	4830	X	4672	-0-	-158	-0-	4672	3			N	-0-					-0-
12	4991	X	4737	-0-	-254	-0-	4736	3	1	9	N	1	1	1			-0-
01	4991	X	4745	-0-	-246	-0-	4745	3			N	-0-					-0-
02	4508	X	4215	-0-	-293	-0-	4215	3			N	-0-					-0-

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

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

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

09	4200	X	3925	-0-	-275	-0-	3925	3			N	-0-					-0-
10	4309	X	3997	-0-	-312	-0-	3997	3			N	-0-					-0-
11	4140	X	3850	-0-	-290	-0-	3850	3			N	-0-					-0-
12	4247	X	3566	-0-	-681	-0-	3566	3			N	-0-					-0-
01	4185	X	2553	-0-	-1632	-0-	2553	3			N	-0-					-0-
02	3668	X	2119	-0-	-1549	-0-	2119	3			N	-0-					-0-

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

09	4320	X	4100	-0-	-220	-0-	4100	3			N	-0-					-0-
10	4464	X	3960	-0-	-504	-0-	3959	3	1	9	N	1	1	1			-0-
11	3990	X	3803	-0-	-187	-0-	3803	3			N	-0-					-0-
12	4247	X	3943	-0-	-304	-0-	3943	3			N	-0-					-0-
01	4247	X	3803	-0-	-444	-0-	3803	3			N	-0-					-0-
02	3836	X	3501	-0-	-335	-0-	3501	3			N	-0-					-0-

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

09	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			N	-0-					-0-
10	496	N	105	-0-	-391	-0-	105	3			N	-0-					-0-
11	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	3			N	-0-					-0-
12	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	3			N	-0-					-0-
01	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	3			N	-0-					-0-
02	952	N	758	-0-	-194	-0-	758	3			N	-0-					-0-

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

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

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2267	3			N	-0-					-0-
10	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	2542	3			N	-0-					-0-
11	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	2241	3			N	-0-					-0-
12	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	2521	3			N	-0-					-0-
01	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	2505	3			N	-0-					-0-
02	1932	N	1624	-0-	-308	-0-	1624	3			N	-0-					-0-

MISCHER "C" WELL #: 1 RRCID -> 192096 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 13210 PERF.12643 - 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
09	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	3785	3			Y	-0-					-0-
10	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	3979	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	3835	3			Y	-0-					-0-
12	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	3817	3			Y	-0-					-0-
01	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	3823	3			Y	-0-					-0-
02	3528	X	3492	-0-	-36	-0-	3492	3			Y	-0-					-0-

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
09	2250	N	2178	-0-	-72	-0-	2178	3			N	-0-					-0-
10	2201	N	2052	-0-	-149	-0-	2052	3			N	-0-					-0-
11	2250	N	1670	-0-	-580	-0-	1670	3			N	-0-					-0-
12	2263	N	1509	-0-	-754	-0-	1509	3			N	-0-					-0-
01	2046	N	1544	-0-	-502	-0-	1544	3			N	-0-					-0-
02	1568	N	1045	-0-	-523	-0-	1045	3			N	-0-					-0-

REAGAN "G" WELL #: 1 RRCID -> 193033 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH 13021 PERF.12088 - 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
09	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	3			N	-0-					-0-
10	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	3			N	-0-					-0-
11	870	N	849	-0-	-21	-0-	849	3			N	-0-					-0-
12	1085	N	887	-0-	-198	-0-	887	3			N	-0-					-0-
01	930	N	842	-0-	-88	-0-	842	3			N	-0-					-0-
02	784	N	710	-0-	-74	-0-	710	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4590	X	3927	-0-	-663	-0-	3927	3			N	-0-					-0-
10	4712	X	4474	-0-	-238	-0-	4474	3			N	-0-					-0-
11	4410	X	4242	-0-	-168	-0-	4242	3			N	-0-					-0-
12	4557	X	3837	-0-	-720	-0-	3837	3			N	-0-					-0-
01	4526	X	4007	-0-	-519	-0-	4007	3			N	-0-					-0-
02	4032	X	3622	-0-	-410	-0-	3622	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3766	X	2732	-0-	-1034	-0-	2732	3			N	-0-					-0-
10	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	2939	3			N	-0-					-0-
11	2704	X	2704	-0-	-0-	-0-	2704	3			N	-0-					-0-
12	2879	X	2879	-0-	-0-	-0-	2879	3			N	-0-					-0-
01	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	2807	3			N	-0-					-0-
*02	2457	X	2457	-0-	-0-	-0-	2457	3			N	-0-					-0-

REAGAN "A" WELL #: 10 RRCID -> 196284 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 13160 PERF.12938 - 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
09	2490	N	2410	-0-	-80	-0-	2410	3			N	-0-					-0-
10	2573	N	2459	-0-	-114	-0-	2459	3			N	-0-					-0-
11	2430	N	2346	-0-	-84	-0-	2346	3			N	-0-					-0-
12	2480	N	2375	-0-	-105	-0-	2375	3			N	-0-					-0-
01	2449	N	2385	-0-	-64	-0-	2385	3			N	-0-					-0-
02	2184	N	1923	-0-	-261	-0-	1923	3			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	750	N	564	-0-	-186	-0-	564	3			N	-0-					-0-
10	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-					-0-
11	600	N	566	-0-	-34	-0-	566	3			N	-0-					-0-
12	589	N	571	-0-	-18	-0-	571	3			N	-0-					-0-
01	589	N	544	-0-	-45	-0-	544	3			N	-0-					-0-
02	532	N	471	-0-	-61	-0-	471	3			N	-0-					-0-

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

09	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	3			N	-0-					-0-
10	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	3			N	-0-					-0-
11	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	3			N	-0-					-0-
12	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	3			N	-0-					-0-
01	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	3			N	-0-					-0-
*02	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	3			N	-0-					-0-

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

09	150	N	143	-0-	-7	-0-	143	3			N	-0-					-0-
10	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	3			N	-0-					-0-
11	150	N	122	-0-	-28	-0-	122	3			N	-0-					-0-
12	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
01	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
02	112	N	108	-0-	-4	-0-	108	3			N	-0-					-0-

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

09	2700	N	1171	-0-	-1529	-0-	1171	3			N	-0-					-0-
10	2542	N	1183	-0-	-1359	-0-	1183	3			N	-0-					-0-
11	2775	N	2775	-0-	-0-	-0-	2775	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	3152	-0-	52	52	3152	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	3114	-0-	14	66	3114	3			N	-0-					-0-
02	2604	N	2476	-0-	-128	-0-	2476	3			N	-0-					-0-

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

09	1878	X	1878	-0-	-0-	-0-	1878	3			N	-0-					174
10	3317	X	1611	-0-	-1706	-0-	1611	3			N	-0-					174
11	3210	X	1142	-0-	-2068	-0-	1142	3			N	-0-					174
12	3317	X	1149	-0-	-2168	-0-	1149	3			N	-0-					174
01	3317	X	1188	-0-	-2129	-0-	1188	3			N	-0-					174
02	1764	X	1184	-0-	-580	-0-	1184	3			N	-0-					174

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

09	4620	X	4466	-0-	-154	-0-	4466	3			N	-0-					-0-
10	6116	X	6116	-0-	-0-	-0-	6114	3	2	9	N	2	2	1			-0-
11	4545	X	4545	-0-	-0-	-0-	4545	3			N	-0-					-0-
12	4619	X	4434	-0-	-185	-0-	4434	3			N	-0-					-0-
01	5332	X	4479	-0-	-853	-0-	4479	3			N	-0-					-0-
02	4816	X	3897	-0-	-919	-0-	3897	3			N	-0-					-0-

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

09	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	2353	3			N	-0-					-0-
10	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	2439	3			N	-0-					-0-
11	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	2211	3			N	-0-					-0-
12	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	2384	3			N	-0-					-0-
01	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	2405	3			N	-0-					-0-
*02	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	2211	3			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	3396 X	3396	-0-	-0-	-0-	3396 3		N	-0-			-0-
10	3439 X	3439	-0-	-0-	-0-	3439 3		N	-0-			-0-
11	3259 X	3259	-0-	-0-	-0-	3259 3		N	-0-			-0-
12	3323 X	3323	-0-	-0-	-0-	3323 3		N	-0-			-0-
01	3187 X	3187	-0-	-0-	-0-	3187 3		N	-0-			-0-
*02	2872 X	2872	-0-	-0-	-0-	2872 3		N	-0-			-0-

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

09	7110 X	4206	-0-	-2904	-0-	4206 3		N	-0-			-0-
10	7843 X	6310	-0-	-1533	-0-	6308 3	2 9	N	2	2 1		-0-
11	7590 X	4343	-0-	-3247	-0-	4343 3		N	-0-			-0-
12	7843 X	4942	-0-	-2901	-0-	4941 3	1 9	N	1	1 1		-0-
01	7099 X	4364	-0-	-2735	-0-	4364 3		N	-0-			-0-
*02	5805 X	5805	-0-	-0-	-0-	5805 3		N	-0-			-0-

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

09	2411 N	2411	-0-	-0-	-0-	2411 3		Y	-0-			-0-
10	2935 N	2935	-0-	-0-	-0-	2935 3		Y	-0-			-0-
11	2496 N	2496	-0-	-0-	-0-	2496 3		Y	-0-			-0-
12	3100 N	3648	-0-	548	548	3648 3		Y	-0-			-0-
01	2967 N	2419	-0-	-548	-0-	2419 3		Y	-0-			-0-
02	2324 N	1608	-0-	-716	-0-	1608 3		Y	-0-			-0-

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

09	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1426 3		Y	-0-			-0-
10	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	1602 3		Y	-0-			-0-
11	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	1485 3		Y	-0-			-0-
12	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	1589 3		Y	-0-			-0-
01	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	1619 3		Y	-0-			-0-
*02	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	1607 3		Y	-0-			-0-

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

09	3307 X	3307	-0-	-0-	-0-	3307 3		N	-0-			-0-
10	3371 X	3371	-0-	-0-	-0-	3371 3		N	-0-			-0-
11	3360 X	3145	-0-	-215	-0-	3145 3		N	-0-			-0-
12	3487 X	3487	-0-	-0-	-0-	3487 3		N	-0-			-0-
01	3472 X	3362	-0-	-110	-0-	3362 3		N	-0-			-0-
02	3080 X	1978	-0-	-1102	-0-	1978 3		N	-0-			-0-

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

09	2680 N	2680	-0-	-0-	-0-	2680 3		N	-0-			-0-
10	2767 N	2767	-0-	-0-	-0-	2767 3		N	-0-			-0-
11	2820 N	2592	-0-	-228	-0-	2592 3		N	-0-			-0-
12	2759 N	2480	-0-	-279	-0-	2480 3		N	-0-			-0-
01	2759 N	2629	-0-	-130	-0-	2629 3		N	-0-			-0-
02	2408 N	2068	-0-	-340	-0-	2068 3		N	-0-			-0-

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

09	1590 N	1413	-0-	-177	-0-	1413 3		N	-0-			-0-
10	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	1846 3		N	-0-			-0-
11	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	1480 3		N	-0-			-0-
12	1457 N	1262	-0-	-195	-0-	1262 3		N	-0-			-0-
01	1860 N	1247	-0-	-613	-0-	1247 3		N	-0-			-0-
02	1372 N	1068	-0-	-304	-0-	1068 3		N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	4020 X	3726	-0-	-294	-0-	3726	3		N	-0-			-0-
10	4185 X	3557	-0-	-628	-0-	3557	3		N	-0-			-0-
11	4050 X	3113	-0-	-937	-0-	3113	3		N	-0-			-0-
12	4185 X	2346	-0-	-1839	-0-	2346	3		N	-0-			-0-
01	3844 X	2450	-0-	-1394	-0-	2450	3		N	-0-			-0-
02	3472 X	1891	-0-	-1581	-0-	1891	3		N	-0-			-0-

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

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

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

09	3078 X	3078	-0-	-0-	-0-	3078	3		N	-0-			-0-
10	2201 X	1748	-0-	-453	-0-	1748	3		N	-0-			-0-
11	2130 X	184	-0-	-1946	-0-	184	3		N	-0-			-0-
12	2201 X	536	-0-	-1665	-0-	536	3		N	-0-			-0-
01	2201 X	244	-0-	-1957	-0-	244	3		N	-0-			-0-
02	1988 X	306	-0-	-1682	-0-	306	3		N	-0-			-0-

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

09	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	3		Y	-0-			2
10	2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	2039	3		Y	-0-			2
11	1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	3		Y	-0-			2
12	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	3		Y	-0-			2
01	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	1958	3		Y	-0-			2
02	1820 N	1699	-0-	-121	-0-	1699	3		Y	-0-			2

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

09	4290 X	3990	-0-	-300	-0-	3990	3		N	-0-			-0-
10	4433 X	4047	-0-	-386	-0-	4047	3		N	-0-			-0-
11	4170 X	3859	-0-	-311	-0-	3859	3		N	-0-			-0-
12	4247 X	4011	-0-	-236	-0-	4011	3		N	-0-			-0-
01	4216 X	3927	-0-	-289	-0-	3927	3		N	-0-			-0-
02	3724 X	3475	-0-	-249	-0-	3475	3		N	-0-			-0-

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

09	4208 X	4208	-0-	-0-	-0-	4208	3		N	-0-			-0-
10	4226 X	4226	-0-	-0-	-0-	4225	3	1 9	N	1	1 1		-0-
11	4076 X	4076	-0-	-0-	-0-	4076	3		N	-0-			-0-
12	4093 X	4093	-0-	-0-	-0-	4093	3		N	-0-			-0-
01	3959 X	3959	-0-	-0-	-0-	3959	3		N	-0-			-0-
*02	3762 X	3762	-0-	-0-	-0-	3762	3		N	-0-			-0-

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

09	885 N	885	-0-	-0-	-0-	885	3		N	-0-			-0-
10	880 N	880	-0-	-0-	-0-	880	3		N	-0-			-0-
11	839 N	839	-0-	-0-	-0-	839	3		N	-0-			-0-
12	851 N	851	-0-	-0-	-0-	851	3		N	-0-			-0-
01	850 N	850	-0-	-0-	-0-	850	3		N	-0-			-0-
*02	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731	3		N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

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
09	3508 X	3508	-0-	-0-	-0-	3508	3			N	-0-					-0-
10	3792 X	3792	-0-	-0-	-0-	3792	3			N	-0-					-0-
11	2987 X	2987	-0-	-0-	-0-	2987	3			N	-0-					-0-
12	3579 X	3579	-0-	-0-	-0-	3579	3			N	-0-					-0-
01	3534 X	2858	-0-	-676	-0-	2858	3			N	-0-					-0-
02	3192 X	2451	-0-	-741	-0-	2451	3			N	-0-					-0-

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

09	60 N	45	-0-	-15	-0-	45	3			N	-0-					-0-
10	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
11	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
12	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
01	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
*02	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-

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

09	2010 N	1959	-0-	-51	-0-	1959	3			N	-0-					-0-
10	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	3			N	-0-					-0-
11	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	3			N	-0-					-0-
12	2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	2141	3			N	-0-					-0-
01	2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	3			N	-0-					-0-
02	1904 N	1805	-0-	-99	-0-	1805	3			N	-0-					-0-

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

09	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
10	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
11	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
12	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
01	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
*02	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-

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

09	6480 X	6195	-0-	-285	-0-	6195	3			N	-0-					-0-
10	6696 X	6258	-0-	-438	-0-	6258	3			N	-0-					-0-
11	6420 X	1056	-0-	-5364	-0-	1056	3			N	-0-					-0-
12	6634 X	3203	-0-	-3431	-0-	3203	3			N	-0-					-0-
01	7155 X	7155	-0-	-0-	-0-	7155	3			N	-0-					-0-
02	5796 X	5129	-0-	-667	-0-	5129	3			N	-0-					-0-

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

09	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	3			N	-0-					-0-
10	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	1953	3			N	-0-					-0-
11	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	3			N	-0-					-0-
12	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	3			N	-0-					-0-
01	1953 N	1828	-0-	-125	-0-	1828	3			N	-0-					-0-
02	1680 N	1668	-0-	-12	-0-	1668	3			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
O'BENCO, INC. 617512
LUMINANT GAS UNIT WELL #: RRCID -> 259803 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 12439 PERF.11357 - 11862

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/13/2016

SCRUGGS WELL #: RRCID -> 262382 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9627 - 9772

09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			20
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			20
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			20
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			20
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			20
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			20

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/08/2016

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

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

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

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

REAGAN, GENEVA WELL #: 1 RRCID -> 210276 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 14025 PERF.11048 - 12105

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

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

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

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
SAXET OPERATING CO.,INC. 749525
SIMMONS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 209283 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 11705 PERF. 5508 - 5554

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

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

09	168780 X	156872	-0-	-11908	-0-	156872	2			N	-0-			-0-
10	174406 X	157800	-0-	-16606	-0-	157800	2			N	-0-			-0-
11	169350 X	163521	-0-	-5829	-0-	163521	2			N	-0-			-0-
12	174995 X	167050	-0-	-7945	-0-	167050	2			N	-0-			-0-
01	174189 X	165355	-0-	-8834	-0-	165355	2			N	-0-			-0-
02	152628 X	132821	-0-	-19807	-0-	132821	2			N	-0-			-0-

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
BLAIR, JOHN WELL #: 5 RRCID -> 225546 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 13359 PERF.11592 - 11832

09	2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	119	1	1995	2	Y	-0-			-0-
10	2325 N	2188	-0-	-137	-0-	129	1	2059	2	Y	-0-			-0-
11	2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	115	1	1986	2	Y	-0-			-0-
12	2404 N	2404	-0-	-0-	-0-	121	1	2283	2	Y	-0-			-0-
01	2201 N	2028	-0-	-173	-0-	104	1	1924	2	Y	-0-			-0-
02	1960 N	1910	-0-	-50	-0-	85	1	1825	2	Y	-0-			-0-

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

09	2880 X	2672	-0-	-208	-0-	151	1	2521	2	Y	-0-			-0-
10	3038 X	2603	-0-	-435	-0-	154	1	2449	2	Y	-0-			-0-
11	2940 X	2596	-0-	-344	-0-	142	1	2454	2	Y	-0-			-0-
12	3237 X	3237	-0-	-0-	-0-	163	1	3074	2	Y	-0-			-0-
01	2775 X	2775	-0-	-0-	-0-	143	1	2632	2	Y	-0-			-0-
*02	2633 X	2633	-0-	-0-	-0-	117	1	2516	2	Y	-0-			-0-

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

09	1981 X	1981	-0-	-0-	-0-	112	1	1869	2	Y	-0-			-0-
10	1116 X	358	-0-	-758	-0-	21	1	337	2	Y	-0-			-0-
11	907 X	907	-0-	-0-	-0-	50	1	857	2	Y	-0-			-0-
12	1798 X	714	-0-	-1084	-0-	36	1	678	2	Y	-0-			-0-
01	3100 N	4709	-0-	1609	1609	243	1	4466	2	Y	-0-			-0-
*02	2800 N	2965	-0-	165	1774	132	1	2833	2	Y	-0-			-0-

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

09	322 N	322	-0-	-0-	-0-	18	1	304	2	Y	-0-			-0-
10	291 N	291	-0-	-0-	-0-	17	1	274	2	Y	-0-			-0-
11	200 N	200	-0-	-0-	-0-	11	1	189	2	Y	-0-			-0-
12	337 N	337	-0-	-0-	-0-	17	1	320	2	Y	-0-			-0-
01	339 N	339	-0-	-0-	-0-	17	1	322	2	Y	-0-			-0-
*02	213 N	213	-0-	-0-	-0-	9	1	204	2	Y	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

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
09	980	X	980	-0-	-0-	-0-	55	1	925	2	Y	-0-					-0-
10	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	62	1	990	2	Y	-0-					-0-
11	690	N	575	-0-	-115	-0-	32	1	543	2	Y	-0-					-0-
12	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	67	1	1263	2	Y	-0-					-0-
01	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	57	1	1046	2	Y	-0-					-0-
02	532	N	233	-0-	-299	-0-	10	1	223	2	Y	-0-					-0-

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

09	1380	X	1319	-0-	-61	-0-	74	1	1245	2	Y	-0-					-0-
10	1426	X	748	-0-	-678	-0-	44	1	704	2	Y	-0-					-0-
11	1050	X	787	-0-	-263	-0-	43	1	744	2	Y	-0-					-0-
12	1482	X	1482	-0-	-0-	-0-	75	1	1407	2	Y	-0-					-0-
01	1364	X	1192	-0-	-172	-0-	61	1	1131	2	Y	-0-					-0-
02	728	N	706	-0-	-22	-0-	31	1	675	2	Y	-0-					-0-

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

09	3000	X	2818	-0-	-182	-0-	159	1	2659	2	Y	-0-					-0-
10	3100	X	2566	-0-	-534	-0-	151	1	2415	2	Y	-0-					-0-
11	2880	X	2549	-0-	-331	-0-	140	1	2409	2	Y	-0-					-0-
12	2976	X	2344	-0-	-632	-0-	118	1	2226	2	Y	-0-					-0-
01	2914	X	1322	-0-	-1592	-0-	68	1	1254	2	Y	-0-					-0-
02	2632	X	2524	-0-	-108	-0-	112	1	2412	2	Y	-0-					-0-

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

09	570	N	515	-0-	-55	-0-	29	1	486	2	Y	-0-					-0-
10	605	N	605	-0-	-0-	-0-	36	1	569	2	Y	-0-					-0-
11	600	N	416	-0-	-184	-0-	23	1	393	2	Y	-0-					-0-
12	527	N	503	-0-	-24	-0-	25	1	478	2	Y	-0-					-0-
01	620	N	441	-0-	-179	-0-	23	1	418	2	Y	-0-					-0-
02	392	N	331	-0-	-61	-0-	15	1	316	2	Y	-0-					-0-

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

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

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

09	4497	X	4497	-0-	-0-	-0-	254	1	4243	2	Y	-0-					-0-
10	2573	X	2423	-0-	-150	-0-	143	1	2280	2	Y	-0-					-0-
11	2820	X	1239	-0-	-1581	-0-	68	1	1171	2	Y	-0-					-0-
12	4408	X	4408	-0-	-0-	-0-	222	1	4186	2	Y	-0-					-0-
01	2914	X	2114	-0-	-800	-0-	109	1	2005	2	Y	-0-					-0-
02	4200	X	3418	-0-	-782	-0-	152	1	3266	2	Y	-0-					-0-

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

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

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	540	X	165	-0-	-375	-0-	9	1	156	2	Y	-0-					-0-
10	2585	X	2585	-0-	-0-	-0-	153	1	2432	2	Y	-0-					-0-
11	2402	X	2402	-0-	-0-	-0-	132	1	2270	2	Y	-0-					-0-
12	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	98	1	1835	2	Y	-0-					-0-
01	3100	N	3855	-0-	755	755	199	1	3656	2	Y	-0-					-0-
*02	2800	N	2230	-0-	-570	185	99	1	2131	2	Y	-0-					-0-

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

09	1290	N	1221	-0-	-69	-0-	69	1	1152	2	Y	-0-					-0-
10	1333	N	1254	-0-	-79	-0-	74	1	1180	2	Y	-0-					-0-
11	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	71	1	1223	2	Y	-0-					-0-
12	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	71	1	1336	2	Y	-0-					-0-
01	1240	N	1209	-0-	-31	-0-	62	1	1147	2	Y	-0-					-0-
02	1204	N	1103	-0-	-101	-0-	49	1	1054	2	Y	-0-					-0-

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

09	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	223	1	3723	2	Y	-0-					-0-
10	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	205	1	3262	2	Y	-0-					-0-
11	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	219	1	3778	2	Y	-0-					-0-
12	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	211	1	3978	2	Y	-0-					-0-
01	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	168	1	3096	2	Y	-0-					-0-
02	3724	X	2126	-0-	-1598	-0-	95	1	2031	2	Y	-0-					-0-

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

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

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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

09	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	92	1	1531	2	Y	-0-					-0-
10	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	89	1	1426	2	Y	-0-					-0-
11	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	74	1	1272	2	Y	-0-					-0-
12	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	87	1	1640	2	Y	-0-					-0-
01	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	91	1	1677	2	Y	-0-					-0-
02	1512	X	1378	-0-	-134	-0-	61	1	1317	2	Y	-0-					-0-

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

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

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

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
09	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	203	1	3399	2	Y	-0-					-0-
10	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	204	1	3257	2	Y	-0-					-0-
11	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	190	1	3272	2	Y	-0-					-0-
12	3286	X	3036	-0-	-250	-0-	153	1	2883	2	Y	-0-					-0-
01	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	192	1	3534	2	Y	-0-					-0-
02	3360	X	2448	-0-	-912	-0-	109	1	2339	2	Y	-0-					-0-

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

09	4514	X	4514	-0-	-0-	-0-	255	1	4259	2	Y	-0-					-0-
10	2666	X	1035	-0-	-1631	-0-	61	1	974	2	Y	-0-					-0-
11	2970	X	196	-0-	-2774	-0-	11	1	185	2	Y	-0-					-0-
12	4526	X	1510	-0-	-3016	-0-	76	1	1434	2	Y	-0-					-0-
01	4526	X	44	-0-	-4482	-0-	2	1	42	2	Y	-0-					-0-
02	2072	X	715	-0-	-1357	-0-	32	1	683	2	Y	-0-					-0-

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

09	3450	X	2910	-0-	-540	-0-	638	1	2272	2	Y	-0-					-0-
10	3565	X	2588	-0-	-977	-0-	504	1	2084	2	Y	-0-					-0-
11	3180	X	2170	-0-	-1010	-0-	241	1	1929	2	Y	-0-					-0-
12	3007	X	2268	-0-	-739	-0-	276	1	1992	2	Y	-0-					-0-
01	3007	X	2040	-0-	-967	-0-	193	1	1847	2	Y	-0-					-0-
*02	2592	X	2592	-0-	-0-	-0-	195	1	2397	2	Y	-0-					-0-

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

09	725	N	725	-0-	-0-	-0-	159	1	566	2	Y	-0-					-0-
10	694	N	694	-0-	-0-	-0-	135	1	559	2	Y	-0-					-0-
11	770	N	770	-0-	-0-	-0-	86	1	684	2	Y	-0-					-0-
12	954	N	954	-0-	-0-	-0-	116	1	838	2	Y	-0-					-0-
01	809	N	809	-0-	-0-	-0-	77	1	732	2	Y	-0-					-0-
*02	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	78	1	953	2	Y	-0-					-0-

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

09	765	N	765	-0-	-0-	-0-	43	1	722	2	Y	-0-					-0-
10	775	N	735	-0-	-40	-0-	43	1	692	2	Y	-0-					-0-
11	735	N	735	-0-	-0-	-0-	40	1	695	2	Y	-0-					-0-
12	775	N	693	-0-	-82	-0-	35	1	658	2	Y	-0-					-0-
01	744	N	629	-0-	-115	-0-	32	1	597	2	Y	-0-					-0-
02	700	N	672	-0-	-28	-0-	30	1	642	2	Y	-0-					-0-

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

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

HORSESHOE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265622 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 16128 PERF.15006 - 15388

09	9990	X	9656	-0-	-334	-0-	571	1	9085	2	N	-0-					-0-
10	10199	X	9828	-0-	-371	-0-	631	1	9197	2	N	-0-					-0-
11	9870	X	9008	-0-	-862	-0-	558	1	8450	2	N	-0-					-0-
12	10199	X	9314	-0-	-885	-0-	577	1	8737	2	N	-0-					-0-
01	10137	X	8867	-0-	-1270	-0-	557	1	8310	2	N	-0-					-0-
02	9016	X	5081	-0-	-3935	-0-	247	1	4834	2	N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
BR/WOHLEB WELL #: 1 RRCID -> 282069 COMPL. DATE 02/27/2017 TOTAL DEPTH 14548 PERF.11680 - 12022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7	N	1	-0-	-6	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-

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

09	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					-0-
10	527	N	490	-0-	-37	-0-	490	2			N	-0-					-0-
11	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					-0-
12	558	N	494	-0-	-64	-0-	494	2			N	-0-					-0-
01	496	N	421	-0-	-75	-0-	421	2			N	-0-					-0-
02	504	N	130	-0-	-374	-0-	130	2			N	-0-					-0-

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

09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
10	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
11	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	2			N	-0-					-0-
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-

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

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28

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

09	1530	X	765	-0-	-765	-0-	765	2			Y	-0-					25
10	992	X	792	-0-	-200	-0-	792	2			Y	-0-					25
11	870	X	720	-0-	-150	-0-	720	2			Y	-0-					25
12	917	X	917	-0-	-0-	-0-	917	2			Y	-0-					25
01	885	X	885	-0-	-0-	-0-	885	2			Y	-0-					25
02	T. A.		1059	-0-	1059	1059	1059	2			Y	-0-					25

XTO ENERGY INC. 945936
DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 071063 COMPL. DATE 10/14/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10917 - 13001

09	1710	N	1011	-0-	-699	-0-	1011	2			N	-0-					-0-
10	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	2			N	-0-					-0-
11	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			N	-0-					-0-
12	1054	N	902	-0-	-152	-0-	902	2			N	-0-					-0-
01	1953	N	994	-0-	-959	-0-	994	2			N	-0-					-0-
02	1176	N	942	-0-	-234	-0-	942	2			N	-0-					-0-

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

MERRYMAN, JAMES L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 074731 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 13265 PERF.11004 - 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
09	1950	N	1857	-0-	-93	-0-	1857	2			N	-0-					-0-
10	2077	N	2048	-0-	-29	-0-	2048	2			N	-0-					-0-
11	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	2			N	-0-					-0-
12	1922	N	1564	-0-	-358	-0-	1564	2			N	-0-					-0-
01	2046	N	1860	-0-	-186	-0-	1860	2			N	-0-					-0-
02	1680	N	737	-0-	-943	-0-	737	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

09	2820	X	740	-0-	-2080	-0-	740	2			N	-0-					-0-
10	2914	X	706	-0-	-2208	-0-	706	2			N	-0-					-0-
11	2820	X	628	-0-	-2192	-0-	628	2			N	-0-					-0-
12	2294	X	619	-0-	-1675	-0-	619	2			N	-0-					-0-
01	899	X	697	-0-	-202	-0-	697	2			N	-0-					-0-
02	700	X	597	-0-	-103	-0-	597	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

09	240	N	202	-0-	-38	-0-	202	2			N	-0-					-0-
10	248	N	166	-0-	-82	-0-	166	2			N	-0-					-0-
11	210	N	106	-0-	-104	-0-	106	2			N	-0-					-0-
12	217	N	101	-0-	-116	-0-	101	2			N	-0-					-0-
01	155	N	55	-0-	-100	-0-	55	2			N	-0-					-0-
02	112	N	59	-0-	-53	-0-	59	2			N	-0-					-0-

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

09	2608	X	2608	-0-	-0-	-0-	2608	2			N	-0-					-0-
10	2642	X	2642	-0-	-0-	-0-	2642	2			N	-0-					-0-
11	2589	X	2589	-0-	-0-	-0-	2589	2			N	-0-					-0-
12	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	2577	2			N	-0-					-0-
01	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	2621	2			N	-0-					-0-
02	2128	N	1700	-0-	-428	-0-	1700	2			N	-0-					-0-

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

09	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	2			N	-0-					-0-
10	62	N	23	-0-	-39	-0-	23	2			N	-0-					-0-
11	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
01	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-

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

09	4969	X	4969	-0-	-0-	-0-	4969	2			N	-0-					-0-
10	5670	X	5670	-0-	-0-	-0-	5670	2			N	-0-					-0-
11	4590	X	4420	-0-	-170	-0-	4420	2			N	-0-					-0-
12	4960	X	3290	-0-	-1670	-0-	3290	2			N	-0-					-0-
01	4960	X	3506	-0-	-1454	-0-	3506	2			N	-0-					-0-
02	4480	X	3279	-0-	-1201	-0-	3279	2			N	-0-					-0-

MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 110072 COMPL. DATE 04/06/2001 TOTAL DEPTH 13524 PERF.10668 - 12978

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

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
09	1350	N	1335	-0-	-15	-0-	1335	2			N	-0-					-0-
10	1395	N	1383	-0-	-12	-0-	1383	2			N	-0-					-0-
11	1350	N	1335	-0-	-15	-0-	1335	2			N	-0-					-0-
12	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2			N	-0-					-0-
01	1395	N	1377	-0-	-18	-0-	1377	2			N	-0-					-0-
02	1260	N	1050	-0-	-210	-0-	1050	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-					-0-
10	868	N	855	-0-	-13	-0-	855	2			N	-0-					-0-
11	810	N	794	-0-	-16	-0-	794	2			N	-0-					-0-
12	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					-0-
01	868	N	615	-0-	-253	-0-	615	2			N	-0-					-0-
02	728	N	416	-0-	-312	-0-	416	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-					-0-
10	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			N	-0-					-0-
11	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			N	-0-					-0-
12	1023	N	990	-0-	-33	-0-	990	2			N	-0-					-0-
01	1054	N	992	-0-	-62	-0-	992	2			N	-0-					-0-
02	952	N	700	-0-	-252	-0-	700	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2970	X	2921	-0-	-49	-0-	2921	2			N	-0-					-0-
10	3069	X	2989	-0-	-80	-0-	2989	2			N	-0-					-0-
11	2910	X	2825	-0-	-85	-0-	2825	2			N	-0-					-0-
12	3007	X	2975	-0-	-32	-0-	2975	2			N	-0-					-0-
01	3007	X	2871	-0-	-136	-0-	2871	2			N	-0-					-0-
02	2632	N	2106	-0-	-526	-0-	2106	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	2209	2			N	-0-					-0-
10	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	2277	2			N	-0-					-0-
11	2190	N	2123	-0-	-67	-0-	2123	2			N	-0-					-0-
12	2294	N	2268	-0-	-26	-0-	2268	2			N	-0-					-0-
01	2263	N	2170	-0-	-93	-0-	2170	2			N	-0-					-0-
02	1988	N	1838	-0-	-150	-0-	1838	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-					-0-
10	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-					-0-
11	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-					-0-
12	1023	N	996	-0-	-27	-0-	996	2			N	-0-					-0-
01	1054	N	991	-0-	-63	-0-	991	2			N	-0-					-0-
02	924	N	719	-0-	-205	-0-	719	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1020	N	739	-0-	-281	-0-	739	2			N	-0-					-0-
10	1054	N	227	-0-	-827	-0-	227	2			N	-0-					-0-
11	990	N	227	-0-	-763	-0-	227	2			N	-0-					-0-
12	775	N	461	-0-	-314	-0-	461	2			N	-0-					-0-
01	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					-0-
*02	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	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
09	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	4296	2			N	-0-					-0-
10	3875	X	3094	-0-	-781	-0-	3094	2			N	-0-					-0-
11	3750	X	2254	-0-	-1496	-0-	2254	2			N	-0-					-0-
12	3875	X	2345	-0-	-1530	-0-	2345	2			N	-0-					-0-
01	3875	X	3131	-0-	-744	-0-	3131	2			N	-0-					-0-
*02	4861	X	4861	-0-	-0-	-0-	4861	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
09	30	X	12	-0-	-18	-0-	12	2			N	-0-					-0-
10	31	X	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	31	X	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-
01	36	X	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
*02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	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
09	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	2			N	-0-					-0-
10	2077	N	2039	-0-	-38	-0-	2039	2			N	-0-					-0-
11	1950	N	1932	-0-	-18	-0-	1932	2			N	-0-					-0-
12	2015	N	1955	-0-	-60	-0-	1955	2			N	-0-					-0-
01	2046	N	1956	-0-	-90	-0-	1956	2			N	-0-					-0-
02	1792	N	1678	-0-	-114	-0-	1678	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
09	2490	X	1135	-0-	-1355	-0-	1135	2			N	-0-					-0-
10	1643	X	1164	-0-	-479	-0-	1164	2			N	-0-					-0-
11	1200	X	1010	-0-	-190	-0-	1010	2			N	-0-					-0-
12	1240	X	1034	-0-	-206	-0-	1034	2			N	-0-					-0-
01	1178	X	1045	-0-	-133	-0-	1045	2			N	-0-					-0-
02	952	N	824	-0-	-128	-0-	824	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
09	3960	X	3556	-0-	-404	-0-	3556	2			N	-0-					-0-
10	4092	X	3748	-0-	-344	-0-	3748	2			N	-0-					-0-
11	3960	X	3129	-0-	-831	-0-	3129	2			N	-0-					-0-
12	4477	X	4477	-0-	-0-	-0-	4477	2			N	-0-					-0-
01	4110	X	4110	-0-	-0-	-0-	4110	2			N	-0-					-0-
02	3388	X	3061	-0-	-327	-0-	3061	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
09	1498	X	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			N	-0-					-0-
10	1661	X	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2			N	-0-					-0-
11	1677	X	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2			N	-0-					-0-
12	2172	X	2172	-0-	-0-	-0-	2172	2			N	-0-					-0-
01	2026	X	2026	-0-	-0-	-0-	2026	2			N	-0-					-0-
*02	1238	X	1238	-0-	-0-	-0-	1238	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
09	5430	X	3581	-0-	-1849	-0-	3581	2			N	-0-					-0-
10	5611	X	2356	-0-	-3255	-0-	2356	2			N	-0-					-0-
11	5100	X	2241	-0-	-2859	-0-	2241	2			N	-0-					-0-
12	4154	X	1933	-0-	-2221	-0-	1933	2			N	-0-					-0-
01	3689	X	2670	-0-	-1019	-0-	2670	2			N	-0-					-0-
02	3332	X	1399	-0-	-1933	-0-	1399	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
09	4830	X	3001	-0-	-1829	-0-	3001	2			N	-0-					-0-
10	4991	X	2183	-0-	-2808	-0-	2183	2			N	-0-					-0-
11	4830	X	2562	-0-	-2268	-0-	2562	2			N	-0-					-0-
12	4991	X	3051	-0-	-1940	-0-	3051	2			N	-0-					-0-
01	4991	X	4664	-0-	-327	-0-	4664	2			N	-0-					-0-
*02	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	3815	2			N	-0-					-0-

BEAL ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 141093 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10789 - 13005

09	1560	N	1440	-0-	-120	-0-	1440	2			N	-0-					-0-
10	1612	N	1425	-0-	-187	-0-	1425	2			N	-0-					-0-
11	1470	N	1387	-0-	-83	-0-	1387	2			N	-0-					-0-
12	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2			N	-0-					-0-
01	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2			N	-0-					-0-
*02	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	2581	2			N	-0-					-0-

MITCHELL UNIT III WELL #: 4 RRCID -> 141427 COMPL. DATE 07/02/2012 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10342 - 12883

09	2715	N	1466	-0-	-1249	-0-	1466	2			N	-0-					-0-
10	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2			N	-0-					-0-
11	1680	X	1348	-0-	-332	-0-	1348	2			N	-0-					-0-
12	1736	X	1064	-0-	-672	-0-	1064	2			N	-0-					-0-
01	1736	X	887	-0-	-849	-0-	887	2			N	-0-					-0-
02	1372	X	781	-0-	-591	-0-	781	2			N	-0-					-0-

BEAL ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 142835 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11165 - 12078

09	2622	X	2622	-0-	-0-	-0-	2622	2			N	-0-					-0-
10	2511	X	809	-0-	-1702	-0-	809	2			N	-0-					-0-
11	2430	X	1242	-0-	-1188	-0-	1242	2			N	-0-					-0-
12	2511	X	1201	-0-	-1310	-0-	1201	2			N	-0-					-0-
01	2511	X	1164	-0-	-1347	-0-	1164	2			N	-0-					-0-
02	2268	X	1001	-0-	-1267	-0-	1001	2			N	-0-					-0-

MITCHELL UNIT II WELL #: 5 RRCID -> 142939 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10617 - 13034

09	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-					-0-
10	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					-0-
11	600	N	594	-0-	-6	-0-	594	2			N	-0-					-0-
12	868	N	832	-0-	-36	-0-	832	2			N	-0-					-0-
01	620	N	530	-0-	-90	-0-	530	2			N	-0-					-0-
02	560	N	543	-0-	-17	-0-	543	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

09	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					-0-
10	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					-0-
11	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-					-0-
12	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-					-0-
01	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					-0-
*02	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					-0-

MITCHELL I WELL #: 5 RRCID -> 143038 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11022 - 12838

09	6570	X	5808	-0-	-762	-0-	5808	2			N	-0-					-0-
10	7397	X	7397	-0-	-0-	-0-	7397	2			N	-0-					-0-
11	6930	X	6075	-0-	-855	-0-	6075	2			N	-0-					-0-
12	7161	X	5952	-0-	-1209	-0-	5952	2			N	-0-					-0-
01	7474	X	7474	-0-	-0-	-0-	7474	2			N	-0-					-0-
02	6692	X	5547	-0-	-1145	-0-	5547	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
09	3750	X	3317	-0-	-433	-0-	3317	2			N	-0-					-0-
10	3689	X	3191	-0-	-498	-0-	3191	2			N	-0-					-0-
11	3870	X	3409	-0-	-461	-0-	3409	2			N	-0-					-0-
12	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	4472	2			N	-0-					-0-
01	3999	X	3512	-0-	-487	-0-	3512	2			N	-0-					-0-
02	3192	X	2491	-0-	-701	-0-	2491	2			N	-0-					-0-

MITCHELL II WELL #: 6 RRCID -> 144576 COMPL. DATE 01/28/2013 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10276 - 12708

09	690	N	689	-0-	-1	-0-	689	2			N	-0-					-0-
10	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					-0-
11	690	N	682	-0-	-8	-0-	682	2			N	-0-					-0-
12	713	N	689	-0-	-24	-0-	689	2			N	-0-					-0-
01	713	N	677	-0-	-36	-0-	677	2			N	-0-					-0-
02	644	N	554	-0-	-90	-0-	554	2			N	-0-					-0-

BEAL ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 146460 COMPL. DATE 09/15/2002 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11067 - 13014

09	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2			N	-0-					-0-
10	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2			N	-0-					-0-
11	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			N	-0-					-0-
12	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			N	-0-					-0-
01	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	2			N	-0-					-0-
*02	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	2716	2			N	-0-					-0-

MITCHELL I WELL #: 8 RRCID -> 146947 COMPL. DATE 10/15/2000 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10938 - 12754

09	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	2			N	-0-					-0-
10	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2			N	-0-					-0-
11	1710	N	1651	-0-	-59	-0-	1651	2			N	-0-					-0-
12	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2			N	-0-					-0-
01	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	2			N	-0-					-0-
*02	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2			N	-0-					-0-

MITCHELL UNIT I WELL #: 9 RRCID -> 158680 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 10794 PERF.10214 - 10578

09	3840	X	1302	-0-	-2538	-0-	1302	2			N	-0-					-0-
10	3968	X	1193	-0-	-2775	-0-	1193	2			N	-0-					-0-
11	3840	X	325	-0-	-3515	-0-	325	2			N	-0-					-0-
12	3968	X	392	-0-	-3576	-0-	392	2			N	-0-					-0-
01	3968	X	436	-0-	-3532	-0-	436	2			N	-0-					-0-
02	1204	X	640	-0-	-564	-0-	640	2			N	-0-					-0-

JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 163730 COMPL. DATE 07/09/2006 TOTAL DEPTH 13221 PERF.11023 - 12004

09	540	N	531	-0-	-9	-0-	531	2			N	-0-					-0-
10	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					-0-
11	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					-0-
12	558	N	534	-0-	-24	-0-	534	2			N	-0-					-0-
01	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					-0-
02	476	N	432	-0-	-44	-0-	432	2			N	-0-					-0-

CARTER GAS UNIT NO.1 WELL #: 2 RRCID -> 167421 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 13061 PERF.10464 - 11798

09	1590	N	448	-0-	-1142	-0-	448	2			N	-0-					-0-
10	899	N	491	-0-	-408	-0-	491	2			N	-0-					-0-
11	690	N	364	-0-	-326	-0-	364	2			N	-0-					-0-
12	465	N	305	-0-	-160	-0-	305	2			N	-0-					-0-
01	496	N	293	-0-	-203	-0-	293	2			N	-0-					-0-
02	336	N	306	-0-	-30	-0-	306	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
09	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	2698	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	3306	-0-	206	206	3306	2			N	-0-					-0-
11	2699	N	2493	-0-	-206	-0-	2493	2			N	-0-					-0-
12	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2234	2			N	-0-					-0-
01	1643	X	1443	-0-	-200	-0-	1443	2			N	-0-					-0-
02	1484	X	438	-0-	-1046	-0-	438	2			N	-0-					-0-

REAGAN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 175553 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 11667 PERF.10558 - 11549

09	660	N	29	-0-	-631	-0-	29	2			N	-0-					-0-
10	186	N	34	-0-	-152	-0-	34	2			N	-0-					-0-
11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
01	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
02	28	N	27	-0-	-1	-0-	27	2			N	-0-					-0-

ROLKE, DAVID WELL #: 1 RRCID -> 177322 COMPL. DATE 04/21/2000 TOTAL DEPTH 17440 PERF.13421 - 13757

09	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					-0-
10	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					-0-
11	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-					-0-
12	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
01	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					-0-
02	364	N	363	-0-	-1	-0-	363	2			N	-0-					-0-

MITCHELL II WELL #: 4 RRCID -> 179061 COMPL. DATE 01/25/2012 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10682 - 12118

09	1500	N	1405	-0-	-95	-0-	1405	2			N	-0-					-0-
10	1550	N	1295	-0-	-255	-0-	1295	2			N	-0-					-0-
11	1290	N	1205	-0-	-85	-0-	1205	2			N	-0-					-0-
12	1457	N	1288	-0-	-169	-0-	1288	2			N	-0-					-0-
01	1302	N	1254	-0-	-48	-0-	1254	2			N	-0-					-0-
02	1120	N	901	-0-	-219	-0-	901	2			N	-0-					-0-

KELLOGG WELL #: 1 RRCID -> 181963 COMPL. DATE 02/19/2001 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12850 - 13466

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

09	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	2249	2			N	-0-					-0-
10	1705	N	1317	-0-	-388	-0-	1317	2			N	-0-					-0-
11	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	2249	2			N	-0-					-0-
12	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	2202	2			N	-0-					-0-
01	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2199	2			N	-0-					-0-
*02	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 184245 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10486 - 12924

09	5762	X	5762	-0-	-0-	-0-	5762	2			N	-0-					-0-
10	5487	X	5146	-0-	-341	-0-	5146	2			N	-0-					-0-
11	5310	X	5002	-0-	-308	-0-	5002	2			N	-0-					-0-
12	5952	X	4731	-0-	-1221	-0-	4731	2			N	-0-					-0-
01	5952	X	5148	-0-	-804	-0-	5148	2			N	-0-					-0-
02	5376	X	4517	-0-	-859	-0-	4517	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
09	4672 X	4672	-0-	-0-	-0-	4672	2			N	-0-					-0-
10	4391 X	4391	-0-	-0-	-0-	4391	2			N	-0-					-0-
11	4020 X	3871	-0-	-149	-0-	3871	2			N	-0-					-0-
12	4216 X	1420	-0-	-2796	-0-	1420	2			N	-0-					-0-
01	4216 X	3163	-0-	-1053	-0-	3163	2			N	-0-					-0-
02	3808 X	497	-0-	-3311	-0-	497	2			N	-0-					-0-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 185462 COMPL. DATE 08/05/2001 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10993 - 12958

09	3180 X	2919	-0-	-261	-0-	2919	2			N	-0-					-0-
10	3193 X	2913	-0-	-280	-0-	2913	2			N	-0-					-0-
11	3719 X	3719	-0-	-0-	-0-	3719	2			N	-0-					-0-
12	4176 X	4176	-0-	-0-	-0-	4176	2			N	-0-					-0-
01	3997 X	3997	-0-	-0-	-0-	3997	2			N	-0-					-0-
02	3472 X	2573	-0-	-899	-0-	2573	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 185517 COMPL. DATE 03/24/2013 TOTAL DEPTH 13217 PERF.10346 - 13060

09	5910 X	4783	-0-	-1127	-0-	4783	2			N	-0-					-0-
10	6045 X	4887	-0-	-1158	-0-	4887	2			N	-0-					-0-
11	5850 X	3457	-0-	-2393	-0-	3457	2			N	-0-					-0-
12	4929 X	1678	-0-	-3251	-0-	1678	2			N	-0-					-0-
01	4929 X	1206	-0-	-3723	-0-	1206	2			N	-0-					-0-
02	4452 X	1084	-0-	-3368	-0-	1084	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 186075 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10357 - 12785

09	3360 X	1259	-0-	-2101	-0-	1259	2			N	-0-					-0-
10	3472 X	2216	-0-	-1256	-0-	2216	2			N	-0-					-0-
11	2760 X	2248	-0-	-512	-0-	2248	2			N	-0-					-0-
12	2898 X	2898	-0-	-0-	-0-	2898	2			N	-0-					-0-
01	2745 X	2745	-0-	-0-	-0-	2745	2			N	-0-					-0-
02	2100 X	1974	-0-	-126	-0-	1974	2			N	-0-					-0-

CARTER GAS UNIT NO.1 WELL #: 3 RRCID -> 186098 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10493 - 12978

09	2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	2274	2			N	-0-					-0-
10	2405 N	2405	-0-	-0-	-0-	2405	2			N	-0-					-0-
11	2755 N	2755	-0-	-0-	-0-	2755	2			N	-0-					-0-
12	2671 N	2671	-0-	-0-	-0-	2671	2			N	-0-					-0-
01	2452 N	2452	-0-	-0-	-0-	2452	2			N	-0-					-0-
02	2436 N	1884	-0-	-552	-0-	1884	2			N	-0-					-0-

ZIEGLSCHMID WELL #: 2 RRCID -> 186106 COMPL. DATE 09/17/2001 TOTAL DEPTH 13011 PERF.10588 - 12827

09	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			N	-0-					-0-
10	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			N	-0-					-0-
11	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2			N	-0-					-0-
12	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2			N	-0-					-0-
01	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2			N	-0-					-0-
*02	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	2			N	-0-					-0-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 186424 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 13230 PERF.11047 - 13075

09	2190 N	429	-0-	-1761	-0-	429	2			N	-0-					-0-
10	3100 N	3531	-0-	431	431	3531	2			N	-0-					-0-
11	3000 N	3643	-0-	643	1074	3643	2			N	-0-					-0-
12	3100 N	2271	-0-	-829	245	2271	2			N	-0-					-0-
01	2387 X	2062	-0-	-325	-0-	2062	2			N	-0-					-0-
02	2156 X	1373	-0-	-783	-0-	1373	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
09	3180 X	2573	-0-	-607	-0-	2573	2		N	-0-			-0-
10	3224 X	2657	-0-	-567	-0-	2657	2		N	-0-			-0-
11	3120 X	2785	-0-	-335	-0-	2785	2		N	-0-			-0-
12	3224 X	2776	-0-	-448	-0-	2776	2		N	-0-			-0-
01	3000 X	3000	-0-	-0-	-0-	3000	2		N	-0-			-0-
*02	3044 X	3044	-0-	-0-	-0-	3044	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

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

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 187154 COMPL. DATE 09/06/2012 TOTAL DEPTH 13209 PERF.10496 - 11893

09	2779 X	2779	-0-	-0-	-0-	2779	2		N	-0-			-0-
10	2790 X	2355	-0-	-435	-0-	2355	2		N	-0-			-0-
11	2700 X	2390	-0-	-310	-0-	2390	2		N	-0-			-0-
12	2790 N	2653	-0-	-137	-0-	2653	2		N	-0-			-0-
01	2636 N	2636	-0-	-0-	-0-	2636	2		N	-0-			-0-
02	2240 N	1533	-0-	-707	-0-	1533	2		N	-0-			-0-

MITCHELL UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 187173 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 13029 PERF.10590 - 12264

09	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	2		N	-0-			-0-
10	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	2		N	-0-			-0-
11	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	2		N	-0-			-0-
12	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2		N	-0-			-0-
01	1891 N	1796	-0-	-95	-0-	1796	2		N	-0-			-0-
02	1680 N	1457	-0-	-223	-0-	1457	2		N	-0-			-0-

BEAL ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 187177 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 13030 PERF.11062 - 12903

09	4752 X	2817	-0-	-1935	-0-	2817	2		N	-0-			-0-
10	3340 X	3340	-0-	-0-	-0-	3340	2		N	-0-			-0-
11	2640 X	2358	-0-	-282	-0-	2358	2		N	-0-			-0-
12	3078 X	3078	-0-	-0-	-0-	3078	2		N	-0-			-0-
01	2798 X	2798	-0-	-0-	-0-	2798	2		N	-0-			-0-
02	2464 X	1949	-0-	-515	-0-	1949	2		N	-0-			-0-

BAULCH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 187567 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 13038 PERF.10443 - 11501

09	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2		N	-0-			-0-
10	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	2		N	-0-			-0-
11	3000 N	8907	-0-	5907	5907	8907	2		N	-0-			-0-
12	3100 N	2442	-0-	-658	5249	2442	2		N	-0-			-0-
01	3100 N	1144	-0-	-1956	3293	1144	2		N	-0-			-0-
*02	6181 X	2888	-0-	-3293	-0-	2888	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

09	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	2		N	-0-			-0-
10	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	2		N	-0-			-0-
11	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	2		N	-0-			-0-
12	434 N	423	-0-	-11	-0-	423	2		N	-0-			-0-
01	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	2		N	-0-			-0-
02	392 N	217	-0-	-175	-0-	217	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
09	3840 X	3749	-0-	-91	-0-	3749	2		N	-0-			-0-
10	3937 X	3806	-0-	-131	-0-	3806	2		N	-0-			-0-
11	3856 X	3856	-0-	-0-	-0-	3856	2		N	-0-			-0-
12	3937 X	3576	-0-	-361	-0-	3576	2		N	-0-			-0-
01	3906 X	3868	-0-	-38	-0-	3868	2		N	-0-			-0-
02	3612 X	3206	-0-	-406	-0-	3206	2		N	-0-			-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 187952 COMPL. DATE 11/06/2012 TOTAL DEPTH 13115 PERF.10336 - 12916

09	5599 X	5599	-0-	-0-	-0-	5599	2		N	-0-			-0-
10	4977 X	4977	-0-	-0-	-0-	4977	2		N	-0-			-0-
11	4792 X	4792	-0-	-0-	-0-	4792	2		N	-0-			-0-
12	5301 X	5301	-0-	-0-	-0-	5301	2		N	-0-			-0-
01	4643 X	4643	-0-	-0-	-0-	4643	2		N	-0-			-0-
02	3136 X	2906	-0-	-230	-0-	2906	2		N	-0-			-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 188036 COMPL. DATE 01/18/2013 TOTAL DEPTH 13170 PERF.10588 - 13080

09	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2		N	-0-			-0-
10	1364 N	1213	-0-	-151	-0-	1213	2		N	-0-			-0-
11	1440 N	1381	-0-	-59	-0-	1381	2		N	-0-			-0-
12	1705 N	1355	-0-	-350	-0-	1355	2		N	-0-			-0-
01	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2		N	-0-			-0-
02	1288 N	1010	-0-	-278	-0-	1010	2		N	-0-			-0-

CARTER GAS UNIT NO.1 WELL #: 5 RRCID -> 188151 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10470 - 12971

09	2900 X	2900	-0-	-0-	-0-	2900	2		N	-0-			-0-
10	3444 X	3444	-0-	-0-	-0-	3444	2		N	-0-			-0-
11	3326 X	3326	-0-	-0-	-0-	3326	2		N	-0-			-0-
12	3570 X	3570	-0-	-0-	-0-	3570	2		N	-0-			-0-
01	3435 X	3435	-0-	-0-	-0-	3435	2		N	-0-			-0-
02	2996 X	2270	-0-	-726	-0-	2270	2		N	-0-			-0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 188338 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 13025 PERF.10332 - 12776

09	210 X	162	-0-	-48	-0-	162	2		N	-0-			-0-
10	217 X	51	-0-	-166	-0-	51	2		N	-0-			-0-
11	1884 X	1884	-0-	-0-	-0-	1884	2		N	-0-			-0-
12	186 X	170	-0-	-16	-0-	170	2		N	-0-			-0-
01	170 X	170	-0-	-0-	-0-	170	2		N	-0-			-0-
02	1764 N	117	-0-	-1647	-0-	117	2		N	-0-			-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 188477 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 13125 PERF.10512 - 10876

09	4624 X	4624	-0-	-0-	-0-	4624	2		N	-0-			-0-
10	4586 X	4586	-0-	-0-	-0-	4586	2		N	-0-			-0-
11	4374 X	4374	-0-	-0-	-0-	4374	2		N	-0-			-0-
12	4309 X	4188	-0-	-121	-0-	4188	2		N	-0-			-0-
01	4423 X	4423	-0-	-0-	-0-	4423	2		N	-0-			-0-
02	3892 X	3274	-0-	-618	-0-	3274	2		N	-0-			-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188481 COMPL. DATE 12/21/2013 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10080 - 12673

09	5337 X	5337	-0-	-0-	-0-	5337	2		N	-0-			-0-
10	4867 X	4867	-0-	-0-	-0-	4867	2		N	-0-			-0-
11	4869 X	4869	-0-	-0-	-0-	4869	2		N	-0-			-0-
12	4505 X	4505	-0-	-0-	-0-	4505	2		N	-0-			-0-
01	4420 X	4420	-0-	-0-	-0-	4420	2		N	-0-			-0-
*02	2818 X	2818	-0-	-0-	-0-	2818	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
09	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					-0-
10	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					-0-
11	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					-0-
12	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					-0-
01	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					-0-
*02	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					-0-

MITCHELL UNIT III WELL #: 9 RRCID -> 188768 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10310 - 12773

09	3000	N	5514	-0-	2514	7506	5514	2			N	-0-					-0-
10	13117	X	5611	-0-	-7506	-0-	5611	2			N	-0-					-0-
11	4585	X	4585	-0-	-0-	-0-	4585	2			N	-0-					-0-
12	4789	X	4789	-0-	-0-	-0-	4789	2			N	-0-					-0-
01	4606	X	4606	-0-	-0-	-0-	4606	2			N	-0-					-0-
*02	1359	X	1359	-0-	-0-	-0-	1359	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

09	1380	N	524	-0-	-856	-0-	524	2			N	-0-					-0-
10	1395	N	400	-0-	-995	-0-	400	2			N	-0-					-0-
11	780	N	692	-0-	-88	-0-	692	2			N	-0-					-0-
12	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			N	-0-					-0-
01	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			N	-0-					-0-
02	644	N	639	-0-	-5	-0-	639	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

09	2879	X	2879	-0-	-0-	-0-	2879	2			N	-0-					-0-
10	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	2874	2			N	-0-					-0-
11	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	2803	2			N	-0-					-0-
12	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	2934	2			N	-0-					-0-
01	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	2908	2			N	-0-					-0-
*02	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2121	2			N	-0-					-0-

REAGAN HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 189027 COMPL. DATE 05/15/2002 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10893 - 12860

09	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	2			N	-0-					-0-
10	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	2			N	-0-					-0-
11	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2060	2			N	-0-					-0-
12	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	2			N	-0-					-0-
01	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	2582	2			N	-0-					-0-
02	1932	N	1537	-0-	-395	-0-	1537	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 189288 COMPL. DATE 04/19/2002 TOTAL DEPTH 12724 PERF.10536 - 12724

09	570	N	366	-0-	-204	-0-	366	2			N	-0-					-0-
10	620	N	578	-0-	-42	-0-	578	2			N	-0-					-0-
11	570	N	405	-0-	-165	-0-	405	2			N	-0-					-0-
12	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					-0-
01	589	N	523	-0-	-66	-0-	523	2			N	-0-					-0-
*02	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	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

09	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					-0-
10	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					-0-
11	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					-0-
12	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					-0-
01	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					-0-
*02	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	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
09	2760 X	1029	-0-	-1731	-0-	1029	2			N	-0-					-0-
10	2325 X	936	-0-	-1389	-0-	936	2			N	-0-					-0-
11	1740 X	1286	-0-	-454	-0-	1286	2			N	-0-					-0-
12	1643 X	1602	-0-	-41	-0-	1602	2			N	-0-					-0-
01	1139 X	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2			N	-0-					-0-
*02	1265 X	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2			N	-0-					-0-

BEAL ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 189700 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 13160 PERF.11100 - 12997

09	1140 N	1098	-0-	-42	-0-	1098	2			N	-0-					-0-
10	1271 N	1248	-0-	-23	-0-	1248	2			N	-0-					-0-
11	1290 N	998	-0-	-292	-0-	998	2			N	-0-					-0-
12	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			N	-0-					-0-
01	1240 N	1014	-0-	-226	-0-	1014	2			N	-0-					-0-
02	924 N	872	-0-	-52	-0-	872	2			N	-0-					-0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 189859 COMPL. DATE 06/06/2002 TOTAL DEPTH 13010 PERF.10518 - 12894

09	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
10	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
11	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-
12	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
01	248 N	192	-0-	-56	-0-	192	2			N	-0-					-0-
02	140 N	136	-0-	-4	-0-	136	2			N	-0-					-0-

CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 190085 COMPL. DATE 08/04/2013 TOTAL DEPTH 13245 PERF.10384 - 13145

09	4410 X	3286	-0-	-1124	-0-	3286	2			N	-0-					-0-
10	4557 X	3600	-0-	-957	-0-	3600	2			N	-0-					-0-
11	4981 X	4981	-0-	-0-	-0-	4981	2			N	-0-					-0-
12	5776 X	5776	-0-	-0-	-0-	5776	2			N	-0-					-0-
01	5255 X	5255	-0-	-0-	-0-	5255	2			N	-0-					-0-
02	4116 X	3527	-0-	-589	-0-	3527	2			N	-0-					-0-

CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 190086 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 13170 PERF.10467 - 13006

09	3717 X	3717	-0-	-0-	-0-	3717	2			N	-0-					-0-
10	4779 X	4779	-0-	-0-	-0-	4779	2			N	-0-					-0-
11	3984 X	3984	-0-	-0-	-0-	3984	2			N	-0-					-0-
12	4594 X	4594	-0-	-0-	-0-	4594	2			N	-0-					-0-
01	4094 X	4094	-0-	-0-	-0-	4094	2			N	-0-					-0-
02	1092 X	100	-0-	-992	-0-	100	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 9 RRCID -> 190546 COMPL. DATE 08/10/2002 TOTAL DEPTH 13020 PERF.10437 - 12938

09	3400 X	3400	-0-	-0-	-0-	3400	2			N	-0-					-0-
10	3654 X	3654	-0-	-0-	-0-	3654	2			N	-0-					-0-
11	3128 X	3128	-0-	-0-	-0-	3128	2			N	-0-					-0-
12	3503 X	3055	-0-	-448	-0-	3055	2			N	-0-					-0-
01	3596 X	2368	-0-	-1228	-0-	2368	2			N	-0-					-0-
02	3248 X	2295	-0-	-953	-0-	2295	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 190547 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 13600 PERF.10406 - 13056

09	4729 X	4729	-0-	-0-	-0-	4729	2			N	-0-					-0-
10	4433 X	4299	-0-	-134	-0-	4299	2			N	-0-					-0-
11	4290 X	4077	-0-	-213	-0-	4077	2			N	-0-					-0-
12	4433 X	4345	-0-	-88	-0-	4345	2			N	-0-					-0-
01	4433 X	4207	-0-	-226	-0-	4207	2			N	-0-					-0-
02	4004 X	2809	-0-	-1195	-0-	2809	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
09	1200	N	1116	-0-	-84	-0-	1116	2			N	-0-					-0-
10	1209	N	1071	-0-	-138	-0-	1071	2			N	-0-					-0-
11	1110	N	1068	-0-	-42	-0-	1068	2			N	-0-					-0-
12	1147	N	1029	-0-	-118	-0-	1029	2			N	-0-					-0-
01	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			N	-0-					-0-
*02	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			N	-0-					-0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 190620 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 13315 PERF.11322 - 13186

09	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1989	2			N	-0-					-0-
10	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	2			N	-0-					-0-
11	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	2			N	-0-					-0-
12	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	2			N	-0-					-0-
01	1643	N	1170	-0-	-473	-0-	1170	2			N	-0-					-0-
02	1484	N	791	-0-	-693	-0-	791	2			N	-0-					-0-

MITCHELL UNIT II WELL #: 9 RRCID -> 190639 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 12930 PERF.10836 - 12754

09	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			N	-0-					-0-
10	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2			N	-0-					-0-
11	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	2			N	-0-					-0-
12	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	2			N	-0-					-0-
01	1457	N	1405	-0-	-52	-0-	1405	2			N	-0-					-0-
02	1428	N	1325	-0-	-103	-0-	1325	2			N	-0-					-0-

MITCHELL UNIT III WELL #: 10 RRCID -> 190772 COMPL. DATE 09/01/2002 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10465 - 12834

09	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	3620	2			N	-0-					-0-
10	4864	X	4864	-0-	-0-	-0-	4864	2			N	-0-					-0-
11	5390	X	5390	-0-	-0-	-0-	5390	2			N	-0-					-0-
12	5419	X	5419	-0-	-0-	-0-	5419	2			N	-0-					-0-
01	5846	X	5846	-0-	-0-	-0-	5846	2			N	-0-					-0-
*02	4562	X	4562	-0-	-0-	-0-	4562	2			N	-0-					-0-

BEAL ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 191262 COMPL. DATE 10/06/2013 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10456 - 13078

09	1828	X	1828	-0-	-0-	-0-	1828	2			N	-0-					-0-
10	1956	X	1956	-0-	-0-	-0-	1956	2			N	-0-					-0-
11	1682	X	1682	-0-	-0-	-0-	1682	2			N	-0-					-0-
12	1508	X	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2			N	-0-					-0-
01	1902	X	1902	-0-	-0-	-0-	1902	2			N	-0-					-0-
*02	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2			N	-0-					-0-

FRIER, R.H. GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 191267 COMPL. DATE 09/21/2002 TOTAL DEPTH 13001 PERF.10405 - 11739

09	6600	X	3377	-0-	-3223	-0-	3377	2			N	-0-					-0-
10	6820	X	3989	-0-	-2831	-0-	3989	2			N	-0-					-0-
11	6300	X	5868	-0-	-432	-0-	5868	2			N	-0-					-0-
12	6510	X	5323	-0-	-1187	-0-	5323	2			N	-0-					-0-
01	5518	X	1100	-0-	-4418	-0-	1100	2			N	-0-					-0-
02	5488	X	979	-0-	-4509	-0-	979	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 191491 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11075 - 13031

09	3390	X	1978	-0-	-1412	-0-	1978	2			N	-0-					-0-
10	3503	X	3164	-0-	-339	-0-	3164	2			N	-0-					-0-
11	3270	X	3147	-0-	-123	-0-	3147	2			N	-0-					-0-
12	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	3051	2			N	-0-					-0-
01	3162	X	2421	-0-	-741	-0-	2421	2			N	-0-					-0-
02	2940	X	2255	-0-	-685	-0-	2255	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
09	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	2472	2			N	-0-					-0-
10	2294	N	1199	-0-	-1095	-0-	1199	2			N	-0-					-0-
11	2700	N	1835	-0-	-865	-0-	1835	2			N	-0-					-0-
12	2542	N	1597	-0-	-945	-0-	1597	2			N	-0-					-0-
01	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	2518	2			N	-0-					-0-
02	1708	N	1515	-0-	-193	-0-	1515	2			N	-0-					-0-

MITCHELL UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 192337 COMPL. DATE 11/16/2002 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10273 - 12656

09	5625	X	5625	-0-	-0-	-0-	5625	2			N	-0-					-0-
10	6165	X	6165	-0-	-0-	-0-	6165	2			N	-0-					-0-
11	5880	X	5880	-0-	-0-	-0-	5880	2			N	-0-					-0-
12	6017	X	6017	-0-	-0-	-0-	6017	2			N	-0-					-0-
01	6012	X	6012	-0-	-0-	-0-	6012	2			N	-0-					-0-
*02	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	4012	2			N	-0-					-0-

BEAL ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 192429 COMPL. DATE 12/25/2002 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11197 - 13070

09	690	N	108	-0-	-582	-0-	108	2			N	-0-					-0-
10	713	N	467	-0-	-246	-0-	467	2			N	-0-					-0-
11	630	N	440	-0-	-190	-0-	440	2			N	-0-					-0-
12	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					-0-
01	465	N	414	-0-	-51	-0-	414	2			N	-0-					-0-
02	420	N	334	-0-	-86	-0-	334	2			N	-0-					-0-

REAGAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 192498 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 13095 PERF.10763 - 12940

09	3120	X	2649	-0-	-471	-0-	2649	2			N	-0-					-0-
10	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	3229	2			N	-0-					-0-
11	2640	X	1626	-0-	-1014	-0-	1626	2			N	-0-					-0-
12	2728	X	1771	-0-	-957	-0-	1771	2			N	-0-					-0-
01	3224	X	1415	-0-	-1809	-0-	1415	2			N	-0-					-0-
02	2912	X	1144	-0-	-1768	-0-	1144	2			N	-0-					-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 11 RRCID -> 192524 COMPL. DATE 12/15/2002 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10221 - 12657

09	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					-0-
10	806	N	673	-0-	-133	-0-	673	2			N	-0-					-0-
11	750	N	616	-0-	-134	-0-	616	2			N	-0-					-0-
12	651	N	549	-0-	-102	-0-	549	2			N	-0-					-0-
01	682	N	646	-0-	-36	-0-	646	2			N	-0-					-0-
02	588	N	571	-0-	-17	-0-	571	2			N	-0-					-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 12 RRCID -> 193307 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 12984 PERF.10455 - 12866

09	1680	X	1278	-0-	-402	-0-	1278	2			N	-0-					-0-
10	1736	X	1258	-0-	-478	-0-	1258	2			N	-0-					-0-
11	1530	X	1232	-0-	-298	-0-	1232	2			N	-0-					-0-
12	1333	X	1236	-0-	-97	-0-	1236	2			N	-0-					-0-
01	1333	X	976	-0-	-357	-0-	976	2			N	-0-					-0-
02	1204	X	1004	-0-	-200	-0-	1004	2			N	-0-					-0-

BILLY TURNER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193332 COMPL. DATE 02/09/2003 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10520 - 12892

09	480	N	133	-0-	-347	-0-	133	2			N	-0-					-0-
10	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
01	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
*02	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	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
09	3300 X	3210	-0-	-90	-0-	3210	2			N	-0-					68
10	3348 X	3238	-0-	-110	-0-	3238	2			N	-0-					68
11	3240 X	3003	-0-	-237	-0-	2953	2	50	9	N	45					113
12	3348 X	2930	-0-	-418	-0-	2930	2			N	-0-					113
01	3317 X	2923	-0-	-394	-0-	2923	2			N	-0-					113
02	2996 X	1851	-0-	-1145	-0-	1851	2			N	-0-					113

REAGAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193647 COMPL. DATE 03/14/2002 TOTAL DEPTH 13062 PERF.10755 - 12994

09	3150 X	3037	-0-	-113	-0-	3037	2			N	-0-					-0-
10	3346 X	3346	-0-	-0-	-0-	3346	2			N	-0-					-0-
11	3150 X	3124	-0-	-26	-0-	3124	2			N	-0-					-0-
12	3255 X	2940	-0-	-315	-0-	2940	2			N	-0-					-0-
01	3309 X	3309	-0-	-0-	-0-	3309	2			N	-0-					-0-
02	2940 X	1805	-0-	-1135	-0-	1805	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 193656 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 13045 PERF.10382 - 12907

09	5820 X	4385	-0-	-1435	-0-	4385	2			N	-0-					-0-
10	5115 X	4231	-0-	-884	-0-	4231	2			N	-0-					-0-
11	4920 X	1178	-0-	-3742	-0-	1178	2			N	-0-					-0-
12	5437 X	5437	-0-	-0-	-0-	5437	2			N	-0-					-0-
01	5084 X	4625	-0-	-459	-0-	4625	2			N	-0-					-0-
02	4088 X	2988	-0-	-1100	-0-	2988	2			N	-0-					-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 14 RRCID -> 193806 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 12905 PERF.10368 - 12787

09	1830 X	103	-0-	-1727	-0-	103	2			N	-0-					-0-
10	1612 X	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					-0-
11	1500 N	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-					-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MITCHELL I WELL #: 13 RRCID -> 194087 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10641 - 12984

09	2670 X	1603	-0-	-1067	-0-	1603	2			N	-0-					-0-
10	2759 X	1660	-0-	-1099	-0-	1660	2			N	-0-					-0-
11	2670 X	1560	-0-	-1110	-0-	1560	2			N	-0-					-0-
12	1736 X	1392	-0-	-344	-0-	1392	2			N	-0-					-0-
01	1736 X	1233	-0-	-503	-0-	1233	2			N	-0-					-0-
02	1512 X	1079	-0-	-433	-0-	1079	2			N	-0-					-0-

BEAL ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 194598 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 13122 PERF.10535 - 12953

09	690 N	457	-0-	-233	-0-	457	2			N	-0-					-0-
10	620 N	568	-0-	-52	-0-	568	2			N	-0-					-0-
11	450 N	358	-0-	-92	-0-	358	2			N	-0-					-0-
12	465 N	423	-0-	-42	-0-	423	2			N	-0-					-0-
01	558 N	435	-0-	-123	-0-	435	2			N	-0-					-0-
*02	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					-0-

JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194758 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 13248 PERF.10486 - 13068

09	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2			N	-0-					-0-
10	1550 N	1254	-0-	-296	-0-	1254	2			N	-0-					-0-
11	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2			N	-0-					-0-
12	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2			N	-0-					-0-
01	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	2			N	-0-					-0-
02	1316 N	169	-0-	-1147	-0-	169	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
09	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2			N	-0-					-0-
10	1488	N	1390	-0-	-98	-0-	1390	2			N	-0-					-0-
11	1650	N	1455	-0-	-195	-0-	1455	2			N	-0-					-0-
12	1705	N	1512	-0-	-193	-0-	1512	2			N	-0-					-0-
01	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2			N	-0-					-0-
02	1372	N	871	-0-	-501	-0-	871	2			N	-0-					-0-

KENNEDY, J.C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195983 COMPL. DATE 04/12/2003 TOTAL DEPTH 13225 PERF.11065 - 13106

09	1770	N	913	-0-	-857	-0-	913	2			N	-0-					-0-
10	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	2			N	-0-					-0-
11	1800	N	1795	-0-	-5	-0-	1795	2			N	-0-					-0-
12	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	2			N	-0-					-0-
01	2015	N	1879	-0-	-136	-0-	1879	2			N	-0-					-0-
02	1680	N	1345	-0-	-335	-0-	1345	2			N	-0-					-0-

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

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

FRIER, R.H. GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 196054 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 13400 PERF.10299 - 11658

09	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	3770	2			N	-0-					-0-
10	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	4036	2			N	-0-					-0-
11	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	3764	2			N	-0-					-0-
12	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	3639	2			N	-0-					-0-
01	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	4038	2			N	-0-					-0-
*02	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	2918	2			N	-0-					-0-

REAGAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 196065 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 13049 PERF.10787 - 12890

09	1470	N	1269	-0-	-201	-0-	1269	2			N	-0-					-0-
10	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	2			N	-0-					-0-
11	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			N	-0-					-0-
12	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2			N	-0-					-0-
01	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	2			N	-0-					-0-
*02	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	2			N	-0-					-0-

CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 196276 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 13175 PERF.10462 - 13051

09	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	3507	2			N	-0-					-0-
10	3565	X	3058	-0-	-507	-0-	3058	2			N	-0-					-0-
11	3450	X	2853	-0-	-597	-0-	2853	2			N	-0-					-0-
12	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	4387	2			N	-0-					-0-
01	4111	X	4111	-0-	-0-	-0-	4111	2			N	-0-					-0-
02	3276	X	2669	-0-	-607	-0-	2669	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

09	840	N	835	-0-	-5	-0-	835	2			N	-0-					-0-
10	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-					-0-
11	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			N	-0-					-0-
12	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			N	-0-					-0-
01	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			N	-0-					-0-
02	868	N	753	-0-	-115	-0-	753	2			N	-0-					-0-

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

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 196421 COMPL. DATE 07/26/2003 TOTAL DEPTH 12954 PERF.10845 - 12758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	2			N	-0-					-0-
10	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	2			N	-0-					-0-
11	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	2			N	-0-					-0-
12	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	2			N	-0-					-0-
01	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	2			N	-0-					-0-
*02	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2			N	-0-					-0-

JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 196471 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10401 - 12981

09	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	3590	2			N	-0-					-0-
10	3627	X	3375	-0-	-252	-0-	3375	2			N	-0-					-0-
11	3510	X	1646	-0-	-1864	-0-	1646	2			N	-0-					-0-
12	3720	X	1838	-0-	-1882	-0-	1838	2			N	-0-					-0-
01	3720	X	527	-0-	-3193	-0-	527	2			N	-0-					-0-
02	3360	X	361	-0-	-2999	-0-	361	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 196472 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.10458 - 11806

09	3090	X	2935	-0-	-155	-0-	2935	2			N	-0-					64
10	2914	X	1803	-0-	-1111	-0-	1803	2			N	-0-					64
11	3420	X	1106	-0-	-2314	-0-	1106	2			N	-0-					64
12	3534	X	1015	-0-	-2519	-0-	1015	2			N	-0-					64
01	3534	X	2596	-0-	-938	-0-	2596	2			N	-0-					64
*02	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	2996	2			N	-0-					64

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 11 RRCID -> 196597 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 12988 PERF.10250 - 12833

09	4751	X	4751	-0-	-0-	-0-	4751	2			N	-0-					-0-
10	6404	X	6404	-0-	-0-	-0-	6404	2			N	-0-					-0-
11	6329	X	6329	-0-	-0-	-0-	6329	2			N	-0-					-0-
12	4650	X	3148	-0-	-1502	-0-	3148	2			N	-0-					-0-
01	4650	X	2862	-0-	-1788	-0-	2862	2			N	-0-					-0-
02	4200	X	3221	-0-	-979	-0-	3221	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

09	840	N	722	-0-	-118	-0-	722	2			N	-0-					-0-
10	868	N	325	-0-	-543	-0-	325	2			N	-0-					-0-
11	840	N	310	-0-	-530	-0-	310	2			N	-0-					-0-
12	744	N	388	-0-	-356	-0-	388	2			N	-0-					-0-
01	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					-0-
*02	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-

REAGAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196630 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 13075 PERF.10666 - 12954

09	2490	X	2148	-0-	-342	-0-	2148	2			N	-0-					-0-
10	2790	X	2389	-0-	-401	-0-	2389	2			N	-0-					-0-
11	2790	X	1837	-0-	-953	-0-	1837	2			N	-0-					-0-
12	2883	X	2840	-0-	-43	-0-	2840	2			N	-0-					-0-
01	2883	X	1715	-0-	-1168	-0-	1715	2			N	-0-					-0-
*02	2163	X	2163	-0-	-0-	-0-	2163	2			N	-0-					-0-

JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 196952 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10999 - 12922

09	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2			N	-0-					-0-
10	2356	N	1456	-0-	-900	-0-	1456	2			N	-0-					-0-
11	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					-0-
12	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	2511	2			N	-0-					-0-
01	2800	N	2800	-0-	-0-	-0-	2800	2			N	-0-					-0-
*02	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	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 #: 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
09	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-					-0-
10	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			N	-0-					-0-
11	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-					-0-
12	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			N	-0-					-0-
01	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			N	-0-					-0-
02	784	N	769	-0-	-15	-0-	769	2			N	-0-					-0-

LINCECUM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 197951 COMPL. DATE 10/11/2003 TOTAL DEPTH 13550 PERF.10861 - 11624

09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
11	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-					-0-
12	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 197953 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11064 - 13054

09	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					-0-
10	434	N	405	-0-	-29	-0-	405	2			N	-0-					-0-
11	420	N	365	-0-	-55	-0-	365	2			N	-0-					-0-
12	434	N	376	-0-	-58	-0-	376	2			N	-0-					-0-
01	403	N	348	-0-	-55	-0-	348	2			N	-0-					-0-
02	336	N	278	-0-	-58	-0-	278	2			N	-0-					-0-

BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198111 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 13278 PERF.10913 - 13098

09	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			N	-0-					-0-
10	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2			N	-0-					-0-
11	990	N	736	-0-	-254	-0-	736	2			N	-0-					-0-
12	1023	N	876	-0-	-147	-0-	876	2			N	-0-					-0-
01	1023	N	883	-0-	-140	-0-	883	2			N	-0-					-0-
*02	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	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

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

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 198794 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 13019 PERF.10886 - 12909

09	2257	X	1997	-0-	-260	-0-	1997	2			N	-0-					-0-
10	1938	X	1938	-0-	-0-	-0-	1938	2			N	-0-					-0-
11	1879	X	1879	-0-	-0-	-0-	1879	2			N	-0-					-0-
12	1891	X	1879	-0-	-12	-0-	1879	2			N	-0-					-0-
01	1891	X	1696	-0-	-195	-0-	1696	2			N	-0-					-0-
02	1708	X	1347	-0-	-361	-0-	1347	2			N	-0-					-0-

BALDWIN, CLARA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199203 COMPL. DATE 11/19/2003 TOTAL DEPTH 13675 PERF.10656 - 11591

09	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
10	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2			N	-0-					-0-
11	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			N	-0-					-0-
12	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					-0-
01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
*02	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ZIEGLSCHMID WELL #: 4 RRCID -> 199263 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 12905 PERF.10640 - 12696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			N	-0-					-0-
10	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			N	-0-					-0-
11	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			N	-0-					-0-
12	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			N	-0-					-0-
01	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			N	-0-					-0-
02	616	N	565	-0-	-51	-0-	565	2			N	-0-					-0-

REAGAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 199267 COMPL. DATE 12/21/2003 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10711 - 12939

09	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			N	-0-					-0-
10	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			N	-0-					-0-
11	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			N	-0-					-0-
12	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			N	-0-					-0-
01	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			N	-0-					-0-
02	840	N	836	-0-	-4	-0-	836	2			N	-0-					-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 199617 COMPL. DATE 11/18/2003 TOTAL DEPTH 12955 PERF.10737 - 12740

09	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					-0-
10	744	N	735	-0-	-9	-0-	735	2			N	-0-					-0-
11	990	N	626	-0-	-364	-0-	626	2			N	-0-					-0-
12	899	N	622	-0-	-277	-0-	622	2			N	-0-					-0-
01	744	N	593	-0-	-151	-0-	593	2			N	-0-					-0-
02	588	N	317	-0-	-271	-0-	317	2			N	-0-					-0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 199622 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 13155 PERF.11147 - 12975

09	4290	X	3591	-0-	-699	-0-	3591	2			N	-0-					-0-
10	3937	X	3798	-0-	-139	-0-	3798	2			N	-0-					-0-
11	3720	X	3660	-0-	-60	-0-	3660	2			N	-0-					-0-
12	3844	X	3703	-0-	-141	-0-	3703	2			N	-0-					-0-
01	3813	X	3501	-0-	-312	-0-	3501	2			N	-0-					-0-
02	3444	X	2778	-0-	-666	-0-	2778	2			N	-0-					-0-

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 199724 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11201 - 12785

09	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			N	-0-					-0-
10	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			N	-0-					-0-
11	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					-0-
12	992	N	821	-0-	-171	-0-	821	2			N	-0-					-0-
01	961	N	960	-0-	-1	-0-	960	2			N	-0-					-0-
*02	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-					-0-

LINDLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199840 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 13790 PERF.10473 - 11320

09	180	N	169	-0-	-11	-0-	169	2			N	-0-					-0-
10	186	N	162	-0-	-24	-0-	162	2			N	-0-					-0-
11	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
12	186	N	167	-0-	-19	-0-	167	2			N	-0-					-0-
01	155	N	131	-0-	-24	-0-	131	2			N	-0-					-0-
*02	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-

LINCECUM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 199841 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 13345 PERF.11036 - 11900

09	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2			N	-0-					-0-
10	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			N	-0-					-0-
11	990	N	693	-0-	-297	-0-	693	2			N	-0-					-0-
12	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			N	-0-					-0-
01	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			N	-0-					-0-
*02	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	2588	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 #: 7 RRCID -> 200028 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 12860 PERF.10769 - 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
09	1770	N	1584	-0-	-186	-0-	1584	2			N	-0-					-0-
10	1829	N	1670	-0-	-159	-0-	1670	2			N	-0-					-0-
11	1770	N	1566	-0-	-204	-0-	1566	2			N	-0-					-0-
12	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	2			N	-0-					-0-
01	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	2			N	-0-					-0-
02	1456	N	1293	-0-	-163	-0-	1293	2			N	-0-					-0-

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200212 COMPL. DATE 01/25/2004 TOTAL DEPTH 12967 PERF.10931 - 12843

09	1710	N	1543	-0-	-167	-0-	1543	2			N	-0-					-0-
10	1612	N	1594	-0-	-18	-0-	1594	2			N	-0-					-0-
11	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	2			N	-0-					-0-
12	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2			N	-0-					-0-
01	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2			N	-0-					-0-
02	1456	N	1294	-0-	-162	-0-	1294	2			N	-0-					-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200634 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 13027 PERF.10734 - 12717

09	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2			N	-0-					-0-
10	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2			N	-0-					-0-
11	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			N	-0-					-0-
12	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2			N	-0-					-0-
01	1426	N	1394	-0-	-32	-0-	1394	2			N	-0-					-0-
02	1232	N	1047	-0-	-185	-0-	1047	2			N	-0-					-0-

BARNETT, CECIL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200855 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 13037 PERF.10219 - 12392

09	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			N	-0-					-0-
10	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-					-0-
11	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			N	-0-					-0-
12	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-					-0-
01	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-					-0-
02	896	N	547	-0-	-349	-0-	547	2			N	-0-					-0-

REAGAN HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 200862 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10355 - 12884

09	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	3815	2			N	-0-					-0-
10	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	3734	2			N	-0-					-0-
11	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	3465	2			N	-0-					-0-
12	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	3516	2			N	-0-					-0-
01	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	3459	2			N	-0-					-0-
02	1344	X	376	-0-	-968	-0-	376	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 14 RRCID -> 200988 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 13400 PERF.10962 - 11677

09	3570	X	3336	-0-	-234	-0-	3336	2			N	-0-					-0-
10	3689	X	3364	-0-	-325	-0-	3364	2			N	-0-					-0-
11	3420	X	3282	-0-	-138	-0-	3282	2			N	-0-					-0-
12	3503	X	3360	-0-	-143	-0-	3360	2			N	-0-					-0-
01	3441	X	3369	-0-	-72	-0-	3369	2			N	-0-					-0-
02	3108	X	2699	-0-	-409	-0-	2699	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 15 RRCID -> 200989 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 13460 PERF.11000 - 11719

09	2370	N	2042	-0-	-328	-0-	2042	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	3288	-0-	188	188	3288	2			N	-0-					-0-
11	2979	N	2791	-0-	-188	-0-	2791	2			N	-0-					-0-
12	2781	N	2781	-0-	-0-	-0-	2781	2			N	-0-					-0-
01	2449	X	2188	-0-	-261	-0-	2188	2			N	-0-					-0-
02	2212	X	1608	-0-	-604	-0-	1608	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PACE "A" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 201147 COMPL. DATE 03/14/2004 TOTAL DEPTH 13265 PERF.10806 - 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
09	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-
10	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					-0-
11	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-
12	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
01	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					-0-
*02	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					-0-

TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 201148 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 13122 PERF.10824 - 12931

09	960	N	951	-0-	-9	-0-	951	2			N	-0-					-0-
10	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			N	-0-					-0-
11	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			N	-0-					-0-
12	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-					-0-
01	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			N	-0-					-0-
*02	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	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

09	5070	X	4559	-0-	-511	-0-	4559	2			N	-0-					-0-
10	5239	X	4550	-0-	-689	-0-	4550	2			N	-0-					-0-
11	5070	X	3727	-0-	-1343	-0-	3727	2			N	-0-					-0-
12	5177	X	4439	-0-	-738	-0-	4439	2			N	-0-					-0-
01	4712	X	4379	-0-	-333	-0-	4379	2			N	-0-					-0-
02	4256	X	2618	-0-	-1638	-0-	2618	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

09	2730	X	2632	-0-	-98	-0-	2632	2			N	-0-					-0-
10	2883	X	2250	-0-	-633	-0-	2250	2			N	-0-					-0-
11	2790	X	1279	-0-	-1511	-0-	1279	2			N	-0-					-0-
12	2883	X	1001	-0-	-1882	-0-	1001	2			N	-0-					-0-
01	2728	X	2684	-0-	-44	-0-	2684	2			N	-0-					-0-
02	2464	X	554	-0-	-1910	-0-	554	2			N	-0-					-0-

MARTIN/MITCHELL I GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202066 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 12982 PERF.11025 - 12928

09	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					-0-
10	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					-0-
11	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					-0-
12	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					-0-
01	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					-0-
*02	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 202101 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10999 - 12937

09	3847	X	3144	-0-	-703	-0-	3144	2			N	-0-					-0-
10	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	2846	2			N	-0-					-0-
11	2453	X	2453	-0-	-0-	-0-	2453	2			N	-0-					-0-
12	2466	X	2466	-0-	-0-	-0-	2466	2			N	-0-					-0-
01	2410	X	2410	-0-	-0-	-0-	2410	2			N	-0-					-0-
*02	1400	X	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			N	-0-					-0-

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202102 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 13010 PERF.10810 - 12744

09	450	N	264	-0-	-186	-0-	264	2			N	-0-					-0-
10	434	N	403	-0-	-31	-0-	403	2			N	-0-					-0-
11	390	N	250	-0-	-140	-0-	250	2			N	-0-					-0-
12	279	N	248	-0-	-31	-0-	248	2			N	-0-					-0-
01	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-
*02	2800	N	5324	-0-	2524	2524	5324	2			N	-0-					-0-

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

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
09	780	N	553	-0-	-227	-0-	553	2			N	-0-					-0-
10	620	N	590	-0-	-30	-0-	590	2			N	-0-					-0-
11	690	N	389	-0-	-301	-0-	389	2			N	-0-					-0-
12	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					-0-
01	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					-0-
*02	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					-0-

LINCECUM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 202260 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10778 - 12844

09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHALEY, T.W. JR. WELL #: 2 RRCID -> 202396 COMPL. DATE 05/16/2004 TOTAL DEPTH 13350 PERF.10419 - 13110

09	6562	X	6562	-0-	-0-	-0-	6562	2			N	-0-					-0-
10	6744	X	6744	-0-	-0-	-0-	6744	2			N	-0-					-0-
11	6665	X	6665	-0-	-0-	-0-	6665	2			N	-0-					-0-
12	6738	X	6738	-0-	-0-	-0-	6738	2			N	-0-					-0-
01	6515	X	6515	-0-	-0-	-0-	6515	2			N	-0-					-0-
*02	5398	X	5398	-0-	-0-	-0-	5398	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

09	1680	N	1656	-0-	-24	-0-	1656	2			N	-0-					-0-
10	1736	N	1674	-0-	-62	-0-	1674	2			N	-0-					-0-
11	1620	N	1600	-0-	-20	-0-	1600	2			N	-0-					-0-
12	1705	N	1647	-0-	-58	-0-	1647	2			N	-0-					-0-
01	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	2			N	-0-					-0-
02	1484	N	1220	-0-	-264	-0-	1220	2			N	-0-					-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202634 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10388 - 12925

09	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	2314	2			N	-0-					-0-
10	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	2			N	-0-					-0-
11	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	2642	2			N	-0-					-0-
12	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	2288	2			N	-0-					-0-
01	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	2509	2			N	-0-					-0-
*02	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2			N	-0-					-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202830 COMPL. DATE 06/13/2004 TOTAL DEPTH 12905 PERF.10756 - 12743

09	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	2			N	-0-					-0-
10	2582	X	2582	-0-	-0-	-0-	2582	2			N	-0-					-0-
11	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	2762	2			N	-0-					-0-
12	2760	X	2760	-0-	-0-	-0-	2760	2			N	-0-					-0-
01	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	2970	2			N	-0-					-0-
*02	2150	X	2150	-0-	-0-	-0-	2150	2			N	-0-					-0-

BLACK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 203149 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 13226 PERF.10595 - 11597

09	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					-0-
10	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					-0-
11	480	N	238	-0-	-242	-0-	238	2			N	-0-					-0-
12	496	N	375	-0-	-121	-0-	375	2			N	-0-					-0-
01	496	N	433	-0-	-63	-0-	433	2			N	-0-					-0-
*02	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ZIEGLSCHMID WELL #: 3 RRCID -> 203151 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 12925 PERF.10616 - 12836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5920	X	5920	-0-	-0-	-0-	5920	2			N	-0-					-0-
10	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	3673	2			N	-0-					-0-
11	5821	X	5821	-0-	-0-	-0-	5821	2			N	-0-					-0-
12	5055	X	5055	-0-	-0-	-0-	5055	2			N	-0-					-0-
01	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	3764	2			N	-0-					-0-
*02	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	3669	2			N	-0-					-0-

KENNEDY, J.C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203154 COMPL. DATE 10/29/2013 TOTAL DEPTH 13320 PERF.10622 - 13065

09	2790	X	2528	-0-	-262	-0-	2528	2			N	-0-					-0-
10	2976	X	2326	-0-	-650	-0-	2326	2			N	-0-					-0-
11	3030	X	2271	-0-	-759	-0-	2271	2			N	-0-					-0-
12	3131	X	1626	-0-	-1505	-0-	1626	2			N	-0-					-0-
01	3131	X	843	-0-	-2288	-0-	843	2			N	-0-					-0-
02	2352	X	492	-0-	-1860	-0-	492	2			N	-0-					-0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 203208 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 13020 PERF.10918 - 12836

09	2400	N	2394	-0-	-6	-0-	2394	2			N	-0-					-0-
10	2604	N	2375	-0-	-229	-0-	2375	2			N	-0-					-0-
11	2550	N	2102	-0-	-448	-0-	2102	2			N	-0-					-0-
12	2480	N	2222	-0-	-258	-0-	2222	2			N	-0-					-0-
01	2387	N	1782	-0-	-605	-0-	1782	2			N	-0-					-0-
02	1960	N	1510	-0-	-450	-0-	1510	2			N	-0-					-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 16 RRCID -> 203897 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 13225 PERF.10652 - 12045

09	3060	X	2008	-0-	-1052	-0-	2008	2			N	-0-					-0-
10	2418	X	1730	-0-	-688	-0-	1730	2			N	-0-					-0-
11	2100	X	1888	-0-	-212	-0-	1888	2			N	-0-					-0-
12	2170	X	1641	-0-	-529	-0-	1641	2			N	-0-					-0-
01	2170	X	1243	-0-	-927	-0-	1243	2			N	-0-					-0-
02	1876	X	625	-0-	-1251	-0-	625	2			N	-0-					-0-

CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 203899 COMPL. DATE 10/22/2009 TOTAL DEPTH 13193 PERF.10508 - 10754

09	1650	N	1118	-0-	-532	-0-	1118	2			N	-0-					-0-
10	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			N	-0-					-0-
11	1290	N	1258	-0-	-32	-0-	1258	2			N	-0-					-0-
12	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			N	-0-					-0-
01	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2			N	-0-					-0-
*02	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2			N	-0-					-0-

REAGAN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 204100 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 13025 PERF.10745 - 12936

09	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2194	2			N	-0-					-0-
10	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	2			N	-0-					-0-
11	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	2			N	-0-					-0-
12	1922	N	1902	-0-	-20	-0-	1902	2			N	-0-					-0-
01	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	2			N	-0-					-0-
*02	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	2			N	-0-					-0-

REAGAN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 204379 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10671 - 12906

09	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	2			N	-0-					-0-
10	1891	N	1678	-0-	-213	-0-	1678	2			N	-0-					-0-
11	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	2			N	-0-					-0-
12	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1956	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	6210	-0-	3110	3110	6210	2			N	-0-					-0-
*02	2800	N	5135	-0-	2335	5445	5135	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REAGAN HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 204534 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 13070 PERF.10801 - 12847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-	2751	2			N	-0-					-0-
10	2790	N	2751	-0-	-39	-0-	2751	2			N	-0-					-0-
11	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	2653	2			N	-0-					-0-
12	2852	N	2795	-0-	-57	-0-	2795	2			N	-0-					-0-
01	2759	N	2609	-0-	-150	-0-	2609	2			N	-0-					-0-
02	2464	N	2177	-0-	-287	-0-	2177	2			N	-0-					-0-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 204827 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 13925 PERF.11570 - 13792

09	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			N	-0-					-0-
10	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			N	-0-					-0-
11	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2			N	-0-					-0-
12	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2			N	-0-					-0-
01	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2			N	-0-					-0-
*02	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			N	-0-					-0-

JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 204828 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 13225 PERF.10594 - 13043

09	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	3024	2			N	-0-					-0-
10	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	3085	2			N	-0-					-0-
11	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	3205	2			N	-0-					-0-
12	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	3184	2			N	-0-					-0-
01	3131	X	3079	-0-	-52	-0-	3079	2			N	-0-					-0-
*02	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	3346	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

09	1770	N	1646	-0-	-124	-0-	1646	2			N	-0-					-0-
10	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	2			N	-0-					-0-
11	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2166	2			N	-0-					-0-
12	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	2289	2			N	-0-					-0-
01	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1991	2			N	-0-					-0-
02	2016	N	1719	-0-	-297	-0-	1719	2			N	-0-					-0-

JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 205506 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 13218 PERF.11081 - 13034

09	1590	N	1522	-0-	-68	-0-	1522	2			N	-0-					-0-
10	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2			N	-0-					-0-
11	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2			N	-0-					-0-
12	1581	N	1281	-0-	-300	-0-	1281	2			N	-0-					-0-
01	1767	N	1249	-0-	-518	-0-	1249	2			N	-0-					-0-
02	1512	N	1148	-0-	-364	-0-	1148	2			N	-0-					-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 205507 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 12947 PERF.10775 - 12724

09	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2082	2			N	-0-					-0-
10	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	2469	2			N	-0-					-0-
11	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	2325	2			N	-0-					-0-
12	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2310	2			N	-0-					-0-
01	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	2582	2			N	-0-					-0-
*02	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2245	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 205562 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 13264 PERF.10948 - 11742

09	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	2			N	-0-					11
10	1581	N	1549	-0-	-32	-0-	1549	2			N	-0-					11
11	1440	N	1409	-0-	-31	-0-	1409	2			N	-0-					11
12	1674	N	1339	-0-	-335	-0-	1339	2			N	-0-					11
01	1550	N	1324	-0-	-226	-0-	1324	2			N	-0-					11
*02	2800	N	3956	-0-	1156	1156	3804	2	152	9	N	138					149

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

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 206181 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 12925 PERF.10751 - 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
09	1380	N	1249	-0-	-131	-0-	1249	2			N	-0-					-0-
10	1271	N	1217	-0-	-54	-0-	1217	2			N	-0-					-0-
11	1350	N	1081	-0-	-269	-0-	1081	2			N	-0-					-0-
12	1302	N	1086	-0-	-216	-0-	1086	2			N	-0-					-0-
01	1209	N	975	-0-	-234	-0-	975	2			N	-0-					-0-
*02	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			N	-0-					-0-

WHALEY, T.W. JR. WELL #: 1 RRCID -> 206795 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 13325 PERF.11080 - 13131

09	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	3261	2			N	-0-					-0-
10	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	2964	2			N	-0-					-0-
11	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	3114	2			N	-0-					-0-
12	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	3198	2			N	-0-					-0-
01	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	3240	2			N	-0-					-0-
02	2576	X	2420	-0-	-156	-0-	2420	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

09	1770	N	822	-0-	-948	-0-	822	2			N	-0-					-0-
10	1860	N	1071	-0-	-789	-0-	1071	2			N	-0-					-0-
11	1680	N	1578	-0-	-102	-0-	1578	2			N	-0-					-0-
12	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			N	-0-					-0-
01	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	2			N	-0-					-0-
02	1484	N	776	-0-	-708	-0-	776	2			N	-0-					-0-

PLATT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207042 COMPL. DATE 11/14/2004 TOTAL DEPTH 13665 PERF.10914 - 11646

09	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
10	217	N	155	-0-	-62	-0-	155	2			N	-0-					-0-
11	180	N	115	-0-	-65	-0-	115	2			N	-0-					-0-
12	248	N	41	-0-	-207	-0-	41	2			N	-0-					-0-
01	155	N	122	-0-	-33	-0-	122	2			N	-0-					-0-
*02	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 207043 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 13177 PERF.10988 - 13019

09	1470	N	1331	-0-	-139	-0-	1331	2			N	-0-					-0-
10	1395	N	1162	-0-	-233	-0-	1162	2			N	-0-					-0-
11	1440	N	958	-0-	-482	-0-	958	2			N	-0-					-0-
12	1364	N	929	-0-	-435	-0-	929	2			N	-0-					-0-
01	1147	N	815	-0-	-332	-0-	815	2			N	-0-					-0-
02	896	N	761	-0-	-135	-0-	761	2			N	-0-					-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 207182 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 13065 PERF.10904 - 12843

09	2278	X	2278	-0-	-0-	-0-	2278	2			N	-0-					-0-
10	2289	X	2289	-0-	-0-	-0-	2289	2			N	-0-					-0-
11	2276	X	2276	-0-	-0-	-0-	2276	2			N	-0-					-0-
12	2257	X	2257	-0-	-0-	-0-	2257	2			N	-0-					-0-
01	2321	X	2321	-0-	-0-	-0-	2321	2			N	-0-					-0-
*02	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	2			N	-0-					-0-

ZIEGLSCHMID WELL #: 5 RRCID -> 207353 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 13085 PERF.10504 - 11537

09	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2091	2			N	-0-					-0-
10	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2166	2			N	-0-					-0-
11	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	2093	2			N	-0-					-0-
12	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2114	2			N	-0-					-0-
01	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	2			N	-0-					-0-
*02	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	2			N	-0-					-0-

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

LINDLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207362 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 11635 PERF.10546 - 11374

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

EUBANK, K. J. WELL #: 1 RRCID -> 207363 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 13345 PERF.10928 - 12962

09	2040	N	1814	-0-	-226	-0-	1814	2			N	-0-					-0-
10	1984	N	1840	-0-	-144	-0-	1840	2			N	-0-					-0-
11	1920	N	1151	-0-	-769	-0-	1151	2			N	-0-					-0-
12	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	2			N	-0-					-0-
01	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	2			N	-0-					-0-
*02	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2			N	-0-					-0-

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 207459 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 12985 PERF.10835 - 12760

09	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
11	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
12	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
01	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
*02	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-

MITCHELL I WELL #: 11 RRCID -> 208054 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 12822 PERF.10916 - 12787

09	2820	X	2642	-0-	-178	-0-	2642	2			N	-0-					-0-
10	2914	X	2860	-0-	-54	-0-	2860	2			N	-0-					-0-
11	2730	X	2694	-0-	-36	-0-	2694	2			N	-0-					-0-
12	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	2855	2			N	-0-					-0-
01	2852	X	2696	-0-	-156	-0-	2696	2			N	-0-					-0-
02	2520	N	2167	-0-	-353	-0-	2167	2			N	-0-					-0-

TC & C REAL ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 208092 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 13485 PERF.11012 - 13453

09	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	3688	2			N	-0-					-0-
10	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	3966	2			N	-0-					-0-
11	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	3529	2			N	-0-					-0-
12	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	4205	2			N	-0-					-0-
01	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-	4031	2			N	-0-					-0-
*02	2706	X	2706	-0-	-0-	-0-	2706	2			N	-0-					-0-

BAULCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208096 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 13014 PERF.10618 - 12820

09	2220	N	2163	-0-	-57	-0-	2163	2			N	-0-					-0-
10	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	2			N	-0-					-0-
11	1950	N	1528	-0-	-422	-0-	1528	2			N	-0-					-0-
12	2232	N	2110	-0-	-122	-0-	2110	2			N	-0-					-0-
01	2263	N	2141	-0-	-122	-0-	2141	2			N	-0-					-0-
*02	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2			N	-0-					-0-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 208097 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 14342 PERF.11315 - 14218

09	780	N	637	-0-	-143	-0-	637	2			N	-0-					-0-
10	806	N	679	-0-	-127	-0-	679	2			N	-0-					-0-
11	690	N	445	-0-	-245	-0-	445	2			N	-0-					-0-
12	651	N	420	-0-	-231	-0-	420	2			N	-0-					-0-
01	682	N	403	-0-	-279	-0-	403	2			N	-0-					-0-
02	420	N	374	-0-	-46	-0-	374	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REAGAN HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 208098 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 12920 PERF.10728 - 12601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
10	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
12	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	2049	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	6261	-0-	3161	3161	6261	2			N	-0-					-0-
*02	2800	N	2589	-0-	-211	2950	2589	2			N	-0-					-0-

LINCECUM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 208668 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 13125 PERF.10953 - 12964

09	5301	X	3024	-0-	-2277	-0-	3024	2			N	-0-					-0-
10	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	3004	2			N	-0-					-0-
11	1883	X	1883	-0-	-0-	-0-	1883	2			N	-0-					-0-
12	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	3330	2			N	-0-					-0-
01	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	3399	2			N	-0-					-0-
*02	2745	X	2745	-0-	-0-	-0-	2745	2			N	-0-					-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 13 RRCID -> 209021 COMPL. DATE 11/11/2013 TOTAL DEPTH 12824 PERF.10280 - 12630

09	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	3580	2			N	-0-					-0-
10	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	3600	2			N	-0-					-0-
11	3090	X	2943	-0-	-147	-0-	2943	2			N	-0-					-0-
12	3193	X	2953	-0-	-240	-0-	2953	2			N	-0-					-0-
01	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	3460	2			N	-0-					-0-
*02	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	2995	2			N	-0-					-0-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 209595 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 14110 PERF.11430 - 13802

09	1140	N	1100	-0-	-40	-0-	1100	2			N	-0-					-0-
10	1178	N	925	-0-	-253	-0-	925	2			N	-0-					-0-
11	870	N	826	-0-	-44	-0-	826	2			N	-0-					-0-
12	1147	N	827	-0-	-320	-0-	827	2			N	-0-					-0-
01	930	N	811	-0-	-119	-0-	811	2			N	-0-					-0-
02	784	N	775	-0-	-9	-0-	775	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

09	1860	N	1509	-0-	-351	-0-	1509	2			N	-0-					-0-
10	1922	N	1296	-0-	-626	-0-	1296	2			N	-0-					-0-
11	1860	N	1116	-0-	-744	-0-	1116	2			N	-0-					-0-
12	1550	N	115	-0-	-1435	-0-	115	2			N	-0-					-0-
01	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					-0-
02	1036	N	600	-0-	-436	-0-	600	2			N	-0-					-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 210882 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 13164 PERF.11052 - 12974

09	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	2			N	-0-					-0-
10	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2			N	-0-					-0-
11	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	2			N	-0-					-0-
12	1364	N	1225	-0-	-139	-0-	1225	2			N	-0-					-0-
01	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2			N	-0-					-0-
02	1232	N	1097	-0-	-135	-0-	1097	2			N	-0-					-0-

MITCHELL UNIT II WELL #: 13 RRCID -> 210912 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 13411 PERF.10790 - 10962

09	1920	N	1305	-0-	-615	-0-	1305	2			N	-0-					-0-
10	1984	N	1440	-0-	-544	-0-	1440	2			N	-0-					-0-
11	1920	N	1719	-0-	-201	-0-	1719	2			N	-0-					-0-
12	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2			N	-0-					-0-
01	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2			N	-0-					-0-
*02	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	2			N	-0-					-0-

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

HEAD, GLADYS WELL #: 1 RRCID -> 211429 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 15000 PERF.10866 - 14426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60	N	21	-0-	-39	-0-	21	2			N	-0-					-0-
10	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
11	120	N	89	-0-	-31	-0-	89	2			N	-0-					-0-
12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
01	124	N	15	-0-	-109	-0-	15	2			N	-0-					-0-
*02	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-

FRIER, R.H. GAS UNIT II WELL #: 9 RRCID -> 211679 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10664 - 12500

09	1950	N	1341	-0-	-609	-0-	1341	2			N	-0-					-0-
10	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	2			N	-0-					-0-
11	1530	N	1406	-0-	-124	-0-	1406	2			N	-0-					-0-
12	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	2			N	-0-					-0-
01	1829	N	1252	-0-	-577	-0-	1252	2			N	-0-					-0-
02	1316	N	1206	-0-	-110	-0-	1206	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 211761 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 12165 PERF.10910 - 11770

09	2970	X	2040	-0-	-930	-0-	2040	2			N	-0-					191
10	3348	X	2430	-0-	-918	-0-	2430	2			N	-0-					191
11	4349	X	4349	-0-	-0-	-0-	4349	2			N	-0-					191
12	4122	X	4122	-0-	-0-	-0-	4122	2			N	-0-					191
01	3286	X	1806	-0-	-1480	-0-	1806	2			N	-0-					191
02	4060	X	2552	-0-	-1508	-0-	2552	2			N	-0-					191

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 211772 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 13863 PERF.10970 - 12960

09	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			N	-0-					-0-
10	1116	N	876	-0-	-240	-0-	876	2			N	-0-					-0-
11	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			N	-0-					-0-
12	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			N	-0-					-0-
01	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-					-0-
*02	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	2			N	-0-					-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 211775 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 13677 PERF.10692 - 12770

09	570	N	561	-0-	-9	-0-	561	2			N	-0-					-0-
10	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					-0-
11	540	N	483	-0-	-57	-0-	483	2			N	-0-					-0-
12	589	N	474	-0-	-115	-0-	474	2			N	-0-					-0-
01	589	N	434	-0-	-155	-0-	434	2			N	-0-					-0-
02	448	N	349	-0-	-99	-0-	349	2			N	-0-					-0-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212351 COMPL. DATE 05/30/2018 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11718 - 12727

09	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-	4243	2			N	-0-					-0-
10	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	3908	2			N	-0-					-0-
11	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	3424	2			N	-0-					-0-
12	2793	X	2793	-0-	-0-	-0-	2793	2			N	-0-					-0-
01	4448	X	4448	-0-	-0-	-0-	4448	2			N	-0-					-0-
*02	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	3523	2			N	-0-					-0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 213332 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 13116 PERF.10928 - 12926

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
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
09	2010	X	1919	-0-	-91	-0-	1919	2			N	-0-					-0-
10	2077	X	1689	-0-	-388	-0-	1689	2			N	-0-					-0-
11	1920	X	1632	-0-	-288	-0-	1632	2			N	-0-					-0-
12	1984	X	1750	-0-	-234	-0-	1750	2			N	-0-					-0-
01	1984	X	1739	-0-	-245	-0-	1739	2			N	-0-					-0-
*02	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	2			N	-0-					-0-

TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 215162 COMPL. DATE 07/13/2005 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11114 - 13092

09	1770	N	396	-0-	-1374	-0-	396	2			N	-0-					-0-
10	1457	N	1139	-0-	-318	-0-	1139	2			N	-0-					-0-
11	1230	N	1122	-0-	-108	-0-	1122	2			N	-0-					-0-
12	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			N	-0-					-0-
01	1147	N	450	-0-	-697	-0-	450	2			N	-0-					-0-
02	1036	N	429	-0-	-607	-0-	429	2			N	-0-					-0-

JONES, H. M. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 215527 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 13294 PERF.11124 - 13084

09	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	3057	2			N	-0-					-0-
10	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	3333	2			N	-0-					-0-
11	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	3050	2			N	-0-					-0-
12	2761	X	2761	-0-	-0-	-0-	2761	2			N	-0-					-0-
01	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	2997	2			N	-0-					-0-
02	1652	X	776	-0-	-876	-0-	776	2			N	-0-					-0-

LINCECUM, HOMER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215529 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10880 - 12792

09	1440	N	1435	-0-	-5	-0-	1435	2			N	-0-					-0-
10	1519	N	1462	-0-	-57	-0-	1462	2			N	-0-					-0-
11	1440	N	1404	-0-	-36	-0-	1404	2			N	-0-					-0-
12	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	2			N	-0-					-0-
01	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2			N	-0-					-0-
*02	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	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

09	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2			N	-0-					-0-
10	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	2			N	-0-					-0-
11	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	2			N	-0-					-0-
12	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2117	2			N	-0-					-0-
01	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	2430	2			N	-0-					-0-
*02	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 216689 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 13789 PERF.10662 - 13652

09	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	2227	2			N	-0-					-0-
10	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2			N	-0-					-0-
11	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	2			N	-0-					-0-
12	2294	N	2053	-0-	-241	-0-	2053	2			N	-0-					-0-
01	1829	N	1181	-0-	-648	-0-	1181	2			N	-0-					-0-
02	1792	N	654	-0-	-1138	-0-	654	2			N	-0-					-0-

ZIEGLSCHMID WELL #: 10 RRCID -> 216701 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 13182 PERF.10480 - 12650

09	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2284	2			N	-0-					-0-
10	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	2281	2			N	-0-					-0-
11	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	2266	2			N	-0-					-0-
12	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	2			N	-0-					-0-
01	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	2344	2			N	-0-					-0-
*02	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2			N	-0-					-0-

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

LINCECUM GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 216764 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10260 - 11888

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	5550 X	3677	-0-	-1873	-0-	3677	2		N	-0-			-0-
10	5735 X	3682	-0-	-2053	-0-	3682	2		N	-0-			-0-
11	5550 X	464	-0-	-5086	-0-	464	2		N	-0-			-0-
12	4501 X	4501	-0-	-0-	-0-	4501	2		N	-0-			-0-
01	4216 X	3857	-0-	-359	-0-	3857	2		N	-0-			-0-
*02	3745 X	3745	-0-	-0-	-0-	3745	2		N	-0-			-0-

BEAL ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 216767 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 13295 PERF.11136 - 13050

09	2010 N	1834	-0-	-176	-0-	1834	2		N	-0-			-0-
10	1922 N	1773	-0-	-149	-0-	1773	2		N	-0-			-0-
11	2010 N	1609	-0-	-401	-0-	1609	2		N	-0-			-0-
12	1891 N	1707	-0-	-184	-0-	1707	2		N	-0-			-0-
01	1767 N	1726	-0-	-41	-0-	1726	2		N	-0-			-0-
02	1512 N	978	-0-	-534	-0-	978	2		N	-0-			-0-

BARNETT, CECIL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216769 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 11475 PERF.10338 - 11294

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

BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216858 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 13543 PERF.10960 - 13504

09	1723 X	1723	-0-	-0-	-0-	1723	2		N	-0-			-0-
10	1472 X	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2		N	-0-			-0-
11	1188 X	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2		N	-0-			-0-
12	3019 X	3019	-0-	-0-	-0-	3019	2		N	-0-			-0-
01	2438 X	2438	-0-	-0-	-0-	2438	2		N	-0-			-0-
*02	1566 X	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2		N	-0-			-0-

FRAZIER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217100 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 13480 PERF.11260 - 13204

09	1260 N	1196	-0-	-64	-0-	1196	2		N	-0-			-0-
10	1302 N	1204	-0-	-98	-0-	1204	2		N	-0-			-0-
11	1200 N	1108	-0-	-92	-0-	1108	2		N	-0-			-0-
12	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2		N	-0-			-0-
01	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2		N	-0-			-0-
*02	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2		N	-0-			-0-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217226 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 15007 PERF.11726 - 14184

09	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	2		N	-0-			-0-
10	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	2		N	-0-			-0-
11	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	2		N	-0-			-0-
12	1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	2		N	-0-			-0-
01	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	2		N	-0-			-0-
*02	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	2		N	-0-			-0-

KENNEDY, J.C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217559 COMPL. DATE 10/19/2013 TOTAL DEPTH 13314 PERF.10628 - 13070

09	3304 X	3304	-0-	-0-	-0-	3304	2		N	-0-			-0-
10	3317 X	2429	-0-	-888	-0-	2429	2		N	-0-			-0-
11	3210 X	2345	-0-	-865	-0-	2345	2		N	-0-			-0-
12	3317 X	1577	-0-	-1740	-0-	1577	2		N	-0-			-0-
01	3317 X	2046	-0-	-1271	-0-	2046	2		N	-0-			-0-
02	2996 X	2596	-0-	-400	-0-	2596	2		N	-0-			-0-

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

FRAZIER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217610 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 13580 PERF.10608 - 13550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1080	N	904	-0-	-176	-0-	904	2			N	-0-					-0-
10	1085	N	440	-0-	-645	-0-	440	2			N	-0-					-0-
11	450	N	264	-0-	-186	-0-	264	2			N	-0-					-0-
12	930	N	114	-0-	-816	-0-	114	2			N	-0-					-0-
01	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
02	252	N	38	-0-	-214	-0-	38	2			N	-0-					-0-

FRAZIER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217611 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 13404 PERF.11126 - 12180

09	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			N	-0-					-0-
10	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2			N	-0-					-0-
11	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			N	-0-					-0-
12	1302	N	1282	-0-	-20	-0-	1282	2			N	-0-					-0-
01	1333	N	1235	-0-	-98	-0-	1235	2			N	-0-					-0-
02	1176	N	1009	-0-	-167	-0-	1009	2			N	-0-					-0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217637 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 13342 PERF.11220 - 13036

09	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	4112	2			N	-0-					-0-
10	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	3968	2			N	-0-					-0-
11	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	3698	2			N	-0-					-0-
12	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	3536	2			N	-0-					-0-
01	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	2976	2			N	-0-					-0-
02	2184	X	2156	-0-	-28	-0-	2156	2			N	-0-					-0-

PLATT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 217648 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 12270 PERF.10874 - 12072

09	870	N	706	-0-	-164	-0-	706	2			N	-0-					-0-
10	868	N	558	-0-	-310	-0-	558	2			N	-0-					-0-
11	810	N	502	-0-	-308	-0-	502	2			N	-0-					-0-
12	744	N	641	-0-	-103	-0-	641	2			N	-0-					-0-
01	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					-0-
*02	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					-0-

PLATT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 217649 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10630 - 11844

09	2910	X	2814	-0-	-96	-0-	2814	2			N	-0-					-0-
10	3007	X	2999	-0-	-8	-0-	2999	2			N	-0-					-0-
11	2910	X	2782	-0-	-128	-0-	2782	2			N	-0-					-0-
12	3007	X	2772	-0-	-235	-0-	2772	2			N	-0-					-0-
01	3007	X	2612	-0-	-395	-0-	2612	2			N	-0-					-0-
02	2716	X	1923	-0-	-793	-0-	1923	2			N	-0-					-0-

LINCECUM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217986 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 13077 PERF.10838 - 12814

09	2430	X	2033	-0-	-397	-0-	2033	2			N	-0-					-0-
10	2511	X	2295	-0-	-216	-0-	2295	2			N	-0-					-0-
11	2430	X	1397	-0-	-1033	-0-	1397	2			N	-0-					-0-
12	2511	X	2243	-0-	-268	-0-	2243	2			N	-0-					-0-
01	2511	X	2200	-0-	-311	-0-	2200	2			N	-0-					-0-
*02	2144	X	2144	-0-	-0-	-0-	2144	2			N	-0-					-0-

MITCHELL I WELL #: 12 RRCID -> 217991 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 13345 PERF.11164 - 13130

09	4440	X	4192	-0-	-248	-0-	4192	2			N	-0-					-0-
10	5380	X	5380	-0-	-0-	-0-	5380	2			N	-0-					-0-
11	5357	X	5357	-0-	-0-	-0-	5357	2			N	-0-					-0-
12	4836	X	4516	-0-	-320	-0-	4516	2			N	-0-					-0-
01	5177	X	3718	-0-	-1459	-0-	3718	2			N	-0-					-0-
02	4676	X	2728	-0-	-1948	-0-	2728	2			N	-0-					-0-

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

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 218041 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 13280 PERF.11120 - 13002

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	2		N	-0-			-0-
10	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2		N	-0-			-0-
11	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	2		N	-0-			-0-
12	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	2		N	-0-			-0-
01	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	2		N	-0-			-0-
*02	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2		N	-0-			-0-

THOMAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218086 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 13611 PERF.11220 - 13160

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

STEELE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218097 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 16320 PERF.12140 - 15116

09	12263 X	12263	-0-	-0-	-0-	12263	2		N	-0-			-0-
10	11550 X	11550	-0-	-0-	-0-	11550	2		N	-0-			-0-
11	7562 X	7562	-0-	-0-	-0-	7562	2		N	-0-			-0-
12	8519 X	8519	-0-	-0-	-0-	8519	2		N	-0-			-0-
01	7838 X	7838	-0-	-0-	-0-	7838	2		N	-0-			-0-
*02	9706 X	9706	-0-	-0-	-0-	9706	2		N	-0-			-0-

NEYLAND, KEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218098 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 13520 PERF.11026 - 13200

09	2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	2288	2		N	-0-			-0-
10	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	2		N	-0-			-0-
11	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2		N	-0-			-0-
12	1550 N	1325	-0-	-225	-0-	1325	2		N	-0-			-0-
01	1550 N	1528	-0-	-22	-0-	1528	2		N	-0-			-0-
02	1288 N	1090	-0-	-198	-0-	1090	2		N	-0-			-0-

NEYLAND, KEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218236 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 13662 PERF.11036 - 13344

09	962 N	962	-0-	-0-	-0-	962	2		N	-0-			-0-
10	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2		N	-0-			-0-
11	888 N	888	-0-	-0-	-0-	888	2		N	-0-			-0-
12	992 N	664	-0-	-328	-0-	664	2		N	-0-			-0-
01	992 N	581	-0-	-411	-0-	581	2		N	-0-			-0-
*02	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2		N	-0-			-0-

HOLMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218266 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 13582 PERF.10926 - 12590

09	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2		N	-0-			-0-
10	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2		N	-0-			-0-
11	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2		N	-0-			-0-
12	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2		N	-0-			-0-
01	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2		N	-0-			-0-
*02	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900	2		N	-0-			-0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 218291 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 13045 PERF.10780 - 12926

09	3090 X	2403	-0-	-687	-0-	2403	2		N	-0-			-0-
10	3193 X	2278	-0-	-915	-0-	2278	2		N	-0-			-0-
11	2850 X	2129	-0-	-721	-0-	2129	2		N	-0-			-0-
12	2759 X	1996	-0-	-763	-0-	1996	2		N	-0-			-0-
01	2635 X	1686	-0-	-949	-0-	1686	2		N	-0-			-0-
02	2240 X	1179	-0-	-1061	-0-	1179	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 #: 5 RRCID -> 218301 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11066 - 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
09	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	3252	2			N	-0-					-0-
10	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	3408	2			N	-0-					-0-
11	3450	X	2693	-0-	-757	-0-	2693	2			N	-0-					-0-
12	3565	X	2706	-0-	-859	-0-	2706	2			N	-0-					-0-
01	3565	X	2406	-0-	-1159	-0-	2406	2			N	-0-					-0-
02	3080	X	2157	-0-	-923	-0-	2157	2			N	-0-					-0-

ZIEGLSCHMID WELL #: 7 RRCID -> 218302 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 13110 PERF.10570 - 12926

09	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	2634	2			N	-0-					-0-
10	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	2701	2			N	-0-					-0-
11	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	2538	2			N	-0-					-0-
12	2794	N	2794	-0-	-0-	-0-	2794	2			N	-0-					-0-
01	2922	N	2922	-0-	-0-	-0-	2922	2			N	-0-					-0-
*02	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	2341	2			N	-0-					-0-

PHILLIPS, THOMAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219350 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 13850 PERF.11480 - 12613

09	780	N	774	-0-	-6	-0-	774	2			N	-0-					-0-
10	806	N	399	-0-	-407	-0-	399	2			N	-0-					-0-
11	780	N	38	-0-	-742	-0-	38	2			N	-0-					-0-
12	806	N	8	-0-	-798	-0-	8	2			N	-0-					-0-
01	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					-0-
*02	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					-0-

LINCECUM, HOMER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219842 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10874 - 13089

09	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1989	2			N	-0-					-0-
10	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	2			N	-0-					-0-
11	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	2			N	-0-					-0-
12	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2074	2			N	-0-					-0-
01	1922	N	1863	-0-	-59	-0-	1863	2			N	-0-					-0-
02	1764	N	1545	-0-	-219	-0-	1545	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

09	990	N	944	-0-	-46	-0-	944	2			N	-0-					-0-
10	1054	N	951	-0-	-103	-0-	951	2			N	-0-					-0-
11	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-					-0-
12	961	N	942	-0-	-19	-0-	942	2			N	-0-					-0-
01	961	N	924	-0-	-37	-0-	924	2			N	-0-					-0-
02	896	N	724	-0-	-172	-0-	724	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

09	300	N	280	-0-	-20	-0-	280	2			N	-0-					-0-
10	279	N	277	-0-	-2	-0-	277	2			N	-0-					-0-
11	300	N	264	-0-	-36	-0-	264	2			N	-0-					-0-
12	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-
01	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					-0-
*02	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					-0-

REAGAN, L. C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220650 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 13285 PERF.10934 - 13156

09	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			N	-0-					-0-
10	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2			N	-0-					-0-
11	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			N	-0-					-0-
12	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2			N	-0-					-0-
01	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2			N	-0-					-0-
02	1204	N	1188	-0-	-16	-0-	1188	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 #: 12 RRCID -> 221032 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 13335 PERF.10918 - 13187

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3180 X	2209	-0-	-971	-0-	2209	2			N	-0-					-0-
10	3286 X	1675	-0-	-1611	-0-	1675	2			N	-0-					-0-
11	3180 X	1888	-0-	-1292	-0-	1888	2			N	-0-					-0-
12	3069 X	1848	-0-	-1221	-0-	1848	2			N	-0-					-0-
01	2635 X	1163	-0-	-1472	-0-	1163	2			N	-0-					-0-
02	2072 X	1529	-0-	-543	-0-	1529	2			N	-0-					-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222505 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 12987 PERF.10712 - 12730

09	3120 X	2972	-0-	-148	-0-	2972	2			N	-0-					-0-
10	3100 X	2898	-0-	-202	-0-	2898	2			N	-0-					-0-
11	3015 X	3015	-0-	-0-	-0-	3015	2			N	-0-					-0-
12	3069 X	3051	-0-	-18	-0-	3051	2			N	-0-					-0-
01	3069 X	3065	-0-	-4	-0-	3065	2			N	-0-					-0-
02	2828 X	1082	-0-	-1746	-0-	1082	2			N	-0-					-0-

MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 222622 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 13070 PERF.10934 - 12940

09	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	2			N	-0-					-0-
10	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2			N	-0-					-0-
11	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2			N	-0-					-0-
12	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2			N	-0-					-0-
01	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	2			N	-0-					-0-
*02	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			N	-0-					-0-

JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222637 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 13263 PERF.11054 - 13010

09	1440 N	1055	-0-	-385	-0-	1055	2			N	-0-					-0-
10	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			N	-0-					-0-
11	1260 N	956	-0-	-304	-0-	956	2			N	-0-					-0-
12	3100 N	3234	-0-	134	134	3234	2			N	-0-					-0-
01	2302 N	2168	-0-	-134	-0-	2168	2			N	-0-					-0-
*02	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	2			N	-0-					-0-

LINDLEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222639 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10646 - 12835

09	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			N	-0-					-0-
10	1271 N	1242	-0-	-29	-0-	1242	2			N	-0-					-0-
11	1230 N	1211	-0-	-19	-0-	1211	2			N	-0-					-0-
12	1240 N	1145	-0-	-95	-0-	1145	2			N	-0-					-0-
01	1240 N	1166	-0-	-74	-0-	1166	2			N	-0-					-0-
*02	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			N	-0-					-0-

BEAL ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 222829 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 13170 PERF.10490 - 13001

09	660 N	545	-0-	-115	-0-	545	2			N	-0-					-0-
10	589 N	550	-0-	-39	-0-	550	2			N	-0-					-0-
11	540 N	530	-0-	-10	-0-	530	2			N	-0-					-0-
12	558 N	556	-0-	-2	-0-	556	2			N	-0-					-0-
01	558 N	486	-0-	-72	-0-	486	2			N	-0-					-0-
02	504 N	480	-0-	-24	-0-	480	2			N	-0-					-0-

HOLMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222971 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 13012 PERF.10886 - 12510

09	2370 N	2261	-0-	-109	-0-	2261	2			N	-0-					-0-
10	2858 N	2858	-0-	-0-	-0-	2858	2			N	-0-					-0-
11	2760 N	2647	-0-	-113	-0-	2647	2			N	-0-					-0-
12	2552 N	2552	-0-	-0-	-0-	2552	2			N	-0-					-0-
01	2852 N	2427	-0-	-425	-0-	2427	2			N	-0-					-0-
02	2464 N	2043	-0-	-421	-0-	2043	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 #: 10 RRCID -> 223845 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 14623 PERF.11568 - 13928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1140	N	935	-0-	-205	-0-	935	2			N	-0-					-0-
10	1023	N	890	-0-	-133	-0-	890	2			N	-0-					-0-
11	1080	N	662	-0-	-418	-0-	662	2			N	-0-					-0-
12	961	N	600	-0-	-361	-0-	600	2			N	-0-					-0-
01	899	N	586	-0-	-313	-0-	586	2			N	-0-					-0-
02	616	N	554	-0-	-62	-0-	554	2			N	-0-					-0-

THOMAS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 224366 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11242 - 12126

09	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					-0-
10	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					-0-
11	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					-0-
12	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			N	-0-					-0-
01	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			N	-0-					-0-
*02	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-					-0-

CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 224802 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 13215 PERF.10786 - 13074

09	4896	X	4896	-0-	-0-	-0-	4896	2			N	-0-					-0-
10	4781	X	4781	-0-	-0-	-0-	4781	2			N	-0-					-0-
11	4475	X	4475	-0-	-0-	-0-	4475	2			N	-0-					-0-
12	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-	4506	2			N	-0-					-0-
01	4665	X	4665	-0-	-0-	-0-	4665	2			N	-0-					-0-
*02	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	3930	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

09	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2			N	-0-					-0-
10	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2			N	-0-					-0-
11	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2			N	-0-					-0-
12	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2			N	-0-					-0-
01	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2			N	-0-					-0-
*02	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2			N	-0-					-0-

PYE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226287 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 15059 PERF.11684 - 14107

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

SANDERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226512 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 15530 PERF.11450 - 11834

09	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					-0-
10	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					-0-
11	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					-0-
12	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			N	-0-					-0-
01	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			N	-0-					-0-
*02	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-					-0-

TROCKI, J.R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227159 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12004 - 14502

09	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2			N	-0-					-0-
10	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2			N	-0-					-0-
11	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2			N	-0-					-0-
12	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2			N	-0-					-0-
01	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2			N	-0-					-0-
*02	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			N	-0-					-0-

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

CALLAWAY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227296 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 13616 PERF.11106 - 13028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	2865	2			N	-0-					-0-
10	2754	X	2754	-0-	-0-	-0-	2754	2			N	-0-					-0-
11	1530	X	1072	-0-	-458	-0-	1072	2			N	-0-					-0-
12	1581	X	809	-0-	-772	-0-	809	2			N	-0-					-0-
01	1581	X	825	-0-	-756	-0-	825	2			N	-0-					-0-
02	1428	X	537	-0-	-891	-0-	537	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

09	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	2			N	-0-					-0-
10	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	2			N	-0-					-0-
11	2070	N	1962	-0-	-108	-0-	1962	2			N	-0-					-0-
12	2139	N	1940	-0-	-199	-0-	1940	2			N	-0-					-0-
01	2077	N	1985	-0-	-92	-0-	1985	2			N	-0-					-0-
02	1820	N	1530	-0-	-290	-0-	1530	2			N	-0-					-0-

WALLINGFORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228076 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 14938 PERF.10790 - 11916

09	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	2			N	-0-					-0-
10	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
11	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
12	93	N	10	-0-	-83	-0-	10	2			N	-0-					-0-
01	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
02	56	N	47	-0-	-9	-0-	47	2			N	-0-					-0-

HILL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228079 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 13490 PERF.10344 - 12850

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	93	N	53	-0-	-40	-0-	53	2			N	-0-					-0-
11	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 228129 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 15100 PERF.11750 - 14966

09	330	N	168	-0-	-162	-0-	168	2			N	-0-					-0-
10	310	N	222	-0-	-88	-0-	222	2			N	-0-					-0-
11	270	N	74	-0-	-196	-0-	74	2			N	-0-					-0-
12	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	2361	2			N	-0-					-0-
01	2967	N	2967	-0-	-0-	-0-	2967	2			N	-0-					-0-
*02	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	2			N	-0-					-0-

MITCHELL UNIT II WELL #: 17 RRCID -> 228539 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 12975 PERF.10914 - 12732

09	2550	X	1626	-0-	-924	-0-	1626	2			N	-0-					-0-
10	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	2916	2			N	-0-					-0-
11	2550	X	2450	-0-	-100	-0-	2450	2			N	-0-					-0-
12	2405	X	2405	-0-	-0-	-0-	2405	2			N	-0-					-0-
01	2914	X	2319	-0-	-595	-0-	2319	2			N	-0-					-0-
02	2296	N	1993	-0-	-303	-0-	1993	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 229194 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 13362 PERF.11078 - 12978

09	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	2			N	-0-					-0-
10	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2138	2			N	-0-					-0-
11	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	2			N	-0-					-0-
12	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	2			N	-0-					-0-
01	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	2			N	-0-					-0-
*02	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	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 #: 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
09	150 N	63	-0-	-87	-0-	63	2			N	-0-					-0-
10	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
11	180 N	136	-0-	-44	-0-	136	2			N	-0-					-0-
12	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
01	124 N	76	-0-	-48	-0-	76	2			N	-0-					-0-
02	140 N	104	-0-	-36	-0-	104	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 17 RRCID -> 229838 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 13325 PERF.10904 - 13260

09	4560 X	3952	-0-	-608	-0-	3952	2			N	-0-					-0-
10	4278 X	4061	-0-	-217	-0-	4061	2			N	-0-					-0-
11	4921 X	4921	-0-	-0-	-0-	4921	2			N	-0-					-0-
12	5368 X	5368	-0-	-0-	-0-	5368	2			N	-0-					-0-
01	5270 X	5270	-0-	-0-	-0-	5270	2			N	-0-					-0-
02	4592 X	4281	-0-	-311	-0-	4281	2			N	-0-					-0-

REAGAN GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 229848 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 13080 PERF.10784 - 12710

09	2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	2278	2			N	-0-					-0-
10	2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	2259	2			N	-0-					-0-
11	3000 N	5679	-0-	2679	2679	5679	2			N	-0-					-0-
12	3100 N	4377	-0-	1277	3956	4377	2			N	-0-					-0-
01	3100 N	2307	-0-	-793	3163	2307	2			N	-0-					-0-
*02	4774 X	1611	-0-	-3163	-0-	1611	2			N	-0-					-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 21 RRCID -> 229850 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 12955 PERF.10368 - 12742

09	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	2			N	-0-					-0-
10	2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	2087	2			N	-0-					-0-
11	2100 N	1896	-0-	-204	-0-	1896	2			N	-0-					-0-
12	2170 N	1780	-0-	-390	-0-	1780	2			N	-0-					-0-
01	2077 N	2072	-0-	-5	-0-	2072	2			N	-0-					-0-
*02	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	2			N	-0-					-0-

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 229864 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10866 - 12830

09	1260 N	1248	-0-	-12	-0-	1248	2			N	-0-					-0-
10	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2			N	-0-					-0-
11	1290 N	1252	-0-	-38	-0-	1252	2			N	-0-					-0-
12	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			N	-0-					-0-
01	1302 N	1270	-0-	-32	-0-	1270	2			N	-0-					-0-
02	1176 N	792	-0-	-384	-0-	792	2			N	-0-					-0-

PARKER, G. B. & SONS WELL #: 4 RRCID -> 229932 COMPL. DATE 07/01/2016 TOTAL DEPTH 11485 PERF.10272 - 11336

09	2580 X	2218	-0-	-362	-0-	2218	2			N	-0-					-0-
10	2666 X	2396	-0-	-270	-0-	2396	2			N	-0-					-0-
11	2460 X	2319	-0-	-141	-0-	2319	2			N	-0-					-0-
12	2542 X	2454	-0-	-88	-0-	2454	2			N	-0-					-0-
01	2449 X	2288	-0-	-161	-0-	2288	2			N	-0-					-0-
*02	2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	2274	2			N	-0-					-0-

BARNETT, ELVIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229933 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 14905 PERF.11786 - 14822

09	2940 X	1749	-0-	-1191	-0-	1749	2			N	-0-					-0-
10	2883 X	1773	-0-	-1110	-0-	1773	2			N	-0-					-0-
11	2340 X	1740	-0-	-600	-0-	1740	2			N	-0-					-0-
12	2798 X	2798	-0-	-0-	-0-	2798	2			N	-0-					-0-
01	3088 X	3088	-0-	-0-	-0-	3088	2			N	-0-					-0-
*02	2800 N	4091	-0-	1291	1291	4091	2			N	-0-					-0-

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

HANCOCK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229947 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 14911 PERF.12690 - 14500

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2790 X	986	-0-	-1804	-0-	986	2			N	-0-					-0-
10	2883 X	950	-0-	-1933	-0-	950	2			N	-0-					-0-
11	1620 X	1171	-0-	-449	-0-	1171	2			N	-0-					-0-
12	1273 X	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			N	-0-					-0-
01	1227 X	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			N	-0-					-0-
02	1092 X	973	-0-	-119	-0-	973	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

09	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-
10	279 N	263	-0-	-16	-0-	263	2			N	-0-					-0-
11	270 N	269	-0-	-1	-0-	269	2			N	-0-					-0-
12	279 N	276	-0-	-3	-0-	276	2			N	-0-					-0-
01	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
*02	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-

JOHNSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230647 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 15665 PERF.12314 - 13497

09	600 N	369	-0-	-231	-0-	369	2			N	-0-					-0-
10	961 N	245	-0-	-716	-0-	245	2			N	-0-					-0-
11	690 N	627	-0-	-63	-0-	627	2			N	-0-					-0-
12	372 N	228	-0-	-144	-0-	228	2			N	-0-					-0-
01	248 N	167	-0-	-81	-0-	167	2			N	-0-					-0-
*02	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					-0-

STEELE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230719 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 16300 PERF.12170 - 15798

09	2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	2			N	-0-					-0-
10	2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	2214	2			N	-0-					-0-
11	2615 N	2615	-0-	-0-	-0-	2615	2			N	-0-					-0-
12	2410 N	2410	-0-	-0-	-0-	2410	2			N	-0-					-0-
01	2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	2309	2			N	-0-					-0-
02	1428 N	1266	-0-	-162	-0-	1266	2			N	-0-					-0-

NORTH AMERICAN COAL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231881 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 13140 PERF.10444 - 12712

09	2550 N	2025	-0-	-525	-0-	2025	2			N	-0-					-0-
10	2263 N	1933	-0-	-330	-0-	1933	2			N	-0-					-0-
11	2730 X	1887	-0-	-843	-0-	1887	2			N	-0-					-0-
12	2821 X	1759	-0-	-1062	-0-	1759	2			N	-0-					-0-
01	2821 X	2264	-0-	-557	-0-	2264	2			N	-0-					-0-
02	1904 X	1566	-0-	-338	-0-	1566	2			N	-0-					-0-

GAAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232486 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 14874 PERF.13626 - 14475

09	9660 X	9202	-0-	-458	-0-	9202	2			N	-0-					-0-
10	10137 X	9437	-0-	-700	-0-	9437	2			N	-0-					-0-
11	9810 X	9062	-0-	-748	-0-	9062	2			N	-0-					-0-
12	10137 X	9269	-0-	-868	-0-	9269	2			N	-0-					-0-
01	9641 X	9228	-0-	-413	-0-	9228	2			N	-0-					-0-
02	8596 X	5563	-0-	-3033	-0-	5563	2			N	-0-					-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 17 RRCID -> 233020 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10388 - 12726

09	1050 N	1003	-0-	-47	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
10	1116 N	1084	-0-	-32	-0-	1084	2			N	-0-					-0-
11	1050 N	1016	-0-	-34	-0-	1016	2			N	-0-					-0-
12	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			N	-0-					-0-
01	1085 N	1044	-0-	-41	-0-	1044	2			N	-0-					-0-
02	952 N	804	-0-	-148	-0-	804	2			N	-0-					-0-

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

KING, MARY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233239 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 14331 PERF.11718 - 12792

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	2			N	-0-					-0-
10	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2			N	-0-					-0-
11	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	2			N	-0-					-0-
12	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	2			N	-0-					-0-
01	2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	2153	2			N	-0-					-0-
*02	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	2			N	-0-					-0-

HANCOCK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233319 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 15709 PERF.14775 - 15709

09	5241 X	5241	-0-	-0-	-0-	5241	2			N	-0-					-0-
10	5529 X	5529	-0-	-0-	-0-	5529	2			N	-0-					-0-
11	2499 X	2499	-0-	-0-	-0-	2499	2			N	-0-					-0-
12	2056 X	2056	-0-	-0-	-0-	2056	2			N	-0-					-0-
01	1993 X	1993	-0-	-0-	-0-	1993	2			N	-0-					-0-
02	1652 X	1029	-0-	-623	-0-	1029	2			N	-0-					-0-

REAGAN, OLENE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 233480 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 15290 PERF.12096 - 14832

09	1170 N	1057	-0-	-113	-0-	1057	2			N	-0-					-0-
10	1178 N	1035	-0-	-143	-0-	1035	2			N	-0-					-0-
11	1110 N	653	-0-	-457	-0-	653	2			N	-0-					-0-
12	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			N	-0-					-0-
01	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			N	-0-					-0-
*02	945 N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-					-0-

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 233616 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 13073 PERF.10834 - 12802

09	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			N	-0-					-0-
10	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			N	-0-					-0-
11	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			N	-0-					-0-
12	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2			N	-0-					-0-
01	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			N	-0-					-0-
02	784 N	440	-0-	-344	-0-	440	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

09	2700 X	2666	-0-	-34	-0-	2666	2			N	-0-					-0-
10	2790 X	2277	-0-	-513	-0-	2277	2			N	-0-					-0-
11	2970 X	2280	-0-	-690	-0-	2280	2			N	-0-					-0-
12	3069 X	1789	-0-	-1280	-0-	1789	2			N	-0-					-0-
01	3069 X	2827	-0-	-242	-0-	2827	2			N	-0-					-0-
02	2128 N	1867	-0-	-261	-0-	1867	2			N	-0-					-0-

REAGAN, OLENE GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 233793 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 14135 PERF.11506 - 12410

09	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			N	-0-					-0-
10	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			N	-0-					-0-
11	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			N	-0-					-0-
12	1240 N	1039	-0-	-201	-0-	1039	2			N	-0-					-0-
01	1302 N	1086	-0-	-216	-0-	1086	2			N	-0-					-0-
02	980 N	919	-0-	-61	-0-	919	2			N	-0-					-0-

KARRAKER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234066 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 13505 PERF.11698 - 12982

09	270 N	251	-0-	-19	-0-	251	2			N	-0-					-0-
10	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
11	270 N	188	-0-	-82	-0-	188	2			N	-0-					-0-
12	248 N	177	-0-	-71	-0-	177	2			N	-0-					-0-
01	217 N	192	-0-	-25	-0-	192	2			N	-0-					-0-
02	168 N	138	-0-	-30	-0-	138	2			N	-0-					-0-

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

TAYLOR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234068 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 13825 PERF.11450 - 13410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	2			N	-0-					-0-
10	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	2577	2			N	-0-					-0-
11	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2037	2			N	-0-					-0-
12	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	2			N	-0-					-0-
01	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	2			N	-0-					-0-
*02	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	2			N	-0-					-0-

DOSS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234075 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 16244 PERF.11900 - 15914

09	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					-0-
10	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					-0-
11	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					-0-
12	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					-0-
01	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-					-0-
*02	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 234847 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 13025 PERF.10830 - 12892

09	2010	N	1906	-0-	-104	-0-	1906	2			N	-0-					-0-
10	2108	N	1975	-0-	-133	-0-	1975	2			N	-0-					-0-
11	2010	N	1904	-0-	-106	-0-	1904	2			N	-0-					-0-
12	1984	N	1934	-0-	-50	-0-	1934	2			N	-0-					-0-
01	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	2			N	-0-					-0-
02	1764	N	1509	-0-	-255	-0-	1509	2			N	-0-					-0-

SULLIVAN, R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 235762 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 15800 PERF.11186 - 11432

09	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	3144	2			N	-0-					-0-
10	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	2996	2			N	-0-					-0-
11	2458	X	2458	-0-	-0-	-0-	2458	2			N	-0-					-0-
12	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	3361	2			N	-0-					-0-
01	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	2963	2			N	-0-					-0-
*02	2329	X	2329	-0-	-0-	-0-	2329	2			N	-0-					-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 235948 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 13043 PERF.10736 - 12770

09	2280	N	2040	-0-	-240	-0-	2040	2			N	-0-					-0-
10	2015	N	1976	-0-	-39	-0-	1976	2			N	-0-					-0-
11	2160	N	1777	-0-	-383	-0-	1777	2			N	-0-					-0-
12	2108	N	1764	-0-	-344	-0-	1764	2			N	-0-					-0-
01	1984	N	1624	-0-	-360	-0-	1624	2			N	-0-					-0-
02	1652	N	1307	-0-	-345	-0-	1307	2			N	-0-					-0-

COCHRAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 237226 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 15721 PERF.11872 - 14488

09	3420	X	3292	-0-	-128	-0-	3292	2			N	-0-					-0-
10	3534	X	2240	-0-	-1294	-0-	2240	2			N	-0-					-0-
11	3420	X	708	-0-	-2712	-0-	708	2			N	-0-					-0-
12	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	3434	2			N	-0-					-0-
01	3410	X	1337	-0-	-2073	-0-	1337	2			N	-0-					-0-
02	3080	X	789	-0-	-2291	-0-	789	2			N	-0-					-0-

HANHART GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 240331 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 14790 PERF. 8690 - 11064

09	2550	X	2331	-0-	-219	-0-	2331	2			N	-0-					-0-
10	2635	X	2158	-0-	-477	-0-	2158	2			N	-0-					-0-
11	2190	X	2096	-0-	-94	-0-	2096	2			N	-0-					-0-
12	2418	X	1669	-0-	-749	-0-	1669	2			N	-0-					-0-
01	2418	X	1959	-0-	-459	-0-	1959	2			N	-0-					-0-
02	1960	N	1062	-0-	-898	-0-	1062	2			N	-0-					-0-

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

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 240355 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 13320 PERF.11102 - 13064

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2490 X	2490	-0-	-0-	-0-	2490	2			N	-0-					-0-
10	3100 N	3241	-0-	141	141	3241	2			N	-0-					-0-
11	3000 N	3083	-0-	83	224	3083	2			N	-0-					-0-
12	3100 N	5213	-0-	2113	2337	5213	2			N	-0-					-0-
01	5123 X	2786	-0-	-2337	-0-	2786	2			N	-0-					-0-
*02	2303 X	2303	-0-	-0-	-0-	2303	2			N	-0-					-0-

BEAL ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 240365 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 13390 PERF.11118 - 13020

09	2700 X	2232	-0-	-468	-0-	2232	2			N	-0-					-0-
10	2790 X	712	-0-	-2078	-0-	712	2			N	-0-					-0-
11	2700 X	530	-0-	-2170	-0-	530	2			N	-0-					-0-
12	2294 X	1407	-0-	-887	-0-	1407	2			N	-0-					-0-
01	2294 X	1933	-0-	-361	-0-	1933	2			N	-0-					-0-
02	2072 X	603	-0-	-1469	-0-	603	2			N	-0-					-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 240487 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 13320 PERF.10670 - 12730

09	5835 X	5835	-0-	-0-	-0-	5835	2			N	-0-					-0-
10	4047 X	4047	-0-	-0-	-0-	4047	2			N	-0-					-0-
11	3960 X	3659	-0-	-301	-0-	3659	2			N	-0-					-0-
12	4092 X	3679	-0-	-413	-0-	3679	2			N	-0-					-0-
01	4092 X	3682	-0-	-410	-0-	3682	2			N	-0-					-0-
02	3696 X	3081	-0-	-615	-0-	3081	2			N	-0-					-0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 240492 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 13550 PERF.11348 - 13180

09	3949 X	3949	-0-	-0-	-0-	3949	2			N	-0-					-0-
10	4111 X	4111	-0-	-0-	-0-	4111	2			N	-0-					-0-
11	4161 X	4161	-0-	-0-	-0-	4161	2			N	-0-					-0-
12	3175 X	3175	-0-	-0-	-0-	3175	2			N	-0-					-0-
01	4144 X	4144	-0-	-0-	-0-	4144	2			N	-0-					-0-
*02	2950 X	2950	-0-	-0-	-0-	2950	2			N	-0-					-0-

LINCECUM, HOMER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 240541 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 13234 PERF.10889 - 12972

09	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	2			N	-0-					-0-
10	2232 N	2172	-0-	-60	-0-	2172	2			N	-0-					-0-
11	2130 N	1562	-0-	-568	-0-	1562	2			N	-0-					-0-
12	2170 N	651	-0-	-1519	-0-	651	2			N	-0-					-0-
01	2170 N	555	-0-	-1615	-0-	555	2			N	-0-					-0-
02	1456 N	528	-0-	-928	-0-	528	2			N	-0-					-0-

BUMPURS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 240583 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 14841 PERF.11954 - 14310

09	1440 N	1280	-0-	-160	-0-	1280	2			N	-0-					-0-
10	1395 N	1293	-0-	-102	-0-	1293	2			N	-0-					-0-
11	1380 N	804	-0-	-576	-0-	804	2			N	-0-					-0-
12	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			N	-0-					-0-
01	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2			N	-0-					-0-
*02	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	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

09	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	2			N	-0-					-0-
10	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	2			N	-0-					-0-
11	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	2			N	-0-					-0-
12	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	2			N	-0-					-0-
01	2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	2111	2			N	-0-					-0-
*02	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	2			N	-0-					-0-

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

GRIFFITHS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 241171 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 12510 PERF. 9790 - 12544

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

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 241172 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 13261 PERF.10870 - 12810

09	1812	X	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2			N	-0-					-0-
10	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	3747	2			N	-0-					-0-
11	1429	X	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2			N	-0-					-0-
12	4699	X	4699	-0-	-0-	-0-	4699	2			N	-0-					-0-
01	1648	X	1648	-0-	-0-	-0-	1648	2			N	-0-					-0-
*02	1261	X	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2			N	-0-					-0-

GARWOOD, CARLEEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241351 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 15467 PERF.13278 - 15194

09	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	4026	2			N	-0-					-0-
10	5633	X	5633	-0-	-0-	-0-	5633	2			N	-0-					-0-
11	4711	X	4711	-0-	-0-	-0-	4711	2			N	-0-					-0-
12	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	4115	2			N	-0-					-0-
01	5644	X	5644	-0-	-0-	-0-	5644	2			N	-0-					-0-
*02	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	4426	2			N	-0-					-0-

BYRD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241534 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 13598 PERF.10436 - 11556

09	450	X	227	-0-	-223	-0-	227	2			N	-0-					-0-
10	372	X	253	-0-	-119	-0-	253	2			N	-0-					-0-
11	315	X	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-
12	316	X	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-
01	298	X	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-
02	308	N	233	-0-	-75	-0-	233	2			N	-0-					-0-

CORRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241593 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 14700 PERF.11748 - 14088

09	4260	X	3648	-0-	-612	-0-	3648	2			N	-0-					-0-
10	4402	X	4274	-0-	-128	-0-	4274	2			N	-0-					-0-
11	3750	X	3415	-0-	-335	-0-	3415	2			N	-0-					-0-
12	3875	X	3623	-0-	-252	-0-	3623	2			N	-0-					-0-
01	4278	X	3541	-0-	-737	-0-	3541	2			N	-0-					-0-
02	3864	X	2591	-0-	-1273	-0-	2591	2			N	-0-					-0-

STEGALL GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 241651 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10736 - 12610

09	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					-0-
10	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-
11	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					-0-
12	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					-0-
01	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			N	-0-					-0-
*02	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					-0-

HAWKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241662 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 15945 PERF.12014 - 15458

09	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-					-0-
10	775	N	760	-0-	-15	-0-	760	2			N	-0-					-0-
11	720	N	707	-0-	-13	-0-	707	2			N	-0-					-0-
12	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					-0-
01	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					-0-
02	672	N	608	-0-	-64	-0-	608	2			N	-0-					-0-

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

STEGALL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 241663 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10310 - 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
09	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					-0-
10	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					-0-
11	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					-0-
12	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-					-0-
01	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-					-0-
*02	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2			N	-0-					-0-

STEGALL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 241664 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11272 - 12830

09	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			N	-0-					-0-
10	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			N	-0-					-0-
11	1110	N	1001	-0-	-109	-0-	1001	2			N	-0-					-0-
12	1147	N	1029	-0-	-118	-0-	1029	2			N	-0-					-0-
01	1116	N	881	-0-	-235	-0-	881	2			N	-0-					-0-
02	924	N	853	-0-	-71	-0-	853	2			N	-0-					-0-

BILSING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241670 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 13270 PERF.11189 - 12664

09	4170	X	3387	-0-	-783	-0-	3387	2			N	-0-					-0-
10	4309	X	3612	-0-	-697	-0-	3612	2			N	-0-					-0-
11	3630	X	3533	-0-	-97	-0-	3533	2			N	-0-					-0-
12	3751	X	3269	-0-	-482	-0-	3269	2			N	-0-					-0-
01	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	3672	2			N	-0-					-0-
02	3304	X	2684	-0-	-620	-0-	2684	2			N	-0-					-0-

MITCHELL I WELL #: 21 RRCID -> 241775 COMPL. DATE 10/23/2012 TOTAL DEPTH 13210 PERF.10488 - 12824

09	2490	X	1953	-0-	-537	-0-	1953	2			N	-0-					-0-
10	2573	X	1583	-0-	-990	-0-	1583	2			N	-0-					-0-
11	2490	X	2114	-0-	-376	-0-	2114	2			N	-0-					-0-
12	2765	X	2765	-0-	-0-	-0-	2765	2			N	-0-					-0-
01	2573	X	2397	-0-	-176	-0-	2397	2			N	-0-					-0-
02	1960	X	1534	-0-	-426	-0-	1534	2			N	-0-					-0-

HANCOCK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 241782 COMPL. DATE 09/15/2018 TOTAL DEPTH 15683 PERF.12026 - 12959

09	5190	X	4667	-0-	-523	-0-	4667	2			N	-0-					-0-
10	5363	X	4393	-0-	-970	-0-	4393	2			N	-0-					-0-
11	5010	X	3405	-0-	-1605	-0-	3405	2			N	-0-					-0-
12	4960	X	2986	-0-	-1974	-0-	2986	2			N	-0-					-0-
01	4960	X	3050	-0-	-1910	-0-	3050	2			N	-0-					-0-
02	4368	X	2253	-0-	-2115	-0-	2253	2			N	-0-					-0-

MITCHELL UNIT II WELL #: 11 RRCID -> 241820 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 12550 PERF.10216 - 11634

09	930	X	899	-0-	-31	-0-	899	2			N	-0-					-0-
10	1085	X	836	-0-	-249	-0-	836	2			N	-0-					-0-
11	1050	X	832	-0-	-218	-0-	832	2			N	-0-					-0-
12	1085	X	853	-0-	-232	-0-	853	2			N	-0-					-0-
01	992	X	775	-0-	-217	-0-	775	2			N	-0-					-0-
02	784	N	417	-0-	-367	-0-	417	2			N	-0-					-0-

KENNEDY, J.C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 241823 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11221 - 13322

09	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	3121	2			N	-0-					-0-
10	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	3078	2			N	-0-					-0-
11	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-	2746	2			N	-0-					-0-
12	2494	X	2494	-0-	-0-	-0-	2494	2			N	-0-					-0-
01	2575	X	2575	-0-	-0-	-0-	2575	2			N	-0-					-0-
02	1792	X	1613	-0-	-179	-0-	1613	2			N	-0-					-0-

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

STEELE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 241824 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 15249 PERF.12140 - 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
09	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			N	-0-					-0-
10	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			N	-0-					-0-
11	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			N	-0-					-0-
12	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			N	-0-					-0-
01	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			N	-0-					-0-
*02	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			N	-0-					-0-

BILSING GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 241895 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10500 - 11776

09	3810	X	3718	-0-	-92	-0-	3718	2			N	-0-					-0-
10	3937	X	3808	-0-	-129	-0-	3808	2			N	-0-					-0-
11	3810	X	3651	-0-	-159	-0-	3651	2			N	-0-					-0-
12	3937	X	3633	-0-	-304	-0-	3633	2			N	-0-					-0-
01	3937	X	3515	-0-	-422	-0-	3515	2			N	-0-					-0-
02	3472	X	2731	-0-	-741	-0-	2731	2			N	-0-					-0-

JONES, H. M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 242949 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 13370 PERF.10446 - 13171

09	3450	X	3097	-0-	-353	-0-	3097	2			N	-0-					-0-
10	3565	X	3305	-0-	-260	-0-	3305	2			N	-0-					-0-
11	3450	X	3147	-0-	-303	-0-	3147	2			N	-0-					-0-
12	3441	X	3233	-0-	-208	-0-	3233	2			N	-0-					-0-
01	3317	X	3266	-0-	-51	-0-	3266	2			N	-0-					-0-
02	2996	X	2155	-0-	-841	-0-	2155	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

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

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 15 RRCID -> 243425 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 13292 PERF.10936 - 12849

09	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	2302	2			N	-0-					-0-
10	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	2			N	-0-					-0-
11	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	2249	2			N	-0-					-0-
12	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	2424	2			N	-0-					-0-
01	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	2436	2			N	-0-					-0-
02	1932	N	1870	-0-	-62	-0-	1870	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

09	4320	X	4086	-0-	-234	-0-	4086	2			N	-0-					107
10	4464	X	3533	-0-	-931	-0-	3533	2			N	-0-					107
11	4230	X	3110	-0-	-1120	-0-	3110	2			N	-0-					107
12	4247	X	4239	-0-	-8	-0-	4239	2			N	-0-					107
01	4216	X	3896	-0-	-320	-0-	3896	2			N	-0-					107
02	3808	X	2994	-0-	-814	-0-	2994	2			N	-0-					107

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 243524 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 13125 PERF.10728 - 12722

09	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	4060	2			N	-0-					-0-
10	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	4254	2			N	-0-					-0-
11	4260	X	3783	-0-	-477	-0-	3783	2			N	-0-					-0-
12	4402	X	2466	-0-	-1936	-0-	2466	2			N	-0-					-0-
01	4402	X	2516	-0-	-1886	-0-	2516	2			N	-0-					-0-
02	3836	X	2458	-0-	-1378	-0-	2458	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 #: 5 RRCID -> 243525 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10806 - 12754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	3740	2			N	-0-					-0-
10	3689	X	3621	-0-	-68	-0-	3621	2			N	-0-					-0-
11	3540	X	3510	-0-	-30	-0-	3510	2			N	-0-					-0-
12	3875	X	3652	-0-	-223	-0-	3652	2			N	-0-					-0-
01	3875	X	3465	-0-	-410	-0-	3465	2			N	-0-					-0-
02	3500	X	2770	-0-	-730	-0-	2770	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

09	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	2191	2			N	-0-					-0-
10	1953	N	1661	-0-	-292	-0-	1661	2			N	-0-					-0-
11	1980	N	1429	-0-	-551	-0-	1429	2			N	-0-					-0-
12	2108	N	1814	-0-	-294	-0-	1814	2			N	-0-					-0-
01	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	2			N	-0-					-0-
*02	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2			N	-0-					-0-

GUERRERO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243532 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 15120 PERF.10920 - 12760

09	180	N	148	-0-	-32	-0-	148	2			N	-0-					-0-
10	186	N	53	-0-	-133	-0-	53	2			N	-0-					-0-
11	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
12	155	N	128	-0-	-27	-0-	128	2			N	-0-					-0-
01	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
02	84	N	55	-0-	-29	-0-	55	2			N	-0-					-0-

YOUNG GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 244051 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 13820 PERF.11156 - 12878

09	6774	X	6774	-0-	-0-	-0-	6774	2			N	-0-					-0-
10	7161	X	7161	-0-	-0-	-0-	7161	2			N	-0-					-0-
11	6692	X	6692	-0-	-0-	-0-	6692	2			N	-0-					-0-
12	6779	X	6779	-0-	-0-	-0-	6779	2			N	-0-					-0-
01	7424	X	7424	-0-	-0-	-0-	7424	2			N	-0-					-0-
02	6020	X	4603	-0-	-1417	-0-	4603	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

09	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2187	2			N	-0-					-0-
10	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2068	2			N	-0-					-0-
11	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	2520	2			N	-0-					-0-
12	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	2679	2			N	-0-					-0-
01	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	2594	2			N	-0-					-0-
02	1820	N	1768	-0-	-52	-0-	1768	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2A RRCID -> 244063 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 13340 PERF.11052 - 13034

09	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2			N	-0-					-0-
10	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2			N	-0-					-0-
11	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2			N	-0-					-0-
12	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2			N	-0-					-0-
01	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2			N	-0-					-0-
*02	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	2376	2			N	-0-					-0-

BILSING GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 244355 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10624 - 12882

09	3510	X	3435	-0-	-75	-0-	3435	2			N	-0-					-0-
10	3720	X	3477	-0-	-243	-0-	3477	2			N	-0-					-0-
11	3600	X	3323	-0-	-277	-0-	3323	2			N	-0-					-0-
12	3720	X	3423	-0-	-297	-0-	3423	2			N	-0-					-0-
01	3565	X	3383	-0-	-182	-0-	3383	2			N	-0-					-0-
02	3220	X	2673	-0-	-547	-0-	2673	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 #: 2 RRCID -> 244952 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 14677 PERF.11686 - 13750

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4451 X	4451	-0-	-0-	-0-	4451	2			N	-0-					-0-
10	4444 X	4444	-0-	-0-	-0-	4444	2			N	-0-					-0-
11	4369 X	4369	-0-	-0-	-0-	4369	2			N	-0-					-0-
12	4402 X	4402	-0-	-0-	-0-	4402	2			N	-0-					-0-
01	4418 X	4418	-0-	-0-	-0-	4418	2			N	-0-					-0-
*02	3179 X	3179	-0-	-0-	-0-	3179	2			N	-0-					-0-

REAGAN, EMMA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244956 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 14520 PERF.11668 - 12453

09	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					-0-
10	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					-0-
11	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					-0-
12	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-					-0-
01	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					-0-
*02	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					-0-

BYRD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244962 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 13390 PERF.10508 - 12998

09	4050 X	4050	-0-	-0-	-0-	4050	2			N	-0-					-0-
10	3889 X	3889	-0-	-0-	-0-	3889	2			N	-0-					-0-
11	4026 X	4026	-0-	-0-	-0-	4026	2			N	-0-					-0-
12	3875 X	2707	-0-	-1168	-0-	2707	2			N	-0-					-0-
01	3875 X	3554	-0-	-321	-0-	3554	2			N	-0-					-0-
02	3500 X	1967	-0-	-1533	-0-	1967	2			N	-0-					-0-

SNAPDRAGON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245113 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12002 - 14799

09	450 N	279	-0-	-171	-0-	279	2			N	-0-					-0-
10	465 N	356	-0-	-109	-0-	356	2			N	-0-					-0-
11	300 N	164	-0-	-136	-0-	164	2			N	-0-					-0-
12	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					-0-
01	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-
*02	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					-0-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 246802 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 14801 PERF.11618 - 14128

09	4530 X	4004	-0-	-526	-0-	4004	2			N	-0-					-0-
10	4681 X	3943	-0-	-738	-0-	3943	2			N	-0-					-0-
11	4530 X	3626	-0-	-904	-0-	3626	2			N	-0-					-0-
12	4433 X	3857	-0-	-576	-0-	3857	2			N	-0-					-0-
01	4459 X	4459	-0-	-0-	-0-	4459	2			N	-0-					-0-
02	3724 X	2905	-0-	-819	-0-	2905	2			N	-0-					-0-

FELDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 246819 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 15255 PERF.11334 - 12052

09	2360 N	2360	-0-	-0-	-0-	2360	2			N	-0-					-0-
10	2294 N	1791	-0-	-503	-0-	1791	2			N	-0-					-0-
11	2220 N	1684	-0-	-536	-0-	1684	2			N	-0-					-0-
12	2294 N	1274	-0-	-1020	-0-	1274	2			N	-0-					-0-
01	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	2			N	-0-					-0-
02	1568 N	1122	-0-	-446	-0-	1122	2			N	-0-					-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 25 RRCID -> 247405 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 13095 PERF.10538 - 12908

09	3450 X	2734	-0-	-716	-0-	2734	2			N	-0-					-0-
10	3565 X	2237	-0-	-1328	-0-	2237	2			N	-0-					-0-
11	3450 X	-0-	-0-	-3450	-0-					N	-0-					-0-
12	3410 X	1689	-0-	-1721	-0-	1689	2			N	-0-					-0-
01	4647 X	4647	-0-	-0-	-0-	4647	2			N	-0-					-0-
02	2548 X	1682	-0-	-866	-0-	1682	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. 1 WELL #: 9 RRCID -> 247410 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11138 - 13090

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	3060 X	2369	-0-	-691	-0-	2369	2		N	-0-			-0-
10	2914 X	2465	-0-	-449	-0-	2465	2		N	-0-			-0-
11	2760 X	2315	-0-	-445	-0-	2315	2		N	-0-			-0-
12	2666 X	2397	-0-	-269	-0-	2397	2		N	-0-			-0-
01	2581 X	2581	-0-	-0-	-0-	2581	2		N	-0-			-0-
02	2240 X	1067	-0-	-1173	-0-	1067	2		N	-0-			-0-

TXU MINING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247464 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11540 - 12450

09	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2		N	-0-			-0-
10	310 N	269	-0-	-41	-0-	269	2		N	-0-			-0-
11	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2		N	-0-			-0-
12	310 N	235	-0-	-75	-0-	235	2		N	-0-			-0-
01	279 N	267	-0-	-12	-0-	267	2		N	-0-			-0-
02	196 N	168	-0-	-28	-0-	168	2		N	-0-			-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 19 RRCID -> 247468 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 13320 PERF.11204 - 13084

09	2430 X	1660	-0-	-770	-0-	1660	2		N	-0-			-0-
10	3161 X	3161	-0-	-0-	-0-	3161	2		N	-0-			-0-
11	2612 N	2612	-0-	-0-	-0-	2612	2		N	-0-			-0-
12	2715 N	2715	-0-	-0-	-0-	2715	2		N	-0-			-0-
01	2511 X	2276	-0-	-235	-0-	2276	2		N	-0-			-0-
*02	2317 X	2317	-0-	-0-	-0-	2317	2		N	-0-			-0-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 247834 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 14231 PERF.11550 - 13692

09	3600 X	654	-0-	-2946	-0-	654	2		N	-0-			-0-
10	3038 X	398	-0-	-2640	-0-	398	2		N	-0-			-0-
11	1260 X	265	-0-	-995	-0-	265	2		N	-0-			-0-
12	868 X	847	-0-	-21	-0-	847	2		N	-0-			-0-
01	682 X	465	-0-	-217	-0-	465	2		N	-0-			-0-
*02	711 X	711	-0-	-0-	-0-	711	2		N	-0-			-0-

WALSTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247839 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 13485 PERF. 9434 - 12773

09	5047 X	5047	-0-	-0-	-0-	5047	2		N	-0-			-0-
10	5210 X	5210	-0-	-0-	-0-	5210	2		N	-0-			-0-
11	4930 X	4930	-0-	-0-	-0-	4930	2		N	-0-			-0-
12	3486 X	3486	-0-	-0-	-0-	3486	2		N	-0-			-0-
01	3925 X	3925	-0-	-0-	-0-	3925	2		N	-0-			-0-
*02	3291 X	3291	-0-	-0-	-0-	3291	2		N	-0-			-0-

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247843 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 14100 PERF.10950 - 12450

09	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2		N	-0-			-0-
10	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	2		N	-0-			-0-
11	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	2		N	-0-			-0-
12	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	2		N	-0-			-0-
01	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	2		N	-0-			-0-
*02	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2		N	-0-			-0-

BEAL ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 248001 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 13290 PERF.11154 - 12990

09	2100 X	1959	-0-	-141	-0-	1959	2		N	-0-			-0-
10	2170 X	1925	-0-	-245	-0-	1925	2		N	-0-			-0-
11	2100 X	1976	-0-	-124	-0-	1976	2		N	-0-			-0-
12	2170 X	2087	-0-	-83	-0-	2087	2		N	-0-			-0-
01	2311 X	2311	-0-	-0-	-0-	2311	2		N	-0-			-0-
02	1848 N	1758	-0-	-90	-0-	1758	2		N	-0-			-0-

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

HILL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 248102 COMPL. DATE 04/20/2015 TOTAL DEPTH 13325 PERF.10832 - 12065

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	3540 X	2686	-0-	-854	-0-	2686	2		N	-0-			-0-
10	3439 X	3439	-0-	-0-	-0-	3439	2		N	-0-			-0-
11	3180 X	3158	-0-	-22	-0-	3158	2		N	-0-			-0-
12	3295 X	3295	-0-	-0-	-0-	3295	2		N	-0-			-0-
01	3441 X	3274	-0-	-167	-0-	3274	2		N	-0-			-0-
02	3108 X	2615	-0-	-493	-0-	2615	2		N	-0-			-0-

TC & C REAL ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 248104 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 13318 PERF.11094 - 13238

09	3358 X	3358	-0-	-0-	-0-	3358	2		N	-0-			-0-
10	3245 X	3245	-0-	-0-	-0-	3245	2		N	-0-			-0-
11	3055 X	3055	-0-	-0-	-0-	3055	2		N	-0-			-0-
12	2511 X	2348	-0-	-163	-0-	2348	2		N	-0-			-0-
01	2511 X	1367	-0-	-1144	-0-	1367	2		N	-0-			-0-
02	2268 X	1481	-0-	-787	-0-	1481	2		N	-0-			-0-

BARNETT, ELVIN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 248107 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 15030 PERF.12018 - 14858

09	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2		N	-0-			-0-
10	2294 N	1335	-0-	-959	-0-	1335	2		N	-0-			-0-
11	1590 N	1222	-0-	-368	-0-	1222	2		N	-0-			-0-
12	1426 N	1246	-0-	-180	-0-	1246	2		N	-0-			-0-
01	1333 N	1227	-0-	-106	-0-	1227	2		N	-0-			-0-
02	1148 N	842	-0-	-306	-0-	842	2		N	-0-			-0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248190 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 13350 PERF.10950 - 11482

09	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	2		N	-0-			-0-
10	682 N	635	-0-	-47	-0-	635	2		N	-0-			-0-
11	630 N	512	-0-	-118	-0-	512	2		N	-0-			-0-
12	496 N	367	-0-	-129	-0-	367	2		N	-0-			-0-
01	620 N	314	-0-	-306	-0-	314	2		N	-0-			-0-
02	476 N	458	-0-	-18	-0-	458	2		N	-0-			-0-

MITCHELL I WELL #: 15 RRCID -> 248191 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 13429 PERF.11286 - 11988

09	3630 X	2966	-0-	-664	-0-	2966	2		N	-0-			-0-
10	3751 X	3237	-0-	-514	-0-	3237	2		N	-0-			-0-
11	3630 X	3148	-0-	-482	-0-	3148	2		N	-0-			-0-
12	3751 X	3312	-0-	-439	-0-	3312	2		N	-0-			-0-
01	3751 X	3011	-0-	-740	-0-	3011	2		N	-0-			-0-
02	2940 X	2475	-0-	-465	-0-	2475	2		N	-0-			-0-

GRIFFIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248215 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 16252 PERF.11590 - 14734

09	2580 X	2555	-0-	-25	-0-	2555	2		N	-0-			-0-
10	2635 X	2334	-0-	-301	-0-	2334	2		N	-0-			-0-
11	3325 X	3325	-0-	-0-	-0-	3325	2		N	-0-			-0-
12	2728 X	2161	-0-	-567	-0-	2161	2		N	-0-			-0-
01	2807 X	2807	-0-	-0-	-0-	2807	2		N	-0-			-0-
02	3108 X	2588	-0-	-520	-0-	2588	2		N	-0-			-0-

CITY OF FRANKLIN WELL #: 1 RRCID -> 250762 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 15900 PERF.15000 - 15090

09	3215 X	3031	-0-	-184	-0-	3031	2		N	-0-			-0-
10	2883 X	2883	-0-	-0-	-0-	2883	2		N	-0-			-0-
11	2645 X	2645	-0-	-0-	-0-	2645	2		N	-0-			-0-
12	2494 X	2494	-0-	-0-	-0-	2494	2		N	-0-			-0-
01	2438 X	2438	-0-	-0-	-0-	2438	2		N	-0-			-0-
*02	1592 X	1592	-0-	-0-	-0-	1592	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 #: 10 RRCID -> 250763 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11250 - 13062

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2550 N	2180	-0-	-370	-0-	2180	2			N	-0-					-0-
10	2418 N	2283	-0-	-135	-0-	2283	2			N	-0-					-0-
11	2250 N	1075	-0-	-1175	-0-	1075	2			N	-0-					-0-
12	2263 N	873	-0-	-1390	-0-	873	2			N	-0-					-0-
01	2294 N	772	-0-	-1522	-0-	772	2			N	-0-					-0-
02	1008 N	876	-0-	-132	-0-	876	2			N	-0-					-0-

REAGAN HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 250764 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10768 - 12858

09	3600 X	2906	-0-	-694	-0-	2906	2			N	-0-					-0-
10	3720 X	3023	-0-	-697	-0-	3023	2			N	-0-					-0-
11	3480 X	2822	-0-	-658	-0-	2822	2			N	-0-					-0-
12	3472 X	2893	-0-	-579	-0-	2893	2			N	-0-					-0-
01	3472 X	2886	-0-	-586	-0-	2886	2			N	-0-					-0-
02	2744 X	1822	-0-	-922	-0-	1822	2			N	-0-					-0-

HOLMAN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 250765 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 13582 PERF.10664 - 12530

09	2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	2			N	-0-					-0-
10	2869 N	2869	-0-	-0-	-0-	2869	2			N	-0-					-0-
11	1320 N	880	-0-	-440	-0-	880	2			N	-0-					-0-
12	1767 N	1442	-0-	-325	-0-	1442	2			N	-0-					-0-
01	1767 N	1026	-0-	-741	-0-	1026	2			N	-0-					-0-
02	812 N	554	-0-	-258	-0-	554	2			N	-0-					-0-

GAAS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 250795 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 14860 PERF.14228 - 14513

09	8550 X	8383	-0-	-167	-0-	8383	2			N	-0-					-0-
10	9176 X	8013	-0-	-1163	-0-	8013	2			N	-0-					-0-
11	8880 X	8330	-0-	-550	-0-	8330	2			N	-0-					-0-
12	9176 X	8421	-0-	-755	-0-	8421	2			N	-0-					-0-
01	8649 X	8582	-0-	-67	-0-	8582	2			N	-0-					-0-
02	7812 X	6205	-0-	-1607	-0-	6205	2			N	-0-					-0-

DRUERY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250822 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 13458 PERF.10480 - 10814

09	2745 N	2745	-0-	-0-	-0-	2745	2			N	-0-					-0-
10	2843 N	2843	-0-	-0-	-0-	2843	2			N	-0-					-0-
11	2696 N	2696	-0-	-0-	-0-	2696	2			N	-0-					-0-
12	2857 N	2857	-0-	-0-	-0-	2857	2			N	-0-					-0-
01	2854 N	2854	-0-	-0-	-0-	2854	2			N	-0-					-0-
02	2240 N	2178	-0-	-62	-0-	2178	2			N	-0-					-0-

H. M. JONES GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 250823 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11068 - 13006

09	2790 X	616	-0-	-2174	-0-	616	2			N	-0-					-0-
10	2883 X	2674	-0-	-209	-0-	2674	2			N	-0-					-0-
11	2790 X	2409	-0-	-381	-0-	2409	2			N	-0-					-0-
12	2790 X	1865	-0-	-925	-0-	1865	2			N	-0-					-0-
01	2666 X	1424	-0-	-1242	-0-	1424	2			N	-0-					-0-
02	2408 X	1689	-0-	-719	-0-	1689	2			N	-0-					-0-

MITCHELL UNIT NO. II WELL #: 12 RRCID -> 250862 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10978 - 12816

09	3450 X	3060	-0-	-390	-0-	3060	2			N	-0-					-0-
10	3565 X	3499	-0-	-66	-0-	3499	2			N	-0-					-0-
11	3357 X	3357	-0-	-0-	-0-	3357	2			N	-0-					-0-
12	3379 X	3346	-0-	-33	-0-	3346	2			N	-0-					-0-
01	3503 X	3344	-0-	-159	-0-	3344	2			N	-0-					-0-
02	3164 X	2562	-0-	-602	-0-	2562	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LUTZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 250883 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 13480 PERF.10890 - 13252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4080	X	3955	-0-	-125	-0-	3955	2			N	-0-					-0-
10	4216	X	3175	-0-	-1041	-0-	3175	2			N	-0-					-0-
11	3510	X	2758	-0-	-752	-0-	2758	2			N	-0-					-0-
12	4092	X	3678	-0-	-414	-0-	3678	2			N	-0-					-0-
01	4092	X	1777	-0-	-2315	-0-	1777	2			N	-0-					-0-
02	3696	X	1513	-0-	-2183	-0-	1513	2			N	-0-					-0-

STEELE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 250888 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 14965 PERF.14947 - 14965

09	34727	X	34727	-0-	-0-	-0-	34727	2			N	-0-					-0-
10	33015	X	25294	-0-	-7721	-0-	25294	2			N	-0-					-0-
11	35563	X	35563	-0-	-0-	-0-	35563	2			N	-0-					-0-
12	35357	X	35357	-0-	-0-	-0-	35357	2			N	-0-					-0-
01	34358	X	34358	-0-	-0-	-0-	34358	2			N	-0-					-0-
02	29820	X	14304	-0-	-15516	-0-	14304	2			N	-0-					-0-

LEE MARTIN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 250895 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 13194 PERF.10968 - 12994

09	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	2			N	-0-					-0-
10	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2			N	-0-					-0-
11	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			N	-0-					-0-
12	1271	N	952	-0-	-319	-0-	952	2			N	-0-					-0-
01	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			N	-0-					-0-
*02	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2			N	-0-					-0-

R. SULLIVAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 251017 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 15732 PERF.12592 - 15404

09	6599	X	6599	-0-	-0-	-0-	6599	2			N	-0-					-0-
10	6076	X	1342	-0-	-4734	-0-	1342	2			N	-0-					-0-
11	6360	X	1177	-0-	-5183	-0-	1177	2			N	-0-					-0-
12	6820	X	1113	-0-	-5707	-0-	1113	2			N	-0-					-0-
01	6820	X	1168	-0-	-5652	-0-	1168	2			N	-0-					-0-
02	6160	X	1575	-0-	-4585	-0-	1575	2			N	-0-					-0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251018 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 13462 PERF.11202 - 12981

09	3240	X	1553	-0-	-1687	-0-	1553	2			N	-0-					-0-
10	3317	X	1976	-0-	-1341	-0-	1976	2			N	-0-					-0-
11	3210	X	779	-0-	-2431	-0-	779	2			N	-0-					-0-
12	2821	X	820	-0-	-2001	-0-	820	2			N	-0-					-0-
01	2635	X	1057	-0-	-1578	-0-	1057	2			N	-0-					-0-
02	1792	X	648	-0-	-1144	-0-	648	2			N	-0-					-0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 251023 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 13444 PERF.10716 - 13202

09	4320	X	1630	-0-	-2690	-0-	1630	2			N	-0-					-0-
10	3813	X	1598	-0-	-2215	-0-	1598	2			N	-0-					-0-
11	2670	X	1617	-0-	-1053	-0-	1617	2			N	-0-					-0-
12	1674	X	1611	-0-	-63	-0-	1611	2			N	-0-					-0-
01	1774	X	1774	-0-	-0-	-0-	1774	2			N	-0-					-0-
02	1512	X	1155	-0-	-357	-0-	1155	2			N	-0-					-0-

KENNEDY, J.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251026 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 13303 PERF.10620 - 13050

09	3060	X	2788	-0-	-272	-0-	2788	2			N	-0-					-0-
10	3317	X	2514	-0-	-803	-0-	2514	2			N	-0-					-0-
11	3210	X	2005	-0-	-1205	-0-	2005	2			N	-0-					-0-
12	3317	X	2279	-0-	-1038	-0-	2279	2			N	-0-					-0-
01	3255	X	2287	-0-	-968	-0-	2287	2			N	-0-					-0-
02	2604	X	1904	-0-	-700	-0-	1904	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MITCHELL UNIT NO. II WELL #: 14 RRCID -> 251251 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 13425 PERF.10656 - 12200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2370	X	1771	-0-	-599	-0-	1771	2			N	-0-					-0-
10	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	2			N	-0-					-0-
11	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	2			N	-0-					-0-
12	1829	N	1448	-0-	-381	-0-	1448	2			N	-0-					-0-
01	1829	N	1319	-0-	-510	-0-	1319	2			N	-0-					-0-
02	1512	N	482	-0-	-1030	-0-	482	2			N	-0-					-0-

KARRAKER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 251269 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 9168 - 11786

09	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	2			N	-0-					-0-
10	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
11	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					-0-
12	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
01	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-

JACKSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251271 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 13205 PERF.10878 - 10934

09	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
10	155	N	98	-0-	-57	-0-	98	2			N	-0-					-0-
11	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
12	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-

MITCHELL UNIT NO. II WELL #: 16 RRCID -> 251304 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 13470 PERF.11384 - 12334

09	3420	X	2176	-0-	-1244	-0-	2176	2			N	-0-					-0-
10	3534	X	2787	-0-	-747	-0-	2787	2			N	-0-					-0-
11	2640	X	1714	-0-	-926	-0-	1714	2			N	-0-					-0-
12	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	2768	2			N	-0-					-0-
01	2790	X	2413	-0-	-377	-0-	2413	2			N	-0-					-0-
02	2520	X	2459	-0-	-61	-0-	2459	2			N	-0-					-0-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251305 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 14900 PERF.11776 - 14180

09	2610	X	1398	-0-	-1212	-0-	1398	2			N	-0-					-0-
10	2325	X	1083	-0-	-1242	-0-	1083	2			N	-0-					-0-
11	2430	X	2137	-0-	-293	-0-	2137	2			N	-0-					-0-
12	2511	X	1399	-0-	-1112	-0-	1399	2			N	-0-					-0-
01	1085	N	1048	-0-	-37	-0-	1048	2			N	-0-					-0-
02	1988	N	580	-0-	-1408	-0-	580	2			N	-0-					-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251362 COMPL. DATE 03/25/2009 TOTAL DEPTH 13280 PERF.11161 - 13086

09	4463	X	4463	-0-	-0-	-0-	4463	2			N	-0-					-0-
10	5134	X	5134	-0-	-0-	-0-	5134	2			N	-0-					-0-
11	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	4499	2			N	-0-					-0-
12	4202	X	4202	-0-	-0-	-0-	4202	2			N	-0-					-0-
01	3565	X	3164	-0-	-401	-0-	3164	2			N	-0-					-0-
*02	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	3778	2			N	-0-					-0-

HAWKINS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251363 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 14675 PERF.11832 - 14394

09	1320	N	1295	-0-	-25	-0-	1295	2			N	-0-					-0-
10	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2			N	-0-					-0-
11	1320	N	1313	-0-	-7	-0-	1313	2			N	-0-					-0-
12	1333	N	1324	-0-	-9	-0-	1324	2			N	-0-					-0-
01	1364	N	1338	-0-	-26	-0-	1338	2			N	-0-					-0-
*02	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			N	-0-					-0-

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

HAWKINS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 251423 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 14425 PERF.13456 - 13940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2580	X	2305	-0-	-275	-0-	2305	2			N	-0-					-0-
10	2666	X	2405	-0-	-261	-0-	2405	2			N	-0-					-0-
11	2370	X	2258	-0-	-112	-0-	2258	2			N	-0-					-0-
12	2418	X	2358	-0-	-60	-0-	2358	2			N	-0-					-0-
01	2418	X	2359	-0-	-59	-0-	2359	2			N	-0-					-0-
02	2100	N	1953	-0-	-147	-0-	1953	2			N	-0-					-0-

PERRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251643 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 12720 PERF. 9626 - 11510

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

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
09	6428	X	6428	-0-	-0-	-0-	6428	2			N	-0-					-0-
10	6348	X	6348	-0-	-0-	-0-	6348	2			N	-0-					-0-
11	6235	X	6235	-0-	-0-	-0-	6235	2			N	-0-					-0-
12	5812	X	5812	-0-	-0-	-0-	5812	2			N	-0-					-0-
01	6443	X	6443	-0-	-0-	-0-	6443	2			N	-0-					-0-
*02	4697	X	4697	-0-	-0-	-0-	4697	2			N	-0-					-0-

CORRY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252349 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 14450 PERF.11688 - 12727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3690	X	2162	-0-	-1528	-0-	2162	2			N	-0-					-0-
10	3813	X	2108	-0-	-1705	-0-	2108	2			N	-0-					-0-
11	3690	X	2147	-0-	-1543	-0-	2147	2			N	-0-					-0-
12	2232	X	2222	-0-	-10	-0-	2222	2			N	-0-					-0-
01	2302	X	2302	-0-	-0-	-0-	2302	2			N	-0-					-0-
02	2016	X	1744	-0-	-272	-0-	1744	2			N	-0-					-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252360 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 15050 PERF.12050 - 13938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6450	X	6304	-0-	-146	-0-	6304	2			N	-0-					-0-
10	6665	X	5422	-0-	-1243	-0-	5422	2			N	-0-					-0-
11	6150	X	6104	-0-	-46	-0-	6104	2			N	-0-					-0-
12	6510	X	5849	-0-	-661	-0-	5849	2			N	-0-					-0-
01	6510	X	5574	-0-	-936	-0-	5574	2			N	-0-					-0-
02	5880	X	3343	-0-	-2537	-0-	3343	2			N	-0-					-0-

CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 252361 COMPL. DATE 07/24/2009 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11056 - 13066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1920	N	1724	-0-	-196	-0-	1724	2			N	-0-					-0-
10	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2087	2			N	-0-					-0-
11	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	2			N	-0-					-0-
12	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	2055	2			N	-0-					-0-
01	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	2			N	-0-					-0-
*02	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	2			N	-0-					-0-

TROCKI, J.R. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 252411 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 14750 PERF.11830 - 12482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	690	N	364	-0-	-326	-0-	364	2			N	-0-					-0-
10	806	N	336	-0-	-470	-0-	336	2			N	-0-					-0-
11	540	N	353	-0-	-187	-0-	353	2			N	-0-					-0-
12	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-
01	341	N	98	-0-	-243	-0-	98	2			N	-0-					-0-
02	336	N	290	-0-	-46	-0-	290	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 #: 8 RRCID -> 252423 COMPL. DATE 05/10/2016 TOTAL DEPTH 15257 PERF.12322 - 13656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8298	X	8298	-0-	-0-	-0-	8298	2			N	-0-					-0-
10	6200	X	5444	-0-	-756	-0-	5444	2			N	-0-					-0-
11	7980	X	6080	-0-	-1900	-0-	6080	2			N	-0-					-0-
12	8587	X	6260	-0-	-2327	-0-	6260	2			N	-0-					-0-
01	8587	X	7260	-0-	-1327	-0-	7260	2			N	-0-					-0-
*02	7756	X	5521	-0-	-2235	-0-	5521	2			N	-0-					-0-

TAYLOR GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252439 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 13893 PERF.11341 - 12177

09	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
10	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
11	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
12	124	N	94	-0-	-30	-0-	94	2			N	-0-					-0-
01	93	N	11	-0-	-82	-0-	11	2			N	-0-					-0-
*02	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 252441 COMPL. DATE 08/21/2017 TOTAL DEPTH 14948 PERF.11756 - 14068

09	4808	X	4808	-0-	-0-	-0-	4808	2			N	-0-					-0-
10	4613	X	4613	-0-	-0-	-0-	4613	2			N	-0-					-0-
11	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	4419	2			N	-0-					-0-
12	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-	4182	2			N	-0-					-0-
01	2666	X	1666	-0-	-1000	-0-	1666	2			N	-0-					-0-
02	2408	X	-0-	-0-	-2408	-0-					N	-0-					-0-

MITCHELL UNIT NO. II WELL #: 10 RRCID -> 252443 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10446 - 13006

09	2280	X	1917	-0-	-363	-0-	1917	2			N	-0-					-0-
10	2356	X	2249	-0-	-107	-0-	2249	2			N	-0-					-0-
11	2190	X	2158	-0-	-32	-0-	2158	2			N	-0-					-0-
12	2263	X	2188	-0-	-75	-0-	2188	2			N	-0-					-0-
01	2263	X	2155	-0-	-108	-0-	2155	2			N	-0-					-0-
02	2016	N	1777	-0-	-239	-0-	1777	2			N	-0-					-0-

MCGREW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252839 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13098 - 13298

09	4560	X	4138	-0-	-422	-0-	4138	2			N	-0-					-0-
10	4681	X	4136	-0-	-545	-0-	4136	2			N	-0-					-0-
11	4804	X	4804	-0-	-0-	-0-	4804	2			N	-0-					-0-
12	4681	X	3999	-0-	-682	-0-	3999	2			N	-0-					-0-
01	4619	X	2931	-0-	-1688	-0-	2931	2			N	-0-					-0-
02	4480	X	3215	-0-	-1265	-0-	3215	2			N	-0-					-0-

CHAMBERLAIN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 252871 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 12828 PERF.10928 - 11640

09	1830	N	1476	-0-	-354	-0-	1476	2			N	-0-					-0-
10	1984	N	1420	-0-	-564	-0-	1420	2			N	-0-					-0-
11	1590	N	1221	-0-	-369	-0-	1221	2			N	-0-					-0-
12	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2			N	-0-					-0-
01	1426	N	1122	-0-	-304	-0-	1122	2			N	-0-					-0-
02	1148	N	520	-0-	-628	-0-	520	2			N	-0-					-0-

HILL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252872 COMPL. DATE 08/04/2009 TOTAL DEPTH 13645 PERF.11072 - 12396

09	2160	N	2142	-0-	-18	-0-	2142	2			N	-0-					-0-
10	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	2			N	-0-					-0-
11	2220	N	1851	-0-	-369	-0-	1851	2			N	-0-					-0-
12	2201	N	1822	-0-	-379	-0-	1822	2			N	-0-					-0-
01	1922	N	1765	-0-	-157	-0-	1765	2			N	-0-					-0-
02	1736	N	1186	-0-	-550	-0-	1186	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 #: 15 RRCID -> 252890 COMPL. DATE 03/30/2014 TOTAL DEPTH 13330 PERF.10536 - 13070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2580	X	1446	-0-	-1134	-0-	1446	2			N	-0-					-0-
10	2666	X	1340	-0-	-1326	-0-	1340	2			N	-0-					-0-
11	2250	X	1160	-0-	-1090	-0-	1160	2			N	-0-					-0-
12	2077	X	702	-0-	-1375	-0-	702	2			N	-0-					-0-
01	1860	X	24	-0-	-1836	-0-	24	2			N	-0-					-0-
02	1344	X	-0-	-0-	-1344	-0-					N	-0-					-0-

SULLIVAN, R. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 252916 COMPL. DATE 09/03/2009 TOTAL DEPTH 14997 PERF.12164 - 14278

09	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	2			N	-0-					-0-
10	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	2			N	-0-					-0-
11	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	2			N	-0-					-0-
12	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	2			N	-0-					-0-
01	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	2241	2			N	-0-					-0-
*02	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			N	-0-					-0-

BARNETT, ELVIN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 252917 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 15130 PERF.11796 - 14420

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

09	3930	X	3890	-0-	-40	-0-	3890	2			N	-0-					-0-
10	4061	X	3891	-0-	-170	-0-	3891	2			N	-0-					-0-
11	3930	X	3614	-0-	-316	-0-	3614	2			N	-0-					-0-
12	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	4150	2			N	-0-					-0-
01	4061	X	3665	-0-	-396	-0-	3665	2			N	-0-					-0-
02	3640	X	2892	-0-	-748	-0-	2892	2			N	-0-					-0-

STEELE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 253260 COMPL. DATE 09/23/2011 TOTAL DEPTH 15592 PERF.11706 - 15496

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

09	690	N	551	-0-	-139	-0-	551	2			N	-0-					-0-
10	651	N	420	-0-	-231	-0-	420	2			N	-0-					-0-
11	600	N	363	-0-	-237	-0-	363	2			N	-0-					-0-
12	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					-0-
01	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					-0-
*02	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					-0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 253414 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 13690 PERF.10990 - 12176

09	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			N	-0-					-0-
10	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2			N	-0-					-0-
11	1770	N	1296	-0-	-474	-0-	1296	2			N	-0-					-0-
12	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			N	-0-					-0-
01	1550	N	1269	-0-	-281	-0-	1269	2			N	-0-					-0-
02	1204	N	1082	-0-	-122	-0-	1082	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
09	3360 X	2043	-0-	-1317	-0-	2043	2			N	-0-					-0-
10	3472 X	2042	-0-	-1430	-0-	2042	2			N	-0-					-0-
11	3180 X	2523	-0-	-657	-0-	2523	2			N	-0-					-0-
12	2380 X	2380	-0-	-0-	-0-	2380	2			N	-0-					-0-
01	2477 X	2477	-0-	-0-	-0-	2477	2			N	-0-					-0-
02	2352 X	1977	-0-	-375	-0-	1977	2			N	-0-					-0-

HANCOCK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 253527 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 14819 PERF.12338 - 13312

09	5929 X	5929	-0-	-0-	-0-	5929	2			N	-0-					-0-
10	6134 X	6134	-0-	-0-	-0-	6134	2			N	-0-					-0-
11	6078 X	6078	-0-	-0-	-0-	6078	2			N	-0-					-0-
12	5920 X	5920	-0-	-0-	-0-	5920	2			N	-0-					-0-
01	6049 X	6049	-0-	-0-	-0-	6049	2			N	-0-					-0-
*02	4631 X	4631	-0-	-0-	-0-	4631	2			N	-0-					-0-

R. SULLIVAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 254036 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 15155 PERF.12344 - 13334

09	2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	2284	2			N	-0-					-0-
10	3054 N	3054	-0-	-0-	-0-	3054	2			N	-0-					-0-
11	2370 N	2019	-0-	-351	-0-	2019	2			N	-0-					-0-
12	2730 N	2730	-0-	-0-	-0-	2730	2			N	-0-					-0-
01	2828 N	2828	-0-	-0-	-0-	2828	2			N	-0-					-0-
*02	2332 N	2332	-0-	-0-	-0-	2332	2			N	-0-					-0-

STEELE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 254359 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 14594 PERF.12098 - 13256

09	1580 X	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2			N	-0-					-0-
10	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	2			N	-0-					-0-
11	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	2			N	-0-					-0-
12	2375 N	2375	-0-	-0-	-0-	2375	2			N	-0-					-0-
01	2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	2212	2			N	-0-					-0-
*02	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 254360 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 14518 PERF.11850 - 13614

09	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2			N	-0-					-0-
10	2423 N	2423	-0-	-0-	-0-	2423	2			N	-0-					-0-
11	2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	2301	2			N	-0-					-0-
12	2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	2239	2			N	-0-					-0-
01	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	2			N	-0-					-0-
*02	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2			N	-0-					-0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 254489 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 13360 PERF.11196 - 13026

09	4500 X	3866	-0-	-634	-0-	3866	2			N	-0-					-0-
10	4650 X	4249	-0-	-401	-0-	4249	2			N	-0-					-0-
11	4500 X	4350	-0-	-150	-0-	4350	2			N	-0-					-0-
12	4526 X	3613	-0-	-913	-0-	3613	2			N	-0-					-0-
01	4495 X	4309	-0-	-186	-0-	4309	2			N	-0-					-0-
02	4060 X	3323	-0-	-737	-0-	3323	2			N	-0-					-0-

WALSTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 254637 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 13212 PERF.11070 - 12102

09	2804 N	2804	-0-	-0-	-0-	2804	2			N	-0-					-0-
10	2670 N	2670	-0-	-0-	-0-	2670	2			N	-0-					-0-
11	2540 N	2540	-0-	-0-	-0-	2540	2			N	-0-					-0-
12	2639 N	2639	-0-	-0-	-0-	2639	2			N	-0-					-0-
01	2557 N	2557	-0-	-0-	-0-	2557	2			N	-0-					-0-
*02	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2			N	-0-					-0-

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

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

09	3270 X	2434	-0-	-836	-0-	2434	2			N	-0-					-0-
10	3379 X	2377	-0-	-1002	-0-	2377	2			N	-0-					-0-
11	2820 X	2162	-0-	-658	-0-	2162	2			N	-0-					-0-
12	2914 X	2421	-0-	-493	-0-	2421	2			N	-0-					-0-
01	2518 X	2518	-0-	-0-	-0-	2518	2			N	-0-					-0-
02	2268 X	1629	-0-	-639	-0-	1629	2			N	-0-					-0-

HOLMAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 255931 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 13440 PERF.11154 - 12492

09	3480 X	3367	-0-	-113	-0-	3367	2			N	-0-					-0-
10	3627 X	3457	-0-	-170	-0-	3457	2			N	-0-					-0-
11	3510 X	1337	-0-	-2173	-0-	1337	2			N	-0-					-0-
12	3627 X	1555	-0-	-2072	-0-	1555	2			N	-0-					-0-
01	3596 X	1613	-0-	-1983	-0-	1613	2			N	-0-					-0-
02	3136 X	1544	-0-	-1592	-0-	1544	2			N	-0-					-0-

HORN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 255933 COMPL. DATE 12/24/2009 TOTAL DEPTH 14058 PERF.13100 - 13488

09	5340 X	4668	-0-	-672	-0-	4668	2			N	-0-					-0-
10	5938 X	5938	-0-	-0-	-0-	5938	2			N	-0-					-0-
11	5280 X	5022	-0-	-258	-0-	5022	2			N	-0-					-0-
12	5456 X	5385	-0-	-71	-0-	5385	2			N	-0-					-0-
01	5518 X	5075	-0-	-443	-0-	5075	2			N	-0-					-0-
02	4984 X	2993	-0-	-1991	-0-	2993	2			N	-0-					-0-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2A RRCID -> 255934 COMPL. DATE 11/04/2015 TOTAL DEPTH 13258 PERF.10524 - 13021

09	3000 N	3211	-0-	211	302	3211	2			N	-0-					-0-
10	2170 N	1730	-0-	-440	-0-	1730	2			N	-0-					-0-
11	2100 X	848	-0-	-1252	-0-	848	2			N	-0-					-0-
12	2170 X	459	-0-	-1711	-0-	459	2			N	-0-					-0-
01	2170 X	921	-0-	-1249	-0-	921	2			N	-0-					-0-
02	1960 X	757	-0-	-1203	-0-	757	2			N	-0-					-0-

STEGALL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 255938 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 13305 PERF.11290 - 11510

09	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					-0-
10	751 N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					-0-
11	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					-0-
12	744 N	736	-0-	-8	-0-	736	2			N	-0-					-0-
01	744 N	730	-0-	-14	-0-	730	2			N	-0-					-0-
02	672 N	456	-0-	-216	-0-	456	2			N	-0-					-0-

TAYLOR GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 255939 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13272 - 13282

09	9222 X	9222	-0-	-0-	-0-	9222	2			N	-0-					-0-
10	5890 X	3231	-0-	-2659	-0-	3231	2			N	-0-					-0-
11	11257 X	11257	-0-	-0-	-0-	11257	2			N	-0-					-0-
12	5890 X	3263	-0-	-2627	-0-	3263	2			N	-0-					-0-
01	11077 X	11077	-0-	-0-	-0-	11077	2			N	-0-					-0-
02	5320 X	5160	-0-	-160	-0-	5160	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 #: 26 RRCID -> 255944 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 13030 PERF.10444 - 12876

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4080 X	3478	-0-	-602	-0-	3478	2			N	-0-					-0-
10	4216 X	3617	-0-	-599	-0-	3617	2			N	-0-					-0-
11	4080 X	3561	-0-	-519	-0-	3561	2			N	-0-					-0-
12	4092 X	3583	-0-	-509	-0-	3583	2			N	-0-					-0-
01	3720 X	3289	-0-	-431	-0-	3289	2			N	-0-					-0-
02	3332 X	2346	-0-	-986	-0-	2346	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 24 RRCID -> 255961 COMPL. DATE 10/20/2013 TOTAL DEPTH 13081 PERF.10184 - 12818

09	3660 X	1670	-0-	-1990	-0-	1670	2			N	-0-					-0-
10	4466 X	4466	-0-	-0-	-0-	4466	2			N	-0-					-0-
11	5135 X	5135	-0-	-0-	-0-	5135	2			N	-0-					-0-
12	3782 X	3175	-0-	-607	-0-	3175	2			N	-0-					-0-
01	3782 X	-0-	-0-	-3782	-0-					N	-0-					-0-
02	3416 X	3336	-0-	-80	-0-	3336	2			N	-0-					-0-

YOUNG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 255980 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11842 - 13442

09	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	2			N	-0-					-0-
10	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	2			N	-0-					-0-
11	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			N	-0-					-0-
12	3100 N	3259	-0-	159	159	3259	2			N	-0-					-0-
01	3100 N	3041	-0-	-59	100	3041	2			N	-0-					-0-
*02	2800 N	2884	-0-	84	184	2884	2			N	-0-					-0-

WEBB GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 255981 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 13867 PERF.13120 - 13312

09	2409 X	2409	-0-	-0-	-0-	2409	2			N	-0-					-0-
10	2840 X	2840	-0-	-0-	-0-	2840	2			N	-0-					-0-
11	3046 X	3046	-0-	-0-	-0-	3046	2			N	-0-					-0-
12	2906 N	2906	-0-	-0-	-0-	2906	2			N	-0-					-0-
01	2974 N	2974	-0-	-0-	-0-	2974	2			N	-0-					-0-
*02	2490 X	2490	-0-	-0-	-0-	2490	2			N	-0-					-0-

JACKSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 256863 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 13314 PERF.11176 - 12519

09	2400 N	2371	-0-	-29	-0-	2371	2			N	-0-					-0-
10	2604 N	2569	-0-	-35	-0-	2569	2			N	-0-					-0-
11	2430 N	2338	-0-	-92	-0-	2338	2			N	-0-					-0-
12	2449 N	1792	-0-	-657	-0-	1792	2			N	-0-					-0-
01	2573 N	2060	-0-	-513	-0-	2060	2			N	-0-					-0-
02	2184 N	2166	-0-	-18	-0-	2166	2			N	-0-					-0-

MARY J. WATTS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 256913 COMPL. DATE 01/31/2010 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10838 - 12792

09	5070 X	3683	-0-	-1387	-0-	3683	2			N	-0-					-0-
10	4929 X	4865	-0-	-64	-0-	4865	2			N	-0-					-0-
11	3952 X	3952	-0-	-0-	-0-	3952	2			N	-0-					-0-
12	3813 X	3306	-0-	-507	-0-	3306	2			N	-0-					-0-
01	5072 X	5072	-0-	-0-	-0-	5072	2			N	-0-					-0-
02	4396 X	2925	-0-	-1471	-0-	2925	2			N	-0-					-0-

WALLINGFORD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 256914 COMPL. DATE 09/21/2018 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11504 - 11937

09	3840 X	2140	-0-	-1700	-0-	2140	2			N	-0-					-0-
10	3658 X	3515	-0-	-143	-0-	3515	2			N	-0-					-0-
11	2850 X	2254	-0-	-596	-0-	2254	2			N	-0-					-0-
12	3511 X	3511	-0-	-0-	-0-	3511	2			N	-0-					-0-
01	3503 X	2746	-0-	-757	-0-	2746	2			N	-0-					-0-
02	3164 X	2656	-0-	-508	-0-	2656	2			N	-0-					-0-

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

WIESE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256962 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 13902 PERF.10828 - 11522

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

YOUNG GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 257023 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 13775 PERF.11048 - 12202

09	2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	2192	2		N	-0-			-0-
10	2409 N	2409	-0-	-0-	-0-	2409	2		N	-0-			-0-
11	2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	2268	2		N	-0-			-0-
12	2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	2195	2		N	-0-			-0-
01	2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	2092	2		N	-0-			-0-
*02	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2		N	-0-			-0-

INGLISH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257025 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 14098 PERF.12658 - 13290

09	5400 X	4055	-0-	-1345	-0-	4055	2		N	-0-			-0-
10	5580 X	4407	-0-	-1173	-0-	4407	2		N	-0-			-0-
11	4708 X	4708	-0-	-0-	-0-	4708	2		N	-0-			-0-
12	4774 X	4212	-0-	-562	-0-	4212	2		N	-0-			-0-
01	4526 X	4336	-0-	-190	-0-	4336	2		N	-0-			-0-
02	4396 X	3455	-0-	-941	-0-	3455	2		N	-0-			-0-

STEELE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 257071 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 15900 PERF.12120 - 15080

09	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	2		N	-0-			-0-
10	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	2		N	-0-			-0-
11	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	2		N	-0-			-0-
12	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2		N	-0-			-0-
01	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	2		N	-0-			-0-
*02	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2		N	-0-			-0-

DOSS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257108 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 15741 PERF.11984 - 15654

09	450 N	357	-0-	-93	-0-	357	2		N	-0-			-0-
10	496 N	307	-0-	-189	-0-	307	2		N	-0-			-0-
11	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2		N	-0-			-0-
12	372 N	229	-0-	-143	-0-	229	2		N	-0-			-0-
01	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	2		N	-0-			-0-
*02	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	2		N	-0-			-0-

PERRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257110 COMPL. DATE 01/22/2011 TOTAL DEPTH 12650 PERF. 9883 - 10084

09	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2		N	-0-			-0-
10	93 N	46	-0-	-47	-0-	46	2		N	-0-			-0-
11	120 N	71	-0-	-49	-0-	71	2		N	-0-			-0-
12	93 N	59	-0-	-34	-0-	59	2		N	-0-			-0-
01	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2		N	-0-			-0-
*02	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2		N	-0-			-0-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 257220 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 14925 PERF.12002 - 14206

09	2870 X	2870	-0-	-0-	-0-	2870	2		N	-0-			-0-
10	2201 X	2133	-0-	-68	-0-	2133	2		N	-0-			-0-
11	2288 X	2288	-0-	-0-	-0-	2288	2		N	-0-			-0-
12	2205 X	2205	-0-	-0-	-0-	2205	2		N	-0-			-0-
01	2201 X	2196	-0-	-5	-0-	2196	2		N	-0-			-0-
02	1988 X	1869	-0-	-119	-0-	1869	2		N	-0-			-0-

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

R. H. FRIER GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 257466 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 13210 PERF.11157 - 13135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4290	X	3694	-0-	-596	-0-	3694	2			N	-0-					43
10	3999	X	3755	-0-	-244	-0-	3692	2	63	9	N	57					100
11	3870	X	3684	-0-	-186	-0-	3684	2			N	-0-					100
12	3906	X	3691	-0-	-215	-0-	3691	2			N	-0-					100
01	3906	X	3653	-0-	-253	-0-	3653	2			N	-0-					100
02	3444	X	2788	-0-	-656	-0-	2788	2			N	-0-					100

R. H. FRIER GAS UNIT II WELL #: 14 RRCID -> 257470 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10988 - 11784

09	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-					-0-
10	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2			N	-0-					-0-
11	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					-0-
12	1023	N	940	-0-	-83	-0-	940	2			N	-0-					-0-
01	1364	N	972	-0-	-392	-0-	972	2			N	-0-					-0-
02	896	N	864	-0-	-32	-0-	864	2			N	-0-					-0-

DRUERY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257497 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 13995 PERF.11680 - 13298

09	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					-0-
10	868	N	787	-0-	-81	-0-	787	2			N	-0-					-0-
11	810	N	728	-0-	-82	-0-	728	2			N	-0-					-0-
12	806	N	749	-0-	-57	-0-	749	2			N	-0-					-0-
01	775	N	733	-0-	-42	-0-	733	2			N	-0-					-0-
02	672	N	549	-0-	-123	-0-	549	2			N	-0-					-0-

HAWKINS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 257551 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 14665 PERF.11818 - 12624

09	810	N	764	-0-	-46	-0-	764	2			N	-0-					-0-
10	806	N	782	-0-	-24	-0-	782	2			N	-0-					-0-
11	840	N	445	-0-	-395	-0-	445	2			N	-0-					-0-
12	775	N	489	-0-	-286	-0-	489	2			N	-0-					-0-
01	775	N	694	-0-	-81	-0-	694	2			N	-0-					-0-
*02	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	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

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

09	6870	X	6466	-0-	-404	-0-	6466	2			N	-0-					-0-
10	7099	X	6485	-0-	-614	-0-	6485	2			N	-0-					-0-
11	6870	X	6672	-0-	-198	-0-	6672	2			N	-0-					-0-
12	7038	X	7038	-0-	-0-	-0-	7038	2			N	-0-					-0-
01	6852	X	6852	-0-	-0-	-0-	6852	2			N	-0-					-0-
02	6216	X	5167	-0-	-1049	-0-	5167	2			N	-0-					-0-

HANCOCK GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 258864 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12006 - 13070

09	2820	X	1948	-0-	-872	-0-	1948	2			N	-0-					-0-
10	2914	X	1944	-0-	-970	-0-	1944	2			N	-0-					-0-
11	2760	X	2450	-0-	-310	-0-	2450	2			N	-0-					-0-
12	2542	X	2167	-0-	-375	-0-	2167	2			N	-0-					-0-
01	2263	X	1975	-0-	-288	-0-	1975	2			N	-0-					-0-
02	2296	N	1580	-0-	-716	-0-	1580	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 #: 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
09	2400 N	2309	-0-	-91	-0-	2309	2		N	-0-			-0-
10	3100 N	3159	-0-	59	59	3159	2		N	-0-			-0-
11	2872 N	2813	-0-	-59	-0-	2813	2		N	-0-			-0-
12	2726 N	2726	-0-	-0-	-0-	2726	2		N	-0-			-0-
01	2914 X	2674	-0-	-240	-0-	2674	2		N	-0-			-0-
02	2632 X	2115	-0-	-517	-0-	2115	2		N	-0-			-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 259813 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 13225 PERF.10970 - 12998

09	3660 X	3389	-0-	-271	-0-	3389	2		N	-0-			-0-
10	3751 X	3600	-0-	-151	-0-	3600	2		N	-0-			-0-
11	3570 X	3348	-0-	-222	-0-	3348	2		N	-0-			-0-
12	3826 X	3826	-0-	-0-	-0-	3826	2		N	-0-			-0-
01	3596 X	2640	-0-	-956	-0-	2640	2		N	-0-			-0-
02	3248 X	382	-0-	-2866	-0-	382	2		N	-0-			-0-

CORRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 259882 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11816 - 13618

09	4860 X	4672	-0-	-188	-0-	4672	2		N	-0-			-0-
10	5022 X	3084	-0-	-1938	-0-	3084	2		N	-0-			-0-
11	4470 X	3448	-0-	-1022	-0-	3448	2		N	-0-			-0-
12	4836 X	2670	-0-	-2166	-0-	2670	2		N	-0-			-0-
01	4836 X	4766	-0-	-70	-0-	4766	2		N	-0-			-0-
02	4368 X	3199	-0-	-1169	-0-	3199	2		N	-0-			-0-

YOUNG GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 259896 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 13695 PERF.11594 - 13445

09	1080 X	1006	-0-	-74	-0-	1006	2		N	-0-			-0-
10	1085 X	1054	-0-	-31	-0-	1054	2		N	-0-			-0-
11	1050 X	933	-0-	-117	-0-	933	2		N	-0-			-0-
12	1085 X	941	-0-	-144	-0-	941	2		N	-0-			-0-
01	1054 X	935	-0-	-119	-0-	935	2		N	-0-			-0-
02	868 N	850	-0-	-18	-0-	850	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

09	4257 X	4257	-0-	-0-	-0-	4257	2		N	-0-			-0-
10	6482 X	6482	-0-	-0-	-0-	6482	2		N	-0-			-0-
11	7980 X	7980	-0-	-0-	-0-	7980	2		N	-0-			-0-
12	7187 X	7187	-0-	-0-	-0-	7187	2		N	-0-			-0-
01	6210 X	6210	-0-	-0-	-0-	6210	2		N	-0-			-0-
*02	4210 X	4210	-0-	-0-	-0-	4210	2		N	-0-			-0-

BEAL ESTATE GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 259986 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11166 - 13008

09	2880 X	2275	-0-	-605	-0-	2275	2		N	-0-			-0-
10	2976 X	2647	-0-	-329	-0-	2647	2		N	-0-			-0-
11	2880 X	2667	-0-	-213	-0-	2667	2		N	-0-			-0-
12	2635 X	2608	-0-	-27	-0-	2608	2		N	-0-			-0-
01	2640 X	2640	-0-	-0-	-0-	2640	2		N	-0-			-0-
02	2492 N	1774	-0-	-718	-0-	1774	2		N	-0-			-0-

MARY J. WATTS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 260715 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 13075 PERF.10820 - 12772

09	1920 N	1804	-0-	-116	-0-	1804	2		N	-0-			-0-
10	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	2		N	-0-			-0-
11	1860 N	1859	-0-	-1	-0-	1859	2		N	-0-			-0-
12	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	2		N	-0-			-0-
01	1922 N	1832	-0-	-90	-0-	1832	2		N	-0-			-0-
02	1736 N	1204	-0-	-532	-0-	1204	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. 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
09	2880	X	2817	-0-	-63	-0-	2817	2			N	-0-					-0-
10	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	2938	2			N	-0-					-0-
11	2880	X	2475	-0-	-405	-0-	2475	2			N	-0-					-0-
12	2976	X	2675	-0-	-301	-0-	2675	2			N	-0-					-0-
01	2976	X	2710	-0-	-266	-0-	2710	2			N	-0-					-0-
02	2324	N	2278	-0-	-46	-0-	2278	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 260952 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 14206 PERF.11540 - 12950

09	1050	N	994	-0-	-56	-0-	994	2			N	-0-					-0-
10	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			N	-0-					-0-
11	1020	N	1013	-0-	-7	-0-	1013	2			N	-0-					-0-
12	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-					-0-
01	1116	N	1023	-0-	-93	-0-	1023	2			N	-0-					-0-
02	952	N	855	-0-	-97	-0-	855	2			N	-0-					-0-

BIGGS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 261218 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 12929 PERF.10822 - 12774

09	2700	X	1706	-0-	-994	-0-	1706	2			N	-0-					-0-
10	2790	X	1744	-0-	-1046	-0-	1744	2			N	-0-					-0-
11	2100	X	1736	-0-	-364	-0-	1736	2			N	-0-					-0-
12	2170	X	1715	-0-	-455	-0-	1715	2			N	-0-					-0-
01	1793	X	1793	-0-	-0-	-0-	1793	2			N	-0-					-0-
02	1624	X	1394	-0-	-230	-0-	1394	2			N	-0-					-0-

J. C. KENNEDY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 261246 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 13301 PERF.11260 - 13124

09	6179	X	6179	-0-	-0-	-0-	6179	2			N	-0-					-0-
10	6399	X	6399	-0-	-0-	-0-	6399	2			N	-0-					-0-
11	6039	X	6039	-0-	-0-	-0-	6039	2			N	-0-					-0-
12	6958	X	6958	-0-	-0-	-0-	6958	2			N	-0-					-0-
01	6968	X	6968	-0-	-0-	-0-	6968	2			N	-0-					-0-
*02	5013	X	5013	-0-	-0-	-0-	5013	2			N	-0-					-0-

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 261269 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 12960 PERF.10844 - 12793

09	4595	X	4595	-0-	-0-	-0-	4595	2			N	-0-					-0-
10	4980	X	4980	-0-	-0-	-0-	4980	2			N	-0-					-0-
11	3840	X	3824	-0-	-16	-0-	3824	2			N	-0-					-0-
12	3999	X	2930	-0-	-1069	-0-	2930	2			N	-0-					-0-
01	3999	X	2553	-0-	-1446	-0-	2553	2			N	-0-					-0-
02	3612	X	1787	-0-	-1825	-0-	1787	2			N	-0-					-0-

BYRD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 261550 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 13475 PERF.10918 - 11818

09	5190	X	4614	-0-	-576	-0-	4614	2			N	-0-					-0-
10	5363	X	4546	-0-	-817	-0-	4546	2			N	-0-					-0-
11	4830	X	4562	-0-	-268	-0-	4562	2			N	-0-					-0-
12	4991	X	3561	-0-	-1430	-0-	3561	2			N	-0-					-0-
01	6450	X	6450	-0-	-0-	-0-	6450	2			N	-0-					-0-
02	4312	X	4059	-0-	-253	-0-	4059	2			N	-0-					-0-

TEMPLETON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261552 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 14030 PERF.13068 - 13344

09	11187	X	11187	-0-	-0-	-0-	11187	2			N	-0-					-0-
10	12736	X	12736	-0-	-0-	-0-	12736	2			N	-0-					-0-
11	11828	X	11828	-0-	-0-	-0-	11828	2			N	-0-					-0-
12	11960	X	11960	-0-	-0-	-0-	11960	2			N	-0-					-0-
01	11261	X	11261	-0-	-0-	-0-	11261	2			N	-0-					-0-
02	8512	X	8457	-0-	-55	-0-	8457	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ELY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 261554 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 13520 PERF.11114 - 12862

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	3270 X	3116	-0-	-154	-0-	3116	2		N	-0-			-0-
10	3379 X	3211	-0-	-168	-0-	3211	2		N	-0-			-0-
11	3210 X	3005	-0-	-205	-0-	3005	2		N	-0-			-0-
12	3286 X	3214	-0-	-72	-0-	3214	2		N	-0-			-0-
01	3286 X	3073	-0-	-213	-0-	3073	2		N	-0-			-0-
02	2912 X	2551	-0-	-361	-0-	2551	2		N	-0-			-0-

PYE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 261925 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11897 - 14093

09	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	2		N	-0-			-0-
10	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2		N	-0-			-0-
11	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	2		N	-0-			-0-
12	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2		N	-0-			-0-
01	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2		N	-0-			-0-
02	1204 N	962	-0-	-242	-0-	962	2		N	-0-			-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 18 RRCID -> 262317 COMPL. DATE 02/03/2011 TOTAL DEPTH 13087 PERF.10934 - 12798

09	4089 X	4089	-0-	-0-	-0-	4089	2		N	-0-			-0-
10	3751 X	2827	-0-	-924	-0-	2827	2		N	-0-			-0-
11	4320 X	3909	-0-	-411	-0-	3909	2		N	-0-			-0-
12	4464 X	4307	-0-	-157	-0-	4307	2		N	-0-			-0-
01	4464 X	4232	-0-	-232	-0-	4232	2		N	-0-			-0-
02	3808 X	3430	-0-	-378	-0-	3430	2		N	-0-			-0-

HART GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262694 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 13875 PERF.11370 - 13484

09	1620 N	1582	-0-	-38	-0-	1582	2		N	-0-			-0-
10	1767 N	1673	-0-	-94	-0-	1673	2		N	-0-			-0-
11	1710 N	1610	-0-	-100	-0-	1610	2		N	-0-			-0-
12	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	2		N	-0-			-0-
01	1674 N	1673	-0-	-1	-0-	1673	2		N	-0-			-0-
02	1512 N	1433	-0-	-79	-0-	1433	2		N	-0-			-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 35 RRCID -> 262736 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 13008 PERF.11630 - 12844

09	2190 X	1152	-0-	-1038	-0-	1152	2		N	-0-			-0-
10	2263 X	1514	-0-	-749	-0-	1514	2		N	-0-			-0-
11	2010 X	959	-0-	-1051	-0-	959	2		N	-0-			-0-
12	1581 X	762	-0-	-819	-0-	762	2		N	-0-			-0-
01	1542 X	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2		N	-0-			-0-
*02	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2		N	-0-			-0-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 262868 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 14856 PERF.12204 - 14403

09	10724 X	10724	-0-	-0-	-0-	10724	2		N	-0-			-0-
10	11013 X	11013	-0-	-0-	-0-	11013	2		N	-0-			-0-
11	10738 X	10738	-0-	-0-	-0-	10738	2		N	-0-			-0-
12	10808 X	10808	-0-	-0-	-0-	10808	2		N	-0-			-0-
01	7384 X	7384	-0-	-0-	-0-	7384	2		N	-0-			-0-
*02	11689 X	11689	-0-	-0-	-0-	11689	2		N	-0-			-0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 263112 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 13125 PERF.11034 - 12881

09	3990 X	3872	-0-	-118	-0-	3872	2		N	-0-			-0-
10	4123 X	4052	-0-	-71	-0-	4052	2		N	-0-			-0-
11	3900 X	3446	-0-	-454	-0-	3446	2		N	-0-			-0-
12	4050 X	4050	-0-	-0-	-0-	4050	2		N	-0-			-0-
01	4061 X	3888	-0-	-173	-0-	3888	2		N	-0-			-0-
02	3668 X	2970	-0-	-698	-0-	2970	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 #: 9 RRCID -> 264327 COMPL. DATE 07/12/2014 TOTAL DEPTH 14225 PERF.11954 - 12760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS	CUMU STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	13	-0-	-17		-0-	13	2			N	-0-					-0-
10	7	N	7	-0-	-0-		-0-	7	2			N	-0-					-0-
11	7	N	-0-	-0-	-7		-0-					N	-0-					-0-
12	13	N	-0-	-0-	-13		-0-					N	-0-					-0-
01	13	N	13	-0-	-0-		-0-	13	2			N	-0-					-0-
02	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

09	4890	X	4019	-0-	-871		-0-	4019	2			N	-0-					-0-
10	5053	X	4164	-0-	-889		-0-	4164	2			N	-0-					-0-
11	4410	X	4134	-0-	-276		-0-	4134	2			N	-0-					-0-
12	4557	X	3515	-0-	-1042		-0-	3515	2			N	-0-					-0-
01	4557	X	3507	-0-	-1050		-0-	3507	2			N	-0-					-0-
02	3864	X	3009	-0-	-855		-0-	3009	2			N	-0-					-0-

CORRY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 266061 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 14055 PERF.11634 - 12642

09	1350	N	1198	-0-	-152		-0-	1198	2			N	-0-					-0-
10	1249	N	1249	-0-	-0-		-0-	1249	2			N	-0-					-0-
11	1156	N	1156	-0-	-0-		-0-	1156	2			N	-0-					-0-
12	1240	N	1183	-0-	-57		-0-	1183	2			N	-0-					-0-
01	1240	N	1173	-0-	-67		-0-	1173	2			N	-0-					-0-
02	1092	N	1092	-0-	-0-		-0-	1092	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

09	6210	X	5906	-0-	-304		-0-	5906	2			N	-0-					-0-
10	6386	X	6252	-0-	-134		-0-	6252	2			N	-0-					-0-
11	6180	X	4959	-0-	-1221		-0-	4959	2			N	-0-					-0-
12	6386	X	5802	-0-	-584		-0-	5802	2			N	-0-					-0-
01	6262	X	5859	-0-	-403		-0-	5859	2			N	-0-					-0-
02	5656	X	4157	-0-	-1499		-0-	4157	2			N	-0-					-0-

BEAL ESTATE WELL #: 22 RRCID -> 266196 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 13101 PERF.11230 - 13136

09	3399	X	3399	-0-	-0-		-0-	3399	2			N	-0-					-0-
10	3205	X	3205	-0-	-0-		-0-	3205	2			N	-0-					-0-
11	3180	X	3108	-0-	-72		-0-	3108	2			N	-0-					-0-
12	3503	X	3196	-0-	-307		-0-	3196	2			N	-0-					-0-
01	3503	X	3046	-0-	-457		-0-	3046	2			N	-0-					-0-
02	3164	X	2869	-0-	-295		-0-	2869	2			N	-0-					-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 266210 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 12931 PERF.10816 - 12774

09	2280	N	2200	-0-	-80		-0-	2200	2			N	-0-					-0-
10	2387	N	2251	-0-	-136		-0-	2251	2			N	-0-					-0-
11	2250	N	2143	-0-	-107		-0-	2143	2			N	-0-					-0-
12	2267	N	2267	-0-	-0-		-0-	2267	2			N	-0-					-0-
01	2263	N	2187	-0-	-76		-0-	2187	2			N	-0-					-0-
02	1988	N	889	-0-	-1099		-0-	889	2			N	-0-					-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 266244 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 13031 PERF.10766 - 12718

09	3030	X	2791	-0-	-239		-0-	2791	2			N	-0-					-0-
10	3038	X	2695	-0-	-343		-0-	2695	2			N	-0-					-0-
11	2820	X	2570	-0-	-250		-0-	2570	2			N	-0-					-0-
12	2883	X	2676	-0-	-207		-0-	2676	2			N	-0-					-0-
01	2883	X	2571	-0-	-312		-0-	2571	2			N	-0-					-0-
02	2604	X	1675	-0-	-929		-0-	1675	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 #: 17 RRCID -> 266253 COMPL. DATE 01/25/2017 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11340 - 13160

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	9000 X	8743	-0-	-257	-0-	8743	2		N	-0-			-0-
10	9548 X	8614	-0-	-934	-0-	8614	2		N	-0-			-0-
11	9300 X	7765	-0-	-1535	-0-	7765	2		N	-0-			-0-
12	9610 X	8114	-0-	-1496	-0-	8114	2		N	-0-			-0-
01	9610 X	7942	-0-	-1668	-0-	7942	2		N	-0-			-0-
02	8148 X	6468	-0-	-1680	-0-	6468	2		N	-0-			-0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 266317 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 13135 PERF.10240 - 11956

09	4260 X	4181	-0-	-79	-0-	4181	2		N	-0-			-0-
10	4340 X	4190	-0-	-150	-0-	4190	2		N	-0-			-0-
11	4110 X	3692	-0-	-418	-0-	3692	2		N	-0-			-0-
12	4309 X	4134	-0-	-175	-0-	4134	2		N	-0-			-0-
01	4309 X	3806	-0-	-503	-0-	3806	2		N	-0-			-0-
02	3892 X	2491	-0-	-1401	-0-	2491	2		N	-0-			-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 28 RRCID -> 266344 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 12837 PERF.10334 - 12700

09	3060 X	2720	-0-	-340	-0-	2720	2		N	-0-			-0-
10	3162 X	2954	-0-	-208	-0-	2954	2		N	-0-			-0-
11	3060 X	2672	-0-	-388	-0-	2672	2		N	-0-			-0-
12	3131 X	2980	-0-	-151	-0-	2980	2		N	-0-			-0-
01	3038 X	2632	-0-	-406	-0-	2632	2		N	-0-			-0-
02	2660 X	2269	-0-	-391	-0-	2269	2		N	-0-			-0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 266345 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 13543 PERF.11306 - 13214

09	4050 X	3605	-0-	-445	-0-	3605	2		N	-0-			-0-
10	3937 X	3752	-0-	-185	-0-	3752	2		N	-0-			-0-
11	3810 X	3378	-0-	-432	-0-	3378	2		N	-0-			-0-
12	3844 X	3576	-0-	-268	-0-	3576	2		N	-0-			-0-
01	3844 X	2894	-0-	-950	-0-	2894	2		N	-0-			-0-
02	3388 X	1976	-0-	-1412	-0-	1976	2		N	-0-			-0-

CORRY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 266436 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11684 - 12690

09	4680 X	2567	-0-	-2113	-0-	2567	2		N	-0-			-0-
10	5053 X	4229	-0-	-824	-0-	4229	2		N	-0-			-0-
11	4890 X	3011	-0-	-1879	-0-	3011	2		N	-0-			-0-
12	5053 X	3737	-0-	-1316	-0-	3737	2		N	-0-			-0-
01	4216 X	2622	-0-	-1594	-0-	2622	2		N	-0-			-0-
02	3808 X	2199	-0-	-1609	-0-	2199	2		N	-0-			-0-

BYRD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 266982 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 11862 PERF.10320 - 11514

09	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2		N	-0-			-0-
10	1302 N	534	-0-	-768	-0-	534	2		N	-0-			-0-
11	990 N	630	-0-	-360	-0-	630	2		N	-0-			-0-
12	1364 N	366	-0-	-998	-0-	366	2		N	-0-			-0-
01	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	2		N	-0-			-0-
02	588 N	363	-0-	-225	-0-	363	2		N	-0-			-0-

MITCHELL I WELL #: 14 RRCID -> 267597 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 13350 PERF.10736 - 12152

09	4680 X	3963	-0-	-717	-0-	3963	2		N	-0-			-0-
10	4836 X	4254	-0-	-582	-0-	4254	2		N	-0-			-0-
11	4200 X	3892	-0-	-308	-0-	3892	2		N	-0-			-0-
12	4092 X	4052	-0-	-40	-0-	4052	2		N	-0-			-0-
01	4247 X	3783	-0-	-464	-0-	3783	2		N	-0-			-0-
02	3836 X	1632	-0-	-2204	-0-	1632	2		N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ELY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 270550 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 13533 PERF.11168 - 12488

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	2640 X	2392	-0-	-248	-0-	2392	2			N	-0-			-0-
10	2728 X	2592	-0-	-136	-0-	2592	2			N	-0-			-0-
11	2610 X	2500	-0-	-110	-0-	2500	2			N	-0-			-0-
12	2951 X	2951	-0-	-0-	-0-	2951	2			N	-0-			-0-
01	3333 X	3333	-0-	-0-	-0-	3333	2			N	-0-			-0-
02	2324 N	2028	-0-	-296	-0-	2028	2			N	-0-			-0-

BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 282933 COMPL. DATE 01/06/2017 TOTAL DEPTH 10922 PERF.11297 - 15289

09	11190 X	9411	-0-	-1779	-0-	9411	2			N	-0-			-0-
10	11563 X	8738	-0-	-2825	-0-	8738	2			N	-0-			-0-
11	10440 X	10093	-0-	-347	-0-	10093	2			N	-0-			-0-
12	10261 X	9265	-0-	-996	-0-	9265	2			N	-0-			-0-
01	10199 X	8002	-0-	-2197	-0-	8002	2			N	-0-			-0-
02	9408 X	4187	-0-	-5221	-0-	4187	2			N	-0-			-0-

ZARVONA ENERGY LLC 950523
TXU MINING CO. WELL #: 2 RRCID -> 233724 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 12117 PERF. 9736 - 10478

09	235 N	235	-0-	-0-	-0-	27	1	208	2	N	-0-			-0-
10	356 N	356	-0-	-0-	-0-	331	1	25	2	N	-0-			-0-
11	356 N	356	-0-	-0-	-0-	331	1	25	2	N	-0-			-0-
12	347 N	347	-0-	-0-	-0-	309	1	38	2	N	-0-			-0-
01	341 N	303	-0-	-38	-0-	269	1	34	2	N	-0-			-0-
02	336 N	282	-0-	-54	-0-	264	1	18	2	N	-0-			-0-

TXU MINING COMPANY UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 237250 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 11755 PERF.11256 - 11536

09	3660 X	3658	-0-	-2	-0-	422	1	3236	2	N	-0-			-0-
10	3782 X	3111	-0-	-671	-0-	2889	1	222	2	N	-0-			-0-
11	3330 X	3111	-0-	-219	-0-	2889	1	222	2	N	-0-			-0-
12	4007 X	4007	-0-	-0-	-0-	3575	1	432	2	N	-0-			-0-
01	3932 X	3932	-0-	-0-	-0-	3486	1	446	2	N	-0-			-0-
02	3416 X	2387	-0-	-1029	-0-	2234	1	153	2	N	-0-			-0-

TXU MINING COMPANY NORTH WELL #: 2 RRCID -> 237727 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 12008 PERF. 9674 - 11534

09	1680 N	1515	-0-	-165	-0-	175	1	1340	2	N	-0-			-0-
10	1519 N	1517	-0-	-2	-0-	1408	1	109	2	N	-0-			-0-
11	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	1408	1	109	2	N	-0-			-0-
12	1581 N	942	-0-	-639	-0-	841	1	101	2	N	-0-			-0-
01	1519 N	1509	-0-	-10	-0-	1338	1	171	2	N	-0-			-0-
*02	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1395	1	96	2	N	-0-			-0-

TXU MINING COMPANY NORTH WELL #: 3 RRCID -> 241908 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11370 - 11685

09	471 N	471	-0-	-0-	-0-	54	1	417	2	N	-0-			-0-
10	449 N	449	-0-	-0-	-0-	417	1	32	2	N	-0-			-0-
11	449 N	449	-0-	-0-	-0-	417	1	32	2	N	-0-			-0-
12	496 N	450	-0-	-46	-0-	401	1	49	2	N	-0-			-0-
01	480 N	480	-0-	-0-	-0-	426	1	54	2	N	-0-			-0-
02	420 N	327	-0-	-93	-0-	306	1	21	2	N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523

TXU MINING COMPANY UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 241910 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11324 - 11435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	810	N	743	-0-	-67	-0-	86	1	657	2	N	-0-			-0-
10	682	N	619	-0-	-63	-0-	575	1	44	2	N	-0-			-0-
11	619	N	619	-0-	-0-	-0-	575	1	44	2	N	-0-			-0-
12	775	N	582	-0-	-193	-0-	519	1	63	2	N	-0-			-0-
01	620	N	604	-0-	-16	-0-	535	1	69	2	N	-0-			-0-
02	588	N	415	-0-	-173	-0-	388	1	27	2	N	-0-			-0-

TXU MINING COMPANY UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 244652 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11310 - 11437

09	246	N	246	-0-	-0-	-0-	28	1	218	2	N	-0-			-0-
10	217	N	198	-0-	-19	-0-	184	1	14	2	N	-0-			-0-
11	210	N	198	-0-	-12	-0-	184	1	14	2	N	-0-			-0-
12	248	N	142	-0-	-106	-0-	126	1	16	2	N	-0-			-0-
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-
*02	533	N	533	-0-	-0-	-0-	499	1	34	2	N	-0-			-0-

TXU MINING COMPANY WELL #: 4 RRCID -> 245130 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9947 - 11510

09	780	N	762	-0-	-18	-0-	88	1	674	2	N	-0-			-0-
10	842	N	842	-0-	-0-	-0-	781	1	61	2	N	-0-			-0-
11	842	N	842	-0-	-0-	-0-	781	1	61	2	N	-0-			-0-
12	812	N	812	-0-	-0-	-0-	725	1	87	2	N	-0-			-0-
01	837	N	833	-0-	-4	-0-	739	1	94	2	N	-0-			-0-
02	784	N	601	-0-	-183	-0-	562	1	39	2	N	-0-			-0-

TXU MINING COMPANY UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 247921 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 12007 PERF.10220 - 11664

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

09	30	N	22	-0-	-8	-0-	3	1	19	2	N	-0-			-0-
10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	36	1	3	2	N	-0-			-0-
11	39	N	39	-0-	-0-	-0-	36	1	3	2	N	-0-			-0-
12	31	N	21	-0-	-10	-0-	19	1	2	2	N	-0-			-0-
01	31	N	20	-0-	-11	-0-	18	1	2	2	N	-0-			-0-
02	28	N	22	-0-	-6	-0-	21	1	1	2	N	-0-			-0-

TXU MINING COMPANY UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 251054 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11530 - 11802

09	728	N	728	-0-	-0-	-0-	84	1	644	2	N	-0-			-0-
10	905	N	905	-0-	-0-	-0-	840	1	65	2	N	-0-			-0-
11	905	N	905	-0-	-0-	-0-	840	1	65	2	N	-0-			-0-
12	762	N	762	-0-	-0-	-0-	680	1	82	2	N	-0-			-0-
01	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	935	1	120	2	N	-0-			-0-
02	840	N	701	-0-	-139	-0-	656	1	45	2	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1050	N	997	-0-	-53	-0-	64	1	932	2	Y	1					3
							1	9									
10	961	N	885	-0-	-76	-0-	44	1	841	2	Y	-0-					3
11	811	N	811	-0-	-0-	-0-	54	1	757	2	Y	-0-					3
12	742	N	742	-0-	-0-	-0-	56	1	686	2	Y	-0-					3
01	899	N	833	-0-	-66	-0-	61	1	772	2	Y	-0-					3
02	756	N	323	-0-	-433	-0-	24	1	299	2	Y	-0-					3

MORGAN, HERCHEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267795 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 11566 PERF. 8598 - 8626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					N	9					81
10	1085	N	7	-0-	-1078	-0-	7	2			N	-0-					81
11	27	N	27	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	13					94
							14	9									
12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	2					96
							2	9									
01	7	N	5	-0-	-2	-0-	1	2	4	9	N	4					100
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					100

XTO ENERGY INC. 945936
MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 8 RRCID -> 238293 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8006 - 8230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1020	X	271	-0-	-749	-0-	271	2			N	-0-					-0-
10	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					-0-
11	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					-0-
12	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					-0-
01	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					-0-
02	560	N	176	-0-	-384	-0-	176	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
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUCHANAN SWD WELL #: 1 RRCID -> 199581 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 6667 - 7473

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

FRANKLIN SWD WELL #: 1 RRCID -> 245333 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5866 - 5930

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

BALD PRAIRIE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 05190 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WALSTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252363 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 13485 PERF. 9434 - 9724

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

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 254115 COMPL. DATE 01/24/2020 TOTAL DEPTH 12877 PERF. 8456 - 10184

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

HANHART GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255177 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 14790 PERF. 8690 - 10198

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

CALLAWAY PARTNERSHIP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255918 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 13195 PERF. 9638 - 11064

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

FM 2096 SWD WELL #: 1 RRCID -> 260632 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7396 - 7762

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

ANCHICKS SWD WELL #: 1 RRCID -> 265340 COMPL. DATE 07/02/2012 TOTAL DEPTH 13930 PERF. 9732 - 10502

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

KARRAKER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 267640 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 9168 - 9854

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

BALD PRAIRIE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 05190 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WIESE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 276308 COMPL. DATE 02/18/2015 TOTAL DEPTH 13902 PERF. 8597 - 9774

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

BANKS STOP (BOSSIER SAND) 05499 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
BONNER, BOBBY WELL #: 1 RRCID -> 179347 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 11944 PERF.10665 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	5	1	64	2	N	-0-			60
01	259	N	259	-0-	-0-	-0-	20	1	239	2	N	-0-			60
*02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	10	1	165	2	N	-0-			60

BONNER, BOBBY WELL #: 2 RRCID -> 187282 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10555 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	985	N	985	-0-	-0-	-0-	76	1	909	2	N	-0-			13
10	1426	N	1120	-0-	-306	-0-	90	1	1030	2	N	-0-			13
11	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	140	1	1800	2	N	-0-			13
12	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	119	1	1479	2	N	-0-			13
01	1116	N	347	-0-	-769	-0-	26	1	321	2	N	-0-			13
02	1288	N	407	-0-	-881	-0-	23	1	384	2	N	-0-			13

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

BONNER, BOBBY WELL #: 6 RRCID -> 192490 COMPL. DATE 10/08/2002 TOTAL DEPTH 10863 PERF.10578 - 10644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	930	N	605	-0-	-325	-0-	46	1	559	2	N	-0-			20
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			20
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
12	620	N	157	-0-	-463	-0-	12	1	145	2	N	-0-			20
01	639	N	639	-0-	-0-	-0-	48	1	591	2	N	-0-			20
*02	658	N	658	-0-	-0-	-0-	38	1	620	2	N	-0-			20

BANKS STOP (BOSSIER SAND) //CONT.// 05499 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
BONNER, BOBBY WELL #: 8 RRCID -> 199021 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10500 - 10599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6675	X	6675	-0-	-0-	-0-	512	1	6163	2	N	-0-					69
10	6767	X	6767	-0-	-0-	-0-	543	1	6224	2	N	-0-					69
11	7000	X	7000	-0-	-0-	-0-	505	1	6495	2	N	-0-					69
12	6169	X	6169	-0-	-0-	-0-	459	1	5710	2	N	-0-					69
01	6800	X	6800	-0-	-0-	-0-	516	1	6284	2	N	-0-					69
*02	6717	X	6717	-0-	-0-	-0-	385	1	6332	2	N	-0-					69

BONNER, BOBBY WELL #: 7 RRCID -> 199167 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10633 - 10696

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

BONNER, BOBBY WELL #: 5 RRCID -> 203976 COMPL. DATE 07/26/2004 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10690 - 10706

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

HOLLOWAY, J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 206067 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11461 - 11716

09	2190	N	2018	-0-	-172	-0-	155	1	1863	2	N	-0-					95
10	2325	N	1818	-0-	-507	-0-	146	1	1672	2	N	-0-					95
11	2010	N	2007	-0-	-3	-0-	145	1	1862	2	N	-0-					95
12	2077	N	2062	-0-	-15	-0-	145	1	1808	2	N	99					194
							109	9									
01	1829	N	1708	-0-	-121	-0-	130	1	1578	2	N	-0-					194
*02	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	114	1	1867	2	N	-0-					194

BONNER, BOBBY WELL #: 9 RRCID -> 209017 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 11782 PERF.10739 - 10794

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

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 214884 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 11806 PERF.10400 - 11512

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					20
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

BANKS STOP (BOSSIER SAND) //CONT.// 05499 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

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
09	896	N	896	-0-	-0-	-0-	69	1	827	2	N	-0-			57
10	902	N	902	-0-	-0-	-0-	72	1	830	2	N	-0-			57
11	892	N	892	-0-	-0-	-0-	64	1	828	2	N	-0-			57
12	894	N	894	-0-	-0-	-0-	67	1	827	2	N	-0-			57
01	887	N	887	-0-	-0-	-0-	67	1	820	2	N	-0-			57
*02	808	N	808	-0-	-0-	-0-	46	1	762	2	N	-0-			57

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
09	120	N	64	-0-	-56	-0-	5	1	59	2	N	-0-			25
10	93	N	20	-0-	-73	-0-	2	1	18	2	N	-0-			25
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			25
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			25
01	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-			25
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25

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
09	1230	N	1140	-0-	-90	-0-	88	1	1052	2	N	-0-			60
10	1178	N	1041	-0-	-137	-0-	84	1	957	2	N	-0-			60
11	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	90	1	1153	2	N	-0-			60
12	1178	N	1067	-0-	-111	-0-	79	1	988	2	N	-0-			60
01	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	100	1	1224	2	N	-0-			60
*02	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	79	1	1303	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10

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
09	1770	N	530	-0-	-1240	-0-	41	1	489	2	N	-0-			20
10	1860	N	564	-0-	-1296	-0-	45	1	519	2	N	-0-			20
11	1740	N	606	-0-	-1134	-0-	44	1	562	2	N	-0-			20
12	558	N	552	-0-	-6	-0-	41	1	511	2	N	-0-			20
01	608	N	608	-0-	-0-	-0-	46	1	562	2	N	-0-			20
*02	708	N	708	-0-	-0-	-0-	41	1	667	2	N	-0-			20

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233775 COMPL. DATE 07/23/2006 TOTAL DEPTH 12081 PERF.10844 - 11844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1800	N	1656	-0-	-144	-0-	127	1	1529	2	N	-0-			27
10	1860	N	1671	-0-	-189	-0-	134	1	1537	2	N	-0-			27
11	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	135	1	1731	2	N	-0-			27
12	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	132	1	1639	2	N	-0-			27
01	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	145	1	1761	2	N	-0-			27
02	1680	N	788	-0-	-892	-0-	45	1	743	2	N	-0-			27

BANKS STOP (BOSSIER SAND) //CONT.// 05499 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
JHP OPERATING, LLC 432463
MOORE WELL #: 1 RRCID -> 208426 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH 11367 PERF.11018 - 11092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	3			N	-0-					-0-
12	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	3			N	-0-					-0-
01	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	3			N	-0-					-0-
*02	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	3			N	-0-					-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

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

BANKS STOP (COTTON VALLEY) 05499 212 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
BONNER, BOBBY WELL #: 5 RRCID -> 209673 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10242 - 10706

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

J HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 214885 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 11806 PERF.10400 - 10420

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

WOOD WELL #: 7 RRCID -> 215753 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10544 - 10573

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

BONNER, ANDY WELL #: 3 RRCID -> 217792 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 12227 PERF.10576 - 10698

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

BANKS STOP (COTTON VALLEY) //CONT.// 05499 212 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
BONNER, ANDY WELL #: 4 RRCID -> 220214 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 12158 PERF.10630 - 10759

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

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222657 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 11840 PERF.10334 - 10509

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	84	1	1009	2	N	-0-			80
10	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	84	1	962	2	N	-0-			80
11	924 N	924	-0-	-0-	-0-	67	1	857	2	N	-0-			80
12	707 N	707	-0-	-0-	-0-	53	1	654	2	N	-0-			80
01	732 N	732	-0-	-0-	-0-	56	1	676	2	N	-0-			80
*02	709 N	709	-0-	-0-	-0-	41	1	668	2	N	-0-			80

WATSON, J. WELL #: 1 RRCID -> 227285 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10648 - 10746

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	315 N	315	-0-	-0-	-0-	184	1	131	2	N	-0-			25
10	121 N	121	-0-	-0-	-0-	23	1	98	2	N	-0-			25
11	93 N	93	-0-	-0-	-0-	23	1	70	2	N	-0-			25
12	217 N	135	-0-	-82	-0-	46	1	89	2	N	-0-			25
01	461 N	461	-0-	-0-	-0-	23	1	438	2	N	-0-			25
02	84 N	77	-0-	-7	-0-	23	1	54	2	N	-0-			25

BANKS STOP (COTTON VALLEY LIME) 05499 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
BONNER, BOBBY WELL #: 9 RRCID -> 203903 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 11782 PERF.11458 - 11486

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

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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26

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

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

BARRON (WOODBINE) //CONT.// 05844 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIMESTONE
WEST ENERGY DEVELOPERS, INC. //CONT.// 909658
BARRON, ETHEL WELL #: 1 RRCID -> 015373 COMPL. DATE 04/27/1961 TOTAL DEPTH 3300 PERF. N/A

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

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

09	120 N	109	-0-	-11 B	-0-	109	3			N	-0-			-0-
10	124 N	103	-0-	-21 B	-0-	103	3			N	-0-			-0-
11	109 N	109	-0-	-0- B	-0-	109	3			N	-0-			-0-
12	124 N	107	-0-	-17 B	-0-	107	3			N	-0-			-0-
01	105 N	105	-0-	-0- B	-0-	105	3			N	-0-			-0-
02	112 N	111	-0-	-1 B	-0-	111	3			N	-0-			-0-

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195617 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 15125 PERF.13080 - 13300

09	3900 X	2975	-0-	-925 B	-0-	198	1	2777	2	N	-0-			42
10	4030 X	3384	-0-	-646 B	-0-	200	1	3184	2	N	-0-			42
11	3900 X	2274	-0-	-1626 B	-0-	163	1	2111	2	N	-0-			42
12	3379 X	3216	-0-	-163 B	-0-	222	1	2994	2	N	-0-			42
01	3379 X	3021	-0-	-358 B	-0-	237	1	2784	2	N	-0-			42
02	3052 X	1625	-0-	-1427 B	-0-	144	1	1481	2	N	-0-			42

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198421 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 14965 PERF.14536 - 14598

09	4290 X	5651	-0-	1361 B	-34735	376	1	5275	2	N	-0-			-0-
10	4433 X	5564	-0-	1131 B	-33604	328	1	5236	2	N	-0-			-0-
11	4290 X	5297	-0-	1007 B	-32597	380	1	4917	2	N	-0-			-0-
12	4433 X	5262	-0-	829 B	-31768	364	1	4898	2	N	-0-			-0-
01	4433 X	4597	-0-	164 B	-31604	361	1	4236	2	N	-0-			-0-
02	4004 X	2743	-0-	-1261 B	-31604	243	1	2500	2	N	-0-			-0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200100 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13178 - 13192

09	6990 X	4837	-0-	-2153 B	-272909	322	1	4515	2	N	-0-			34
10	7192 X	7733	-0-	541 B	-272368	456	1	7277	2	N	-0-			34
11	6990 X	6350	-0-	-640 B	-272368	456	1	5894	2	N	-0-			34
12	7223 X	6009	-0-	-1214 B	-272368	416	1	5593	2	N	-0-			34
01	7719 X	5635	-0-	-2084 B	-272368	442	1	5193	2	N	-0-			34
02	6972 X	4949	-0-	-2023 B	-272368	438	1	4511	2	N	-0-			34

GOOSTREE WELL #: 1 RRCID -> 202257 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13096 - 14588

09	570 N	551	-0-	-19 B	-0-	37	1	514	2	N	-0-			10
10	558 N	521	-0-	-37 B	-0-	31	1	490	2	N	-0-			10
11	510 N	52	-0-	-458 B	-0-	4	1	48	2	N	-0-			10
12	558 N	326	-0-	-232 B	-0-	23	1	303	2	N	-0-			10
01	527 N	254	-0-	-273 B	-0-	20	1	234	2	N	-0-			10
02	56 N	29	-0-	-27 B	-0-	3	1	26	2	N	-0-			10

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 203661 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 13675 PERF.13112 - 13246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5502	X	5502	-0-	-0- B	-0-	366	1	5136	2	N	-0-					10
10	5928	X	5928	-0-	-0- B	-0-	350	1	5578	2	N	-0-					10
11	5497	X	5497	-0-	-0- B	-0-	394	1	5103	2	N	-0-					10
12	3301	X	3301	-0-	-0- B	-0-	228	1	3073	2	N	-0-					10
01	2024	X	2024	-0-	-0- B	-0-	159	1	1865	2	N	-0-					10
*02	2658	X	2658	-0-	-0- B	-0-	235	1	2423	2	N	-0-					10

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 5 RRCID -> 203871 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 13868 PERF.13300 - 13422

09	6510	X	5433	-0-	-1077 B	-0-	361	1	5072	2	N	-0-					42
10	7514	X	7514	-0-	-0- B	-0-	443	1	7071	2	N	-0-					42
11	6510	X	3838	-0-	-2672 B	-0-	275	1	3563	2	N	-0-					42
12	6448	X	4023	-0-	-2425 B	-0-	278	1	3745	2	N	-0-					42
01	7502	X	4904	-0-	-2598 B	-0-	385	1	4519	2	N	-0-					42
02	6776	X	4880	-0-	-1896 B	-0-	432	1	4448	2	N	-0-					42

GOOSTREE WELL #: 2 RRCID -> 205512 COMPL. DATE 09/28/2017 TOTAL DEPTH 13520 PERF.13050 - 13060

09	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150 B	-0-					N	-0-					-0-
12	374	N	374	-0-	-0- B	-0-	26	1	348	2	N	-0-					-0-
01	104	N	104	-0-	-0- B	-0-	8	1	96	2	N	-0-					-0-
*02	24	N	24	-0-	-0- B	-0-	2	1	22	2	N	-0-					-0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 6 RRCID -> 205592 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 14900 PERF.14569 - 14581

09	1168	N	1168	-0-	-0- B	-0-	78	1	1090	2	N	-0-					-0-
10	1092	N	1092	-0-	-0- B	-0-	64	1	1028	2	N	-0-					-0-
11	984	N	984	-0-	-0- B	-0-	71	1	913	2	N	-0-					-0-
12	1257	N	1257	-0-	-0- B	-0-	87	1	1170	2	N	-0-					-0-
01	1085	N	779	-0-	-306 B	-0-	61	1	718	2	N	-0-					-0-
02	924	N	702	-0-	-222 B	-0-	62	1	640	2	N	-0-					-0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 7 RRCID -> 206564 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 15057 PERF.14822 - 14832

09	480	N	18	-0-	-462 B	-0-	1	1	17	2	N	-0-					-0-
10	323	N	323	-0-	-0- B	-0-	19	1	304	2	N	-0-					-0-
11	390	N	3	-0-	-387 B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
12	1485	N	1485	-0-	-0- B	-0-	103	1	1382	2	N	-0-					-0-
01	916	N	916	-0-	-0- B	-0-	72	1	844	2	N	-0-					-0-
*02	813	N	813	-0-	-0- B	-0-	72	1	741	2	N	-0-					-0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 10 RRCID -> 212484 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 14011 PERF.13334 - 13480

09	2120	N	2120	-0-	-0- B	-0-	141	1	1979	2	N	-0-					-0-
10	1798	N	1461	-0-	-337 B	-0-	86	1	1375	2	N	-0-					-0-
11	1661	N	1661	-0-	-0- B	-0-	119	1	1542	2	N	-0-					-0-
12	3183	X	3183	-0-	-0- B	-0-	220	1	2963	2	N	-0-					-0-
01	1801	N	1801	-0-	-0- B	-0-	141	1	1660	2	N	-0-					-0-
02	1540	N	1289	-0-	-251 B	-0-	114	1	1175	2	N	-0-					-0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 9 RRCID -> 214432 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 14860 PERF.13215 - 13265

09	932	X	932	-0-	-0- B	-0-	62	1	870	2	N	-0-					-0-
10	899	X	774	-0-	-125 B	-0-	46	1	728	2	N	-0-					-0-
11	870	X	494	-0-	-376 B	-0-	35	1	459	2	N	-0-					-0-
12	899	N	246	-0-	-653 B	-0-	17	1	229	2	N	-0-					-0-
01	896	N	896	-0-	-0- B	-0-	70	1	826	2	N	-0-					-0-
*02	634	N	634	-0-	-0- B	-0-	56	1	578	2	N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 11 RRCID -> 214436 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 14975 PERF.13238 - 14721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	510	N	510	-0-	-0- B	-0-	34	1	476	2	N	-0-					-0-
10	868	N	566	-0-	-302 B	-0-	33	1	533	2	N	-0-					-0-
11	450	N	391	-0-	-59 B	-0-	28	1	363	2	N	-0-					-0-
12	527	N	237	-0-	-290 B	-0-	16	1	221	2	N	-0-					-0-
01	699	N	699	-0-	-0- B	-0-	55	1	644	2	N	-0-					-0-
*02	906	N	906	-0-	-0- B	-0-	80	1	826	2	N	-0-					-0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 12 RRCID -> 214438 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 13640 PERF.12893 - 13084

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	393					N	-0-					-0-
10	393	X	-0-	-0-	-393 B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 13 RRCID -> 214888 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 13750 PERF.12320 - 13028

09	576	X	576	-0-	-0- B	-0-	38	1	538	2	N	-0-					-0-
10	434	N	-0-	-0-	-434 B	-0-					N	-0-					-0-
11	814	N	814	-0-	-0- B	-0-	58	1	756	2	N	-0-					-0-
12	795	N	795	-0-	-0- B	-0-	55	1	740	2	N	-0-					-0-
01	753	N	753	-0-	-0- B	-0-	59	1	694	2	N	-0-					-0-
02	448	N	315	-0-	-133 B	-0-	28	1	287	2	N	-0-					-0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 8 RRCID -> 215550 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 14930 PERF.13171 - 13300

09	2213	N	2213	-0-	-0- B	-0-	147	1	2066	2	N	-0-					-0-
10	2979	N	2979	-0-	-0- B	-0-	176	1	2803	2	N	-0-					-0-
11	2444	N	2444	-0-	-0- B	-0-	175	1	2269	2	N	-0-					-0-
12	2562	N	2562	-0-	-0- B	-0-	177	1	2385	2	N	-0-					-0-
01	2069	N	2069	-0-	-0- B	-0-	162	1	1907	2	N	-0-					-0-
02	1400	N	1218	-0-	-182 B	-0-	108	1	1110	2	N	-0-					-0-

ROLKE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 241747 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 16658 PERF.15530 - 16376

09	17220	X	15947	-0-	-1273 B	-0-	15947	2			N	-0-					-0-
10	17484	X	12695	-0-	-4789 B	-0-	12695	2			N	-0-					-0-
11	16920	X	14780	-0-	-2140 B	-0-	14780	2			N	-0-					-0-
12	17112	X	15599	-0-	-1513 B	-0-	15599	2			N	-0-					-0-
01	16492	X	15385	-0-	-1107 B	-0-	15385	2			N	-0-					-0-
02	14896	X	6891	-0-	-8005 B	-0-	6891	2			N	-0-					-0-

CRATON OPERATING LLC 186717
MCMAHON, RICHARD L. WELL #: 1 RRCID -> 145041 COMPL. DATE 03/18/1993 TOTAL DEPTH 14830 PERF.13012 - 13106

09	1710	X	1034	-0-	-676 B	-0-	42	1	992	2	Y	-0-					3
10	1767	X	1399	-0-	-368 B	-0-	61	1	1338	2	Y	-0-					3
11	2689	X	2689	-0-	-0- B	-0-	112	1	2519	2	Y	53	51	1			5
							58	9									
12	2053	X	2053	-0-	-0- B	-0-	89	1	1964	2	Y	-0-					5
01	2235	X	2235	-0-	-0- B	-0-	92	1	2143	2	Y	-0-					5
02	2240	N	1435	-0-	-805 B	-0-	107	1	1328	2	Y	-0-					5

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
MCMAHON, RICHARD L. WELL #: 4 RRCID -> 168093 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 14558 PERF.14239 - 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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMAHON, RICHARD L. WELL #: 5 RRCID -> 241375 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 13300 PERF. 9640 - 13202

09	5790 X	4989	-0-	-801 B	-0-	200	1	4789	2	Y	-0-					4
10	5983 X	4636	-0-	-1347 B	-0-	203	1	4433	2	Y	-0-					4
11	5430 X	5116	-0-	-314 B	-0-	214	1	4790	2	Y	102	97	1			9
						112	9									
12	5611 X	4391	-0-	-1220 B	-0-	190	1	4201	2	Y	-0-					9
01	5363 X	3737	-0-	-1626 B	-0-	154	1	3583	2	Y	-0-					9
02	4564 X	1697	-0-	-2867 B	-0-	126	1	1571	2	Y	-0-					9

MCMAHON, RICHARD L. WELL #: 6 RRCID -> 241795 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 13348 PERF.13080 - 13090

09	4140 X	1418	-0-	-2722 B	-0-	57	1	1361	2	Y	-0-					5
10	4278 X	1662	-0-	-2616 B	-0-	73	1	1589	2	Y	-0-					5
11	3570 X	1350	-0-	-2220 B	-0-	57	1	1268	2	Y	23	26	1			2
						25	9									
12	2915 X	2915	-0-	-0- B	-0-	126	1	2789	2	Y	-0-					2
01	2075 X	2075	-0-	-0- B	-0-	86	1	1989	2	Y	-0-					2
02	728 X	206	-0-	-522 B	-0-	15	1	191	2	Y	-0-					2

BOTARD WELL #: 1 RRCID -> 266120 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 13178 PERF.12609 - 12870

09	1620 N	1338	-0-	-282 B	-0-	1338	2			N	-0-					135
10	1674 N	1152	-0-	-522 B	-0-	1152	2			N	-0-					135
11	2160 N	1293	-0-	-867 B	-0-	1293	2			N	-0-					135
12	1395 N	1081	-0-	-314 B	-0-	1081	2			N	-0-					135
01	1526 N	1526	-0-	-0- B	-0-	1526	2			N	-0-					135
02	1204 N	1071	-0-	-133 B	-0-	1071	2			N	-0-					135

SOUTHERN CROSS GU WELL #: 1 RRCID -> 266475 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 15250 PERF.12043 - 13205

09	2970 X	-0-	-0-	-2970 B	-6184					N	-0-					62
10	3069 X	-0-	-0-	-3069 B	-6184					N	-0-					62
11	2790 X	-0-	-0-	-2790 B	-6184					N	-0-					62
12	124 X	-0-	-0-	-124 B	-6184					N	-0-					62
01	0 X	-0-	-0-	-0- B	-6184					N	-0-					62
02	0 N	-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

09	3180 X	-0-	-0-	-3180 B	-11476					N	-0-					73
10	2821 X	-0-	-0-	-2821 B	-11476					N	-0-					73
11	2730 X	-0-	-0-	-2730 B	-11476					N	-0-					73
12	124 X	-0-	-0-	-124 B	-11476					N	-0-					73
01	0 X	-0-	-0-	-0- B	-11476					N	-0-					73
02	0 X	-0-	-0-	-0- B	-11476					N	-0-					73

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
FLETCHER OPERATING, LLC 273611
JOHNSON, A.B. WELL #: 3 RRCID -> 183238 COMPL. DATE 02/17/2001 TOTAL DEPTH 14020 PERF.13300 - 13568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	23	N	23	-0-	-0- B	-0-	9	1	14	2	Y	-0-			-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					Y	-0-			-0-
11	19	N	19	-0-	-0- B	-0-	8	1	11	2	Y	-0-			-0-
12	31	N	19	-0-	-12 B	-0-	10	1	9	2	Y	-0-			-0-
01	60	N	60	-0-	-0- B	-0-	31	1	29	2	Y	-0-			-0-
*02	32	N	32	-0-	-0- B	-0-	10	1	22	2	Y	-0-			-0-

"CORBY" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183751 COMPL. DATE 07/09/2001 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13913 - 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
09	1320	N	454	-0-	-866 B	-0-	179	1	275	2	Y	-0-			-0-
10	1393	N	1393	-0-	-0- B	-0-	555	1	838	2	Y	-0-			-0-
11	1260	N	754	-0-	-506 B	-0-	302	1	452	2	Y	-0-			-0-
12	864	N	864	-0-	-0- B	-0-	453	1	411	2	Y	-0-			-0-
01	1395	N	1137	-0-	-258 B	-0-	581	1	556	2	Y	-0-			-0-
*02	1259	N	1259	-0-	-0- B	-0-	490	1	769	2	Y	-0-			-0-

JOHNSON, A. B. WELL #: 6 RRCID -> 247912 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 15600 PERF.13822 - 13836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1850	N	1850	-0-	-0- B	-0-	582	1	1268	2	N	-0-			-0-
10	1662	N	1662	-0-	-0- B	-0-	616	1	1046	2	N	-0-			-0-
11	1584	N	1584	-0-	-0- B	-0-	568	1	1016	2	N	-0-			-0-
12	1447	N	1447	-0-	-0- B	-0-	442	1	1005	2	N	-0-			-0-
01	2396	N	2396	-0-	-0- B	-0-	600	1	1796	2	N	-0-			-0-
*02	1368	N	1368	-0-	-0- B	-0-	318	1	1050	2	N	-0-			-0-

FULLSPIKE ENERGY LLC 289935
NOEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215337 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13648 - 13938

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

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
WALKER, M. P. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093998 COMPL. DATE 03/29/1981 TOTAL DEPTH 15917 PERF.13307 - 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
09	810	N	764	-0-	-46 B	-0-	57	1	707	3	N	-0-			-0-
10	778	N	778	-0-	-0- B	-0-	47	1	731	3	N	-0-			-0-
11	689	N	689	-0-	-0- B	-0-	44	1	645	3	N	-0-			-0-
12	775	N	585	-0-	-190 B	-0-	18	1	567	3	N	-0-			-0-
01	775	N	664	-0-	-111 B	-0-	14	1	650	3	N	-0-			-0-
*02	796	N	796	-0-	-0- B	-0-	796	3			N	-0-			-0-

GRAYSON, DARWIN B. ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097182 COMPL. DATE 01/15/1982 TOTAL DEPTH 14049 PERF.13935 - 13965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	458	N	458	-0-	-0- B	-0-	45	1	413	3	N	-0-			-0-
10	496	N	241	-0-	-255 B	-0-	15	1	226	3	N	-0-			-0-
11	570	N	243	-0-	-327 B	-0-	15	1	228	3	N	-0-			-0-
12	465	N	256	-0-	-209 B	-0-	8	1	248	3	N	-0-			-0-
01	291	N	291	-0-	-0- B	-0-	7	1	284	3	N	-0-			-0-
*02	357	N	357	-0-	-0- B	-0-	357	3			N	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
SAVAGE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144621 COMPL. DATE 02/11/1993 TOTAL DEPTH 14908 PERF.14162 - 14816

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

09	1410 N	904	-0-	-506 B	-0-	904	3			N	-0-					-0-
10	1271 N	981	-0-	-290 B	-0-	981	3			N	-0-					-0-
11	1020 N	619	-0-	-401 B	-0-	619	3			N	-0-					-0-
12	1229 N	1229	-0-	-0- B	-0-	1229	3			N	-0-					-0-
01	992 N	374	-0-	-618 B	-0-	374	3			N	-0-					-0-
*02	876 N	876	-0-	-0- B	-0-	876	3			N	-0-					-0-

BLANTON WELL #: 1 RRCID -> 163947 COMPL. DATE 11/26/1996 TOTAL DEPTH 14686 PERF.14175 - 14686

09	2250 N	2181	-0-	-69 B	-0-	2181	3			N	-0-					-0-
10	2263 N	1912	-0-	-351 B	-0-	1912	3			N	-0-					-0-
11	2485 N	2485	-0-	-0- B	-0-	2485	3			N	-0-					-0-
12	2612 N	2612	-0-	-0- B	-0-	2612	3			N	-0-					-0-
01	2505 N	2505	-0-	-0- B	-0-	2505	3			N	-0-					-0-
02	2324 N	2266	-0-	-58 B	-0-	2266	3			N	-0-					-0-

COOK WELL #: 3 RRCID -> 165861 COMPL. DATE 04/21/1997 TOTAL DEPTH 15856 PERF.15185 - 15683

09	3489 X	3489	-0-	-0- B	-0-	3489	3			N	-0-					-0-
10	2629 X	2629	-0-	-0- B	-0-	2629	3			N	-0-					-0-
11	3563 X	3563	-0-	-0- B	-0-	3563	3			N	-0-					-0-
12	3946 X	3946	-0-	-0- B	-0-	3946	3			N	-0-					-0-
01	3852 X	3852	-0-	-0- B	-0-	3852	3			N	-0-					-0-
*02	3078 X	3078	-0-	-0- B	-0-	3078	3			N	-0-					-0-

LEE, LAURA WELL #: 1 RRCID -> 166367 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 15150 PERF.14622 - 14906

09	1110 N	-0-	-0-	-1110 B	-0-					N	-0-					-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

LADD WELL #: 1 RRCID -> 168879 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 15100 PERF.14436 - 14821

09	1080 N	926	-0-	-154 B	-0-	926	3			N	-0-					-0-
10	961 N	836	-0-	-125 B	-0-	836	3			N	-0-					-0-
11	930 N	914	-0-	-16 B	-0-	914	3			N	-0-					-0-
12	961 N	896	-0-	-65 B	-0-	896	3			N	-0-					-0-
01	890 N	890	-0-	-0- B	-0-	890	3			N	-0-					-0-
02	840 N	666	-0-	-174 B	-0-	666	3			N	-0-					-0-

BLAZEK WELL #: 3X RRCID -> 168944 COMPL. DATE 01/20/1998 TOTAL DEPTH 14840 PERF.14419 - 14699

09	1798 N	1798	-0-	-0- B	-0-	1798	3			N	-0-					-0-
10	1953 N	1736	-0-	-217 B	-0-	1736	3			N	-0-					-0-
11	1890 N	1347	-0-	-543 B	-0-	1347	3			N	-0-					-0-
12	1860 N	1536	-0-	-324 B	-0-	1536	3			N	-0-					-0-
01	1736 N	1376	-0-	-360 B	-0-	1376	3			N	-0-					-0-
02	1260 N	1204	-0-	-56 B	-0-	1204	3			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

ADKINS WELL #: 1 RRCID -> 168945 COMPL. DATE 02/16/1998 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14550 - 14730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1590	N	-0-	-0-	-1590 B	-0-					N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

MCGREW WELL #: 1 RRCID -> 168971 COMPL. DATE 03/07/1998 TOTAL DEPTH 14830 PERF.14260 - 14730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	570	N	519	-0-	-51 B	-0-	519	3			N	-0-					-0-
10	811	N	811	-0-	-0- B	-0-	811	3			N	-0-					-0-
11	541	N	541	-0-	-0- B	-0-	541	3			N	-0-					-0-
12	559	N	559	-0-	-0- B	-0-	559	3			N	-0-					-0-
01	806	N	590	-0-	-216 B	-0-	590	3			N	-0-					-0-
02	504	N	451	-0-	-53 B	-0-	451	3			N	-0-					-0-

KELLY "A" WELL #: 1L RRCID -> 180136 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12927 - 13071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		164	-0-	164 B	404	164	3			Y	-0-					-0-
10	T. A.		242	-0-	242 B	646	242	3			Y	-0-					-0-
11	T. A.		167	-0-	167 B	813	167	3			Y	-0-					-0-
12	928	X	115	-0-	-813 B	-0-	115	3			Y	-0-					-0-
01	327	X	327	-0-	-0- B	-0-	327	3			Y	-0-					-0-
02	168	N	167	-0-	-1 B	-0-	167	3			Y	-0-					-0-

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
09	3397	X	3397	-0-	-0- B	-0-	3397	3			N	-0-					-0-
10	3472	X	2562	-0-	-910 B	-0-	2562	3			N	-0-					-0-
11	3478	X	3478	-0-	-0- B	-0-	3478	3			N	-0-					-0-
12	3503	X	2959	-0-	-544 B	-0-	2959	3			N	-0-					-0-
01	3503	X	2656	-0-	-847 B	-0-	2656	3			N	-0-					-0-
02	3248	X	1791	-0-	-1457 B	-0-	1791	3			N	-0-					-0-

WEST "B" WELL #: 1L RRCID -> 181721 COMPL. DATE 12/17/2015 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 9359 - 9946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		2008	-0-	2008 B	4115	2008	3			Y	-0-					-0-
10	T. A.		1969	-0-	1969 B	6084	1969	3			Y	-0-					-0-
11	T. A.		1958	-0-	1958 B	8042	1958	3			Y	-0-					-0-
12	10090	X	2048	-0-	-8042 B	-0-	2048	3			Y	-0-					-0-
01	1875	X	1875	-0-	-0- B	-0-	1875	3			Y	-0-					-0-
02	1876	X	1597	-0-	-279 B	-0-	1597	3			Y	-0-					-0-

KELLY "A" WELL #: 5 RRCID -> 181791 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 13470 PERF. 9952 - 12844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2730	X	1993	-0-	-737 B	-0-	1993	3			Y	-0-					-0-
10	2852	X	2189	-0-	-663 B	-0-	2189	3			Y	-0-					-0-
11	3054	X	3054	-0-	-0- B	-0-	3054	3			Y	-0-					-0-
12	2852	X	2662	-0-	-190 B	-0-	2662	3			Y	-0-					-0-
01	2790	X	2569	-0-	-221 B	-0-	2569	3			Y	-0-					-0-
02	2520	X	2049	-0-	-471 B	-0-	2049	3			Y	-0-					-0-

KELLY "A" WELL #: 7 RRCID -> 181792 COMPL. DATE 12/16/2015 TOTAL DEPTH 13482 PERF. 9567 - 13122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3750	X	2832	-0-	-918 B	-0-	2832	3			Y	-0-					-0-
10	3875	X	2619	-0-	-1256 B	-0-	2619	3			Y	-0-					-0-
11	3750	X	2608	-0-	-1142 B	-0-	2608	3			Y	-0-					-0-
12	3658	X	2550	-0-	-1108 B	-0-	2550	3			Y	-0-					-0-
01	3162	X	2730	-0-	-432 B	-0-	2730	3			Y	-0-					-0-
02	2632	X	2248	-0-	-384 B	-0-	2248	3			Y	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

KELLY "B" WELL #: 1L RRCID -> 182180 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 13525 PERF.12892 - 13038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	433	N	433	-0-	-0- B	-0-	433	3			N	-0-					-0-
10	156	N	156	-0-	-0- B	-0-	156	3			N	-0-					-0-
11	421	N	421	-0-	-0- B	-0-	421	3			N	-0-					-0-
12	68	N	68	-0-	-0- B	-0-	68	3			N	-0-					-0-
01	164	N	164	-0-	-0- B	-0-	164	3			N	-0-					-0-
*02	152	N	152	-0-	-0- B	-0-	152	3			N	-0-					-0-

CARTER "A" WELL #: 1 RRCID -> 182291 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 17732 PERF.15738 - 15973

09	360	N	352	-0-	-8 B	-0-	352	3			N	-0-					-0-
10	454	N	454	-0-	-0- B	-0-	454	3			N	-0-					-0-
11	182	N	182	-0-	-0- B	-0-	182	3			N	-0-					-0-
12	372	N	130	-0-	-242 B	-0-	130	3			N	-0-					-0-
01	465	N	232	-0-	-233 B	-0-	232	3			N	-0-					-0-
*02	325	N	325	-0-	-0- B	-0-	325	3			N	-0-					-0-

BLANTON WELL #: 2 RRCID -> 182894 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13068 - 13297

09	1856	N	1856	-0-	-0- B	-0-	1856	3			N	-0-					-0-
10	1269	N	1269	-0-	-0- B	-0-	1269	3			N	-0-					-0-
11	1291	N	1291	-0-	-0- B	-0-	1291	3			N	-0-					-0-
12	1643	N	1302	-0-	-341 B	-0-	1302	3			N	-0-					-0-
01	1321	N	1321	-0-	-0- B	-0-	1321	3			N	-0-					-0-
02	1204	N	919	-0-	-285 B	-0-	919	3			N	-0-					-0-

WEST "B" WELL #: 3 RRCID -> 182907 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12796 - 12948

09	3083	X	3083	-0-	-0- B	-0-	3083	3			Y	-0-					-0-
10	3069	X	2723	-0-	-346 B	-0-	2723	3			Y	-0-					-0-
11	2970	X	2904	-0-	-66 B	-0-	2904	3			Y	-0-					-0-
12	3069	X	2606	-0-	-463 B	-0-	2606	3			Y	-0-					-0-
01	3110	X	3110	-0-	-0- B	-0-	3110	3			Y	-0-					-0-
02	2800	X	2782	-0-	-18 B	-0-	2782	3			Y	-0-					-0-

HODGES "A" WELL #: 1 RRCID -> 183283 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 14047 PERF.12389 - 13530

09	2520	N	2449	-0-	-71 B	-0-	2449	3			Y	-0-					-0-
10	2604	N	2252	-0-	-352 B	-0-	2252	3			Y	-0-					-0-
11	2160	N	1733	-0-	-427 B	-0-	1733	3			Y	-0-					-0-
12	2542	N	1982	-0-	-560 B	-0-	1982	3			Y	-0-					-0-
01	2263	N	2012	-0-	-251 B	-0-	2012	3			Y	-0-					-0-
02	1624	N	1370	-0-	-254 B	-0-	1370	3			Y	-0-					-0-

KELLY "A" WELL #: 2 RRCID -> 183957 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 13520 PERF. 9480 - 12059

09	930	N	895	-0-	-35 B	-0-	895	3			Y	-0-					-0-
10	1178	N	813	-0-	-365 B	-0-	813	3			Y	-0-					-0-
11	1080	N	1080	-0-	-0- B	-0-	1080	3			Y	-0-					-0-
12	1162	N	1162	-0-	-0- B	-0-	1162	3			Y	-0-					-0-
01	1124	N	1124	-0-	-0- B	-0-	1124	3			Y	-0-					-0-
02	672	N	669	-0-	-3 B	-0-	669	3			Y	-0-					-0-

KELLY "A" WELL #: 4 RRCID -> 186120 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 9492 - 12580

09	1522	N	1522	-0-	-0- B	-0-	1522	3			Y	-0-					-0-
10	1266	N	1266	-0-	-0- B	-0-	1266	3			Y	-0-					-0-
11	1337	N	1337	-0-	-0- B	-0-	1337	3			Y	-0-					-0-
12	1266	N	1266	-0-	-0- B	-0-	1266	3			Y	-0-					-0-
01	988	N	988	-0-	-0- B	-0-	988	3			Y	-0-					-0-
02	1260	N	1105	-0-	-155 B	-0-	1105	3			Y	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

LEE ROY "A" WELL #: 2 RRCID -> 186432 COMPL. DATE 07/26/2001 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12822 - 13000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4470	X	4244	-0-	-226 B	-0-	4244	3			N	-0-					-0-
10	4371	X	3835	-0-	-536 B	-0-	3834	3	1	9	N	1	1	1			-0-
11	4440	X	4318	-0-	-122 B	-0-	4318	3			N	-0-					-0-
12	4588	X	3680	-0-	-908 B	-0-	3680	3			N	-0-					-0-
01	4588	X	4017	-0-	-571 B	-0-	4017	3			N	-0-					-0-
02	4032	X	3065	-0-	-967 B	-0-	3065	3			N	-0-					-0-

KELLY "A" WELL #: 8 RRCID -> 187312 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 13265 PERF. 9500 - 13066

09	870	X	848	-0-	-22 B	-0-	848	3			Y	-0-					-0-
10	868	X	792	-0-	-76 B	-0-	792	3			Y	-0-					-0-
11	870	X	677	-0-	-193 B	-0-	677	3			Y	-0-					-0-
12	899	X	743	-0-	-156 B	-0-	743	3			Y	-0-					-0-
01	899	X	746	-0-	-153 B	-0-	746	3			Y	-0-					-0-
*02	715	N	715	-0-	-0- B	-0-	715	3			Y	-0-					-0-

WALKER, M.P. ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 187609 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13520 - 13898

09	4890	X	4835	-0-	-55 B	-0-	360	1	4475	3	N	-0-					-0-
10	5294	X	5294	-0-	-0- B	-0-	322	1	4971	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
11	4921	X	4921	-0-	-0- B	-0-	312	1	4609	3	N	-0-					-0-
12	4991	X	4518	-0-	-473 B	-0-	142	1	4375	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	5098	X	5098	-0-	-0- B	-0-	90	1	5008	3	N	-0-					-0-
02	4592	X	3699	-0-	-893 B	-0-	3699	3			N	-0-					-0-

GRAYSON, DARWIN B. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 187619 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 14120 PERF.13624 - 13964

09	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
10	195	N	195	-0-	-0- B	-0-	12	1	183	3	N	-0-					-0-
11	253	N	253	-0-	-0- B	-0-	16	1	237	3	N	-0-					-0-
12	145	N	145	-0-	-0- B	-0-	5	1	140	3	N	-0-					-0-
01	186	N	166	-0-	-20 B	-0-	5	1	161	3	N	-0-					-0-
02	168	N	131	-0-	-37 B	-0-	131	3			N	-0-					-0-

LOVERING, E. H. "A" WELL #: 4 L RRCID -> 188766 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 13285 PERF.12915 - 13019

09	T. A.		4674	-0-	4674 B	9369	4674	3			Y	-0-					-0-
10	T. A.		3758	-0-	3758 B	13127	3758	3			Y	-0-					-0-
11	T. A.		5051	-0-	5051 B	18178	5051	3			Y	-0-					-0-
12	22893	X	4715	-0-	-18178 B	-0-	4714	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	4240	X	4240	-0-	-0- B	-0-	4240	3			Y	-0-					-0-
*02	3626	X	3626	-0-	-0- B	-0-	3626	3			Y	-0-					-0-

HODGES "A" WELL #: 2 RRCID -> 202178 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 13973 PERF.13520 - 13884

09	5880	X	5523	-0-	-357 B	-0-	5523	3			Y	-0-					-0-
10	6014	X	4811	-0-	-1203 B	-0-	4810	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	6033	X	6033	-0-	-0- B	-0-	6033	3			Y	-0-					-0-
12	5952	X	5753	-0-	-199 B	-0-	5752	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	5952	X	5579	-0-	-373 B	-0-	5579	3			Y	-0-					-0-
02	5628	X	4499	-0-	-1129 B	-0-	4499	3			Y	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

HODGES "A" WELL #: 3 RRCID -> 205518 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13312 - 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
09	3300	X	3090	-0-	-210 B	-123637	3090	3			Y	-0-					-0-
10	3410	X	2646	-0-	-764 B	-123637	2646	3			Y	-0-					-0-
11	2790	X	2686	-0-	-104 B	-123637	2686	3			Y	-0-					-0-
12	3193	X	2771	-0-	-422 B	-123637	2771	3			Y	-0-					-0-
01	3193	X	3080	-0-	-113 B	-123637	3080	3			Y	-0-					-0-
02	2884	X	2865	-0-	-19 B	-123637	2865	3			Y	-0-					-0-

HODGES "A" WELL #: 4 RRCID -> 205530 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 14121 PERF.13398 - 13594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6968	X	6968	-0-	-0- B	-0-	6968	3			Y	-0-					-0-
10	5955	X	5955	-0-	-0- B	-0-	5953	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
11	7495	X	7495	-0-	-0- B	-0-	7494	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	7397	X	7397	-0-	-0- B	-0-	7395	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
01	7232	X	7232	-0-	-0- B	-0-	7232	3			Y	-0-					-0-
*02	6302	X	6302	-0-	-0- B	-0-	6302	3			Y	-0-					-0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 1 RRCID -> 205545 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13340 - 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
09	1637	N	1637	-0-	-0- B	-0-	1637	3			N	-0-					-0-
10	1478	N	1478	-0-	-0- B	-0-	1478	3			N	-0-					-0-
11	1950	N	1912	-0-	-38 B	-0-	1912	3			N	-0-					-0-
12	1815	N	1815	-0-	-0- B	-0-	1815	3			N	-0-					-0-
01	1841	N	1841	-0-	-0- B	-0-	1841	3			N	-0-					-0-
02	1792	N	1740	-0-	-52 B	-0-	1740	3			N	-0-					-0-

MULLENAX, G. WELL #: 1 RRCID -> 206676 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13333 - 13389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	420	N	417	-0-	-3 B	-0-	417	3			N	-0-					-0-
10	398	N	398	-0-	-0- B	-0-	398	3			N	-0-					-0-
11	537	N	537	-0-	-0- B	-0-	537	3			N	-0-					-0-
12	484	N	484	-0-	-0- B	-0-	484	3			N	-0-					-0-
01	477	N	477	-0-	-0- B	-0-	477	3			N	-0-					-0-
02	504	N	386	-0-	-118 B	-0-	386	3			N	-0-					-0-

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
09	5370	X	5740	-0-	370 B	-49960	5740	3			Y	-0-					-0-
10	5549	X	4981	-0-	-568 B	-49960	4980	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	5370	X	6186	-0-	816 B	-49144	6186	3			Y	-0-					-0-
12	5549	X	5941	-0-	392 B	-48752	5940	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	5549	X	5839	-0-	290 B	-48462	5839	3			Y	-0-					-0-
02	4816	X	4063	-0-	-753 B	-48462	4063	3			Y	-0-					-0-

ALFORD, R. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 207075 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13165 - 13219

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

HODGES "A" WELL #: 5 RRCID -> 208995 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13502 - 13870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5688	X	5688	-0-	-0- B	-0-	5688	3			Y	-0-					-0-
10	5627	X	5627	-0-	-0- B	-0-	5626	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	5250	X	3754	-0-	-1496 B	-0-	3754	3			Y	-0-					-0-
12	5425	X	4827	-0-	-598 B	-0-	4826	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	5425	X	3751	-0-	-1674 B	-0-	3751	3			Y	-0-					-0-
02	4984	X	3461	-0-	-1523 B	-0-	3461	3			Y	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

GLANTON, THERESA "A" WELL #: 1 RRCID -> 211069 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13002 - 14410

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	3510 X	3478	-0-	-32 B	-0-	3478 3		N	-0-			-0-
10	3689 X	2783	-0-	-906 B	-0-	2783 3		N	-0-			-0-
11	3570 X	3298	-0-	-272 B	-0-	3298 3		N	-0-			-0-
12	3689 X	3584	-0-	-105 B	-0-	3584 3		N	-0-			-0-
01	3658 X	3422	-0-	-236 B	-0-	3422 3		N	-0-			-0-
02	3248 X	3182	-0-	-66 B	-0-	3182 3		N	-0-			-0-

HODGES "A" WELL #: 6 RRCID -> 211849 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 14150 PERF.13572 - 13741

09	5618 X	5618	-0-	-0- B	-0-	5618 3		Y	-0-			-0-
10	4854 X	4854	-0-	-0- B	-0-	4853 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
11	6045 X	6045	-0-	-0- B	-0-	6045 3		Y	-0-			-0-
12	5776 X	5776	-0-	-0- B	-0-	5775 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
01	5597 X	5597	-0-	-0- B	-0-	5597 3		Y	-0-			-0-
02	5236 X	5102	-0-	-134 B	-0-	5102 3		Y	-0-			-0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 4 RRCID -> 212453 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 14094 PERF.13208 - 13432

09	2370 N	2365	-0-	-5 B	-0-	2365 3		N	-0-			-0-
10	2387 N	1925	-0-	-462 B	-0-	1925 3		N	-0-			-0-
11	2400 N	2115	-0-	-285 B	-0-	2115 3		N	-0-			-0-
12	2449 N	2436	-0-	-13 B	-0-	2436 3		N	-0-			-0-
01	2300 N	2300	-0-	-0- B	-0-	2300 3		N	-0-			-0-
02	1988 N	1901	-0-	-87 B	-0-	1901 3		N	-0-			-0-

H. JONES WELL #: 1 RRCID -> 212483 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 13630 PERF.11278 - 13480

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

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 3 RRCID -> 212509 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 14110 PERF.13297 - 13580

09	386 N	386	-0-	-0- B	-0-	386 3		N	-0-			-0-
10	678 N	678	-0-	-0- B	-0-	678 3		N	-0-			-0-
11	2577 N	2577	-0-	-0- B	-0-	2577 3		N	-0-			-0-
12	2539 N	2539	-0-	-0- B	-0-	2539 3		N	-0-			-0-
01	1828 N	1828	-0-	-0- B	-0-	1828 3		N	-0-			-0-
02	2128 N	330	-0-	-1798 B	-0-	330 3		N	-0-			-0-

HODGES "A" WELL #: 11 RRCID -> 213241 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 14160 PERF.13550 - 13846

09	3390 X	3263	-0-	-127 B	-0-	3263 3		Y	-0-			-0-
10	3503 X	2941	-0-	-562 B	-0-	2941 3		Y	-0-			-0-
11	3508 X	3508	-0-	-0- B	-0-	3508 3		Y	-0-			-0-
12	3517 X	3517	-0-	-0- B	-0-	3517 3		Y	-0-			-0-
01	3379 X	3264	-0-	-115 B	-0-	3264 3		Y	-0-			-0-
02	3276 X	2443	-0-	-833 B	-0-	2443 3		Y	-0-			-0-

HODGES "A" WELL #: 8 RRCID -> 213984 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 14612 PERF.13510 - 14346

09	5250 X	5052	-0-	-198 B	-0-	5052 3		Y	-0-			-0-
10	5425 X	4327	-0-	-1098 B	-0-	4326 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
11	5250 X	4256	-0-	-994 B	-0-	4256 3		Y	-0-			-0-
12	5425 X	4967	-0-	-458 B	-0-	4966 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
01	5425 X	4770	-0-	-655 B	-0-	4770 3		Y	-0-			-0-
*02	4052 X	4052	-0-	-0- B	-0-	4052 3		Y	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

HODGES "A" WELL #: 12 RRCID -> 214629 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 14140 PERF.13554 - 13948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1229	N	1229	-0-	-0- B	-0-	1229	3			Y	-0-					-0-
10	1187	N	1187	-0-	-0- B	-0-	1187	3			Y	-0-					-0-
11	1581	N	1581	-0-	-0- B	-0-	1581	3			Y	-0-					-0-
12	1147	N	1147	-0-	-0- B	-0-	1147	3			Y	-0-					-0-
01	1499	N	1499	-0-	-0- B	-0-	1499	3			Y	-0-					-0-
*02	1308	N	1308	-0-	-0- B	-0-	1308	3			Y	-0-					-0-

MULLENAX, G. WELL #: 2 RRCID -> 215777 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13290 - 13596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5190	X	4989	-0-	-201 B	-0-	4989	3			N	-0-					-0-
10	5301	X	4019	-0-	-1282 B	-0-	4018	3	1	9	N	1	1	1			-0-
11	5130	X	4853	-0-	-277 B	-0-	4853	3			N	-0-					-0-
12	5301	X	4239	-0-	-1062 B	-0-	4239	3			N	-0-					-0-
01	5239	X	4901	-0-	-338 B	-0-	4901	3			N	-0-					-0-
02	4648	X	4422	-0-	-226 B	-0-	4422	3			N	-0-					-0-

HODGES "A" WELL #: 10 RRCID -> 216608 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 14154 PERF.13468 - 13776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3655	X	3655	-0-	-0- B	-0-	3655	3			Y	-0-					-0-
10	3751	X	3039	-0-	-712 B	-0-	3039	3			Y	-0-					-0-
11	3901	X	3901	-0-	-0- B	-0-	3901	3			Y	-0-					-0-
12	3937	X	3916	-0-	-21 B	-0-	3916	3			Y	-0-					-0-
01	3937	X	3884	-0-	-53 B	-0-	3884	3			Y	-0-					-0-
02	3640	X	3484	-0-	-156 B	-0-	3484	3			Y	-0-					-0-

MULLENAX, G. WELL #: 3 RRCID -> 216672 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 14110 PERF.13258 - 13362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	600	N	577	-0-	-23 B	-0-	577	3			N	-0-					-0-
10	620	N	519	-0-	-101 B	-0-	519	3			N	-0-					-0-
11	695	N	695	-0-	-0- B	-0-	695	3			N	-0-					-0-
12	657	N	657	-0-	-0- B	-0-	657	3			N	-0-					-0-
01	602	N	602	-0-	-0- B	-0-	602	3			N	-0-					-0-
02	644	N	494	-0-	-150 B	-0-	494	3			N	-0-					-0-

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
09	5255	X	5255	-0-	-0- B	-0-	5255	3			N	-0-					-0-
10	4426	X	4426	-0-	-0- B	-0-	4425	3	1	9	N	1	1	1			-0-
11	5670	X	5670	-0-	-0- B	-0-	5670	3			N	-0-					-0-
12	5578	X	5578	-0-	-0- B	-0-	5577	3	1	9	N	1	1	1			-0-
01	5314	X	5314	-0-	-0- B	-0-	5314	3			N	-0-					-0-
*02	4520	X	4520	-0-	-0- B	-0-	4520	3			N	-0-					-0-

LINCECUM, M. TRUST WELL #: 1 RRCID -> 216836 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 13610 PERF.13170 - 13510

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

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 2 RRCID -> 216935 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13282 - 13517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2880	X	2723	-0-	-157 B	-0-	2723	3			N	-0-					-0-
10	2976	X	2356	-0-	-620 B	-0-	2356	3			N	-0-					-0-
11	3078	X	3078	-0-	-0- B	-0-	3078	3			N	-0-					-0-
12	2914	X	2831	-0-	-83 B	-0-	2831	3			N	-0-					-0-
01	2883	X	2834	-0-	-49 B	-0-	2834	3			N	-0-					-0-
02	2856	X	1595	-0-	-1261 B	-0-	1595	3			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
WEST "B" WELL #: 4 L RRCID -> 216936 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 13307 PERF.12834 - 12985

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

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 5 RRCID -> 217277 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 14150 PERF.13120 - 13612

09	4636 X	4636	-0-	-0- B	-0-	4636	3			N	-0-					-0-
10	3783 X	3783	-0-	-0- B	-0-	3783	3			N	-0-					-0-
11	4817 X	4817	-0-	-0- B	-0-	4817	3			N	-0-					-0-
12	4802 X	4802	-0-	-0- B	-0-	4801	3	1	9	N	1	1	1			-0-
01	4774 X	4774	-0-	-0- B	-0-	4774	3			N	-0-					-0-
*02	3168 X	3168	-0-	-0- B	-0-	3168	3			N	-0-					-0-

LEE ROY "A" WELL #: 3 L RRCID -> 217279 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12746 - 13590

09	5929 X	5929	-0-	-0- B	-0-	5929	3			N	-0-					-0-
10	4959 X	4959	-0-	-0- B	-0-	4958	3	1	9	N	1	1	1			-0-
11	4080 X	2317	-0-	-1763 B	-0-	2317	3			N	-0-					-0-
12	4216 X	929	-0-	-3287 B	-0-	929	3			N	-0-					-0-
01	5234 X	5234	-0-	-0- B	-0-	5234	3			N	-0-					-0-
*02	4508 X	4508	-0-	-0- B	-0-	4508	3			N	-0-					-0-

GROCE, D. WELL #: 1 RRCID -> 217281 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 13530 PERF.11670 - 12548

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

HODGES "A" WELL #: 9 RRCID -> 217622 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13260 - 13373

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

09	4309 X	4309	-0-	-0- B	-0-	4309	3			N	-0-					-0-
10	4030 X	3412	-0-	-618 B	-0-	3412	3			N	-0-					-0-
11	4310 X	4310	-0-	-0- B	-0-	4310	3			N	-0-					-0-
12	4189 X	4189	-0-	-0- B	-0-	4189	3			N	-0-					-0-
01	4030 X	3475	-0-	-555 B	-0-	3475	3			N	-0-					-0-
02	3640 X	2543	-0-	-1097 B	-0-	2543	3			N	-0-					-0-

THOMAS, W. WELL #: 1 RRCID -> 217912 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 13675 PERF.11978 - 12912

09	3480 X	3387	-0-	-93 B	-0-	3387	3			N	-0-					-0-
10	3596 X	1898	-0-	-1698 B	-0-	1898	3			N	-0-					-0-
11	4121 X	4121	-0-	-0- B	-0-	4121	3			N	-0-					-0-
12	3672 X	3672	-0-	-0- B	-0-	3672	3			N	-0-					-0-
01	3503 X	3277	-0-	-226 B	-0-	3277	3			N	-0-					-0-
02	3668 X	2612	-0-	-1056 B	-0-	2612	3			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

MULLENAX, G. WELL #: 4 RRCID -> 217913 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 13920 PERF.13288 - 13400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2464	N	2464	-0-	-0- B	-0-	2464	3			N	-0-					-0-
10	2325	N	2117	-0-	-208 B	-0-	2117	3			N	-0-					-0-
11	2495	N	2495	-0-	-0- B	-0-	2495	3			N	-0-					-0-
12	2493	N	2493	-0-	-0- B	-0-	2493	3			N	-0-					-0-
01	2500	N	2500	-0-	-0- B	-0-	2500	3			N	-0-					-0-
02	2100	N	2075	-0-	-25 B	-0-	2075	3			N	-0-					-0-

HODGES "A" WELL #: 13 RRCID -> 218288 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 14025 PERF.13377 - 13695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6398	X	6398	-0-	-0- B	-0-	6398	3			Y	-0-					-0-
10	3964	X	3964	-0-	-0- B	-0-	3963	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	4588	X	4588	-0-	-0- B	-0-	4588	3			Y	-0-					-0-
12	6542	X	6542	-0-	-0- B	-0-	6541	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	6637	X	6637	-0-	-0- B	-0-	6637	3			Y	-0-					-0-
*02	5649	X	5649	-0-	-0- B	-0-	5649	3			Y	-0-					-0-

POLLARD, JEANETTE WELL #: 3 RRCID -> 219245 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 14133 PERF.13448 - 13935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5130	X	4873	-0-	-257 B	-0-	4873	3			N	-0-					-0-
10	5301	X	4264	-0-	-1037 B	-0-	4263	3	1	9	N	1	1	1			-0-
11	5491	X	5491	-0-	-0- B	-0-	5491	3			N	-0-					-0-
12	5314	X	5314	-0-	-0- B	-0-	5313	3	1	9	N	1	1	1			-0-
01	5301	X	5169	-0-	-132 B	-0-	5169	3			N	-0-					-0-
02	4788	X	4326	-0-	-462 B	-0-	4326	3			N	-0-					-0-

HODGES "A" WELL #: 14H RRCID -> 220488 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 13597 PERF.13733 - 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
09	6330	X	6220	-0-	-110 B	-0-	6220	3			Y	-0-					-0-
10	6797	X	6797	-0-	-0- B	-0-	6795	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
11	6482	X	6482	-0-	-0- B	-0-	6481	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	7239	X	7239	-0-	-0- B	-0-	7237	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
01	7101	X	7101	-0-	-0- B	-0-	7101	3			Y	-0-					-0-
02	6132	X	5962	-0-	-170 B	-0-	5962	3			Y	-0-					-0-

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
09	690	N	605	-0-	-85 B	-0-	605	3			N	-0-					-0-
10	682	N	641	-0-	-41 B	-0-	641	3			N	-0-					-0-
11	879	N	879	-0-	-0- B	-0-	879	3			N	-0-					-0-
12	620	N	597	-0-	-23 B	-0-	597	3			N	-0-					-0-
01	651	N	531	-0-	-120 B	-0-	531	3			N	-0-					-0-
02	812	N	519	-0-	-293 B	-0-	519	3			N	-0-					-0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 7 RRCID -> 221641 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13295 - 13592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2640	N	2640	-0-	-0- B	-0-	2640	3			N	-0-					-0-
10	2184	N	2184	-0-	-0- B	-0-	2184	3			N	-0-					-0-
11	2730	N	2730	-0-	-0- B	-0-	2730	3			N	-0-					-0-
12	2592	N	2592	-0-	-0- B	-0-	2592	3			N	-0-					-0-
01	2540	N	2540	-0-	-0- B	-0-	2540	3			N	-0-					-0-
*02	1727	N	1727	-0-	-0- B	-0-	1727	3			N	-0-					-0-

WORTHY WELL #: 4 RRCID -> 222588 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 14333 PERF. 9372 - 12462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1289	N	1289	-0-	-0- B	-0-	1289	3			N	-0-					-0-
10	1302	N	762	-0-	-540 B	-0-	762	3			N	-0-					-0-
11	1290	N	1226	-0-	-64 B	-0-	1226	3			N	-0-					-0-
12	1333	N	1327	-0-	-6 B	-0-	1327	3			N	-0-					-0-
01	1139	N	1139	-0-	-0- B	-0-	1139	3			N	-0-					-0-
02	1148	N	1120	-0-	-28 B	-0-	1120	3			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

HODGES "A" WELL #: 18 RRCID -> 222640 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 14164 PERF.13505 - 13943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5250	X	4679	-0-	-571 B	-0-	4679	3			N	-0-					-0-
10	4898	X	3960	-0-	-938 B	-0-	3959	3	1	9	N	1	1	1			-0-
11	5452	X	5452	-0-	-0- B	-0-	5452	3			N	-0-					-0-
12	5263	X	5263	-0-	-0- B	-0-	5262	3	1	9	N	1	1	1			-0-
01	4836	X	4747	-0-	-89 B	-0-	4747	3			N	-0-					-0-
02	5096	X	3789	-0-	-1307 B	-0-	3789	3			N	-0-					-0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 6 RRCID -> 222660 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 13831 PERF.13268 - 13477

09	1311	N	1311	-0-	-0- B	-0-	1311	3			N	-0-					-0-
10	1333	N	1325	-0-	-8 B	-0-	1325	3			N	-0-					-0-
11	1333	N	1333	-0-	-0- B	-0-	1333	3			N	-0-					-0-
12	1358	N	1358	-0-	-0- B	-0-	1358	3			N	-0-					-0-
01	1348	N	1348	-0-	-0- B	-0-	1348	3			N	-0-					-0-
02	1204	N	1196	-0-	-8 B	-0-	1196	3			N	-0-					-0-

POLLARD, JEANETTE WELL #: 6 RRCID -> 222967 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 13870 PERF.12120 - 13676

09	5490	X	5078	-0-	-412 B	-0-	5078	3			N	-0-					-0-
10	5503	X	5503	-0-	-0- B	-0-	5502	3	1	9	N	1	1	1			-0-
11	6085	X	6085	-0-	-0- B	-0-	6085	3			N	-0-					-0-
12	5843	X	5843	-0-	-0- B	-0-	5842	3	1	9	N	1	1	1			-0-
01	5731	X	5731	-0-	-0- B	-0-	5731	3			N	-0-					-0-
02	5684	X	5176	-0-	-508 B	-0-	5176	3			N	-0-					-0-

O'NEAL, G. WELL #: 1 RRCID -> 222969 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 13930 PERF.13262 - 13755

09	4805	X	4805	-0-	-0- B	-0-	4805	3			N	-0-					-0-
10	3878	X	3878	-0-	-0- B	-0-	3877	3	1	9	N	1	1	1			-0-
11	4756	X	4756	-0-	-0- B	-0-	4756	3			N	-0-					-0-
12	4502	X	4502	-0-	-0- B	-0-	4502	3			N	-0-					-0-
01	4430	X	4430	-0-	-0- B	-0-	4430	3			N	-0-					-0-
02	3948	X	3672	-0-	-276 B	-0-	3672	3			N	-0-					-0-

WEST "A" WELL #: 7 RRCID -> 222988 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 14525 PERF.11700 - 13950

09	0	W	-0-	-0-	-0- B	-12859					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0- B	-12859					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0- B	-12859					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0- B	-12859					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0- B	-12859					N	-0-					-0-
02	0	W	-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

09	3090	X	2924	-0-	-166 B	-0-	2924	3			N	-0-					-0-
10	3193	X	2768	-0-	-425 B	-0-	2768	3			N	-0-					-0-
11	3090	X	2609	-0-	-481 B	-0-	2609	3			N	-0-					-0-
12	3069	X	3032	-0-	-37 B	-0-	3032	3			N	-0-					-0-
01	3069	X	2815	-0-	-254 B	-0-	2815	3			N	-0-					-0-
*02	2823	X	2823	-0-	-0- B	-0-	2823	3			N	-0-					-0-

WEST "A" WELL #: 4 RRCID -> 223600 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 13340 PERF.12772 - 12904

09	2250	N	1767	-0-	-483 B	-59858	1767	3			N	-0-					-0-
10	1891	N	1473	-0-	-418 B	-59858	1473	3			N	-0-					-0-
11	1950	N	994	-0-	-956 B	-59858	994	3			N	-0-					-0-
12	1829	N	670	-0-	-1159 B	-59858	670	3			N	-0-					-0-
01	1488	N	802	-0-	-686 B	-59858	802	3			N	-0-					-0-
02	924	N	598	-0-	-326 B	-59858	598	3			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
WEST "A" WELL #: 3 RRCID -> 225630 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 13702 PERF. 9166 - 13608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5880	X	4421	-0-	-1459 B	-0-	4421	3			N	-0-					-0-
10	5983	X	5481	-0-	-502 B	-0-	5480	3	1	9	N	1	1	1			-0-
11	5901	X	5901	-0-	-0- B	-0-	5901	3			N	-0-					-0-
12	6026	X	6026	-0-	-0- B	-0-	6025	3	1	9	N	1	1	1			-0-
01	5902	X	5902	-0-	-0- B	-0-	5902	3			N	-0-					-0-
02	5516	X	4617	-0-	-899 B	-0-	4617	3			N	-0-					-0-

SAVAGE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 225692 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 14392 PERF. 9340 - 12943

09	2250	N	1849	-0-	-401 B	-0-	1849	3			Y	-0-					-0-
10	2387	N	1682	-0-	-705 B	-0-	1682	3			Y	-0-					-0-
11	2344	N	2344	-0-	-0- B	-0-	2344	3			Y	-0-					-0-
12	2062	N	2062	-0-	-0- B	-0-	2062	3			Y	-0-					-0-
01	1674	N	1180	-0-	-494 B	-0-	1180	3			Y	-0-					-0-
02	2184	X	1532	-0-	-652 B	-0-	1532	3			Y	-0-					-0-

PINNACLE WELL #: 6 RRCID -> 226284 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 13778 PERF.12512 - 13326

09	3664	X	3664	-0-	-0- B	-0-	398	1	3266	3	N	-0-					-0-
10	1813	N	1813	-0-	-0- B	-0-	207	1	1606	3	N	-0-					-0-
11	2218	N	2218	-0-	-0- B	-0-	246	1	1972	3	N	-0-					-0-
12	1116	X	747	-0-	-369 B	-0-	114	1	633	3	N	-0-					-0-
01	2249	X	2249	-0-	-0- B	-0-	303	1	1946	3	N	-0-					-0-
*02	1300	X	1300	-0-	-0- B	-0-	291	1	1009	3	N	-0-					-0-

GLANTON, THERESA "A" WELL #: 2 RRCID -> 226286 COMPL. DATE 01/28/2007 TOTAL DEPTH 13914 PERF.13341 - 13634

09	4350	X	4142	-0-	-208 B	-0-	4142	3			N	-0-					-0-
10	4495	X	3539	-0-	-956 B	-0-	3539	3			N	-0-					-0-
11	4319	X	4319	-0-	-0- B	-0-	4319	3			N	-0-					-0-
12	4330	X	4330	-0-	-0- B	-0-	4330	3			N	-0-					-0-
01	4278	X	4236	-0-	-42 B	-0-	4236	3			N	-0-					-0-
02	4032	X	2901	-0-	-1131 B	-0-	2901	3			N	-0-					-0-

WEST "A" WELL #: 2 RRCID -> 226899 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9172 - 12987

09	4971	X	4971	-0-	-0- B	-0-	4971	3			N	-0-					-0-
10	4557	X	4313	-0-	-244 B	-0-	4312	3	1	9	N	1	1	1			-0-
11	4800	X	4486	-0-	-314 B	-0-	4486	3			N	-0-					-0-
12	5146	X	4713	-0-	-433 B	-0-	4712	3	1	9	N	1	1	1			-0-
01	5146	X	4957	-0-	-189 B	-0-	4957	3			N	-0-					-0-
02	4648	X	4193	-0-	-455 B	-0-	4193	3			N	-0-					-0-

O'NEAL, G. WELL #: 2 RRCID -> 227143 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13393 - 13854

09	2610	N	2196	-0-	-414 B	-0-	2196	3			N	-0-					-0-
10	2821	N	1639	-0-	-1182 B	-0-	1639	3			N	-0-					-0-
11	2610	N	1785	-0-	-825 B	-0-	1785	3			N	-0-					-0-
12	2263	N	2051	-0-	-212 B	-0-	2051	3			N	-0-					-0-
01	2397	N	2397	-0-	-0- B	-0-	2397	3			N	-0-					-0-
02	1680	N	1271	-0-	-409 B	-0-	1271	3			N	-0-					-0-

SANDERS "A" WELL #: 1 RRCID -> 228030 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 17550 PERF.15832 - 16607

09	210	N	141	-0-	-69 B	-712580	141	3			N	-0-					-0-
10	310	N	84	-0-	-226 B	-712580	84	3			N	-0-					-0-
11	330	N	30	-0-	-300 B	-712580	30	3			N	-0-					-0-
12	155	N	269	-0-	114 B	-712466	269	3			N	-0-					-0-
01	93	N	167	-0-	74 B	-712392	167	3			N	-0-					-0-
02	28	N	4	-0-	-24 B	-712392	4	3			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
POLLARD, JEANETTE WELL #: 12 RRCID -> 228599 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 13876 PERF.13150 - 13665

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1966 N	1966	-0-	-0- B	-0-	1966 3		N	-0-			-0-
10	1681 N	1681	-0-	-0- B	-0-	1681 3		N	-0-			-0-
11	1770 N	1614	-0-	-156 B	-0-	1614 3		N	-0-			-0-
12	1829 N	1510	-0-	-319 B	-0-	1510 3		N	-0-			-0-
01	2008 N	2008	-0-	-0- B	-0-	2008 3		N	-0-			-0-
02	1512 N	1124	-0-	-388 B	-0-	1124 3		N	-0-			-0-

MULLENAX G."B" WELL #: 1 RRCID -> 228608 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12566 - 13373

09	5433 X	5433	-0-	-0- B	-0-	5433 3		N	-0-			-0-
10	5270 X	4689	-0-	-581 B	-0-	4688 3	1 9	N	1	1 1		-0-
11	5637 X	5637	-0-	-0- B	-0-	5637 3		N	-0-			-0-
12	5680 X	5680	-0-	-0- B	-0-	5679 3	1 9	N	1	1 1		-0-
01	5488 X	5488	-0-	-0- B	-0-	5488 3		N	-0-			-0-
02	4760 X	4606	-0-	-154 B	-0-	4606 3		N	-0-			-0-

HODGES "A" WELL #: 15 RRCID -> 229191 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 14150 PERF.13558 - 13902

09	3677 X	3677	-0-	-0- B	-0-	3677 3		Y	-0-			-0-
10	3751 X	3345	-0-	-406 B	-0-	3345 3		Y	-0-			-0-
11	4180 X	4180	-0-	-0- B	-0-	4180 3		Y	-0-			-0-
12	4126 X	4126	-0-	-0- B	-0-	4126 3		Y	-0-			-0-
01	4110 X	4110	-0-	-0- B	-0-	4110 3		Y	-0-			-0-
*02	3837 X	3837	-0-	-0- B	-0-	3837 3		Y	-0-			-0-

WORTHY "A" UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 229836 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 14555 PERF.12052 - 14360

09	2760 X	2467	-0-	-293 B	-0-	2467 3		N	-0-			-0-
10	2697 X	2153	-0-	-544 B	-0-	2153 3		N	-0-			-0-
11	2610 X	2493	-0-	-117 B	-0-	2493 3		N	-0-			-0-
12	2733 X	2733	-0-	-0- B	-0-	2733 3		N	-0-			-0-
01	2697 X	2341	-0-	-356 B	-0-	2341 3		N	-0-			-0-
02	2324 N	2222	-0-	-102 B	-0-	2222 3		N	-0-			-0-

WORTHY "A" UNIT WELL #: 4L RRCID -> 229884 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11668 - 13892

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

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 9L RRCID -> 230063 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 13970 PERF.12154 - 13928

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

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 8 RRCID -> 231877 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 14075 PERF.12380 - 13878

09	1950 N	1848	-0-	-102 B	-0-	1848 3		N	-0-			-0-
10	1627 N	1627	-0-	-0- B	-0-	1627 3		N	-0-			-0-
11	2170 N	2170	-0-	-0- B	-0-	2170 3		N	-0-			-0-
12	2019 N	2019	-0-	-0- B	-0-	2019 3		N	-0-			-0-
01	1705 N	1705	-0-	-0- B	-0-	1705 3		N	-0-			-0-
02	1820 N	1627	-0-	-193 B	-0-	1627 3		N	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
GLANTON, THERESA "A" WELL #: 5 RRCID -> 232115 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 14075 PERF.13420 - 13708

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4020 X	3909	-0-	-111 B	-0-	3909	3			N	-0-					-0-
10	4092 X	3228	-0-	-864 B	-0-	3228	3			N	-0-					-0-
11	4067 X	4067	-0-	-0- B	-0-	4067	3			N	-0-					-0-
12	4141 X	4141	-0-	-0- B	-0-	4141	3			N	-0-					-0-
01	4061 X	4014	-0-	-47 B	-0-	4014	3			N	-0-					-0-
02	3808 X	3084	-0-	-724 B	-0-	3084	3			N	-0-					-0-

POLLARD, JEANETTE WELL #: 7 RRCID -> 232254 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 14070 PERF.13214 - 13706

09	2100 N	1339	-0-	-761 B	-0-	1339	3			N	-0-					-0-
10	2170 N	1177	-0-	-993 B	-0-	1177	3			N	-0-					-0-
11	1590 N	1381	-0-	-209 B	-0-	1381	3			N	-0-					-0-
12	1395 N	344	-0-	-1051 B	-0-	344	3			N	-0-					-0-
01	1178 N	27	-0-	-1151 B	-0-	27	3			N	-0-					-0-
*02	1810 N	1810	-0-	-0- B	-0-	1810	3			N	-0-					-0-

POLLARD, JEANETTE WELL #: 8 RRCID -> 232282 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13409 - 13852

09	456 N	456	-0-	-0- B	-0-	456	3			N	-0-					-0-
10	465 N	383	-0-	-82 B	-0-	383	3			N	-0-					-0-
11	450 N	432	-0-	-18 B	-0-	432	3			N	-0-					-0-
12	465 N	452	-0-	-13 B	-0-	452	3			N	-0-					-0-
01	457 N	457	-0-	-0- B	-0-	457	3			N	-0-					-0-
*02	420 N	420	-0-	-0- B	-0-	420	3			N	-0-					-0-

PINNACLE WELL #: 5 RRCID -> 233504 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 14775 PERF.13310 - 13370

09	3380 X	3380	-0-	-0- B	-0-	367	1	3013	3	N	-0-					-0-
10	5104 X	5104	-0-	-0- B	-0-	583	1	4519	3	N	2	2	1			-0-
						2	9									
11	4669 X	4669	-0-	-0- B	-0-	519	1	4150	3	N	-0-					-0-
12	4437 X	4437	-0-	-0- B	-0-	677	1	3760	3	N	-0-					-0-
01	3617 X	3617	-0-	-0- B	-0-	487	1	3130	3	N	-0-					-0-
02	2520 X	1888	-0-	-632 B	-0-	423	1	1465	3	N	-0-					-0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 13 RRCID -> 233903 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 13970 PERF.13124 - 13382

09	6780 X	6050	-0-	-730 B	-0-	6050	3			N	-0-					-0-
10	6727 X	4890	-0-	-1837 B	-0-	4889	3	1	9	N	1	1	1			-0-
11	6240 X	5640	-0-	-600 B	-0-	5640	3			N	-0-					-0-
12	6355 X	3565	-0-	-2790 B	-0-	3565	3			N	-0-					-0-
01	6262 X	1962	-0-	-4300 B	-0-	1962	3			N	-0-					-0-
02	5656 X	1686	-0-	-3970 B	-0-	1686	3			N	-0-					-0-

WORTHY WELL #: 8 RRCID -> 234062 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12208 - 14290

09	2319 X	2319	-0-	-0- B	-0-	2319	3			N	-0-					-0-
10	2325 X	2110	-0-	-215 B	-0-	2110	3			N	-0-					-0-
11	2425 X	2425	-0-	-0- B	-0-	2425	3			N	-0-					-0-
12	2480 X	2480	-0-	-0- B	-0-	2480	3			N	-0-					-0-
01	2452 X	2452	-0-	-0- B	-0-	2452	3			N	-0-					-0-
02	2268 N	2113	-0-	-155 B	-0-	2113	3			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

MULLENAX, G. WELL #: 6 RRCID -> 234540 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 13766 PERF.13336 - 13573

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	4530 X	3883	-0-	-647 B	-0-	3883 3		N	-0-			-0-
10	4681 X	3276	-0-	-1405 B	-0-	3276 3		N	-0-			-0-
11	4530 X	2685	-0-	-1845 B	-0-	2685 3		N	-0-			-0-
12	4371 X	3611	-0-	-760 B	-0-	3611 3		N	-0-			-0-
01	5825 X	5825	-0-	-0- B	-0-	5825 3		N	-0-			-0-
*02	4070 X	4070	-0-	-0- B	-0-	4070 3		N	-0-			-0-

WORTHY WELL #: 5 RRCID -> 234746 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11742 - 13870

09	1710 N	1698	-0-	-12 B	-0-	1698 3		N	-0-			-0-
10	1829 N	1552	-0-	-277 B	-0-	1552 3		N	-0-			-0-
11	1957 N	1957	-0-	-0- B	-0-	1957 3		N	-0-			-0-
12	1767 N	1762	-0-	-5 B	-0-	1762 3		N	-0-			-0-
01	1746 N	1746	-0-	-0- B	-0-	1746 3		N	-0-			-0-
02	1820 N	1666	-0-	-154 B	-0-	1666 3		N	-0-			-0-

WORTHY "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 235611 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11730 - 13864

09	5070 X	5070	-0-	-0- B	-0-	5070 3		N	-0-			-0-
10	3348 X	3348	-0-	-0- B	-0-	3348 3		N	-0-			-0-
11	4130 X	4130	-0-	-0- B	-0-	4130 3		N	-0-			-0-
12	3198 X	3198	-0-	-0- B	-0-	3198 3		N	-0-			-0-
01	4269 X	4269	-0-	-0- B	-0-	4269 3		N	-0-			-0-
*02	2612 X	2612	-0-	-0- B	-0-	2612 3		N	-0-			-0-

WORTHY WELL #: 6 RRCID -> 235759 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11718 - 13880

09	4590 X	4237	-0-	-353 B	-0-	4237 3		N	-0-			-0-
10	4743 X	3685	-0-	-1058 B	-0-	3685 3		N	-0-			-0-
11	4530 X	4318	-0-	-212 B	-0-	4318 3		N	-0-			-0-
12	4588 X	4272	-0-	-316 B	-0-	4272 3		N	-0-			-0-
01	4588 X	4175	-0-	-413 B	-0-	4175 3		N	-0-			-0-
02	4032 X	3444	-0-	-588 B	-0-	3444 3		N	-0-			-0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 10 RRCID -> 235764 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 13955 PERF.13402 - 13658

09	2619 N	2619	-0-	-0- B	-0-	2619 3		N	-0-			-0-
10	2604 N	2170	-0-	-434 B	-0-	2170 3		N	-0-			-0-
11	2812 N	2812	-0-	-0- B	-0-	2812 3		N	-0-			-0-
12	2604 N	1975	-0-	-629 B	-0-	1975 3		N	-0-			-0-
01	2629 N	2629	-0-	-0- B	-0-	2629 3		N	-0-			-0-
*02	2429 N	2429	-0-	-0- B	-0-	2429 3		N	-0-			-0-

MULLENAX, G. WELL #: 8 RRCID -> 241248 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 13590 PERF.13250 - 13368

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

O'NEAL, G. WELL #: 6 RRCID -> 241376 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 13975 PERF.13338 - 13824

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

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
WORTHY WELL #: 12 RRCID -> 241452 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 14640 PERF. 9394 - 13956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6420	X	2826	-0-	-3594 B	-0-	2826	3			N	-0-					-0-
10	6634	X	1980	-0-	-4654 B	-0-	1980	3			N	-0-					-0-
11	3510	X	1348	-0-	-2162 B	-0-	1348	3			N	-0-					-0-
12	3162	X	2071	-0-	-1091 B	-0-	2071	3			N	-0-					-0-
01	3007	X	2546	-0-	-461 B	-0-	2546	3			N	-0-					-0-
02	2632	X	2083	-0-	-549 B	-0-	2083	3			N	-0-					-0-

LOVERING, E. H. "A" WELL #: 5 RRCID -> 241525 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9288 - 14059

09	4352	X	4352	-0-	-0- B	-0-	4352	3			Y	-0-					-0-
10	4526	X	3720	-0-	-806 B	-0-	3720	3			Y	-0-					-0-
11	4380	X	2407	-0-	-1973 B	-0-	2407	3			Y	-0-					-0-
12	4526	X	1759	-0-	-2767 B	-0-	1759	3			Y	-0-					-0-
01	4495	X	1434	-0-	-3061 B	-0-	1434	3			Y	-0-					-0-
02	4060	X	1433	-0-	-2627 B	-0-	1433	3			Y	-0-					-0-

BLACK "A" WELL #: 4 RRCID -> 241563 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9332 - 11959

09	690	N	97	-0-	-593 B	-0-	97	3			Y	-0-					-0-
10	217	N	-0-	-0-	-217 B	-0-					Y	-0-					-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180 B	-0-					Y	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	5327	X	5327	-0-	-0- B	-0-	5327	3			N	-0-					-0-
10	3439	X	3439	-0-	-0- B	-0-	3439	3			N	-0-					-0-
11	1380	X	1343	-0-	-37 B	-0-	1343	3			N	-0-					-0-
12	1426	X	500	-0-	-926 B	-0-	500	3			N	-0-					-0-
01	1426	X	1385	-0-	-41 B	-0-	1385	3			N	-0-					-0-
02	1288	X	931	-0-	-357 B	-0-	931	3			N	-0-					-0-

WORTHY WELL #: 2 RRCID -> 243512 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 14813 PERF. 9212 - 13910

09	8441	X	8441	-0-	-0- B	-0-	8441	3			N	-0-					-0-
10	7001	X	7001	-0-	-0- B	-0-	6999	3	2	9	N	2	2	1			-0-
11	6843	X	6843	-0-	-0- B	-0-	6842	3	1	9	N	1	1	1			-0-
12	8659	X	8659	-0-	-0- B	-0-	8657	3	2	9	N	2	2	1			-0-
01	7803	X	7803	-0-	-0- B	-0-	7803	3			N	-0-					-0-
*02	6141	X	6141	-0-	-0- B	-0-	6141	3			N	-0-					-0-

WORTHY WELL #: 9 RRCID -> 243563 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 14800 PERF. 9394 - 13888

09	2554	N	2554	-0-	-0- B	-0-	2554	3			N	-0-					-0-
10	2542	N	1581	-0-	-961 B	-0-	1581	3			N	-0-					-0-
11	2744	N	2744	-0-	-0- B	-0-	2744	3			N	-0-					-0-
12	2542	N	2433	-0-	-109 B	-0-	2433	3			N	-0-					-0-
01	2461	N	2461	-0-	-0- B	-0-	2461	3			N	-0-					-0-
02	2296	N	770	-0-	-1526 B	-0-	770	3			N	-0-					-0-

WORTHY WELL #: 11 RRCID -> 244657 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 14821 PERF. 9366 - 13892

09	1560	X	542	-0-	-1018 B	-0-	542	3			N	-0-					-0-
10	1612	X	314	-0-	-1298 B	-0-	314	3			N	-0-					-0-
11	1050	X	47	-0-	-1003 B	-0-	47	3			N	-0-					-0-
12	744	X	42	-0-	-702 B	-0-	42	3			N	-0-					-0-
01	651	X	20	-0-	-631 B	-0-	20	3			N	-0-					-0-
02	56	N	28	-0-	-28 B	-0-	28	3			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
WORTHY "A" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 244668 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 9976 - 13822

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

KELLY "B" WELL #: 4 RRCID -> 244700 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 15020 PERF.10348 - 14680

09	6270	X	6221	-0-	-49	B	-0-	6221	3			N	-0-					-0-
10	6479	X	3981	-0-	-2498	B	-0-	3980	3	1	9	N	1	1	1			-0-
11	6270	X	6072	-0-	-198	B	-0-	6072	3			N	-0-					-0-
12	7141	X	7141	-0-	-0-	B	-0-	7139	3	2	9	N	2	2	1			-0-
01	7700	X	7700	-0-	-0-	B	-0-	7700	3			N	-0-					-0-
02	5796	X	5158	-0-	-638	B	-0-	5158	3			N	-0-					-0-

MINTER WELL #: 1 RRCID -> 246660 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 18415 PERF.17114 - 17844

09	120	N	93	-0-	-27	B	-0-	93	3			N	-0-					-0-
10	93	N	89	-0-	-4	B	-0-	89	3			N	-0-					-0-
11	328	N	328	-0-	-0-	B	-0-	328	3			N	-0-					-0-
12	126	N	126	-0-	-0-	B	-0-	126	3			N	-0-					-0-
01	98	N	98	-0-	-0-	B	-0-	98	3			N	-0-					-0-
*02	258	N	258	-0-	-0-	B	-0-	258	3			N	-0-					-0-

WORTHY WELL #: 7 RRCID -> 247466 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 14800 PERF.12100 - 13934

09	570	N	548	-0-	-22	B	-0-	548	3			N	-0-					-0-
10	620	N	570	-0-	-50	B	-0-	570	3			N	-0-					-0-
11	700	N	700	-0-	-0-	B	-0-	700	3			N	-0-					-0-
12	558	N	302	-0-	-256	B	-0-	302	3			N	-0-					-0-
01	558	N	172	-0-	-386	B	-0-	172	3			N	-0-					-0-
02	644	N	223	-0-	-421	B	-0-	223	3			N	-0-					-0-

WORTHY WELL #: 13 RRCID -> 247571 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 14345 PERF. 9927 - 13922

09	1890	N	1812	-0-	-78	B	-0-	1812	3			N	-0-					-0-
10	1953	N	1507	-0-	-446	B	-0-	1507	3			N	-0-					-0-
11	1992	N	1992	-0-	-0-	B	-0-	1992	3			N	-0-					-0-
12	1894	N	1894	-0-	-0-	B	-0-	1894	3			N	-0-					-0-
01	1940	N	1940	-0-	-0-	B	-0-	1940	3			N	-0-					-0-
02	1848	N	1777	-0-	-71	B	-0-	1777	3			N	-0-					-0-

WEST "A" WELL #: 8 RRCID -> 248074 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 9371 - 13924

09	1500	X	931	-0-	-569	B	-0-	931	3			N	-0-					-0-
10	1395	X	1337	-0-	-58	B	-0-	1337	3			N	-0-					-0-
11	3602	X	3602	-0-	-0-	B	-0-	3602	3			N	-0-					-0-
12	1556	X	1556	-0-	-0-	B	-0-	1556	3			N	-0-					-0-
01	1339	X	1339	-0-	-0-	B	-0-	1339	3			N	-0-					-0-
02	3360	X	2113	-0-	-1247	B	-0-	2113	3			N	-0-					-0-

WORTHY WELL #: 3 RRCID -> 250580 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 14390 PERF. 9378 - 12696

09	2310	X	2039	-0-	-271	B	-0-	2039	3			N	-0-					-0-
10	2387	X	1632	-0-	-755	B	-0-	1632	3			N	-0-					-0-
11	2384	X	2384	-0-	-0-	B	-0-	2384	3			N	-0-					-0-
12	2474	X	2474	-0-	-0-	B	-0-	2474	3			N	-0-					-0-
01	2325	X	2290	-0-	-35	B	-0-	2290	3			N	-0-					-0-
02	2212	N	1157	-0-	-1055	B	-0-	1157	3			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

KELLY "A" WELL #: 9 RRCID -> 250778 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 14674 PERF. 9712 - 13040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	420	N	412	-0-	-8 B	-0-	412	3			Y	-0-					-0-
10	434	N	409	-0-	-25 B	-0-	409	3			Y	-0-					-0-
11	420	N	390	-0-	-30 B	-0-	390	3			Y	-0-					-0-
12	434	N	406	-0-	-28 B	-0-	406	3			Y	-0-					-0-
01	403	N	403	-0-	-0- B	-0-	403	3			Y	-0-					-0-
02	364	N	357	-0-	-7 B	-0-	357	3			Y	-0-					-0-

WORTHY "A" WELL #: 12 RRCID -> 251645 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 13140 PERF.10118 - 12864

09	5220	X	916	-0-	-4304 B	-0-	916	3			N	-0-					-0-
10	5301	X	2667	-0-	-2634 B	-0-	2667	3			N	-0-					-0-
11	5100	X	1998	-0-	-3102 B	-0-	1998	3			N	-0-					-0-
12	5270	X	2048	-0-	-3222 B	-0-	2048	3			N	-0-					-0-
01	3534	X	2050	-0-	-1484 B	-0-	2050	3			N	-0-					-0-
02	2408	X	1704	-0-	-704 B	-0-	1704	3			N	-0-					-0-

WEST "B" WELL #: 6 RRCID -> 251647 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 9377 - 12768

09	4948	X	4948	-0-	-0- B	-0-	4948	3			Y	-0-					-0-
10	5053	X	4140	-0-	-913 B	-0-	4139	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	4890	X	4630	-0-	-260 B	-0-	4630	3			Y	-0-					-0-
12	5053	X	4211	-0-	-842 B	-0-	4211	3			Y	-0-					-0-
01	5053	X	3871	-0-	-1182 B	-0-	3871	3			Y	-0-					-0-
02	4620	X	3647	-0-	-973 B	-0-	3647	3			Y	-0-					-0-

WEST "A" WELL #: 6 RRCID -> 251731 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 14312 PERF. 9502 - 12762

09	17508	X	17508	-0-	-0- B	-0-	4830	3	12678	5	N	-0-					-0-
10	14861	X	14861	-0-	-0- B	-0-	4664	3	10197	5	N	-0-					-0-
11	18435	X	18435	-0-	-0- B	-0-	5395	3	13040	5	N	-0-					-0-
12	17929	X	17929	-0-	-0- B	-0-	4060	3	13869	5	N	-0-					-0-
01	19214	X	19214	-0-	-0- B	-0-	5020	3	14194	5	N	-0-					-0-
*02	13369	X	13369	-0-	-0- B	-0-	3670	3	9699	5	N	-0-					-0-

WORTHY "A" UNIT WELL #: 11 RRCID -> 252575 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 12938 PERF. 9569 - 12760

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

WORTHY "A" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 252920 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13860 - 13920

09	9090	X	9057	-0-	-33 B	-0-	9057	3			N	-0-					-0-
10	9548	X	7871	-0-	-1677 B	-0-	7869	3	2	9	N	2	2	1			-0-
11	9240	X	8451	-0-	-789 B	-0-	8450	3	1	9	N	1	1	1			-0-
12	9548	X	9115	-0-	-433 B	-0-	9113	3	2	9	N	2	2	1			-0-
01	9455	X	9095	-0-	-360 B	-0-	9095	3			N	-0-					-0-
02	8456	X	7779	-0-	-677 B	-0-	7779	3			N	-0-					-0-

BEDDINGFIELD WELL #: 2 RRCID -> 272856 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13756 - 13778

09	4290	X	4152	-0-	-138 B	-0-	4152	3			N	-0-					-0-
10	4402	X	4129	-0-	-273 B	-0-	4128	3	1	9	N	1	1	1			-0-
11	4200	X	3632	-0-	-568 B	-0-	3632	3			N	-0-					-0-
12	4340	X	3968	-0-	-372 B	-0-	3968	3			N	-0-					-0-
01	4309	X	4147	-0-	-162 B	-0-	4147	3			N	-0-					-0-
02	3864	X	2912	-0-	-952 B	-0-	2912	3			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
PENDOLINO RESOURCES, LLC 651163
KUSSY, R. A. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098133 COMPL. DATE 02/17/1982 TOTAL DEPTH 14034 PERF.13604 - 13908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	210	X	1	-0-	-209 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	124	X	1	-0-	-123 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	120	X	-0-	-0-	-120 B	-0-					N	-0-					-0-
12	5	N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2			N	-0-					-0-
01	5	N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
GARRETT TRUST WELL #: 1 RRCID -> 219289 COMPL. DATE 04/15/2006 TOTAL DEPTH 16600 PERF.13794 - 14156

09	1179	N	1179	-0-	-0- B	-0-	1179	3			N	-0-					-0-
10	909	N	909	-0-	-0- B	-0-	909	3			N	-0-					-0-
11	1042	N	1042	-0-	-0- B	-0-	1042	3			N	-0-					-0-
12	1185	N	1185	-0-	-0- B	-0-	1185	3			N	-0-					-0-
01	914	N	914	-0-	-0- B	-0-	914	3			N	-0-					-0-
*02	537	N	537	-0-	-0- B	-0-	537	3			N	-0-					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
HOLMES "A" WELL #: 1 RRCID -> 147709 COMPL. DATE 12/11/1996 TOTAL DEPTH 14966 PERF. 9154 - 9398

09	990	N	982	-0-	-8 B	-0-	30	1	952	2	Y	-0-					34
10	775	N	707	-0-	-68 B	-0-	18	1	689	2	Y	-0-					34
11	1080	N	942	-0-	-138 B	-0-	32	1	910	2	Y	-0-					34
12	1023	N	911	-0-	-112 B	-0-	27	1	884	2	Y	-0-					34
01	985	N	985	-0-	-0- B	-0-	985	2			Y	-0-					34
02	868	N	697	-0-	-171 B	-0-	697	2			Y	-0-					34

VINLAND TEXAS SERVICES LLC 886099
MCASHAN WELL #: 3 RRCID -> 131097 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 14822 PERF.14168 - 14474

09	7110	X	5350	-0-	-1760 B	-0-	5350	2			N	-0-					-0-
10	6572	X	5997	-0-	-575 B	-0-	5997	2			N	-0-					-0-
11	6270	X	5377	-0-	-893 B	-0-	5377	2			N	-0-					-0-
12	6293	X	2091	-0-	-4202 B	-0-	2091	2			N	-0-					-0-
01	6293	X	3857	-0-	-2436 B	-0-	3857	2			N	-0-					-0-
02	5404	X	2954	-0-	-2450 B	-0-	2954	2			N	-0-					-0-

HUNTER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 168947 COMPL. DATE 01/10/1998 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14572 - 14694

09	23887	X	23887	-0-	-0- B	-0-	23887	2			N	-0-					-0-
10	29103	X	29103	-0-	-0- B	-0-	29103	2			N	-0-					-0-
11	28383	X	28383	-0-	-0- B	-0-	28383	2			N	-0-					-0-
12	27232	X	27232	-0-	-0- B	-0-	27232	2			N	-0-					-0-
01	25544	X	25544	-0-	-0- B	-0-	25544	2			N	-0-					-0-
*02	19126	X	19126	-0-	-0- B	-0-	19126	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

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

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. 945936
KING, GAIL WELL #: 2 RRCID -> 084114 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 14950 PERF.12993 - 13428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	210	N	194	-0-	-16 B	-0-	194	2			N	-0-					-0-
10	312	N	312	-0-	-0- B	-0-	312	2			N	-0-					-0-
11	210	N	-0-	-0-	-210 B	-0-					N	-0-					-0-
12	193	N	193	-0-	-0- B	-0-	193	2			N	-0-					-0-
01	217	N	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

VARIBUS WELL #: 3 RRCID -> 135488 COMPL. DATE 07/20/2013 TOTAL DEPTH 14760 PERF.11938 - 12996

09	1200	X	1116	-0-	-84 B	-0-	1116	2			N	-0-					-0-
10	1240	X	979	-0-	-261 B	-0-	979	2			N	-0-					-0-
11	1050	X	845	-0-	-205 B	-0-	845	2			N	-0-					-0-
12	1147	X	843	-0-	-304 B	-0-	843	2			N	-0-					-0-
01	1165	N	1165	-0-	-0- B	-0-	1165	2			N	-0-					-0-
*02	896	N	896	-0-	-0- B	-0-	896	2			N	-0-					-0-

HUNTER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140089 COMPL. DATE 10/01/2013 TOTAL DEPTH 14880 PERF.12053 - 13021

09	1710	N	1710	-0-	-0- B	-0-	21	1	1689	2	N	-0-					-0-
10	272	N	272	-0-	-0- B	-0-	21	1	251	2	N	-0-					-0-
11	762	N	762	-0-	-0- B	-0-	28	1	734	2	N	-0-					-0-
12	1767	N	675	-0-	-1092 B	-0-	29	1	646	2	N	-0-					-0-
01	577	N	577	-0-	-0- B	-0-	25	1	552	2	N	-0-					-0-
02	700	N	45	-0-	-655 B	-0-	3	1	42	2	N	-0-					-0-

FOUNTAIN WELL #: 1 RRCID -> 159658 COMPL. DATE 04/21/1996 TOTAL DEPTH 14379 PERF.14238 - 14358

09	3750	X	3744	-0-	-6 B	-0-	3744	2			N	-0-					-0-
10	4102	X	4102	-0-	-0- B	-0-	4102	2			N	-0-					-0-
11	4093	X	4093	-0-	-0- B	-0-	4093	2			N	-0-					-0-
12	3906	X	3868	-0-	-38 B	-0-	3868	2			N	-0-					-0-
01	4092	X	3910	-0-	-182 B	-0-	3910	2			N	-0-					-0-
02	3808	X	2508	-0-	-1300 B	-0-	2508	2			N	-0-					-0-

FOUNTAIN WELL #: 2 RRCID -> 166605 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 14728 PERF.14603 - 14728

09	150	N	17	-0-	-133 B	-0-	17	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	98	N	98	-0-	-0- B	-0-	98	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*02	4	N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			N	-0-					-0-

BLAZEK WELL #: 5 RRCID -> 167520 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 15135 PERF.14687 - 15135

09	7106	X	7106	-0-	-0- B	-0-	201	1	6905	2	N	-0-					-0-
10	7087	X	7087	-0-	-0- B	-0-	202	1	6885	2	N	-0-					-0-
11	7265	X	7265	-0-	-0- B	-0-	206	1	7059	2	N	-0-					-0-
12	8468	X	8468	-0-	-0- B	-0-	242	1	8226	2	N	-0-					-0-
01	6535	X	6535	-0-	-0- B	-0-	186	1	6349	2	N	-0-					-0-
*02	4035	X	4035	-0-	-0- B	-0-	119	1	3916	2	N	-0-					-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 173939 COMPL. DATE 06/29/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8747 - 12650

09	795	N	795	-0-	-0- B	-0-	795	2			N	-0-					-0-
10	963	N	963	-0-	-0- B	-0-	963	2			N	-0-					-0-
11	180	N	177	-0-	-3 B	-0-	177	2			N	-0-					-0-
12	186	N	178	-0-	-8 B	-0-	178	2			N	-0-					-0-
01	186	N	170	-0-	-16 B	-0-	170	2			N	-0-					-0-
02	168	N	118	-0-	-50 B	-0-	118	2			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BLAZEK WELL #: 4 RRCID -> 174884 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 15073 PERF.12324 - 13570

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

REED "E" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 181552 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 12930 PERF. 8752 - 12725

09	2970	N	2851	-0-	-119	B	-0-	2851	2			N	-0-					-0-
10	3128	X	3128	-0-	-0-	B	-0-	3128	2			N	-0-					-0-
11	3111	X	3111	-0-	-0-	B	-0-	3111	2			N	-0-					-0-
12	3085	N	3085	-0-	-0-	B	-0-	3085	2			N	-0-					-0-
01	3069	X	2275	-0-	-794	B	-0-	2275	2			N	-0-					-0-
02	2772	X	883	-0-	-1889	B	-0-	883	2			N	-0-					-0-

COOK, LOUISE WELL #: 2 RRCID -> 187566 COMPL. DATE 12/28/2001 TOTAL DEPTH 13986 PERF.13349 - 13834

09	2496	X	2496	-0-	-0-	B	-0-	2496	2			N	-0-					21
10	2476	X	2476	-0-	-0-	B	-0-	2476	2			N	-0-					21
11	2286	X	2286	-0-	-0-	B	-0-	2286	2			N	-0-					21
12	2335	X	2335	-0-	-0-	B	-0-	2335	2			N	-0-					21
01	2238	X	2238	-0-	-0-	B	-0-	2238	2			N	-0-					21
*02	1740	X	1740	-0-	-0-	B	-0-	1740	2			N	-0-					21

EPPES WELL #: 2 RRCID -> 189053 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 13340 PERF.11748 - 12707

09	1530	N	1454	-0-	-76	B	-0-	1454	2			N	-0-					-0-
10	1519	N	1517	-0-	-2	B	-0-	1517	2			N	-0-					-0-
11	1440	N	1439	-0-	-1	B	-0-	1439	2			N	-0-					-0-
12	1488	N	1447	-0-	-41	B	-0-	1447	2			N	-0-					-0-
01	1519	N	1444	-0-	-75	B	-0-	1444	2			N	-0-					-0-
*02	1892	N	1892	-0-	-0-	B	-0-	1892	2			N	-0-					-0-

FULTON "A" WELL #: 3 RRCID -> 189577 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 13484 PERF. 9083 - 12909

09	2220	N	1031	-0-	-1189	B	-0-	1028	2	3	9	N	3	3	8			-0-
10	1829	N	1184	-0-	-645	B	-0-	1181	2	3	9	N	3	3	8			-0-
11	1200	N	1178	-0-	-22	B	-0-	1176	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	1252	N	1252	-0-	-0-	B	-0-	1250	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	1992	N	1992	-0-	-0-	B	-0-	1990	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*02	3535	X	3535	-0-	-0-	B	-0-	3520	2	15	9	N	14	14	8			-0-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 193340 COMPL. DATE 01/21/2003 TOTAL DEPTH 13155 PERF.11650 - 12880

09	3480	X	2779	-0-	-701	B	-0-	2779	2			N	-0-					-0-
10	3162	X	2793	-0-	-369	B	-0-	2793	2			N	-0-					-0-
11	3000	X	2735	-0-	-265	B	-0-	2735	2			N	-0-					-0-
12	2945	X	2765	-0-	-180	B	-0-	2765	2			N	-0-					-0-
01	2883	X	2745	-0-	-138	B	-0-	2745	2			N	-0-					-0-
*02	2775	X	2775	-0-	-0-	B	-0-	2775	2			N	-0-					-0-

HL&P GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 193452 COMPL. DATE 02/04/2003 TOTAL DEPTH 14270 PERF.10963 - 13970

09	4907	X	4907	-0-	-0-	B	-0-	4886	2	21	9	N	19	19	8			-0-
10	2013	X	2013	-0-	-0-	B	-0-	2007	2	6	9	N	5	5	8			-0-
11	5351	X	5351	-0-	-0-	B	-0-	5338	2	13	9	N	12	12	8			-0-
12	2966	X	2966	-0-	-0-	B	-0-	2960	2	6	9	N	5	5	8			-0-
01	3918	X	3918	-0-	-0-	B	-0-	3912	2	6	9	N	5	5	8			-0-
*02	3104	X	3104	-0-	-0-	B	-0-	3091	2	13	9	N	12	12	8			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

FULTON 'A' WELL #: 4 RRCID -> 195967 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 13325 PERF. 8934 - 12899

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

FULTON 'A' WELL #: 5 RRCID -> 197351 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 13128 PERF. 8800 - 12709

09	6261	X	6261	-0-	-0-	B	-0-	6251	2	10	9	N	9	9	8			-0-
10	6021	X	6021	-0-	-0-	B	-0-	6017	2	4	9	N	4	4	8			-0-
11	9320	X	9320	-0-	-0-	B	-0-	9313	2	7	9	N	6	6	8			-0-
12	9451	X	9451	-0-	-0-	B	-0-	9445	2	6	9	N	5	5	8			-0-
01	7100	X	7100	-0-	-0-	B	-0-	7097	2	3	9	N	3	3	8			-0-
02	4116	X	2032	-0-	-2084	B	-0-	2030	2	2	9	N	2	2	8			-0-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 198593 COMPL. DATE 08/02/2009 TOTAL DEPTH 13040 PERF. 8639 - 12582

09	900	X	280	-0-	-620	B	-0-	280	2			N	-0-					-0-
10	713	X	316	-0-	-397	B	-0-	316	2			N	-0-					-0-
11	420	X	269	-0-	-151	B	-0-	269	2			N	-0-					-0-
12	310	X	285	-0-	-25	B	-0-	285	2			N	-0-					-0-
01	310	X	287	-0-	-23	B	-0-	287	2			N	-0-					-0-
02	252	N	152	-0-	-100	B	-0-	152	2			N	-0-					-0-

FULTON "A" WELL #: 7 RRCID -> 201562 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 14219 PERF.11550 - 13983

09	3086	X	3086	-0-	-0-	B	-0-	3079	2	7	9	N	6	6	8			-0-
10	2960	X	2960	-0-	-0-	B	-0-	2957	2	3	9	N	3	3	8			-0-
11	2858	X	2858	-0-	-0-	B	-0-	2855	2	3	9	N	3	3	8			-0-
12	2914	X	2914	-0-	-0-	B	-0-	2912	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	3285	X	3285	-0-	-0-	B	-0-	3283	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*02	2374	X	2374	-0-	-0-	B	-0-	2370	2	4	9	N	4	4	8			-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202956 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 14010 PERF.11539 - 13834

09	6480	X	1950	-0-	-4530	B	-0-	1950	2			N	-0-					-0-
10	6262	X	1920	-0-	-4342	B	-0-	1920	2			N	-0-					-0-
11	3600	X	1915	-0-	-1685	B	-0-	1915	2			N	-0-					-0-
12	2294	X	1894	-0-	-400	B	-0-	1894	2			N	-0-					-0-
01	2015	X	2002	-0-	-13	B	-0-	2002	2			N	-0-					-0-
02	1820	X	1442	-0-	-378	B	-0-	1442	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 5 RRCID -> 203885 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 14970 PERF.13059 - 14634

09	4590	X	2207	-0-	-2383	B	-0-	2207	2			N	-0-					-0-
10	4371	X	2106	-0-	-2265	B	-0-	2106	2			N	-0-					-0-
11	4230	X	2079	-0-	-2151	B	-0-	2079	2			N	-0-					-0-
12	3565	X	2094	-0-	-1471	B	-0-	2094	2			N	-0-					-0-
01	2697	X	1989	-0-	-708	B	-0-	1989	2			N	-0-					-0-
02	2072	X	1814	-0-	-258	B	-0-	1814	2			N	-0-					-0-

HL&P GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204031 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 14368 PERF.11662 - 14020

09	3630	X	3630	-0-	-0-	B	-0-	3623	2	7	9	Y	6	6	8			-0-
10	3854	X	3854	-0-	-0-	B	-0-	3848	2	6	9	Y	5	5	8			-0-
11	3407	X	3407	-0-	-0-	B	-0-	3404	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
12	3755	X	3755	-0-	-0-	B	-0-	3752	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
01	3334	X	3334	-0-	-0-	B	-0-	3332	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
*02	3006	X	3006	-0-	-0-	B	-0-	3002	2	4	9	Y	4	4	8			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

KING, GAIL WELL #: 6 RRCID -> 206065 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 14834 PERF.12822 - 14498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2591	N	2591	-0-	-0-	B	-0-	2591	2			N	-0-					-0-
10	1823	N	1823	-0-	-0-	B	-0-	1823	2			N	-0-					-0-
11	2719	N	2719	-0-	-0-	B	-0-	2719	2			N	-0-					-0-
12	2782	N	2782	-0-	-0-	B	-0-	2782	2			N	-0-					-0-
01	2521	N	2521	-0-	-0-	B	-0-	2521	2			N	-0-					-0-
02	1260	N	837	-0-	-423	B	-0-	837	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 7 RRCID -> 207345 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13036 - 14586

09	1719	N	1719	-0-	-0-	B	-0-	1719	2			N	-0-					-0-
10	1756	N	1756	-0-	-0-	B	-0-	1756	2			N	-0-					-0-
11	1710	N	1061	-0-	-649	B	-0-	1061	2			N	-0-					-0-
12	1767	N	1238	-0-	-529	B	-0-	1238	2			N	-0-					-0-
01	1767	N	346	-0-	-1421	B	-0-	346	2			N	-0-					-0-
02	980	N	545	-0-	-435	B	-0-	545	2			N	-0-					-0-

HOLMES "S" WELL #: 4 RRCID -> 207847 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 15220 PERF. 9341 - 13166

09	2250	X	2037	-0-	-213	B	-0-	2037	2			N	-0-					65
10	2325	X	1909	-0-	-416	B	-0-	1909	2			N	-0-					65
11	2070	X	1711	-0-	-359	B	-0-	1711	2			N	-0-					65
12	2108	X	1746	-0-	-362	B	-0-	1746	2			N	-0-					65
01	2108	X	1749	-0-	-359	B	-0-	1749	2			N	-0-					65
*02	1918	N	1918	-0-	-0-	B	-0-	1918	2			N	-0-					65

REED "E" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 209282 COMPL. DATE 09/04/2005 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11696 - 13839

09	1270	N	1270	-0-	-0-	B	-0-	1270	2			N	-0-					-0-
10	1611	N	1611	-0-	-0-	B	-0-	1611	2			N	-0-					-0-
11	1140	N	-0-	-0-	-1140	B	-0-					N	-0-					-0-
12	1302	N	-0-	-0-	-1302	B	-0-					N	-0-					-0-
01	1612	N	666	-0-	-946	B	-0-	666	2			N	-0-					-0-
*02	978	N	978	-0-	-0-	B	-0-	978	2			N	-0-					-0-

HL & P GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 210366 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11631 - 14013

09	1350	N	1268	-0-	-82	B	-0-	1267	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	1426	N	1338	-0-	-88	B	-0-	1338	2			N	-0-					-0-
11	1350	N	1277	-0-	-73	B	-0-	1277	2			N	-0-					-0-
12	1302	N	1296	-0-	-6	B	-0-	1296	2			N	-0-					-0-
01	1333	N	1270	-0-	-63	B	-0-	1270	2			N	-0-					-0-
02	1204	N	1079	-0-	-125	B	-0-	1079	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 8 RRCID -> 211539 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 15145 PERF.13218 - 14808

09	4920	X	3945	-0-	-975	B	-0-	3945	2			N	-0-					-0-
10	5084	X	3689	-0-	-1395	B	-0-	3689	2			N	-0-					-0-
11	4920	X	1804	-0-	-3116	B	-0-	1804	2			N	-0-					-0-
12	5084	X	3038	-0-	-2046	B	-0-	3038	2			N	-0-					-0-
01	4805	X	3957	-0-	-848	B	-0-	3957	2			N	-0-					-0-
02	3696	X	2191	-0-	-1505	B	-0-	2191	2			N	-0-					-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 211687 COMPL. DATE 12/12/2014 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 8773 - 13882

09	6900	X	3882	-0-	-3018	B	-0-	3861	2	21	9	Y	19	19	8			-0-
10	6355	X	4339	-0-	-2016	B	-0-	4320	2	19	9	Y	17	17	8			-0-
11	6150	X	4141	-0-	-2009	B	-0-	4127	2	14	9	Y	13	13	8			-0-
12	5332	X	3736	-0-	-1596	B	-0-	3727	2	9	9	Y	8	8	8			-0-
01	4588	X	3269	-0-	-1319	B	-0-	3262	2	7	9	Y	6	6	8			-0-
02	3920	X	2881	-0-	-1039	B	-0-	2863	2	18	9	Y	16	16	8			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
09	1112	N	1112	-0-	-0- B	-0-	1112	2			N	-0-					-0-
10	1240	N	1196	-0-	-44 B	-0-	1196	2			N	-0-					-0-
11	1170	N	1124	-0-	-46 B	-0-	1124	2			N	-0-					-0-
12	1179	N	1179	-0-	-0- B	-0-	1179	2			N	-0-					-0-
01	1209	N	1152	-0-	-57 B	-0-	1152	2			N	-0-					-0-
02	1036	N	898	-0-	-138 B	-0-	898	2			N	-0-					-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 212492 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 14305 PERF. 8795 - 12837

09	300	N	104	-0-	-196 B	-0-	104	2			N	-0-					-0-
10	186	N	119	-0-	-67 B	-0-	119	2			N	-0-					-0-
11	90	N	87	-0-	-3 B	-0-	87	2			N	-0-					-0-
12	93	N	35	-0-	-58 B	-0-	35	2			N	-0-					-0-
01	1062	N	1062	-0-	-0- B	-0-	1062	2			N	-0-					-0-
*02	1650	N	1650	-0-	-0- B	-0-	1650	2			N	-0-					-0-

BLAZEK WELL #: 6 RRCID -> 212718 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 13751 PERF. 9148 - 13347

09	6390	X	6142	-0-	-248 B	-0-	6142	2			N	-0-					18
10	6603	X	6079	-0-	-524 B	-0-	6079	2			N	-0-					18
11	6390	X	5648	-0-	-742 B	-0-	5648	2			N	-0-					18
12	6603	X	5651	-0-	-952 B	-0-	5651	2			N	-0-					18
01	6603	X	5626	-0-	-977 B	-0-	5626	2			N	-0-					18
02	5740	X	3560	-0-	-2180 B	-0-	3560	2			N	-0-					18

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 215136 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11336 - 13965

09	4110	X	3770	-0-	-340 B	-0-	3753	2	17	9	N	15	15	8			-0-
10	4169	X	4169	-0-	-0- B	-0-	4155	2	14	9	N	13	13	8			-0-
11	3199	X	3199	-0-	-0- B	-0-	3189	2	10	9	N	9	9	8			-0-
12	4240	X	4240	-0-	-0- B	-0-	4230	2	10	9	N	9	9	8			-0-
01	4154	X	1209	-0-	-2945 B	-0-	1207	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	3752	X	2325	-0-	-1427 B	-0-	2311	2	14	9	N	13	13	8			-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 216731 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 14360 PERF.12624 - 13845

09	3608	X	3608	-0-	-0- B	-0-	3608	2			N	-0-					-0-
10	3752	X	3752	-0-	-0- B	-0-	3752	2			N	-0-					-0-
11	3557	X	3557	-0-	-0- B	-0-	3557	2			N	-0-					-0-
12	3640	X	3640	-0-	-0- B	-0-	3640	2			N	-0-					-0-
01	3460	X	3460	-0-	-0- B	-0-	3460	2			N	-0-					-0-
*02	2730	X	2730	-0-	-0- B	-0-	2730	2			N	-0-					-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 216732 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11622 - 13816

09	2550	X	1385	-0-	-1165 B	-0-	1383	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	2480	X	1123	-0-	-1357 B	-0-	1122	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	2033	X	2033	-0-	-0- B	-0-	2032	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	3315	X	3315	-0-	-0- B	-0-	3313	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	3097	X	3097	-0-	-0- B	-0-	3096	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*02	2198	N	2198	-0-	-0- B	-0-	2195	2	3	9	N	3	3	8			-0-

KING, GAIL WELL #: 16 RRCID -> 216791 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 14841 PERF.12966 - 14540

09	3990	X	3288	-0-	-702 B	-0-	3288	2			N	-0-					-0-
10	3379	X	2982	-0-	-397 B	-0-	2982	2			N	-0-					-0-
11	3240	X	2240	-0-	-1000 B	-0-	2240	2			N	-0-					-0-
12	3410	X	1281	-0-	-2129 B	-0-	1281	2			N	-0-					-0-
01	3410	X	1459	-0-	-1951 B	-0-	1459	2			N	-0-					-0-
02	3080	X	1041	-0-	-2039 B	-0-	1041	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 #: 11 RRCID -> 217081 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 14450 PERF. 9218 - 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
09	6060	X	4872	-0-	-1188 B	-0-	4872	2			N	-0-					-0-
10	6262	X	5081	-0-	-1181 B	-0-	5081	2			N	-0-					-0-
11	6060	X	4812	-0-	-1248 B	-0-	4812	2			N	-0-					-0-
12	5921	X	4684	-0-	-1237 B	-0-	4684	2			N	-0-					-0-
01	5659	X	5659	-0-	-0- B	-0-	5659	2			N	-0-					-0-
02	4592	X	4067	-0-	-525 B	-0-	4067	2			N	-0-					-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 217516 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11328 - 13958

09	5520	X	1538	-0-	-3982 B	-0-	1534	2	4	9	N	4	4	8			-0-
10	3720	X	2922	-0-	-798 B	-0-	2916	2	6	9	N	5	5	8			-0-
11	3600	X	3406	-0-	-194 B	-0-	3400	2	6	9	N	5	5	8			-0-
12	4035	X	4035	-0-	-0- B	-0-	4031	2	4	9	N	4	4	8			-0-
01	3093	X	3093	-0-	-0- B	-0-	3090	2	3	9	N	3	3	8			-0-
02	3192	X	2392	-0-	-800 B	-0-	2385	2	7	9	N	6	6	8			-0-

KING, GAIL WELL #: 4 RRCID -> 217712 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 15110 PERF.13254 - 14816

09	2670	X	1931	-0-	-739 B	-0-	1931	2			N	-0-					-0-
10	2635	X	1222	-0-	-1413 B	-0-	1222	2			N	-0-					-0-
11	2520	X	1179	-0-	-1341 B	-0-	1179	2			N	-0-					-0-
12	2294	X	1493	-0-	-801 B	-0-	1493	2			N	-0-					-0-
01	1984	X	1572	-0-	-412 B	-0-	1572	2			N	-0-					-0-
02	1792	X	1492	-0-	-300 B	-0-	1492	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 17 RRCID -> 217713 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 14965 PERF.13001 - 14558

09	990	N	947	-0-	-43 B	-0-	947	2			N	-0-					-0-
10	1085	N	1079	-0-	-6 B	-0-	1079	2			N	-0-					-0-
11	990	N	869	-0-	-121 B	-0-	869	2			N	-0-					-0-
12	992	N	259	-0-	-733 B	-0-	259	2			N	-0-					-0-
01	1085	N	629	-0-	-456 B	-0-	629	2			N	-0-					-0-
*02	827	N	827	-0-	-0- B	-0-	827	2			N	-0-					-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 217814 COMPL. DATE 07/17/2013 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11627 - 13849

09	1080	X	621	-0-	-459 B	-0-	620	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
10	1085	X	614	-0-	-471 B	-0-	613	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
11	840	X	588	-0-	-252 B	-0-	588	2			Y	-0-					-0-
12	806	X	564	-0-	-242 B	-0-	564	2			Y	-0-					-0-
01	651	X	510	-0-	-141 B	-0-	510	2			Y	-0-					-0-
02	560	N	465	-0-	-95 B	-0-	465	2			Y	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 21 RRCID -> 218103 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 14608 PERF. 8845 - 14385

09	240	N	232	-0-	-8 B	-14403	232	2			N	-0-					32
10	248	N	244	-0-	-4 B	-14403	244	2			N	-0-					32
11	240	N	137	-0-	-103 B	-14403	137	2			N	-0-					32
12	248	N	257	-0-	9 B	-14394	257	2			N	-0-					32
01	248	N	237	-0-	-11 B	-14394	237	2			N	-0-					32
02	140	N	189	-0-	49 B	-14345	189	2			N	-0-					32

FULTON "A" WELL #: 6 RRCID -> 218108 COMPL. DATE 08/11/2013 TOTAL DEPTH 14527 PERF. 8868 - 12859

09	2380	N	2380	-0-	-0- B	-0-	2370	2	10	9	N	9	9	8			-0-
10	2592	N	2592	-0-	-0- B	-0-	2584	2	8	9	N	7	7	8			-0-
11	2115	N	2115	-0-	-0- B	-0-	2109	2	6	9	N	5	5	8			-0-
12	2109	N	2109	-0-	-0- B	-0-	2105	2	4	9	N	4	4	8			-0-
01	2218	N	2218	-0-	-0- B	-0-	2215	2	3	9	N	3	3	8			-0-
*02	1233	N	1233	-0-	-0- B	-0-	1227	2	6	9	N	5	5	8			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

KING, GAIL WELL #: 29 RRCID -> 218114 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 14800 PERF.14264 - 14559

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2850 X	1458	-0-	-1392 B	-0-	1458	2			N	-0-					-0-
10	2728 N	1745	-0-	-983 B	-0-	1745	2			N	-0-					-0-
11	2250 N	1781	-0-	-469 B	-0-	1781	2			N	-0-					-0-
12	2715 N	2715	-0-	-0- B	-0-	2715	2			N	-0-					-0-
01	1736 N	1684	-0-	-52 B	-0-	1684	2			N	-0-					-0-
02	1652 N	636	-0-	-1016 B	-0-	636	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 18 RRCID -> 218116 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 14846 PERF.12992 - 14731

09	1350 X	1200	-0-	-150 B	-0-	1200	2			N	-0-					-0-
10	1398 X	1398	-0-	-0- B	-0-	1398	2			N	-0-					-0-
11	1320 X	1279	-0-	-41 B	-0-	1279	2			N	-0-					-0-
12	1333 X	1319	-0-	-14 B	-0-	1319	2			N	-0-					-0-
01	1395 X	694	-0-	-701 B	-0-	694	2			N	-0-					-0-
02	1204 N	578	-0-	-626 B	-0-	578	2			N	-0-					-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 218151 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14152 PERF.12591 - 13823

09	1855 N	1855	-0-	-0- B	-0-	1855	2			N	-0-					-0-
10	2108 N	1834	-0-	-274 B	-0-	1834	2			N	-0-					-0-
11	1755 N	1755	-0-	-0- B	-0-	1755	2			N	-0-					-0-
12	1922 N	1750	-0-	-172 B	-0-	1750	2			N	-0-					-0-
01	1829 N	1725	-0-	-104 B	-0-	1725	2			N	-0-					-0-
02	1652 N	1390	-0-	-262 B	-0-	1390	2			N	-0-					-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 218215 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 14286 PERF. 8763 - 13872

09	1260 N	1023	-0-	-237 B	-0-	1023	2			N	-0-					-0-
10	1116 N	999	-0-	-117 B	-0-	999	2			N	-0-					-0-
11	1170 N	925	-0-	-245 B	-0-	925	2			N	-0-					-0-
12	1054 N	1017	-0-	-37 B	-0-	1017	2			N	-0-					-0-
01	1007 N	1007	-0-	-0- B	-0-	1007	2			N	-0-					-0-
02	868 N	588	-0-	-280 B	-0-	588	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 22H RRCID -> 218244 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 14327 PERF.11882 - 13323

09	270 N	241	-0-	-29 B	-0-	241	2			N	-0-					129
10	292 N	292	-0-	-0- B	-0-	292	2			N	-0-					129
11	301 N	301	-0-	-0- B	-0-	301	2			N	-0-					129
12	346 N	346	-0-	-0- B	-0-	346	2			N	-0-					129
01	301 N	301	-0-	-0- B	-0-	301	2			N	-0-					129
02	280 N	240	-0-	-40 B	-0-	240	2			N	-0-					129

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 218869 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12562 - 13960

09	3990 X	3645	-0-	-345 B	-0-	3644	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	4619 X	3300	-0-	-1319 B	-0-	3299	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	4470 X	3244	-0-	-1226 B	-0-	3244	2			N	-0-					-0-
12	4619 X	3225	-0-	-1394 B	-0-	3225	2			N	-0-					-0-
01	3782 X	3110	-0-	-672 B	-0-	3110	2			N	-0-					-0-
02	3416 X	2571	-0-	-845 B	-0-	2570	2	1	9	N	1	1	8			-0-

HOLMES "S" WELL #: 8 RRCID -> 219144 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 15293 PERF. 9060 - 13553

09	4727 X	4727	-0-	-0- B	-0-	4727	2			N	-0-					21
10	4241 X	4241	-0-	-0- B	-0-	4241	2			N	-0-					21
11	5334 X	5334	-0-	-0- B	-0-	5334	2			N	-0-					21
12	4650 X	2208	-0-	-2442 B	-0-	2208	2			N	-0-					21
01	4650 X	3735	-0-	-915 B	-0-	3735	2			N	-0-					21
02	4200 X	2229	-0-	-1971 B	-0-	2229	2			N	-0-					21

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOLMES "S" WELL #: 6 RRCID -> 219839 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 15290 PERF.12218 - 13526

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	3840 X	3604	-0-	-236 B	-0-	3604 2		N	-0-			58
10	3968 X	3158	-0-	-810 B	-0-	3158 2		N	-0-			58
11	3840 X	3496	-0-	-344 B	-0-	3496 2		N	-0-			58
12	3827 X	3827	-0-	-0- B	-0-	3827 2		N	-0-			58
01	3720 X	3530	-0-	-190 B	-0-	3530 2		N	-0-			58
02	3360 X	2243	-0-	-1117 B	-0-	2243 2		N	-0-			58

KING, GAIL WELL #: 26 RRCID -> 220088 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 14960 PERF.13462 - 13721

09	1710 X	12	-0-	-1698 B	-0-	12 2		N	-0-			160
10	1550 X	16	-0-	-1534 B	-0-	16 2		N	-0-			160
11	1500 X	-0-	-0-	-1500 B	-0-			N	-0-			160
12	1508 N	1508	-0-	-0- B	-0-	1508 2		N	-0-			160
01	1217 N	1217	-0-	-0- B	-0-	1217 2		N	-0-			160
*02	1933 N	1933	-0-	-0- B	-0-	1933 2		N	-0-			160

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 220456 COMPL. DATE 01/24/2014 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11648 - 13894

09	1260 N	1200	-0-	-60 B	-0-	1192 2	8 9	N	7	7 8		-0-
10	1364 N	1180	-0-	-184 B	-0-	1174 2	6 9	N	5	5 8		-0-
11	1183 N	1183	-0-	-0- B	-0-	1180 2	3 9	N	3	3 8		-0-
12	1240 N	1189	-0-	-51 B	-0-	1187 2	2 9	N	2	2 8		-0-
01	1208 N	1208	-0-	-0- B	-0-	1206 2	2 9	N	2	2 8		-0-
02	1092 N	868	-0-	-224 B	-0-	864 2	4 9	N	4	4 8		-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 220649 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 14284 PERF. 8761 - 13846

09	2550 X	1614	-0-	-936 B	-0-	1614 3		N	-0-			-0-
10	2604 X	1713	-0-	-891 B	-0-	1713 3		N	-0-			-0-
11	2010 X	1606	-0-	-404 B	-0-	1606 3		N	-0-			-0-
12	1860 X	1855	-0-	-5 B	-0-	1855 3		N	-0-			-0-
01	1705 X	1251	-0-	-454 B	-0-	1251 3		N	-0-			-0-
02	1540 X	796	-0-	-744 B	-0-	796 3		N	-0-			-0-

KING, GAIL WELL #: 15 RRCID -> 221678 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 14894 PERF.11855 - 12961

09	1603 N	1603	-0-	-0- B	-0-	1603 2		N	-0-			-0-
10	872 N	872	-0-	-0- B	-0-	872 2		N	-0-			-0-
11	900 N	-0-	-0-	-900 B	-0-			N	-0-			-0-
12	1643 N	1338	-0-	-305 B	-0-	1338 2		N	-0-			-0-
01	868 N	582	-0-	-286 B	-0-	582 2		N	-0-			-0-
*02	721 N	721	-0-	-0- B	-0-	721 2		N	-0-			-0-

HOLMES "S" WELL #: 7 RRCID -> 221688 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 15390 PERF. 9034 - 13599

09	2722 X	2722	-0-	-0- B	-0-	2722 2		N	-0-			23
10	2790 X	2578	-0-	-212 B	-0-	2578 2		N	-0-			23
11	2700 X	2520	-0-	-180 B	-0-	2520 2		N	-0-			23
12	2808 X	2808	-0-	-0- B	-0-	2808 2		N	-0-			23
01	2785 N	2785	-0-	-0- B	-0-	2785 2		N	-0-			23
02	2352 N	2112	-0-	-240 B	-0-	2112 2		N	-0-			23

REED "E" GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 222066 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 14270 PERF. 8819 - 12721

09	1710 N	1378	-0-	-332 B	-0-	1378 2		N	-0-			-0-
10	1488 N	1430	-0-	-58 B	-0-	1430 2		N	-0-			-0-
11	1410 N	1366	-0-	-44 B	-0-	1366 2		N	-0-			-0-
12	1426 N	1398	-0-	-28 B	-0-	1398 2		N	-0-			-0-
01	1426 N	1389	-0-	-37 B	-0-	1389 2		N	-0-			-0-
02	1288 N	1273	-0-	-15 B	-0-	1273 2		N	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
09	7830 X	6854	-0-	-976 B	-0-	6854 2		N	-0-			-0-
10	8091 X	6656	-0-	-1435 B	-0-	6656 2		N	-0-			-0-
11	7830 X	6043	-0-	-1787 B	-0-	6043 2		N	-0-			-0-
12	8091 X	6359	-0-	-1732 B	-0-	6359 2		N	-0-			-0-
01	8091 X	7377	-0-	-714 B	-0-	7377 2		N	-0-			-0-
02	6384 X	5515	-0-	-869 B	-0-	5515 2		N	-0-			-0-

KING, GAIL WELL #: 23H RRCID -> 223580 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 14495 PERF.11934 - 13360

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

REED "E" GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 223588 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 14365 PERF.11696 - 13852

09	2138 N	2138	-0-	-0- B	-0-	2138 2		N	-0-			-0-
10	2045 N	2045	-0-	-0- B	-0-	2045 2		N	-0-			-0-
11	1920 N	1836	-0-	-84 B	-0-	1836 2		N	-0-			-0-
12	1984 N	1873	-0-	-111 B	-0-	1873 2		N	-0-			-0-
01	1984 N	1476	-0-	-508 B	-0-	1476 2		N	-0-			-0-
02	1708 N	652	-0-	-1056 B	-0-	652 2		N	-0-			-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 225641 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14170 PERF.12619 - 13842

09	3193 X	3193	-0-	-0- B	-0-	3192 2	1 9	N	1	1 8		-0-
10	2728 X	1290	-0-	-1438 B	-0-	1290 2		N	-0-			-0-
11	2868 X	2868	-0-	-0- B	-0-	2867 2	1 9	N	1	1 8		-0-
12	3286 X	1682	-0-	-1604 B	-0-	1682 2		N	-0-			-0-
01	3286 X	286	-0-	-3000 B	-0-	286 2		N	-0-			-0-
*02	4312 X	4312	-0-	-0- B	-0-	4310 2	2 9	N	2	2 8		-0-

BEDDINGFIELD, JIMMY GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 225653 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 14800 PERF.14579 - 14619

09	3690 X	2780	-0-	-910 B	-0-	2780 2		N	-0-			36
10	3007 X	2838	-0-	-169 B	-0-	2838 2		N	-0-			36
11	3174 X	3174	-0-	-0- B	-0-	3174 2		N	-0-			36
12	3449 X	3449	-0-	-0- B	-0-	3449 2		N	-0-			36
01	3696 X	3696	-0-	-0- B	-0-	3696 2		N	-0-			36
02	2968 X	2238	-0-	-730 B	-0-	2238 2		N	-0-			36

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225710 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 14380 PERF. 8794 - 12686

09	5370 X	2888	-0-	-2482 B	-0-	2867 2	21 9	N	19	19 8		-0-
10	5549 X	4726	-0-	-823 B	-0-	4700 2	26 9	N	24	24 8		-0-
11	5370 X	4859	-0-	-511 B	-0-	4836 2	23 9	N	21	21 8		-0-
12	5549 X	5417	-0-	-132 B	-0-	5396 2	21 9	N	19	19 8		-0-
01	5549 X	2931	-0-	-2618 B	-0-	2922 2	9 9	N	8	8 8		-0-
02	4536 X	3384	-0-	-1152 B	-0-	3361 2	23 9	N	21	21 8		-0-

FULTON "A" WELL #: 11 RRCID -> 226291 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 14370 PERF. 8801 - 14245

09	5550 X	2132	-0-	-3418 B	-0-	2132 2		N	-0-			-0-
10	5735 X	3899	-0-	-1836 B	-0-	3899 2		N	-0-			-0-
11	4110 X	3849	-0-	-261 B	-0-	3849 2		N	-0-			-0-
12	4247 X	3630	-0-	-617 B	-0-	3630 2		N	-0-			-0-
01	4247 X	3348	-0-	-899 B	-0-	3348 2		N	-0-			-0-
02	3584 X	2076	-0-	-1508 B	-0-	2076 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 #: 18 RRCID -> 227291 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11645 - 13932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2490	N	2444	-0-	-46 B	-0-	2434	2	10	9	N	9	9	8			-0-
10	2573	N	2414	-0-	-159 B	-0-	2406	2	8	9	N	7	7	8			-0-
11	2422	N	2422	-0-	-0- B	-0-	2415	2	7	9	N	6	6	8			-0-
12	2511	N	2423	-0-	-88 B	-0-	2419	2	4	9	N	4	4	8			-0-
01	2418	N	2397	-0-	-21 B	-0-	2393	2	4	9	N	4	4	8			-0-
02	2268	N	1877	-0-	-391 B	-0-	1868	2	9	9	N	8	8	8			-0-

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 229564 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 14340 PERF. 8811 - 14016

09	4705	X	4705	-0-	-0- B	-0-	4671	2	34	9	N	31	31	8			-0-
10	4619	X	4378	-0-	-241 B	-0-	4357	2	21	9	N	19	19	8			-0-
11	4470	X	4122	-0-	-348 B	-0-	4109	2	13	9	N	12	12	8			-0-
12	4867	X	4160	-0-	-707 B	-0-	4150	2	10	9	N	9	9	8			-0-
01	4867	X	4654	-0-	-213 B	-0-	4641	2	13	9	N	12	12	8			-0-
02	4396	X	3369	-0-	-1027 B	-0-	3343	2	26	9	N	24	24	8			-0-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 229857 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 14435 PERF. 8755 - 12738

09	5610	X	1117	-0-	-4493 B	-0-	1117	2			N	-0-					-0-
10	5146	X	1349	-0-	-3797 B	-0-	1349	2			N	-0-					-0-
11	7510	X	7510	-0-	-0- B	-0-	7510	2			N	-0-					-0-
12	5056	X	5056	-0-	-0- B	-0-	5056	2			N	-0-					-0-
01	5508	X	5508	-0-	-0- B	-0-	5508	2			N	-0-					-0-
02	5964	X	1325	-0-	-4639 B	-0-	1325	2			N	-0-					-0-

OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 230164 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 14697 PERF.14229 - 14298

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

KING, GAIL WELL #: 14 RRCID -> 230306 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 8916 - 12941

09	2040	N	2113	-0-	73 B	-8609	2113	2			N	-0-					-0-
10	2077	N	2127	-0-	50 B	-8559	2127	2			N	-0-					-0-
11	1830	N	1887	-0-	57 B	-8502	1887	2			N	-0-					-0-
12	2170	N	2131	-0-	-39 B	-8502	2131	2			N	-0-					-0-
01	2139	N	1976	-0-	-163 B	-8502	1976	2			N	-0-					-0-
02	1764	N	1678	-0-	-86 B	-8502	1678	2			N	-0-					-0-

WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233218 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 14350 PERF.11726 - 14020

09	3510	X	3369	-0-	-141 B	-0-	3361	2	8	9	N	7	7	8			-0-
10	3627	X	2600	-0-	-1027 B	-0-	2596	2	4	9	N	4	4	8			-0-
11	3510	X	2587	-0-	-923 B	-0-	2586	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	3630	X	3630	-0-	-0- B	-0-	3629	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	3627	X	2720	-0-	-907 B	-0-	2719	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*02	4287	X	4287	-0-	-0- B	-0-	4284	2	3	9	N	3	3	8			-0-

WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 233318 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 14439 PERF. 8816 - 13986

09	4710	X	4405	-0-	-305 B	-0-	4390	2	15	9	N	14	14	8			-0-
10	4104	X	4104	-0-	-0- B	-0-	4093	2	11	9	N	10	10	8			-0-
11	4380	X	3730	-0-	-650 B	-0-	3720	2	10	9	N	9	9	8			-0-
12	4557	X	3616	-0-	-941 B	-0-	3608	2	8	9	N	7	7	8			-0-
01	4557	X	3792	-0-	-765 B	-0-	3785	2	7	9	N	6	6	8			-0-
*02	4233	X	4233	-0-	-0- B	-0-	4212	2	21	9	N	19	19	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
09	4655	X	4655	-0-	-0-	B	-0-	200	1	4455	2	N	-0-					18
10	3540	X	3540	-0-	-0-	B	-0-	152	1	3388	2	N	-0-					18
11	4665	X	4665	-0-	-0-	B	-0-	201	1	4464	2	N	-0-					18
12	4756	X	4756	-0-	-0-	B	-0-	205	1	4551	2	N	-0-					18
01	2205	X	2205	-0-	-0-	B	-0-	95	1	2110	2	N	-0-					18
02	1540	X	1404	-0-	-136	B	-0-	60	1	1344	2	N	-0-					18

KING, GAIL WELL #: 39 RRCID -> 233476 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8909 - 12974

09	960	N	412	-0-	-548	B	-0-	412	2			N	-0-					-0-
10	682	N	319	-0-	-363	B	-0-	319	2			N	-0-					-0-
11	450	N	207	-0-	-243	B	-0-	207	2			N	-0-					-0-
12	434	N	259	-0-	-175	B	-0-	259	2			N	-0-					-0-
01	310	N	266	-0-	-44	B	-0-	266	2			N	-0-					-0-
*02	380	N	380	-0-	-0-	B	-0-	380	2			N	-0-					-0-

JENSEN "A" WELL #: 4 RRCID -> 233708 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 15740 PERF.15395 - 15469

09	1650	N	1107	-0-	-543	B	-0-	1107	2			N	-0-					-0-
10	1581	N	1219	-0-	-362	B	-0-	1219	2			N	-0-					-0-
11	1260	N	806	-0-	-454	B	-0-	806	2			N	-0-					-0-
12	1787	N	1787	-0-	-0-	B	-0-	1787	2			N	-0-					-0-
01	1725	N	1725	-0-	-0-	B	-0-	1725	2			N	-0-					-0-
*02	1302	N	1302	-0-	-0-	B	-0-	1302	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 20H RRCID -> 233720 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 14490 PERF.15030 - 17162

09	2640	X	2354	-0-	-286	B	-0-	2354	2			N	-0-					-0-
10	2728	X	1916	-0-	-812	B	-0-	1916	2			N	-0-					-0-
11	2604	X	2604	-0-	-0-	B	-0-	2604	2			N	-0-					-0-
12	2418	N	1393	-0-	-1025	B	-0-	1393	2			N	-0-					-0-
01	2035	N	2035	-0-	-0-	B	-0-	2035	2			N	-0-					-0-
02	2436	N	614	-0-	-1822	B	-0-	614	2			N	-0-					-0-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 5 RRCID -> 234842 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 14370 PERF.11604 - 14033

09	5160	X	3879	-0-	-1281	B	-0-	3878	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	5332	X	4052	-0-	-1280	B	-0-	4052	2			N	-0-					-0-
11	5100	X	4083	-0-	-1017	B	-0-	4081	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	4898	X	4011	-0-	-887	B	-0-	4009	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	4867	X	2084	-0-	-2783	B	-0-	2083	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*02	4994	X	4994	-0-	-0-	B	-0-	4988	2	6	9	N	5	5	8			-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 234843 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11496 - 13888

09	3540	X	3501	-0-	-39	B	-0-	3487	2	14	9	N	13	13	8			-0-
10	4061	X	3570	-0-	-491	B	-0-	3559	2	11	9	N	10	10	8			-0-
11	3930	X	3560	-0-	-370	B	-0-	3552	2	8	9	N	7	7	8			-0-
12	4061	X	3729	-0-	-332	B	-0-	3723	2	6	9	N	5	5	8			-0-
01	3820	X	3820	-0-	-0-	B	-0-	3814	2	6	9	N	5	5	8			-0-
02	3332	X	3063	-0-	-269	B	-0-	3050	2	13	9	N	12	12	8			-0-

FULTON "A" WELL #: 12 RRCID -> 234854 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 14328 PERF. 8826 - 14234

09	3941	X	3941	-0-	-0-	B	-0-	3922	2	19	9	N	17	17	8			-0-
10	4474	X	4474	-0-	-0-	B	-0-	4457	2	17	9	N	15	15	8			-0-
11	3531	X	3531	-0-	-0-	B	-0-	3520	2	11	9	N	10	10	8			-0-
12	3317	X	3078	-0-	-239	B	-0-	3070	2	8	9	N	7	7	8			-0-
01	3317	X	2731	-0-	-586	B	-0-	2725	2	6	9	N	5	5	8			-0-
*02	3229	X	3229	-0-	-0-	B	-0-	3211	2	18	9	N	16	16	8			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KING, GAIL WELL #: 9 RRCID -> 234858 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 15070 PERF.13171 - 14710

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3450 X	3261	-0-	-189 B	-0-	3261	2			N	-0-					-0-
10	3751 X	3330	-0-	-421 B	-0-	3330	2			N	-0-					-0-
11	3630 X	3070	-0-	-560 B	-0-	3070	2			N	-0-					-0-
12	3751 X	2133	-0-	-1618 B	-0-	2133	2			N	-0-					-0-
01	3534 X	2892	-0-	-642 B	-0-	2892	2			N	-0-					-0-
02	3052 X	1643	-0-	-1409 B	-0-	1643	2			N	-0-					-0-

HOLMES "S" WELL #: 5 RRCID -> 234876 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 15400 PERF. 9114 - 15010

09	3720 X	2957	-0-	-763 B	-0-	2957	2			N	-0-					66
10	3844 X	630	-0-	-3214 B	-0-	630	2			N	-0-					66
11	3720 X	3082	-0-	-638 B	-0-	3082	2			N	-0-					66
12	3255 X	2239	-0-	-1016 B	-0-	2239	2			N	-0-					66
01	3255 X	2244	-0-	-1011 B	-0-	2244	2			N	-0-					66
02	2884 X	1988	-0-	-896 B	-0-	1988	2			N	-0-					66

FULTON "A" WELL #: 8 RRCID -> 236048 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8860 - 12879

09	1860 X	1285	-0-	-575 B	-0-	1272	2	13	9	N	12	12	8			-0-
10	1798 X	1062	-0-	-736 B	-0-	1054	2	8	9	N	7	7	8			-0-
11	1740 X	1119	-0-	-621 B	-0-	1112	2	7	9	N	6	6	8			-0-
12	1767 X	1059	-0-	-708 B	-0-	1053	2	6	9	N	5	5	8			-0-
01	1643 X	1036	-0-	-607 B	-0-	1032	2	4	9	N	4	4	8			-0-
02	1204 X	592	-0-	-612 B	-0-	586	2	6	9	N	5	5	8			-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 237737 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14250 PERF.12584 - 13830

09	4800 X	3213	-0-	-1587 B	-0-	3211	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	3937 X	3099	-0-	-838 B	-0-	3098	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	3330 X	3158	-0-	-172 B	-0-	3157	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	4018 X	4018	-0-	-0- B	-0-	4017	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	4004 X	4004	-0-	-0- B	-0-	4003	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*02	3056 X	3056	-0-	-0- B	-0-	3054	2	2	9	N	2	2	8			-0-

FULTON "A" WELL #: 9 RRCID -> 240669 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11562 - 13915

09	2760 N	1511	-0-	-1249 B	-0-	1511	2			N	-0-					-0-
10	1705 N	1569	-0-	-136 B	-0-	1569	2			N	-0-					-0-
11	1620 N	1383	-0-	-237 B	-0-	1383	2			N	-0-					-0-
12	1605 N	1605	-0-	-0- B	-0-	1605	2			N	-0-					-0-
01	1581 N	1405	-0-	-176 B	-0-	1405	2			N	-0-					-0-
02	1288 N	1226	-0-	-62 B	-0-	1226	2			N	-0-					-0-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 240670 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 14450 PERF.12582 - 12723

09	5250 X	4240	-0-	-1010 B	-0-	4229	2	11	9	N	10	10	8			-0-
10	4991 X	4567	-0-	-424 B	-0-	4558	2	9	9	N	8	8	8			-0-
11	4830 X	3998	-0-	-832 B	-0-	3988	2	10	9	N	9	9	8			-0-
12	4836 X	4173	-0-	-663 B	-0-	4164	2	9	9	N	8	8	8			-0-
01	4774 X	4566	-0-	-208 B	-0-	4557	2	9	9	N	8	8	8			-0-
02	4116 X	3530	-0-	-586 B	-0-	3513	2	17	9	N	15	15	8			-0-

KING, GAIL WELL #: 25H RRCID -> 241253 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 14457 PERF.15150 - 17005

09	6360 X	4190	-0-	-2170 B	-0-	4190	2			N	-0-					-0-
10	6231 X	3468	-0-	-2763 B	-0-	3468	2			N	-0-					-0-
11	5220 X	2032	-0-	-3188 B	-0-	2032	2			N	-0-					-0-
12	5394 X	2297	-0-	-3097 B	-0-	2297	2			N	-0-					-0-
01	5394 X	2252	-0-	-3142 B	-0-	2252	2			N	-0-					-0-
02	3920 X	1449	-0-	-2471 B	-0-	1449	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 #: 32H RRCID -> 241359 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12928 - 15963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1648	N	1648	-0-	-0- B	-0-	1648	2			N	-0-					-0-
10	1645	N	1645	-0-	-0- B	-0-	1645	2			N	-0-					-0-
11	1616	N	1616	-0-	-0- B	-0-	1616	2			N	-0-					-0-
12	1705	N	1687	-0-	-18 B	-0-	1687	2			N	-0-					-0-
01	1643	N	1610	-0-	-33 B	-0-	1610	2			N	-0-					-0-
02	1512	N	1147	-0-	-365 B	-0-	1147	2			N	-0-					-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 241450 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 14297 PERF. 8797 - 13902

09	5190	X	3329	-0-	-1861 B	-0-	3329	2			N	-0-					-0-
10	3968	X	3295	-0-	-673 B	-0-	3295	2			N	-0-					-0-
11	3840	X	3375	-0-	-465 B	-0-	3375	2			N	-0-					-0-
12	3968	X	3518	-0-	-450 B	-0-	3518	2			N	-0-					-0-
01	3579	X	3579	-0-	-0- B	-0-	3579	2			N	-0-					-0-
02	3164	X	2791	-0-	-373 B	-0-	2791	2			N	-0-					-0-

FULTON "A" WELL #: 10 RRCID -> 241457 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 14420 PERF. 8746 - 14220

09	6990	X	4754	-0-	-2236 B	-0-	4723	2	31	9	N	28	28	8			-0-
10	5735	X	5401	-0-	-334 B	-0-	5376	2	25	9	N	23	23	8			-0-
11	5640	X	5252	-0-	-388 B	-0-	5231	2	21	9	N	19	19	8			-0-
12	6443	X	6443	-0-	-0- B	-0-	6423	2	20	9	N	18	18	8			-0-
01	5828	X	2959	-0-	-2869 B	-0-	2951	2	8	9	N	7	7	8			-0-
02	4900	X	3263	-0-	-1637 B	-0-	3244	2	19	9	N	17	17	8			-0-

OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 241742 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 14924 PERF. 8759 - 14689

09	2310	X	2072	-0-	-238 B	-0-	2072	2			N	-0-					-0-
10	3751	X	3397	-0-	-354 B	-0-	3397	2			N	-0-					-0-
11	3630	X	2286	-0-	-1344 B	-0-	2286	2			N	-0-					-0-
12	3751	X	2627	-0-	-1124 B	-0-	2627	2			N	-0-					-0-
01	3410	X	2042	-0-	-1368 B	-0-	2042	2			N	-0-					-0-
02	3080	X	2391	-0-	-689 B	-0-	2391	2			N	-0-					-0-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 242997 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 14390 PERF.11588 - 14041

09	5520	X	3367	-0-	-2153 B	-0-	3361	2	6	9	N	5	5	8			-0-
10	5704	X	5094	-0-	-610 B	-0-	5087	2	7	9	N	6	6	8			-0-
11	5520	X	4788	-0-	-732 B	-0-	4786	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	5704	X	5332	-0-	-372 B	-0-	5330	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	5704	X	5587	-0-	-117 B	-0-	5585	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*02	4594	X	4594	-0-	-0- B	-0-	4591	2	3	9	N	3	3	8			-0-

OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 243008 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 15000 PERF. 8726 - 14515

09	4410	X	3095	-0-	-1315 B	-0-	3095	2			N	-0-					75
10	4557	X	3517	-0-	-1040 B	-0-	3517	2			N	-0-					75
11	3870	X	2745	-0-	-1125 B	-0-	2745	2			N	-0-					75
12	3193	X	1997	-0-	-1196 B	-0-	1997	2			N	-0-					75
01	3503	X	1929	-0-	-1574 B	-0-	1929	2			N	-0-					75
*02	4976	X	4976	-0-	-0- B	-0-	4976	2			N	-0-					75

OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 243023 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8740 - 14561

09	3960	X	3872	-0-	-88 B	-0-	3872	2			N	-0-					55
10	4092	X	3762	-0-	-330 B	-0-	3762	2			N	-0-					55
11	3810	X	3512	-0-	-298 B	-0-	3512	2			N	-0-					55
12	3999	X	3507	-0-	-492 B	-0-	3507	2			N	-0-					55
01	3999	X	3892	-0-	-107 B	-0-	3892	2			N	-0-					55
02	3612	X	2566	-0-	-1046 B	-0-	2566	2			N	-0-					55

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
09	960	N	661	-0-	-299 B	-0-	661	2			N	-0-					-0-
10	1395	N	701	-0-	-694 B	-0-	701	2			N	-0-					-0-
11	871	N	871	-0-	-0- B	-0-	871	2			N	-0-					-0-
12	721	N	721	-0-	-0- B	-0-	721	2			N	-0-					-0-
01	713	N	692	-0-	-21 B	-0-	692	2			N	-0-					-0-
02	812	N	701	-0-	-111 B	-0-	701	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

09	5643	X	5643	-0-	-0- B	-0-	5643	2			N	-0-					-0-
10	5655	X	5655	-0-	-0- B	-0-	5655	2			N	-0-					-0-
11	5550	X	2766	-0-	-2784 B	-0-	2766	2			N	-0-					-0-
12	5828	X	2517	-0-	-3311 B	-0-	2517	2			N	-0-					-0-
01	5828	X	2429	-0-	-3399 B	-0-	2429	2			N	-0-					-0-
02	5264	X	3421	-0-	-1843 B	-0-	3421	2			N	-0-					-0-

STARRETT BRANCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243527 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 15555 PERF.14922 - 15295

09	330	N	-0-	-0-	-330 B	-0-					N	-0-					-0-
10	403	N	-0-	-0-	-403 B	-0-					N	-0-					-0-
11	390	N	221	-0-	-169 B	-0-	221	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*02	336	N	336	-0-	-0- B	-0-	336	2			N	-0-					-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243830 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF. 8750 - 14190

09	1860	N	1173	-0-	-687 B	-0-	1158	2	15	9	N	14	14	8			-0-
10	1271	N	1229	-0-	-42 B	-0-	1217	2	12	9	N	11	11	8			-0-
11	1240	N	1240	-0-	-0- B	-0-	1231	2	9	9	N	8	8	8			-0-
12	1209	N	1149	-0-	-60 B	-0-	1142	2	7	9	N	6	6	8			-0-
01	1240	N	1145	-0-	-95 B	-0-	1139	2	6	9	N	5	5	8			-0-
02	1148	N	622	-0-	-526 B	-0-	615	2	7	9	N	6	6	8			-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 244671 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 14456 PERF.11641 - 12718

09	12180	X	10634	-0-	-1546 B	-0-	10616	2	18	9	N	16	16	8			-0-
10	12338	X	8844	-0-	-3494 B	-0-	8833	2	11	9	N	10	10	8			-0-
11	11340	X	6649	-0-	-4691 B	-0-	6641	2	8	9	N	7	7	8			-0-
12	11284	X	7142	-0-	-4142 B	-0-	7135	2	7	9	N	6	6	8			-0-
01	10974	X	6849	-0-	-4125 B	-0-	6845	2	4	9	N	4	4	8			-0-
02	9912	X	5110	-0-	-4802 B	-0-	5101	2	9	9	N	8	8	8			-0-

KING, GAIL WELL #: 35 RRCID -> 244682 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 15150 PERF.13228 - 14850

09	2670	X	2332	-0-	-338 B	-0-	2332	2			N	-0-					-0-
10	2765	X	2765	-0-	-0- B	-0-	2765	2			N	-0-					-0-
11	2456	N	2456	-0-	-0- B	-0-	2456	2			N	-0-					-0-
12	2418	N	1628	-0-	-790 B	-0-	1628	2			N	-0-					-0-
01	2759	N	1420	-0-	-1339 B	-0-	1420	2			N	-0-					-0-
02	2296	N	1152	-0-	-1144 B	-0-	1152	2			N	-0-					-0-

EPPES UNIT WELL #: 13 RRCID -> 245125 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 14472 PERF.11635 - 14084

09	4020	X	3866	-0-	-154 B	-0-	3866	2			N	-0-					-0-
10	4471	X	4471	-0-	-0- B	-0-	4471	2			N	-0-					-0-
11	6021	X	6021	-0-	-0- B	-0-	6021	2			N	-0-					-0-
12	6177	X	6177	-0-	-0- B	-0-	6177	2			N	-0-					-0-
01	6386	X	6386	-0-	-0- B	-0-	6386	2			N	-0-					-0-
*02	4398	X	4398	-0-	-0- B	-0-	4398	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 #: 28H RRCID -> 246801 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 14395 PERF.11842 - 13272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3780	X	3359	-0-	-421	B	-0-	3359	2			N	-0-					-0-
10	3906	X	2080	-0-	-1826	B	-0-	2080	2			N	-0-					-0-
11	3780	X	-0-	-0-	-3780	B	-0-					N	-0-					-0-
12	4709	X	4709	-0-	-0-	B	-0-	4709	2			N	-0-					-0-
01	4101	X	4101	-0-	-0-	B	-0-	4101	2			N	-0-					-0-
02	3136	X	2922	-0-	-214	B	-0-	2922	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 1AH RRCID -> 247402 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 17075 PERF.14950 - 16953

09	3210	X	1205	-0-	-2005	B	-119070	1205	2			N	-0-					-0-
10	3317	X	643	-0-	-2674	B	-119070	643	2			N	-0-					-0-
11	3210	X	640	-0-	-2570	B	-119070	640	2			N	-0-					-0-
12	1240	X	553	-0-	-687	B	-119070	553	2			N	-0-					-0-
01	1240	X	2854	-0-	1614	B	-117456	2854	2			N	-0-					-0-
02	1120	X	418	-0-	-702	B	-117456	418	2			N	-0-					-0-

ROBINSON, FERN V. WELL #: 3 RRCID -> 247820 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8806 - 13194

09	1950	X	1557	-0-	-393	B	-0-	1557	2			N	-0-					65
10	2015	X	1529	-0-	-486	B	-0-	1529	2			N	-0-					65
11	1950	X	1351	-0-	-599	B	-0-	1351	2			N	-0-					65
12	1612	X	1088	-0-	-524	B	-0-	1088	2			N	-0-					65
01	1612	X	1140	-0-	-472	B	-0-	1140	2			N	-0-					65
02	1260	N	881	-0-	-379	B	-0-	881	2			N	-0-					65

EPPES UNIT WELL #: 3 RRCID -> 248111 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 14350 PERF. 8768 - 12619

09	10640	X	10640	-0-	-0-	B	-0-	10561	2	79	9	N	72	72	8			-0-
10	10881	X	5403	-0-	-5478	B	-0-	5374	2	29	9	N	26	26	8			-0-
11	10530	X	7834	-0-	-2696	B	-0-	7803	2	31	9	N	28	28	8			-0-
12	11005	X	6780	-0-	-4225	B	-0-	6758	2	22	9	N	20	20	8			-0-
01	11005	X	4359	-0-	-6646	B	-0-	4348	2	11	9	N	10	10	8			-0-
02	9940	X	3315	-0-	-6625	B	-0-	3296	2	19	9	N	17	17	8			-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 251112 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 12998 PERF. 8758 - 12688

09	6468	X	6468	-0-	-0-	B	-0-	6458	2	10	9	N	9	9	8			-0-
10	6510	X	6510	-0-	-0-	B	-0-	6502	2	8	9	N	7	7	8			-0-
11	5970	X	4833	-0-	-1137	B	-0-	4824	2	9	9	N	8	8	8			-0-
12	6696	X	6007	-0-	-689	B	-0-	5998	2	9	9	N	8	8	8			-0-
01	6696	X	2535	-0-	-4161	B	-0-	2532	2	3	9	N	3	3	8			-0-
02	6048	X	262	-0-	-5786	B	-0-	262	2			N	-0-					-0-

FULTON "A" WELL #: 13 RRCID -> 251277 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 13290 PERF.11660 - 12862

09	810	N	799	-0-	-11	B	-0-	798	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	837	N	815	-0-	-22	B	-0-	815	2			N	-0-					-0-
11	780	N	742	-0-	-38	B	-0-	742	2			N	-0-					-0-
12	837	N	696	-0-	-141	B	-0-	696	2			N	-0-					-0-
01	806	N	798	-0-	-8	B	-0-	798	2			N	-0-					-0-
*02	821	N	821	-0-	-0-	B	-0-	820	2	1	9	N	1	1	8			-0-

JIMMY BEDDINGFIELD G.U. NO. II WELL #: 5H RRCID -> 251632 COMPL. DATE 06/09/2009 TOTAL DEPTH 17366 PERF.14825 - 17229

09	3000	X	3584	-0-	584	B	-721991	3584	2			N	-0-					-0-
10	3100	X	1295	-0-	-1805	B	-721991	1295	2			N	-0-					-0-
11	3000	X	356	-0-	-2644	B	-721991	356	2			N	-0-					-0-
12	3100	X	269	-0-	-2831	B	-721991	269	2			N	-0-					-0-
01	3100	X	32	-0-	-3068	B	-721991	32	2			N	-0-					-0-
02	2800	X	6101	-0-	3301	B	-718690	6101	2			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HOLMES GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 251741 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 9931 - 14627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	630	N	630	-0-	-0- B	-0-	630	2			N	-0-					-0-
10	547	N	547	-0-	-0- B	-0-	547	2			N	-0-					-0-
11	405	N	405	-0-	-0- B	-0-	405	2			N	-0-					-0-
12	651	N	457	-0-	-194 B	-0-	457	2			N	-0-					-0-
01	558	N	466	-0-	-92 B	-0-	466	2			N	-0-					-0-
02	392	N	370	-0-	-22 B	-0-	370	2			N	-0-					-0-

EPPES UNIT WELL #: 6 RRCID -> 251912 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8753 - 14066

09	4470	X	4411	-0-	-59 B	-0-	4377	2	34	9	N	31	31	8			-0-
10	4774	X	4189	-0-	-585 B	-0-	4165	2	24	9	N	22	22	8			-0-
11	4620	X	2255	-0-	-2365 B	-0-	2247	2	8	9	N	7	7	8			-0-
12	5105	X	5105	-0-	-0- B	-0-	5092	2	13	9	N	12	12	8			-0-
01	4557	X	2124	-0-	-2433 B	-0-	2120	2	4	9	N	4	4	8			-0-
02	4116	X	2466	-0-	-1650 B	-0-	2454	2	12	9	N	11	11	8			-0-

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 252115 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11652 - 14016

09	4500	X	4172	-0-	-328 B	-0-	4165	2	7	9	N	6	6	8			-0-
10	4650	X	4546	-0-	-104 B	-0-	4540	2	6	9	N	5	5	8			-0-
11	4500	X	3629	-0-	-871 B	-0-	3627	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	5563	X	5563	-0-	-0- B	-0-	5560	2	3	9	N	3	3	8			-0-
01	5847	X	5847	-0-	-0- B	-0-	5845	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*02	4620	X	4620	-0-	-0- B	-0-	4616	2	4	9	N	4	4	8			-0-

HAYNIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252579 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 17648 PERF.14820 - 17240

09	385	N	385	-0-	-0- B	-0-	12	1	373	2	N	-0-					-0-
10	465	N	226	-0-	-239 B	-0-	9	1	217	2	N	-0-					-0-
11	699	N	699	-0-	-0- B	-0-	28	1	671	2	N	-0-					-0-
12	515	N	515	-0-	-0- B	-0-	21	1	494	2	N	-0-					-0-
01	497	N	497	-0-	-0- B	-0-	21	1	476	2	N	-0-					-0-
02	644	N	360	-0-	-284 B	-0-	14	1	346	2	N	-0-					-0-

HOLMES "S" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 252880 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 15500 PERF.11999 - 13837

09	1350	X	1224	-0-	-126 B	-0-	1224	2			N	-0-					20
10	1395	X	1162	-0-	-233 B	-0-	1162	2			N	-0-					20
11	1320	X	953	-0-	-367 B	-0-	953	2			N	-0-					20
12	1333	X	883	-0-	-450 B	-0-	883	2			N	-0-					20
01	1302	X	873	-0-	-429 B	-0-	873	2			N	-0-					20
*02	2233	N	2233	-0-	-0- B	-0-	2233	2			N	-0-					20

KING, GAIL WELL #: 41 RRCID -> 252881 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 15570 PERF.12101 - 14849

09	2340	X	2000	-0-	-340 B	-0-	2000	2			N	-0-					15
10	2418	X	2047	-0-	-371 B	-0-	2047	2			N	-0-					15
11	2340	X	1850	-0-	-490 B	-0-	1850	2			N	-0-					15
12	2325	X	1869	-0-	-456 B	-0-	1869	2			N	-0-					15
01	2325	X	1878	-0-	-447 B	-0-	1878	2			N	-0-					15
*02	2488	X	2488	-0-	-0- B	-0-	2488	2			N	-0-					15

STARRETT BRANCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252892 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 15700 PERF.13404 - 15646

09	3180	X	3118	-0-	-62 B	-0-	3118	2			N	-0-					-0-
10	3658	X	987	-0-	-2671 B	-0-	987	2			N	-0-					-0-
11	3540	X	84	-0-	-3456 B	-0-	84	2			N	-0-					-0-
12	3787	X	3787	-0-	-0- B	-0-	3787	2			N	-0-					-0-
01	3224	X	1738	-0-	-1486 B	-0-	1738	2			N	-0-					-0-
02	2912	X	2115	-0-	-797 B	-0-	2115	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 #: 37H RRCID -> 253026 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 14562 PERF.14950 - 17652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	690	N	266	-0-	-424 B	-0-	266	2			N	-0-					-0-
10	1178	N	792	-0-	-386 B	-0-	792	2			N	-0-					-0-
11	759	N	759	-0-	-0- B	-0-	759	2			N	-0-					-0-
12	671	N	671	-0-	-0- B	-0-	671	2			N	-0-					-0-
01	806	N	591	-0-	-215 B	-0-	591	2			N	-0-					-0-
02	700	N	655	-0-	-45 B	-0-	655	2			N	-0-					-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 253181 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11781 - 12838

09	3527	X	3527	-0-	-0- B	-0-	3521	2	6	9	N	5	5	8			-0-
10	3565	X	3497	-0-	-68 B	-0-	3493	2	4	9	N	4	4	8			-0-
11	3888	X	3888	-0-	-0- B	-0-	3884	2	4	9	N	4	4	8			-0-
12	3658	X	3591	-0-	-67 B	-0-	3588	2	3	9	N	3	3	8			-0-
01	3902	X	3902	-0-	-0- B	-0-	3900	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	3640	X	3068	-0-	-572 B	-0-	3064	2	4	9	N	4	4	8			-0-

EPPES UNIT WELL #: 4 RRCID -> 253253 COMPL. DATE 10/09/2009 TOTAL DEPTH 14446 PERF.11559 - 14010

09	3060	X	2853	-0-	-207 B	-0-	2852	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	3069	X	2883	-0-	-186 B	-0-	2883	2			N	-0-					-0-
11	2970	X	2782	-0-	-188 B	-0-	2781	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	3069	X	2771	-0-	-298 B	-0-	2770	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	3069	X	2752	-0-	-317 B	-0-	2752	2			N	-0-					-0-
02	2660	X	2352	-0-	-308 B	-0-	2351	2	1	9	N	1	1	8			-0-

EPPES UNIT WELL #: 5 RRCID -> 253430 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8738 - 14034

09	6354	X	6354	-0-	-0- B	-0-	6354	2			N	-0-					-0-
10	6720	X	6720	-0-	-0- B	-0-	6720	2			N	-0-					-0-
11	6290	X	6290	-0-	-0- B	-0-	6290	2			N	-0-					-0-
12	6669	X	6669	-0-	-0- B	-0-	6669	2			N	-0-					-0-
01	6791	X	6791	-0-	-0- B	-0-	6791	2			N	-0-					-0-
02	5264	X	4836	-0-	-428 B	-0-	4836	2			N	-0-					-0-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 9 RRCID -> 254049 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 14420 PERF.11650 - 14034

09	3570	X	3465	-0-	-105 B	-0-	3465	2			N	-0-					-0-
10	3689	X	3671	-0-	-18 B	-0-	3671	2			N	-0-					-0-
11	3570	X	3436	-0-	-134 B	-0-	3436	2			N	-0-					-0-
12	3689	X	3627	-0-	-62 B	-0-	3627	2			N	-0-					-0-
01	3658	X	3609	-0-	-49 B	-0-	3609	2			N	-0-					-0-
02	3304	X	2541	-0-	-763 B	-0-	2541	2			N	-0-					-0-

MCASHAN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 254525 COMPL. DATE 11/20/2009 TOTAL DEPTH 14885 PERF.12900 - 14254

09	4290	X	-0-	-0-	-4290 B	-18478					N	-0-					-0-
10	4433	X	-0-	-0-	-4433 B	-18478					N	-0-					-0-
11	4230	X	-0-	-0-	-4230 B	-18478					N	-0-					-0-
12	3813	X	-0-	-0-	-3813 B	-18478					N	-0-					-0-
01	124	X	-0-	-0-	-124 B	-18478					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0- B	-18478					N	-0-					-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 254638 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 14400 PERF. 8751 - 12504

09	6540	X	5168	-0-	-1372 B	-0-	5149	2	19	9	N	17	17	8			-0-
10	6758	X	5241	-0-	-1517 B	-0-	5227	2	14	9	N	13	13	8			-0-
11	5361	X	5361	-0-	-0- B	-0-	5349	2	12	9	N	11	11	8			-0-
12	5452	X	5452	-0-	-0- B	-0-	5443	2	9	9	N	8	8	8			-0-
01	5332	X	5322	-0-	-10 B	-0-	5313	2	9	9	N	8	8	8			-0-
02	5012	X	3881	-0-	-1131 B	-0-	3864	2	17	9	N	15	15	8			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SARANDOS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 254640 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 15300 PERF.12972 - 14824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5459	X	5459	-0-	-0-	B	-0-	5459	2			N	-0-					-0-
10	7595	X	2335	-0-	-5260	B	-0-	2335	2			N	-0-					-0-
11	7350	X	1699	-0-	-5651	B	-0-	1699	2			N	-0-					-0-
12	7595	X	6200	-0-	-1395	B	-0-	6200	2			N	-0-					-0-
01	7378	X	6732	-0-	-646	B	-0-	6732	2			N	-0-					-0-
02	5096	X	3506	-0-	-1590	B	-0-	3506	2			N	-0-					-0-

VARIBUS WELL #: 7H RRCID -> 255962 COMPL. DATE 11/22/2009 TOTAL DEPTH 17460 PERF.14750 - 17354

09	2507	X	2507	-0-	-0-	B	-0-	2507	2			N	-0-					-0-
10	1202	X	1202	-0-	-0-	B	-0-	1202	2			N	-0-					-0-
11	1123	X	1123	-0-	-0-	B	-0-	1123	2			N	-0-					-0-
12	2604	X	993	-0-	-1611	B	-0-	993	2			N	-0-					-0-
01	2604	X	1250	-0-	-1354	B	-0-	1250	2			N	-0-					-0-
02	1036	N	142	-0-	-894	B	-0-	142	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 31H RRCID -> 255963 COMPL. DATE 12/29/2009 TOTAL DEPTH 14624 PERF.14985 - 18227

09	9771	X	9771	-0-	-0-	B	-0-	9771	2			N	-0-					-0-
10	8037	X	8037	-0-	-0-	B	-0-	8037	2			N	-0-					-0-
11	5803	X	5803	-0-	-0-	B	-0-	5803	2			N	-0-					-0-
12	3100	X	2045	-0-	-1055	B	-0-	2045	2			N	-0-					-0-
01	4915	X	4915	-0-	-0-	B	-0-	4915	2			N	-0-					-0-
*02	4470	X	4470	-0-	-0-	B	-0-	4470	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 36H RRCID -> 256608 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 14607 PERF.14890 - 17747

09	3390	X	2175	-0-	-1215	B	-0-	2175	2			N	-0-					-0-
10	3627	X	1945	-0-	-1682	B	-0-	1945	2			N	-0-					-0-
11	3510	X	2662	-0-	-848	B	-0-	2662	2			N	-0-					-0-
12	3627	X	3170	-0-	-457	B	-0-	3170	2			N	-0-					-0-
01	3317	X	2435	-0-	-882	B	-0-	2435	2			N	-0-					-0-
02	2492	X	1566	-0-	-926	B	-0-	1566	2			N	-0-					-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 256623 COMPL. DATE 03/27/2010 TOTAL DEPTH 14405 PERF.11629 - 13916

09	5910	X	4364	-0-	-1546	B	-0-	4364	2			N	-0-					-0-
10	5983	X	4746	-0-	-1237	B	-0-	4746	2			N	-0-					-0-
11	5640	X	4467	-0-	-1173	B	-0-	4467	2			N	-0-					-0-
12	5549	X	4856	-0-	-693	B	-0-	4856	2			N	-0-					-0-
01	5018	X	5018	-0-	-0-	B	-0-	5018	2			N	-0-					-0-
02	4284	X	3712	-0-	-572	B	-0-	3712	2			N	-0-					-0-

WELDON COX GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256640 COMPL. DATE 01/29/2010 TOTAL DEPTH 17825 PERF.14760 - 1774

09	18987	X	18987	-0-	-0-	B	-0-	607	1	18380	2	N	-0-					-0-
10	10788	X	8546	-0-	-2242	B	-0-	256	1	8290	2	N	-0-					-0-
11	10440	X	-0-	-0-	-10440	B	-0-					N	-0-					-0-
12	10788	X	-0-	-0-	-10788	B	-0-					N	-0-					-0-
01	10788	X	61	-0-	-10727	B	-0-	2	1	59	2	N	-0-					-0-
02	9744	X	2784	-0-	-6960	B	-0-	83	1	2701	2	N	-0-					-0-

FERN V. ROBINSON WELL #: 5 RRCID -> 256668 COMPL. DATE 10/22/2013 TOTAL DEPTH 14640 PERF. 8897 - 13299

09	1950	X	1788	-0-	-162	B	-0-	1788	2			N	-0-					-0-
10	2159	X	2159	-0-	-0-	B	-0-	2159	2			N	-0-					-0-
11	2570	X	2570	-0-	-0-	B	-0-	2570	2			N	-0-					-0-
12	1882	X	1882	-0-	-0-	B	-0-	1882	2			N	-0-					-0-
01	2681	X	2681	-0-	-0-	B	-0-	2681	2			N	-0-					-0-
02	2408	N	1820	-0-	-588	B	-0-	1820	2			N	-0-					-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 #: 8 RRCID -> 257018 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 14350 PERF.11690 - 12562

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6261 X	6261	-0-	-0-	B	-0-	6261	2			N	-0-					-0-
10	6452 X	6452	-0-	-0-	B	-0-	6452	2			N	-0-					-0-
11	6144 X	6144	-0-	-0-	B	-0-	6144	2			N	-0-					-0-
12	6324 X	6324	-0-	-0-	B	-0-	6324	2			N	-0-					-0-
01	6307 X	6307	-0-	-0-	B	-0-	6307	2			N	-0-					-0-
02	4956 X	4584	-0-	-372	B	-0-	4584	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 24H RRCID -> 257490 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 18362 PERF.15250 - 18229

09	6600 X	3286	-0-	-3314	B	-0-	3286	2			N	-0-					-0-
10	6377 X	6377	-0-	-0-	B	-0-	6377	2			N	-0-					-0-
11	5105 X	5105	-0-	-0-	B	-0-	5105	2			N	-0-					-0-
12	6894 X	6894	-0-	-0-	B	-0-	6894	2			N	-0-					-0-
01	6386 X	3194	-0-	-3192	B	-0-	3194	2			N	-0-					-0-
02	5768 X	2327	-0-	-3441	B	-0-	2327	2			N	-0-					-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 257610 COMPL. DATE 07/05/2010 TOTAL DEPTH 14420 PERF.12662 - 14050

09	3090 X	2489	-0-	-601	B	-0-	2487	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	3038 X	2585	-0-	-453	B	-0-	2584	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	2940 X	2658	-0-	-282	B	-0-	2657	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	2790 X	2701	-0-	-89	B	-0-	2700	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	2790 X	2251	-0-	-539	B	-0-	2251	2			N	-0-					-0-
*02	2599 X	2599	-0-	-0-	B	-0-	2598	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

09	10126 X	10126	-0-	-0-	B	-0-	10126	2			N	-0-					-0-
10	5324 X	5324	-0-	-0-	B	-0-	5324	2			N	-0-					-0-
11	5578 X	5578	-0-	-0-	B	-0-	5578	2			N	-0-					-0-
12	5815 X	5815	-0-	-0-	B	-0-	5815	2			N	-0-					-0-
01	9624 X	9624	-0-	-0-	B	-0-	9624	2			N	-0-					-0-
02	3808 X	3232	-0-	-576	B	-0-	3232	2			N	-0-					-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 257750 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 12965 PERF. 8784 - 12698

09	5274 X	5274	-0-	-0-	B	-0-	5242	2	32	9	N	29	29	8			-0-
10	4650 X	4502	-0-	-148	B	-0-	4482	2	20	9	N	18	18	8			-0-
11	4500 X	3820	-0-	-680	B	-0-	3807	2	13	9	N	12	12	8			-0-
12	4650 X	4608	-0-	-42	B	-0-	4596	2	12	9	N	11	11	8			-0-
01	4650 X	4468	-0-	-182	B	-0-	4458	2	10	9	N	9	9	8			-0-
02	4200 X	4118	-0-	-82	B	-0-	4097	2	21	9	N	19	19	8			-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 257751 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 14420 PERF.12628 - 14005

09	2670 X	2360	-0-	-310	B	-0-	2358	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	2886 X	2886	-0-	-0-	B	-0-	2884	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	2760 X	2679	-0-	-81	B	-0-	2677	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	2852 X	2809	-0-	-43	B	-0-	2808	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	2883 X	2790	-0-	-93	B	-0-	2789	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	2604 X	2286	-0-	-318	B	-0-	2284	2	2	9	N	2	2	8			-0-

HOLMES GAS UNIT NO. II WELL #: 2H RRCID -> 257857 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 14525 PERF.14850 - 18511

09	11340 X	1213	-0-	-10127	B	-1592499	1213	2			N	-0-					-0-
10	7874 X	830	-0-	-7044	B	-1592499	830	2			N	-0-					-0-
11	7620 X	11249	-0-	3629	B	-1588870	11249	2			N	-0-					-0-
12	6293 X	2285	-0-	-4008	B	-1588870	2285	2			N	-0-					-0-
01	6293 X	4872	-0-	-1421	B	-1588870	4872	2			N	-0-					-0-
02	10500 X	2000	-0-	-8500	B	-1588870	2000	2			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FULTON "A" WELL #: 14 RRCID -> 257908 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11699 - 12919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2520	N	2473	-0-	-47 B	-0-	2465	2	8	9	N	7	7	8			-0-
10	2573	N	2527	-0-	-46 B	-0-	2521	2	6	9	N	5	5	8			-0-
11	2340	N	2000	-0-	-340 B	-0-	1996	2	4	9	N	4	4	8			-0-
12	2611	N	2611	-0-	-0- B	-0-	2607	2	4	9	N	4	4	8			-0-
01	2629	N	2629	-0-	-0- B	-0-	2626	2	3	9	N	3	3	8			-0-
02	1876	N	1876	-0-	-0- B	-0-	1870	2	6	9	N	5	5	8			-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 257909 COMPL. DATE 10/02/2013 TOTAL DEPTH 14195 PERF. 8735 - 14009

09	4290	X	2708	-0-	-1582 B	-0-	2698	2	10	9	N	9	9	8			-0-
10	3627	X	2775	-0-	-852 B	-0-	2767	2	8	9	N	7	7	8			-0-
11	3240	X	2518	-0-	-722 B	-0-	2512	2	6	9	N	5	5	8			-0-
12	3100	X	2516	-0-	-584 B	-0-	2513	2	3	9	N	3	3	8			-0-
01	3007	X	2546	-0-	-461 B	-0-	2544	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	2520	X	1691	-0-	-829 B	-0-	1687	2	4	9	N	4	4	8			-0-

KING, GAIL WELL #: 33H RRCID -> 258020 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 16738 PERF.14930 - 16644

09	7440	X	4624	-0-	-2816 B	-0-	4624	2			N	-0-					-0-
10	6851	X	5829	-0-	-1022 B	-0-	5829	2			N	-0-					-0-
11	6630	X	4223	-0-	-2407 B	-0-	4223	2			N	-0-					-0-
12	7897	X	7897	-0-	-0- B	-0-	7897	2			N	-0-					-0-
01	5828	X	5568	-0-	-260 B	-0-	5568	2			N	-0-					-0-
02	5264	X	2755	-0-	-2509 B	-0-	2755	2			N	-0-					-0-

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 258025 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 12958 PERF.11659 - 12780

09	4140	X	3907	-0-	-233 B	-0-	3907	2			N	-0-					-0-
10	4278	X	4087	-0-	-191 B	-0-	4087	2			N	-0-					-0-
11	4140	X	3918	-0-	-222 B	-0-	3918	2			N	-0-					-0-
12	4247	X	4014	-0-	-233 B	-0-	4014	2			N	-0-					-0-
01	4092	X	3699	-0-	-393 B	-0-	3699	2			N	-0-					-0-
02	3696	X	3247	-0-	-449 B	-0-	3247	2			N	-0-					-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 258463 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 14305 PERF.12588 - 13936

09	3060	X	2392	-0-	-668 B	-0-	2391	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	3162	X	1666	-0-	-1496 B	-0-	1665	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	3060	X	2255	-0-	-805 B	-0-	2254	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	3193	X	3193	-0-	-0- B	-0-	3192	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	2805	X	2805	-0-	-0- B	-0-	2804	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	2240	X	1815	-0-	-425 B	-0-	1814	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

09	4843	X	4843	-0-	-0- B	-0-	4843	2			N	-0-					-0-
10	4860	X	4860	-0-	-0- B	-0-	4860	2			N	-0-					-0-
11	4746	X	4746	-0-	-0- B	-0-	4746	2			N	-0-					-0-
12	4991	X	4749	-0-	-242 B	-0-	4749	2			N	-0-					-0-
01	4991	X	3836	-0-	-1155 B	-0-	3836	2			N	-0-					-0-
02	4508	X	3330	-0-	-1178 B	-0-	3330	2			N	-0-					-0-

MELVIN WALDRIP GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 259237 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11625 - 14066

09	4440	X	3851	-0-	-589 B	-0-	3851	2			N	-0-					-0-
10	4557	X	4390	-0-	-167 B	-0-	4390	2			N	-0-					-0-
11	4470	X	3106	-0-	-1364 B	-0-	3106	2			N	-0-					-0-
12	4619	X	3091	-0-	-1528 B	-0-	3091	2			N	-0-					-0-
01	4619	X	2756	-0-	-1863 B	-0-	2756	2			N	-0-					-0-
02	3976	X	3295	-0-	-681 B	-0-	3295	2			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
09	1980	X	122	-0-	-1858 B	-776040	122	2			N	-0-					-0-
10	3348	X	142	-0-	-3206 B	-776040	142	2			N	-0-					-0-
11	3240	X	184	-0-	-3056 B	-776040	184	2			N	-0-					-0-
12	3348	X	100	-0-	-3248 B	-776040	100	2			N	-0-					-0-
01	1488	X	136	-0-	-1352 B	-776040	136	2			N	-0-					-0-
02	168	X	360	-0-	192 B	-775848	360	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 43 RRCID -> 259341 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 15009 PERF.13090 - 14654

09	4890	X	4495	-0-	-395 B	-0-	4495	2			N	-0-					-0-
10	5053	X	3850	-0-	-1203 B	-0-	3850	2			N	-0-					-0-
11	4890	X	3918	-0-	-972 B	-0-	3918	2			N	-0-					-0-
12	5142	X	5142	-0-	-0- B	-0-	5142	2			N	-0-					-0-
01	4805	X	4805	-0-	-0- B	-0-	4805	2			N	-0-					-0-
02	4200	X	3256	-0-	-944 B	-0-	3256	2			N	-0-					-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 259843 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 12975 PERF.11806 - 12852

09	2220	N	1346	-0-	-874 B	-0-	1342	2	4	9	N	4	4	8			-0-
10	1922	N	804	-0-	-1118 B	-0-	802	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	1800	N	1396	-0-	-404 B	-0-	1393	2	3	9	N	3	3	8			-0-
12	1395	N	1052	-0-	-343 B	-0-	1049	2	3	9	N	3	3	8			-0-
01	914	N	914	-0-	-0- B	-0-	913	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	1316	N	1273	-0-	-43 B	-0-	1269	2	4	9	N	4	4	8			-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 259848 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 14120 PERF.11652 - 13941

09	2160	X	1009	-0-	-1151 B	-0-	1007	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	2232	X	881	-0-	-1351 B	-0-	880	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	1620	X	690	-0-	-930 B	-0-	689	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	1116	X	902	-0-	-214 B	-0-	901	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	1054	X	812	-0-	-242 B	-0-	811	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	644	N	515	-0-	-129 B	-0-	514	2	1	9	N	1	1	8			-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 259876 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 14068 PERF.11253 - 12517

09	5400	X	4928	-0-	-472 B	-0-	4918	2	10	9	N	9	9	8			-0-
10	5611	X	4510	-0-	-1101 B	-0-	4502	2	8	9	N	7	7	8			-0-
11	5430	X	4825	-0-	-605 B	-0-	4818	2	7	9	N	6	6	8			-0-
12	5611	X	3691	-0-	-1920 B	-0-	3687	2	4	9	N	4	4	8			-0-
01	5084	X	4165	-0-	-919 B	-0-	4161	2	4	9	N	4	4	8			-0-
02	4592	X	2093	-0-	-2499 B	-0-	2087	2	6	9	N	5	5	8			-0-

SPRING BRANCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259945 COMPL. DATE 12/07/2017 TOTAL DEPTH 15291 PERF.12139 - 14397

09	7890	X	2454	-0-	-5436 B	-0-	80	1	2374	2	N	-0-					-0-
10	8153	X	8041	-0-	-112 B	-0-	217	1	7824	2	N	-0-					-0-
11	6360	X	6055	-0-	-305 B	-0-	163	1	5892	2	N	-0-					-0-
12	6819	X	6819	-0-	-0- B	-0-	223	1	6596	2	N	-0-					-0-
01	8029	X	5142	-0-	-2887 B	-0-	198	1	4944	2	N	-0-					-0-
02	7252	X	382	-0-	-6870 B	-0-	12	1	370	2	N	-0-					-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 260315 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 14125 PERF.12622 - 13944

09	13547	X	13547	-0-	-0- B	-0-	13541	2	6	9	N	5	5	8			-0-
10	14709	X	14709	-0-	-0- B	-0-	14705	2	4	9	N	4	4	8			-0-
11	11819	X	11819	-0-	-0- B	-0-	11816	2	3	9	N	3	3	8			-0-
12	13598	X	13598	-0-	-0- B	-0-	13596	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	12082	X	12082	-0-	-0- B	-0-	12080	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*02	8226	X	8226	-0-	-0- B	-0-	8223	2	3	9	N	3	3	8			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 260707 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8730 - 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
09	4590	X	3254	-0-	-1336 B	-0-	3235	2	19	9	N	17	17	8			-0-
10	4433	X	2792	-0-	-1641 B	-0-	2780	2	12	9	N	11	11	8			-0-
11	3690	X	2150	-0-	-1540 B	-0-	2142	2	8	9	N	7	7	8			-0-
12	3348	X	2390	-0-	-958 B	-0-	2382	2	8	9	N	7	7	8			-0-
01	3348	X	2804	-0-	-544 B	-0-	2797	2	7	9	N	6	6	8			-0-
02	3024	X	1693	-0-	-1331 B	-0-	1683	2	10	9	N	9	9	8			-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 260756 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8842 - 12749

09	2100	N	1900	-0-	-200 B	-0-	1883	2	17	9	N	15	15	8			-0-
10	2232	N	1952	-0-	-280 B	-0-	1940	2	12	9	N	11	11	8			-0-
11	1710	N	257	-0-	-1453 B	-0-	256	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	1953	N	-0-	-0-	-1953 B	-0-					N	-0-					-0-
01	1953	N	1514	-0-	-439 B	-0-	1508	2	6	9	N	5	5	8			-0-
*02	333	N	333	-0-	-0- B	-0-	330	2	3	9	N	3	3	8			-0-

EPPES UNIT WELL #: 12 RRCID -> 260772 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 14324 PERF.11648 - 14085

09	6120	X	4284	-0-	-1836 B	-0-	4282	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	6324	X	4402	-0-	-1922 B	-0-	4401	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	6120	X	3962	-0-	-2158 B	-0-	3962	2			N	-0-					-0-
12	6324	X	3702	-0-	-2622 B	-0-	3702	2			N	-0-					-0-
01	6324	X	4445	-0-	-1879 B	-0-	4445	2			N	-0-					-0-
02	4004	X	3335	-0-	-669 B	-0-	3335	2			N	-0-					-0-

JOLLY WELL #: 1 RRCID -> 260937 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11894 - 12875

09	4328	X	4328	-0-	-0- B	-0-	4304	2	24	9	N	22	22	8			-0-
10	4378	X	4378	-0-	-0- B	-0-	4357	2	21	9	N	19	19	8			-0-
11	4205	X	4205	-0-	-0- B	-0-	4191	2	14	9	N	13	13	8			-0-
12	4164	X	4164	-0-	-0- B	-0-	4153	2	11	9	N	10	10	8			-0-
01	4412	X	4412	-0-	-0- B	-0-	4403	2	9	9	N	8	8	8			-0-
*02	3586	X	3586	-0-	-0- B	-0-	3567	2	19	9	N	17	17	8			-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 260938 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11752 - 12821

09	4680	X	3048	-0-	-1632 B	-0-	3041	2	7	9	N	6	6	8			-0-
10	4805	X	3426	-0-	-1379 B	-0-	3420	2	6	9	N	5	5	8			-0-
11	4440	X	2902	-0-	-1538 B	-0-	2900	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	4396	X	4396	-0-	-0- B	-0-	4394	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	3930	X	3930	-0-	-0- B	-0-	3928	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*02	3160	X	3160	-0-	-0- B	-0-	3157	2	3	9	N	3	3	8			-0-

KING, GAIL WELL #: 10H RRCID -> 261013 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 14206 PERF.14525 - 16806

09	3030	X	2945	-0-	-85 B	-0-	2945	2			N	-0-					-0-
10	3131	X	2537	-0-	-594 B	-0-	2537	2			N	-0-					-0-
11	3030	X	2980	-0-	-50 B	-0-	2980	2			N	-0-					-0-
12	3038	X	2942	-0-	-96 B	-0-	2942	2			N	-0-					-0-
01	3038	X	1896	-0-	-1142 B	-0-	1896	2			N	-0-					-0-
*02	3494	X	3494	-0-	-0- B	-0-	3494	2			N	-0-					-0-

FULLEN GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261195 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 14285 PERF.14575 - 19078

09	21570	X	18409	-0-	-3161 B	-0-	18409	2			N	-0-					-0-
10	22289	X	11382	-0-	-10907 B	-0-	11382	2			N	-0-					-0-
11	21570	X	9425	-0-	-12145 B	-0-	9425	2			N	-0-					-0-
12	25110	X	25110	-0-	-0- B	-0-	25110	2			N	-0-					-0-
01	20561	X	20561	-0-	-0- B	-0-	20561	2			N	-0-					-0-
02	17192	X	10886	-0-	-6306 B	-0-	10886	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 #: 33 RRCID -> 261219 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 14116 PERF.12327 - 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
09	3420 X	2920	-0-	-500 B	-0-	2916	2	4	9	N	4	4	8			-0-
10	3379 X	1495	-0-	-1884 B	-0-	1493	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	3270 X	2204	-0-	-1066 B	-0-	2201	2	3	9	N	3	3	8			-0-
12	3379 X	2499	-0-	-880 B	-0-	2497	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	3007 X	2489	-0-	-518 B	-0-	2487	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	2716 X	1961	-0-	-755 B	-0-	1955	2	6	9	N	5	5	8			-0-

VARIBUS WELL #: 15 RRCID -> 261236 COMPL. DATE 10/27/2015 TOTAL DEPTH 14933 PERF.12915 - 14546

09	6044 X	6044	-0-	-0- B	-0-	6044	2			N	-0-					-0-
10	4825 X	4825	-0-	-0- B	-0-	4825	2			N	-0-					-0-
11	2970 X	2101	-0-	-869 B	-0-	2101	2			N	-0-					-0-
12	3069 X	1317	-0-	-1752 B	-0-	1317	2			N	-0-					-0-
01	3069 X	1586	-0-	-1483 B	-0-	1586	2			N	-0-					-0-
02	2772 X	1401	-0-	-1371 B	-0-	1401	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 50H RRCID -> 261237 COMPL. DATE 11/22/2010 TOTAL DEPTH 14324 PERF.14660 - 17703

09	2340 X	926	-0-	-1414 B	-862643	926	2			N	-0-					-0-
10	3348 X	1958	-0-	-1390 B	-862643	1958	2			N	-0-					-0-
11	3240 X	1771	-0-	-1469 B	-862643	1771	2			N	-0-					-0-
12	3348 X	1098	-0-	-2250 B	-862643	1098	2			N	-0-					-0-
01	1953 X	1267	-0-	-686 B	-862643	1267	2			N	-0-					-0-
02	1764 X	1296	-0-	-468 B	-862643	1296	2			N	-0-					-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 261247 COMPL. DATE 03/11/2011 TOTAL DEPTH 14198 PERF.12378 - 14031

09	2340 N	2021	-0-	-319 B	-0-	2018	2	3	9	N	3	3	8			-0-
10	2294 N	2070	-0-	-224 B	-0-	2068	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	2250 N	1709	-0-	-541 B	-0-	1708	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	2112 N	2112	-0-	-0- B	-0-	2111	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	2077 N	1927	-0-	-150 B	-0-	1926	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	1596 N	1594	-0-	-2 B	-0-	1592	2	2	9	N	2	2	8			-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 261248 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 14151 PERF.12339 - 13979

09	2476 X	2476	-0-	-0- B	-0-	2475	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	2592 X	2592	-0-	-0- B	-0-	2591	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	2550 X	2373	-0-	-177 B	-0-	2372	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	2635 X	1752	-0-	-883 B	-0-	1752	2			N	-0-					-0-
01	2635 X	1525	-0-	-1110 B	-0-	1525	2			N	-0-					-0-
02	2212 N	1498	-0-	-714 B	-0-	1496	2	2	9	N	2	2	8			-0-

SAMET GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 261544 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 13973 PERF. 9228 - 13810

09	5310 X	5032	-0-	-278 B	-0-	166	1	4668	2	N	180					228
						198	9									
10	5301 X	5059	-0-	-242 B	-0-	178	1	4881	2	N	-0-					228
11	5130 X	4078	-0-	-1052 B	-0-	164	1	3914	2	N	-0-					228
12	5208 X	4810	-0-	-398 B	-0-	174	1	4636	2	N	-0-					228
01	5208 X	4874	-0-	-334 B	-0-	181	1	4693	2	N	-0-					228
02	4704 X	3307	-0-	-1397 B	-0-	125	1	3182	2	N	-0-					228

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
09	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	2	X	-0-	-0-	-2 B	-0-					N	-0-					-0-
11	2	X	-0-	-0-	-2 B	-0-					N	-0-					-0-
12	2	X	-0-	-0-	-2 B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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

VARIBUS WELL #: 11H RRCID -> 262446 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 13785 PERF.14405 - 18333

09	3870	X	3805	-0-	-65 B	-0-	3805	2			N	-0-					-0-
10	5267	X	5267	-0-	-0- B	-0-	5267	2			N	-0-					-0-
11	11954	X	11954	-0-	-0- B	-0-	11954	2			N	-0-					-0-
12	6434	X	6434	-0-	-0- B	-0-	6434	2			N	-0-					-0-
01	4246	X	4246	-0-	-0- B	-0-	4246	2			N	-0-					-0-
02	3612	X	2162	-0-	-1450 B	-0-	2162	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 57 RRCID -> 262451 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 14936 PERF.12057 - 12252

09	3151	X	3151	-0-	-0- B	-0-	3151	2			N	-0-					-0-
10	2728	X	1816	-0-	-912 B	-0-	1816	2			N	-0-					-0-
11	2640	X	-0-	-0-	-2640 B	-0-					N	-0-					-0-
12	4450	X	4450	-0-	-0- B	-0-	4450	2			N	-0-					-0-
01	3869	X	3869	-0-	-0- B	-0-	3869	2			N	-0-					-0-
*02	2526	X	2526	-0-	-0- B	-0-	2526	2			N	-0-					-0-

VARIBUS WELL #: 12H RRCID -> 262459 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 14232 PERF.14435 - 19528

09	4384	X	4384	-0-	-0- B	-0-	4384	2			N	-0-					-0-
10	6020	X	6020	-0-	-0- B	-0-	6020	2			N	-0-					-0-
11	3950	X	3950	-0-	-0- B	-0-	3950	2			N	-0-					-0-
12	5375	X	5375	-0-	-0- B	-0-	5375	2			N	-0-					-0-
01	3468	X	3468	-0-	-0- B	-0-	3468	2			N	-0-					-0-
*02	3642	X	3642	-0-	-0- B	-0-	3642	2			N	-0-					-0-

FULTON "A" WELL #: 15 RRCID -> 262469 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 13156 PERF. 8900 - 13142

09	1887	N	1887	-0-	-0- B	-0-	1880	2	7	9	N	6	6	8			-0-
10	1824	N	1824	-0-	-0- B	-0-	1820	2	4	9	N	4	4	8			-0-
11	2160	N	1064	-0-	-1096 B	-0-	1062	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	1998	N	1998	-0-	-0- B	-0-	1995	2	3	9	N	3	3	8			-0-
01	1829	N	1572	-0-	-257 B	-0-	1570	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*02	1285	N	1285	-0-	-0- B	-0-	1281	2	4	9	N	4	4	8			-0-

EPPES UNIT WELL #: 16 RRCID -> 262546 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 14267 PERF. 8788 - 13994

09	1140	X	909	-0-	-231 B	-0-	909	2			N	-0-					-0-
10	1178	X	689	-0-	-489 B	-0-	689	2			N	-0-					-0-
11	1140	X	557	-0-	-583 B	-0-	557	2			N	-0-					-0-
12	1178	X	524	-0-	-654 B	-0-	524	2			N	-0-					-0-
01	1085	X	384	-0-	-701 B	-0-	384	2			N	-0-					-0-
02	532	N	448	-0-	-84 B	-0-	448	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
09	1760	N	1760	-0-	-0- B	-0-	156	1	1604	2	N	-0-					-0-
10	2139	N	1574	-0-	-565 B	-0-	73	1	1501	2	N	-0-					-0-
11	2010	N	1634	-0-	-376 B	-0-	67	1	1567	2	N	-0-					-0-
12	1829	N	103	-0-	-1726 B	-0-	13	1	90	2	N	-0-					-0-
01	1581	N	722	-0-	-859 B	-0-	34	1	688	2	N	-0-					-0-
02	1512	N	86	-0-	-1426 B	-0-	4	1	82	2	N	-0-					-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 262734 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 12975 PERF. 8779 - 12705

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-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

KING, GAIL WELL #: 51H RRCID -> 262841 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 14646 PERF.14470 - 18953

09	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	312	X	312	-0-	-0- B	-0-	312	2			N	-0-					-0-
*02	25609	X	25609	-0-	-0- B	-0-	25609	2			N	-0-					-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 262867 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 14359 PERF.12506 - 14021

09	3060	X	2582	-0-	-478 B	-0-	2580	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	3038	X	2896	-0-	-142 B	-0-	2895	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	2910	X	2733	-0-	-177 B	-0-	2732	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	2976	X	2795	-0-	-181 B	-0-	2794	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	2914	X	2757	-0-	-157 B	-0-	2756	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	2604	X	2116	-0-	-488 B	-0-	2115	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

09	1137	N	1137	-0-	-0- B	-0-	1137	2			N	-0-					-0-
10	1426	N	1215	-0-	-211 B	-0-	1215	2			N	-0-					-0-
11	1301	N	1301	-0-	-0- B	-0-	1301	2			N	-0-					-0-
12	1197	N	1197	-0-	-0- B	-0-	1197	2			N	-0-					-0-
01	1209	N	1152	-0-	-57 B	-0-	1152	2			N	-0-					-0-
02	1204	N	587	-0-	-617 B	-0-	587	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 19H RRCID -> 264722 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 14252 PERF.14550 - 17401

09	2550	X	2274	-0-	-276 B	-0-	2274	2			N	-0-					-0-
10	2584	X	2584	-0-	-0- B	-0-	2584	2			N	-0-					-0-
11	2459	X	2459	-0-	-0- B	-0-	2459	2			N	-0-					-0-
12	2356	X	2344	-0-	-12 B	-0-	2344	2			N	-0-					-0-
01	2753	X	2753	-0-	-0- B	-0-	2753	2			N	-0-					-0-
02	2324	X	1822	-0-	-502 B	-0-	1822	2			N	-0-					-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 264735 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 13023 PERF. 9001 - 12870

09	3054	X	3054	-0-	-0- B	-0-	3026	2	28	9	N	25	25	8			-0-
10	3034	X	3034	-0-	-0- B	-0-	3013	2	21	9	N	19	19	8			-0-
11	3230	X	3230	-0-	-0- B	-0-	3209	2	21	9	N	19	19	8			-0-
12	2542	X	2371	-0-	-171 B	-0-	2359	2	12	9	N	11	11	8			-0-
01	2542	X	2205	-0-	-337 B	-0-	2196	2	9	9	N	8	8	8			-0-
*02	3359	X	3359	-0-	-0- B	-0-	3327	2	32	9	N	29	29	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)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1830	X	125	-0-	-1705 B	-111070	125	2			N	-0-					-0-
10	1891	X	617	-0-	-1274 B	-111070	617	2			N	-0-					-0-
11	1830	X	1530	-0-	-300 B	-111070	1530	2			N	-0-					-0-
12	1488	X	1035	-0-	-453 B	-111070	1035	2			N	-0-					-0-
01	744	X	787	-0-	43 B	-111027	787	2			N	-0-					-0-
02	1428	N	734	-0-	-694 B	-111027	734	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)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1650	N	1073	-0-	-577 B	-0-	1073	2			N	-0-					55
10	1536	N	1536	-0-	-0- B	-0-	1536	2			N	-0-					55
11	1863	N	1863	-0-	-0- B	-0-	1863	2			N	-0-					55
12	2554	N	2554	-0-	-0- B	-0-	2554	2			N	-0-					55
01	2567	N	2567	-0-	-0- B	-0-	2567	2			N	-0-					55
*02	2073	N	2073	-0-	-0- B	-0-	2073	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)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2099	X	2099	-0-	-0- B	-0-	2096	2	3	9	N	3	3	8			-0-
10	2325	X	2251	-0-	-74 B	-0-	2249	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	2250	X	2164	-0-	-86 B	-0-	2162	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	2325	X	1787	-0-	-538 B	-0-	1786	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	2263	X	1508	-0-	-755 B	-0-	1507	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	2016	N	1468	-0-	-548 B	-0-	1465	2	3	9	N	3	3	8			-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)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3720	X	394	-0-	-3326 B	-0-	394	2			N	-0-					-0-
10	5045	X	5045	-0-	-0- B	-0-	5045	2			N	-0-					-0-
11	3720	X	3062	-0-	-658 B	-0-	3062	2			N	-0-					-0-
12	5497	X	5497	-0-	-0- B	-0-	5497	2			N	-0-					-0-
01	3844	X	546	-0-	-3298 B	-0-	546	2			N	-0-					-0-
*02	6040	X	6040	-0-	-0- B	-0-	6040	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)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16410	X	14710	-0-	-1700 B	-0-	14688	2	22	9	N	20					57
10	16833	X	15199	-0-	-1634 B	-0-	15199	2			N	-0-					57
11	15960	X	14860	-0-	-1100 B	-0-	14860	2			N	-0-					57
12	16492	X	14363	-0-	-2129 B	-0-	14363	2			N	-0-					57
01	16244	X	15177	-0-	-1067 B	-0-	15177	2			N	-0-					57
02	13860	X	10256	-0-	-3604 B	-0-	10256	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)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7500	X	5367	-0-	-2133 B	-0-	5367	2			N	-0-					-0-
10	5766	X	5623	-0-	-143 B	-0-	5623	2			N	-0-					-0-
11	5580	X	2885	-0-	-2695 B	-0-	2885	2			N	-0-					-0-
12	9389	X	9389	-0-	-0- B	-0-	9389	2			N	-0-					-0-
01	5611	X	4073	-0-	-1538 B	-0-	4073	2			N	-0-					-0-
02	5068	X	2727	-0-	-2341 B	-0-	2727	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)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6510	X	4963	-0-	-1547 B	-0-	4963	2			N	-0-					-0-
10	6200	X	2843	-0-	-3357 B	-0-	2843	2			N	-0-					-0-
11	5640	X	-0-	-0-	-5640 B	-0-					N	-0-					-0-
12	9609	X	9609	-0-	-0- B	-0-	9609	2			N	-0-					-0-
01	9527	X	9527	-0-	-0- B	-0-	9527	2			N	-0-					-0-
*02	6100	X	6100	-0-	-0- B	-0-	6100	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
09	6810 X	3250	-0-	-3560 B	-0-	3250	2			N	-0-					-0-
10	3441 X	3379	-0-	-62 B	-0-	3379	2			N	-0-					-0-
11	6312 X	6312	-0-	-0- B	-0-	6312	2			N	-0-					-0-
12	5521 X	5521	-0-	-0- B	-0-	5521	2			N	-0-					-0-
01	4152 X	4152	-0-	-0- B	-0-	4152	2			N	-0-					-0-
02	5880 X	2453	-0-	-3427 B	-0-	2453	2			N	-0-					-0-

FULTON "A" WELL #: 21 RRCID -> 266056 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 13433 PERF. 8889 - 12905

09	3950 X	3950	-0-	-0- B	-0-	3928	2	22	9	N	20	20	8			-0-
10	4030 X	3924	-0-	-106 B	-0-	3907	2	17	9	N	15	15	8			-0-
11	3810 X	3487	-0-	-323 B	-0-	3470	2	17	9	N	15	15	8			-0-
12	4092 X	3889	-0-	-203 B	-0-	3875	2	14	9	N	13	13	8			-0-
01	4092 X	2981	-0-	-1111 B	-0-	2972	2	9	9	N	8	8	8			-0-
02	3696 X	2499	-0-	-1197 B	-0-	2470	2	29	9	N	26	26	8			-0-

BLAZEK WELL #: 9H RRCID -> 266119 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 13406 PERF.13450 - 18903

09	61703 X	61703	-0-	-0- B	-0-	61703	2			N	-0-					-0-
10	63829 X	63271	-0-	-558 B	-0-	63271	2			N	-0-					-0-
11	62730 X	60067	-0-	-2663 B	-0-	60067	2			N	-0-					-0-
12	64821 X	61117	-0-	-3704 B	-0-	61117	2			N	-0-					-0-
01	64821 X	59884	-0-	-4937 B	-0-	59884	2			N	-0-					-0-
02	57596 X	41730	-0-	-15866 B	-0-	41730	2			N	-0-					-0-

HUNTER GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 266138 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 14275 PERF.14650 - 17153

09	6370 X	6370	-0-	-0- B	-0-	6370	2			N	-0-					-0-
10	6983 X	6983	-0-	-0- B	-0-	6983	2			N	-0-					-0-
11	5571 X	5571	-0-	-0- B	-0-	5571	2			N	-0-					-0-
12	4974 X	4974	-0-	-0- B	-0-	4974	2			N	-0-					-0-
01	6182 X	6182	-0-	-0- B	-0-	6182	2			N	-0-					-0-
*02	4993 X	4993	-0-	-0- B	-0-	4993	2			N	-0-					-0-

FITZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266160 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 16881 PERF. 0 - 15490

09	2370 X	2305	-0-	-65 B	-0-	2305	2			N	-0-					-0-
10	2697 X	1877	-0-	-820 B	-0-	1877	2			N	-0-					-0-
11	2760 X	837	-0-	-1923 B	-0-	837	2			N	-0-					-0-
12	2852 X	2491	-0-	-361 B	-0-	2491	2			N	-0-					-0-
01	2852 X	1907	-0-	-945 B	-0-	1907	2			N	-0-					-0-
*02	1577 N	1577	-0-	-0- B	-0-	1577	2			N	-0-					-0-

FULLEN GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 266162 COMPL. DATE 03/14/2016 TOTAL DEPTH 14255 PERF.14310 - 19063

09	14010 X	218	-0-	-13792 B	-0-	10	1	208	2	N	-0-					-0-
10	124 X	57	-0-	-67 B	-0-	2	1	55	2	N	-0-					-0-
11	30 X	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
12	217 X	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-					-0-
01	23370 X	23370	-0-	-0- B	-0-	936	1	22434	2	N	-0-					-0-
*02	29866 X	29866	-0-	-0- B	-0-	1185	1	28681	2	N	-0-					-0-

EPPES UNIT WELL #: 11 RRCID -> 266180 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 13107 PERF. 8795 - 12685

09	4950 X	4541	-0-	-409 B	-0-	4541	2			N	-0-					-0-
10	5115 X	4415	-0-	-700 B	-0-	4415	2			N	-0-					-0-
11	4770 X	4186	-0-	-584 B	-0-	4186	2			N	-0-					-0-
12	4929 X	4876	-0-	-53 B	-0-	4876	2			N	-0-					-0-
01	4929 X	4334	-0-	-595 B	-0-	4334	2			N	-0-					-0-
02	4228 X	3253	-0-	-975 B	-0-	3253	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
09	17610	X	5124	-0-	-12486	B	-0-	5124	2			N	-0-					-0-
10	16142	X	16142	-0-	-0-	B	-0-	16142	2			N	-0-					-0-
11	15417	X	15417	-0-	-0-	B	-0-	15417	2			N	-0-					-0-
12	10230	X	6040	-0-	-4190	B	-0-	6040	2			N	-0-					-0-
01	16151	X	5226	-0-	-10925	B	-0-	5226	2			N	-0-					-0-
02	14588	X	1257	-0-	-13331	B	-0-	1257	2			N	-0-					-0-

JIMMY BEDDINGFIELD GAS UNIT NOII WELL #: 9H RRCID -> 266204 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 14427 PERF.14742 - 18390

09	6050	X	6050	-0-	-0-	B	-0-	6050	2			N	-0-					-0-
10	6187	X	6187	-0-	-0-	B	-0-	6187	2			N	-0-					-0-
11	6041	X	6041	-0-	-0-	B	-0-	6041	2			N	-0-					-0-
12	5937	X	5937	-0-	-0-	B	-0-	5937	2			N	-0-					-0-
01	6050	X	6050	-0-	-0-	B	-0-	6050	2			N	-0-					-0-
*02	4954	X	4954	-0-	-0-	B	-0-	4954	2			N	-0-					-0-

RED RANCH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 266245 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 17000 PERF.13284 - 14769

09	3600	X	2264	-0-	-1336	B	-0-	97	1	2167	2	N	-0-					-0-
10	3720	X	3171	-0-	-549	B	-0-	129	1	3042	2	N	-0-					-0-
11	2850	X	2384	-0-	-466	B	-0-	69	1	2315	2	N	-0-					-0-
12	2945	X	2583	-0-	-362	B	-0-	106	1	2477	2	N	-0-					-0-
01	3162	X	2174	-0-	-988	B	-0-	74	1	2100	2	N	-0-					-0-
02	2856	X	2145	-0-	-711	B	-0-	83	1	2062	2	N	-0-					-0-

MCASHAN GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 266262 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 14073 PERF.14525 - 19363

09	12360	X	9274	-0-	-3086	B	-0-	9274	2			N	-0-					-0-
10	12059	X	8405	-0-	-3654	B	-0-	8405	2			N	-0-					-0-
11	10950	X	10868	-0-	-82	B	-0-	10868	2			N	-0-					-0-
12	13039	X	13039	-0-	-0-	B	-0-	13039	2			N	-0-					-0-
01	11646	X	11646	-0-	-0-	B	-0-	11646	2			N	-0-					-0-
02	10136	X	1300	-0-	-8836	B	-0-	1300	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

09	6420	X	5349	-0-	-1071	B	-0-	5337	2	12	9	N	11	11	8			-0-
10	6169	X	4328	-0-	-1841	B	-0-	4320	2	8	9	N	7	7	8			-0-
11	5970	X	4107	-0-	-1863	B	-0-	4100	2	7	9	N	6	6	8			-0-
12	5952	X	3653	-0-	-2299	B	-0-	3649	2	4	9	N	4	4	8			-0-
01	5735	X	4046	-0-	-1689	B	-0-	4042	2	4	9	N	4	4	8			-0-
02	4984	X	2502	-0-	-2482	B	-0-	2494	2	8	9	N	7	7	8			-0-

FOUNTAIN WELL #: 4 RRCID -> 266432 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 15122 PERF.12166 - 14770

09	5490	X	3554	-0-	-1936	B	-0-	3554	2			N	-0-					-0-
10	5673	X	3973	-0-	-1700	B	-0-	3973	2			N	-0-					-0-
11	5490	X	3607	-0-	-1883	B	-0-	3607	2			N	-0-					-0-
12	5301	X	3592	-0-	-1709	B	-0-	3592	2			N	-0-					-0-
01	5301	X	4492	-0-	-809	B	-0-	4492	2			N	-0-					-0-
02	3584	X	2689	-0-	-895	B	-0-	2689	2			N	-0-					-0-

MCASHAN GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 266474 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 14370 PERF.14725 - 19603

09	10080	X	8389	-0-	-1691	B	-0-	8389	2			N	-0-					-0-
10	10416	X	8043	-0-	-2373	B	-0-	8043	2			N	-0-					-0-
11	9630	X	2216	-0-	-7414	B	-0-	2216	2			N	-0-					-0-
12	12420	X	12420	-0-	-0-	B	-0-	12420	2			N	-0-					-0-
01	10861	X	10861	-0-	-0-	B	-0-	10861	2			N	-0-					-0-
02	7840	X	7310	-0-	-530	B	-0-	7310	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
09	27750	X	17632	-0-	-10118	B	-0-	17632	2			N	-0-					-0-
10	28675	X	19000	-0-	-9675	B	-0-	19000	2			N	-0-					-0-
11	35347	X	35347	-0-	-0-	B	-0-	35347	2			N	-0-					-0-
12	19145	X	19145	-0-	-0-	B	-0-	19145	2			N	-0-					-0-
01	19003	X	17389	-0-	-1614	B	-0-	17389	2			N	-0-					-0-
02	25900	X	10338	-0-	-15562	B	-0-	10338	2			N	-0-					-0-

BLAZEK WELL #: 8H RRCID -> 266556 COMPL. DATE 12/26/2012 TOTAL DEPTH 13170 PERF.14300 - 19265

09	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-543164					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-543164					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-543164					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-543164					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-543164					N	-0-					-0-
02	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

09	3150	X	2411	-0-	-739	B	-0-	2403	2	8	9	N	7					77
10	3131	X	2331	-0-	-800	B	-0-	2331	2			N	-0-					77
11	2580	X	2153	-0-	-427	B	-0-	2153	2			N	-0-					77
12	2666	X	2456	-0-	-210	B	-0-	2456	2			N	-0-					77
01	2480	X	2427	-0-	-53	B	-0-	2427	2			N	-0-					77
02	2240	X	1879	-0-	-361	B	-0-	1879	2			N	-0-					77

SARANDOS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 266788 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 15100 PERF.12814 - 12978

09	5527	X	5527	-0-	-0-	B	-0-	5527	2			N	-0-					-0-
10	3622	X	3622	-0-	-0-	B	-0-	3622	2			N	-0-					-0-
11	5850	X	5603	-0-	-247	B	-0-	5603	2			N	-0-					-0-
12	6045	X	5107	-0-	-938	B	-0-	5107	2			N	-0-					-0-
01	6045	X	4763	-0-	-1282	B	-0-	4763	2			N	-0-					-0-
02	5236	X	3362	-0-	-1874	B	-0-	3362	2			N	-0-					-0-

WELDON COX GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 267911 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 14934 PERF. 8968 - 12984

09	9510	X	4411	-0-	-5099	B	-0-	4411	2			N	-0-					-0-
10	9827	X	5795	-0-	-4032	B	-0-	5795	2			N	-0-					-0-
11	9931	X	9931	-0-	-0-	B	-0-	9931	2			N	-0-					-0-
12	12045	X	12045	-0-	-0-	B	-0-	12045	2			N	-0-					-0-
01	11451	X	11451	-0-	-0-	B	-0-	11451	2			N	-0-					-0-
02	9268	X	4820	-0-	-4448	B	-0-	4820	2			N	-0-					-0-

WELDON COX GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268082 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 14446 PERF.14825 - 18953

09	10473	X	10473	-0-	-0-	B	-0-	10473	2			N	-0-					-0-
10	11455	X	11455	-0-	-0-	B	-0-	11455	2			N	-0-					-0-
11	10790	X	10790	-0-	-0-	B	-0-	10790	2			N	-0-					-0-
12	10478	X	8235	-0-	-2243	B	-0-	8235	2			N	-0-					-0-
01	10478	X	7167	-0-	-3311	B	-0-	7167	2			N	-0-					-0-
02	9464	X	8160	-0-	-1304	B	-0-	8160	2			N	-0-					-0-

FOUNTAIN UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 270585 COMPL. DATE 07/30/2013 TOTAL DEPTH 15115 PERF.12005 - 13129

09	1800	N	1603	-0-	-197	B	-0-	1567	2	36	9	N	33	167	1			23
10	1904	N	1904	-0-	-0-	B	-0-	1904	2			N	-0-					23
11	1980	N	1406	-0-	-574	B	-0-	1406	2			N	-0-					23
12	1643	N	1383	-0-	-260	B	-0-	1383	2			N	-0-					23
01	1891	N	1373	-0-	-518	B	-0-	1373	2			N	-0-					23
*02	1326	N	1326	-0-	-0-	B	-0-	1326	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
09	2970 X	2220	-0-	-750 B	-0-	2220	2			N	-0-					-0-
10	3472 X	2851	-0-	-621 B	-0-	2851	2			N	-0-					-0-
11	3360 X	2466	-0-	-894 B	-0-	2466	2			N	-0-					-0-
12	3472 X	2901	-0-	-571 B	-0-	2901	2			N	-0-					-0-
01	2852 X	2844	-0-	-8 B	-0-	2844	2			N	-0-					-0-
02	2576 X	2341	-0-	-235 B	-0-	2341	2			N	-0-					-0-

EPPES, JOHN GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 271267 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 14402 PERF. 9224 - 13656

09	3000 X	2763	-0-	-237 B	-0-	2763	2			N	-0-					76
10	3277 X	3277	-0-	-0- B	-0-	3277	2			N	-0-					76
11	3242 X	3242	-0-	-0- B	-0-	3242	2			N	-0-					76
12	3193 X	3164	-0-	-29 B	-0-	3164	2			N	-0-					76
01	3286 X	2845	-0-	-441 B	-0-	2845	2			N	-0-					76
02	3024 X	2552	-0-	-472 B	-0-	2552	2			N	-0-					76

HUNTER GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 271545 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 13050 PERF.13470 - 17003

09	25474 X	25474	-0-	-0- B	-0-	25450	2	24	9	N	22	190	1			84
10	22227 X	20895	-0-	-1332 B	-0-	20895	2			N	-0-					84
11	23918 X	23918	-0-	-0- B	-0-	23918	2			N	-0-					84
12	26065 X	26065	-0-	-0- B	-0-	26065	2			N	-0-					84
01	23383 X	23383	-0-	-0- B	-0-	23383	2			N	-0-					84
02	20076 X	18353	-0-	-1723 B	-0-	18353	2			N	-0-					84

HUNTER GAS UNIT WELL #: 15H RRCID -> 271764 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 14285 PERF.14943 - 17453

09	4528 X	4528	-0-	-0- B	-0-	4528	2			N	-0-					-0-
10	3091 X	3091	-0-	-0- B	-0-	3091	2			N	-0-					-0-
11	2834 X	2834	-0-	-0- B	-0-	2834	2			N	-0-					-0-
12	2883 X	1290	-0-	-1593 B	-0-	1290	2			N	-0-					-0-
01	2883 X	2697	-0-	-186 B	-0-	2697	2			N	-0-					-0-
02	2604 X	1628	-0-	-976 B	-0-	1628	2			N	-0-					-0-

HUNTER GAS UNIT WELL #: 13H RRCID -> 271860 COMPL. DATE 09/17/2018 TOTAL DEPTH 14715 PERF. 9080 - 12454

09	9630 X	8037	-0-	-1593 B	-0-	8037	2			N	-0-					-0-
10	9951 X	7914	-0-	-2037 B	-0-	7914	2			N	-0-					-0-
11	8580 X	7531	-0-	-1049 B	-0-	7531	2			N	-0-					-0-
12	8804 X	7181	-0-	-1623 B	-0-	7181	2			N	-0-					-0-
01	8680 X	6929	-0-	-1751 B	-0-	6929	2			N	-0-					-0-
02	7504 X	2751	-0-	-4753 B	-0-	2751	2			N	-0-					-0-

HUNTER GAS UNIT WELL #: 14H RRCID -> 272078 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 13072 PERF.13490 - 17008

09	22110 X	20545	-0-	-1565 B	-0-	20545	2			N	-0-					90
10	22847 X	21496	-0-	-1351 B	-0-	21496	2			N	-0-					90
11	21480 X	20641	-0-	-839 B	-0-	20641	2			N	-0-					90
12	22196 X	20126	-0-	-2070 B	-0-	20126	2			N	-0-					90
01	22196 X	19858	-0-	-2338 B	-0-	19858	2			N	-0-					90
02	19404 X	14432	-0-	-4972 B	-0-	14432	2			N	-0-					90

HUNTER GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 274172 COMPL. DATE 04/11/2020 TOTAL DEPTH 14344 PERF.13023 - 13282

09	34950 X	24303	-0-	-10647 B	-0-	24303	2			N	-0-					-0-
10	34410 X	22833	-0-	-11577 B	-0-	22833	2			N	-0-					-0-
11	33300 X	20081	-0-	-13219 B	-0-	20081	2			N	-0-					-0-
12	34410 X	19059	-0-	-15351 B	-0-	19059	2			N	-0-					-0-
01	29233 X	17991	-0-	-11242 B	-0-	17991	2			N	-0-					-0-
02	22680 X	10975	-0-	-11705 B	-0-	10975	2			N	-0-					-0-

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
09	22560	X	17271	-0-	-5289	B	-0-	17271	2			N	-0-					-0-
10	23312	X	18369	-0-	-4943	B	-0-	18369	2			N	-0-					-0-
11	20280	X	15605	-0-	-4675	B	-0-	15605	2			N	-0-					-0-
12	20956	X	16132	-0-	-4824	B	-0-	16132	2			N	-0-					-0-
01	20274	X	13612	-0-	-6662	B	-0-	13612	2			N	-0-					-0-
02	16604	X	9824	-0-	-6780	B	-0-	9824	2			N	-0-					-0-

FULLEN GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 275923 COMPL. DATE 05/30/2015 TOTAL DEPTH 14544 PERF.14648 - 19200

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

09	36600	X	16218	-0-	-20382	B	-0-	16218	2			N	-0-					-0-
10	27094	X	15093	-0-	-12001	B	-0-	15093	2			N	-0-					-0-
11	26220	X	13442	-0-	-12778	B	-0-	13442	2			N	-0-					-0-
12	21576	X	12065	-0-	-9511	B	-0-	12065	2			N	-0-					-0-
01	18693	X	11786	-0-	-6907	B	-0-	11786	2			N	-0-					-0-
02	15148	X	9135	-0-	-6013	B	-0-	9135	2			N	-0-					-0-

MCASHAN GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 278200 COMPL. DATE 06/04/2015 TOTAL DEPTH 14123 PERF.14450 - 19325

09	5474	X	5474	-0-	-0-	B	-0-	5474	2			N	-0-					-0-
10	7843	X	5528	-0-	-2315	B	-0-	5528	2			N	-0-					-0-
11	7590	X	6051	-0-	-1539	B	-0-	6051	2			N	-0-					-0-
12	7843	X	4881	-0-	-2962	B	-0-	4881	2			N	-0-					-0-
01	6262	X	4321	-0-	-1941	B	-0-	4321	2			N	-0-					-0-
02	5656	X	2801	-0-	-2855	B	-0-	2801	2			N	-0-					-0-

FOUNTAIN II SARANDOS ALLOCATION WELL #: 3HR RRCID -> 284901 COMPL. DATE 08/07/2018 TOTAL DEPTH 13078 PERF.13754 - 19103

09	70320	X	58393	-0-	-11927	B	-0-	58393	2			N	-0-					-0-
10	72075	X	57045	-0-	-15030	B	-0-	57045	2			N	-0-					-0-
11	65970	X	56315	-0-	-9655	B	-0-	56315	2			N	-0-					-0-
12	65782	X	58285	-0-	-7497	B	-0-	58285	2			N	-0-					-0-
01	63612	X	56135	-0-	-7477	B	-0-	56135	2			N	-0-					-0-
02	54488	X	34613	-0-	-19875	B	-0-	34613	2			N	-0-					-0-

FOUNTAIN II SARANDOS ALLOCATION WELL #: 2H RRCID -> 285257 COMPL. DATE 08/01/2018 TOTAL DEPTH 13520 PERF.13580 - 19483

09	126240	X	103844	-0-	-22396	B	-0-	103844	2			N	-0-					-0-
10	126325	X	96688	-0-	-29637	B	-0-	96688	2			N	-0-					-0-
11	115140	X	110546	-0-	-4594	B	-0-	110546	2			N	-0-					-0-
12	131129	X	131129	-0-	-0-	B	-0-	131129	2			N	-0-					-0-
01	122623	X	122623	-0-	-0-	B	-0-	122623	2			N	-0-					-0-
02	103180	X	79617	-0-	-23563	B	-0-	79617	2			N	-0-					-0-

HUNTER-FOUNTAIN-SARANDOS ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 285979 COMPL. DATE 02/13/2019 TOTAL DEPTH 13410 PERF.13260 - 18543

09	87570	X	62234	-0-	-25336	B	-0-	62234	2			N	-0-					-0-
10	86428	X	63919	-0-	-22509	B	-0-	63919	2			N	-0-					-0-
11	96375	X	96375	-0-	-0-	B	-0-	96375	2			N	-0-					-0-
12	98565	X	98565	-0-	-0-	B	-0-	98565	2			N	-0-					-0-
01	93288	X	93288	-0-	-0-	B	-0-	93288	2			N	-0-					-0-
02	89964	X	58297	-0-	-31667	B	-0-	58297	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
09	167600 X	167600	-0-	-0- B	-0-	167600	2		N	-0-			-0-
10	194928 X	152983	-0-	-41945 B	-0-	152983	2		N	-0-			-0-
11	188640 X	144524	-0-	-44116 B	-0-	144524	2		N	-0-			-0-
12	194928 X	148273	-0-	-46655 B	-0-	148273	2		N	-0-			-0-
01	186403 X	136161	-0-	-50242 B	-0-	136161	2		N	-0-			-0-
02	156436 X	88471	-0-	-67965 B	-0-	88471	2		N	-0-			-0-

GAIL KING WELL #: 70H RRCID -> 287521 COMPL. DATE 12/29/2020 TOTAL DEPTH 13040 PERF.13052 - 17894

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	8194	-0-	8194 B	8194	8194	2		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	89046	-0-	89046 B	97240	89046	2		N	-0-			-0-
*02	187219 X	89979	-0-	-97240 B	-0-	89979	2		N	-0-			-0-

BLAZEK-SPRING BRANCH-COOK WELL #: 1H RRCID -> 288210 COMPL. DATE 10/19/2019 TOTAL DEPTH 13689 PERF.13546 - 20434

09	546660 X	318285	-0-	-228375 B	-0-	318285	2		N	-0-			-0-
10	513019 X	209688	-0-	-303331 B	-0-	209688	2		N	-0-			-0-
11	454140 X	204770	-0-	-249370 B	-0-	204770	2		N	-0-			-0-
12	413726 X	194362	-0-	-219364 B	-0-	194362	2		N	-0-			-0-
01	383377 X	198206	-0-	-185171 B	-0-	198206	2		N	-0-			-0-
02	297080 X	132407	-0-	-164673 B	-0-	132407	2		N	-0-			-0-

SPRING BRANCH-LOUISE COOK WELL #: 1H RRCID -> 288858 COMPL. DATE 08/23/2019 TOTAL DEPTH 13189 PERF. N/A

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

BLAZEK-PULLEN WELL #: 2H RRCID -> 289140 COMPL. DATE 03/08/2020 TOTAL DEPTH 13603 PERF. N/A

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-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	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

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

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAVAGE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233691 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 10008 PERF. 8857 - 8941

09	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			Y	-0-					-0-
10	527 N	473	-0-	-54	-0-	473	3			Y	-0-					-0-
11	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			Y	-0-					-0-
12	527 N	517	-0-	-10	-0-	517	3			Y	-0-					-0-
01	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			Y	-0-					-0-
*02	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			Y	-0-					-0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 9U RRCID -> 235885 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 13970 PERF. 8718 - 8755

09	5388 X	5388	-0-	-0-	-0-	5388	3			N	-0-					-0-
10	4579 X	4579	-0-	-0-	-0-	4578	3	1	9	N	1	1	1			-0-
11	5434 X	5434	-0-	-0-	-0-	5434	3			N	-0-					-0-
12	5388 X	5388	-0-	-0-	-0-	5387	3	1	9	N	1	1	1			-0-
01	5251 X	5251	-0-	-0-	-0-	5251	3			N	-0-					-0-
*02	4864 X	4864	-0-	-0-	-0-	4864	3			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

09	1080 N	1067	-0-	-13	-0-	1067	2			N	-0-					42
10	1116 N	1031	-0-	-85	-0-	1031	2			N	-0-					42
11	1080 N	248	-0-	-832	-0-	248	2			N	-0-					42
*12	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			N	-0-					42
*01	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2			N	-0-					42
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-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

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	98	-0-	98	98	3	1	95	2	Y	-0-					-0-

RUSSELL "A" WELL #: 2 RRCID -> 166889 COMPL. DATE 11/21/1997 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9122 - 9285

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

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

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

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

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

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

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

LEWIS "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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184732 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9025 - 9796

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

RUSSELL "A" WELL #: 3 RRCID -> 184953 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 10171 PERF. 9017 - 9259

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

RUSSELL "A" WELL #: 5 RRCID -> 262397 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9116 - 9922

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

RUSSELL "A" WELL #: 6 RRCID -> 262598 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8654 - 10133

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

RUSSELL "A" WELL #: 7 RRCID -> 264522 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9180 - 10089

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

RUSSELL "A" WELL #: 4R RRCID -> 265162 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 10206 PERF. 9164 - 9732

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

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

GILLEN, IRA WELL #: 3 RRCID -> 266213 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 10196 PERF. 8002 - 9161

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

XTO ENERGY INC. 945936
HARRELL "C" WELL #: 2 RRCID -> 146008 COMPL. DATE 05/21/1993 TOTAL DEPTH 9533 PERF. 8656 - 9160

09	60 N	9	-0-	-51	-0-	9	2		N	-0-			13
10	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-			13
11	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2		N	-0-			13
12	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2		N	-0-			13
01	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	2		N	-0-			13
*02	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2		N	-0-			13

WATSON, ELMORE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 154483 COMPL. DATE 12/09/2012 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9191 - 9385

09	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2		N	-0-			-0-
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			-0-
11	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-			-0-
12	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2		N	-0-			-0-
01	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2		N	-0-			-0-
*02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-

PINNACLE WELL #: 1 RRCID -> 159236 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8797 - 9229

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

MARSHALL 'A' WELL #: 6 RRCID -> 159257 COMPL. DATE 02/09/1996 TOTAL DEPTH 9783 PERF. 9003 - 9697

09	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2		N	-0-			-0-
10	2457 N	2457	-0-	-0-	-0-	2457	2		N	-0-			-0-
11	2485 N	2485	-0-	-0-	-0-	2485	2		N	-0-			-0-
12	2968 N	2968	-0-	-0-	-0-	2968	2		N	-0-			-0-
01	2986 N	2986	-0-	-0-	-0-	2986	2		N	-0-			-0-
*02	2800 N	2858	-0-	58	58	2858	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
09	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
10	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
11	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
12	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
01	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
*02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-

REED "E" WELL #: 4 RRCID -> 186176 COMPL. DATE 08/10/2001 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8747 - 8962

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

REED "E" WELL #: 5 RRCID -> 186291 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 12930 PERF. 8752 - 8979

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

WATSON, ELMORE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 188333 COMPL. DATE 12/30/2001 TOTAL DEPTH 9413 PERF. 9122 - 9392

09	1140	N	1124	-0-	-16	-0-	1104	2	20	9	N	18					26
10	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1272	2	11	9	N	10					36
11	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1768	2	66	9	N	60					96
12	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2093	2	28	9	N	25					121
01	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	2530	2	160	9	N	145	126	1			140
02	1708	N	1671	-0-	-37	-0-	1671	2			N	-0-					140

COOK, LOUISE WELL #: A 3 RRCID -> 194828 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9174 - 9442

09	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1438	2	22	9	N	20					183
10	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2			N	-0-					183
11	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2			N	-0-					183
12	1395	N	1206	-0-	-189	-0-	1206	2			N	-0-					183
01	1395	N	1366	-0-	-29	-0-	1366	2			N	-0-					183
02	1260	N	1018	-0-	-242	-0-	1018	2			N	-0-					183

COOK, LOUISE WELL #: A 2 RRCID -> 194919 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9222 - 9506

09	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
10	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
*02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-

ELMORE WATSON ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 195959 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 9457 PERF. 9112 - 9400

09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
10	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					-0-
11	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
12	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
01	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
*02	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	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
09	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			N	-0-					20
10	1457	N	1265	-0-	-192	-0-	1265	2			N	-0-					20
11	1410	N	1147	-0-	-263	-0-	1147	2			N	-0-					20
12	1395	N	1251	-0-	-144	-0-	1251	2			N	-0-					20
01	1271	N	1016	-0-	-255	-0-	1016	2			N	-0-					20
02	1064	N	686	-0-	-378	-0-	686	2			N	-0-					20

SARANDOS WELL #: 1 RRCID -> 205020 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9085 - 9306

09	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1019	2	96	9	N	87					167
10	1147	N	1034	-0-	-113	-0-	1034	2			N	-0-					167
11	1050	N	1037	-0-	-13	-0-	1001	2	36	9	N	33					200
12	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	2288	2			N	-0-					200
01	1023	N	524	-0-	-499	-0-	491	2	33	9	N	30	193	1			37
02	980	N	762	-0-	-218	-0-	762	2			N	-0-					37

PULLEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 205574 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9316 - 9500

09	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	4746	2	36	9	Y	33					71
10	5383	X	5383	-0-	-0-	-0-	5377	2	6	9	Y	5					76
11	4804	X	4804	-0-	-0-	-0-	4802	2	2	9	Y	2	49	1			29
12	4851	X	4851	-0-	-0-	-0-	4851	2			Y	-0-					29
01	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	3967	2			Y	-0-					29
*02	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	2816	2			Y	-0-					29

FULTON "A" WELL #: 5 RRCID -> 208420 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 13128 PERF. 8800 - 8918

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

FULTON "A" WELL #: 4 RRCID -> 209406 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 13325 PERF. 8934 - 8944

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

PINNACLE WELL #: 3 RRCID -> 216787 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8730 - 8742

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

PULLEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217759 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9271 - 9348

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

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

EPPES WELL #: 1 RRCID -> 219375 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 9516 PERF. 8785 - 8832

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

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

HOLMES "S" WELL #: 7 RRCID -> 221686 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 15390 PERF. 9034 - 9171

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

HULL, EFFIE MAE WELL #: 3 RRCID -> 222468 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8962 - 9091

09	450 N	179	-0-	-271	-0-	179	2	N	-0-			28
10	372 N	63	-0-	-309	-0-	63	2	N	-0-			28
11	330 N	-0-	-0-	-330	-0-			N	-0-			28
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-			28
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			28
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225708 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 14380 PERF. 8794 - 8886

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

FULTON "A" WELL #: 11 RRCID -> 226289 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 14370 PERF. 8801 - 8908

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

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

KING, GAIL WELL #: 14 RRCID -> 230303 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 8916 - 9032

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

KING, GAIL WELL #: 39 RRCID -> 233473 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8909 - 9035

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

WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233741 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 9868 PERF. 8790 - 9019

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

FULTON "A" WELL #: 12 RRCID -> 234852 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 14328 PERF. 8826 - 8929

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

HOLMES "S" WELL #: 5 RRCID -> 234874 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 15400 PERF. 9114 - 9250

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

FULTON "A" WELL #: 8 RRCID -> 236046 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8860 - 8982

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

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

OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 243010 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 15000 PERF. 8726 - 8867

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

OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 243025 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8740 - 8870

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

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 243026 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 9916 PERF. 8881 - 8931

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

WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 243424 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 14530 PERF. 8848 - 9044

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

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243832 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF. 8750 - 8845

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

REED "E" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 246820 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 14305 PERF. 8795 - 8923

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

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

ROBINSON, FERN V. WELL #: 3 RRCID -> 247827 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8806 - 8786

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

EPPES UNIT WELL #: 3 RRCID -> 248113 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 14350 PERF. 8768 - 8882

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

MELVIN WALDRIP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250610 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8672 - 8865

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

PAT OAKES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250757 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 9932 PERF. 8698 - 8834

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

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 251113 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 12998 PERF. 8758 - 9130

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

EPPES UNIT WELL #: 6 RRCID -> 251916 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8753 - 8937

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

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

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
09	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	2			N	-0-					-0-
10	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-					-0-
11	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					-0-
12	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2			N	-0-					-0-
01	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			N	-0-					-0-
*02	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

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
09	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	2181	2			N	-0-					-0-
10	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2284	2			N	-0-					-0-
11	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	2			N	-0-					-0-
12	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	2198	2			N	-0-					-0-
01	1922	N	1591	-0-	-331	-0-	1591	2			N	-0-					-0-
02	1736	N	1611	-0-	-125	-0-	1611	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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 257622 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 14390 PERF. 8788 - 8906

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

GAIL KING WELL #: 38 RRCID -> 257630 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 11592 PERF. 8969 - 9128

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

SAMET GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 257702 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 16031 PERF. 9207 - 9322

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

PINNACLE WELL #: 7 RRCID -> 257914 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 8782 - 8916

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

GAIL KING WELL #: 34 RRCID -> 258448 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 11456 PERF. 8943 - 9022

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

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 259827 COMPL. DATE 09/04/2010 TOTAL DEPTH 14297 PERF. 8797 - 8916

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

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

NEWELL "A" WELL #: 5 RRCID -> 260727 COMPL. DATE 03/02/2011 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8920 - 9056

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

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 261358 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8730 - 8834

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

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 261543 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 14340 PERF. 8811 - 8930

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

HUNTER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 262347 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8986 - 9467

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

EFFIE MAE HULL WELL #: 4 RRCID -> 262376 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8959 - 9084

09	90 N	82	-0-	-8	-0-	82	2	N	-0-			90
10	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2	N	-0-			90
11	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2	N	-0-			90
12	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2	N	-0-			90
01	124 N	120	-0-	-4	-0-	120	2	N	-0-			90
*02	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2	N	-0-			90

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 262458 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 12965 PERF. 8784 - 8900

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

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

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 262596 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8842 - 8920

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

EPPES UNIT WELL #: 16 RRCID -> 262622 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 14267 PERF. 8788 - 8891

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

MARSHALL "A" WELL #: 8 RRCID -> 262721 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 11027 PERF. 9142 - 9206

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

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 262846 COMPL. DATE 01/28/2016 TOTAL DEPTH 12975 PERF. 8779 - 8894

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

NEWELL "A" WELL #: 2 RRCID -> 264401 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9024 - 9154

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

REED "E" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 264443 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 14284 PERF. 8761 - 8891

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

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

FULTON "A" WELL #: 16 RRCID -> 265190 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 13174 PERF. 8885 - 9107

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

FULTON "A" WELL #: 21 RRCID -> 266108 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 13433 PERF. 8889 - 9118

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

SAMET GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 266125 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 13973 PERF. 9228 - 9326

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

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 266318 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 14211 PERF. 8665 - 8790

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

EPPES UNIT WELL #: 11 RRCID -> 266336 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 13107 PERF. 8795 - 9002

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

OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 266428 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 14924 PERF. 8759 - 8954

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

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

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

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

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

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

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

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
09	3120 X	2885	-0-	-235	-0-	2846 2	39 9	N	35			115
10	3224 X	3027	-0-	-197	-0-	2955 2	72 9	N	65			180
11	3090 X	2702	-0-	-388	-0-	2676 2	26 9	N	24	189 1		15
12	3203 X	3203	-0-	-0-	-0-	3203 2		N	-0-			15
01	3100 X	2987	-0-	-113	-0-	2987 2		N	-0-			15
02	2744 X	2117	-0-	-627	-0-	2117 2		N	-0-			15

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

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

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
09	2070 N	965	-0-	-1105	-0-	32 1	933 2	N	-0-			10
10	1302 N	1236	-0-	-66	-0-	33 1	1203 2	N	-0-			10
11	1950 N	805	-0-	-1145	-0-	22 1	783 2	N	-0-			10
12	992 N	564	-0-	-428	-0-	18 1	546 2	N	-0-			10
01	1240 N	454	-0-	-786	-0-	17 1	437 2	N	-0-			10
02	756 N	282	-0-	-474	-0-	9 1	273 2	N	-0-			10

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

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

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
09	317 N	317	-0-	-0- B	-0-	317 3		N	-0-			-0-
10	246 N	246	-0-	-0- B	-0-	246 3		N	-0-			-0-
11	540 N	540	-0-	-0- B	-0-	540 3		N	-0-			-0-
12	541 N	541	-0-	-0- B	-0-	541 3		N	-0-			-0-
01	462 N	462	-0-	-0- B	-0-	462 3		N	-0-			-0-
*02	315 N	315	-0-	-0- B	-0-	315 3		N	-0-			-0-

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

09	600	N	560	-0-	-40	-0-	560	3	N	-0-						20
10	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3	N	-0-						20
11	480	N	413	-0-	-67	-0-	413	3	N	-0-						20
12	589	N	402	-0-	-187	-0-	402	3	N	-0-						20
01	434	N	365	-0-	-69	-0-	365	3	N	-0-						20
*02	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3	N	-0-						20

KENNEDY, VERNA WELL #: 1 RRCID -> 140430 COMPL. DATE 12/28/1991 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9618 - 9774

09	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	3	N	-0-						121
10	868	N	760	-0-	-108	-0-	760	3	N	-0-						121
11	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	3	N	-0-						121
12	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	3	N	-0-						121
01	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	3	N	-0-						121
02	1540	N	1136	-0-	-404	-0-	1136	3	N	-0-						121

WALKER WELL #: 2 RRCID -> 145879 COMPL. DATE 04/30/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9472 - 9686

09	660	N	607	-0-	-53	-0-	607	3	N	-0-						-0-
10	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3	N	-0-						-0-
11	510	N	451	-0-	-59	-0-	451	3	N	-0-						-0-
12	620	N	435	-0-	-185	-0-	435	3	N	-0-						-0-
01	465	N	396	-0-	-69	-0-	396	3	N	-0-						-0-
*02	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3	N	-0-						-0-

CHRISTIAN WELL #: 1 RRCID -> 146479 COMPL. DATE 10/23/1992 TOTAL DEPTH 16020 PERF.10423 - 10550

09	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3	N	-0-						169
10	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3	N	-0-						169
11	210	N	73	-0-	-137	-0-	73	3	N	-0-						169
12	217	N	149	-0-	-68	-0-	149	3	N	-0-						169
01	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3	N	-0-						169
*02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3	N	-0-						169

CORBY #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169495 COMPL. DATE 03/22/1998 TOTAL DEPTH 15700 PERF. 9032 - 9094

09	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3	N	-0-						21
10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3	N	-0-						21
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3	N	-0-						21
12	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	3	N	-0-						21
01	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3	N	-0-						21
*02	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3	N	-0-						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
09	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					151
10	155	N	116	-0-	-39	-0-	116	3			N	-0-					151
11	803	N	803	-0-	-0-	-0-	799	3	4	9	N	4					155
12	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1106	3	12	9	N	11					166
01	927	N	927	-0-	-0-	-0-	877	3	50	9	N	45	167	1			44
*02	330	N	330	-0-	-0-	-0-	294	3	36	9	N	33					77

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
09	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	2310	3	21	9	Y	19					187
10	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	2619	3	7	9	Y	6					193
11	1830	N	1820	-0-	-10	-0-	1796	3	24	9	Y	22					215
12	1891	N	1658	-0-	-233	-0-	1599	3	59	9	Y	54	181	1			88
01	3100	N	3768	-0-	668	668	3644	3	124	9	Y	113	179	1			22
*02	2800	N	2631	-0-	-169	499	2542	3	89	9	Y	81					103

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
09	1590	N	1471	-0-	-119	-0-	1471	3			Y	-0-					60
10	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	3			Y	-0-					60
11	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1956	3			Y	-0-					60
12	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	3			Y	-0-					60
01	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	2370	3			Y	-0-					60
02	1764	N	1737	-0-	-27	-0-	1737	3			Y	-0-					60

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
09	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					113
10	155	N	102	-0-	-53	-0-	102	3			N	-0-					113
11	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					113
12	155	N	100	-0-	-55	-0-	100	3			N	-0-					113
01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					113
*02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					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
09	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	3			N	-0-					60
10	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	3			N	-0-					60
11	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	3			N	-0-					60
12	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			N	-0-					60
01	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	3			N	-0-					60
*02	943	N	943	-0-	-0-	-0-	941	3	2	9	N	2					62

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
09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					111
10	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					111
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					111
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					111
01	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					111
*02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					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
09	480	N	465	-0-	-15	-0-	465	3			N	-0-					115
10	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					115
11	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					115
12	496	N	488	-0-	-8	-0-	488	3			N	-0-					115
01	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-					115
02	448	N	353	-0-	-95	-0-	353	3			N	-0-					115

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
09	660	N	628	-0-	-32	-0-	628	3			N	-0-					70
10	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-					70
11	720	N	584	-0-	-136	-0-	584	3			N	-0-					70
12	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-					70
01	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			N	-0-					70
*02	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					70

ELLISON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 237262 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9598 - 10224

09	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	2219	3	235	9	N	214	157	1			237
10	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1279	3	61	9	N	55					292
11	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	2256	3	37	9	N	34					326
12	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2116	3	54	9	N	49	195	1			180
01	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	2350	3	87	9	N	79	184	1			75
*02	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1644	3	88	9	N	80					155

DAUGHTRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243809 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 10474 PERF. 9662 - 10378

09	900	N	806	-0-	-94	-0-	806	3			N	-0-					98
10	930	N	784	-0-	-146	-0-	784	3			N	-0-					98
11	900	N	776	-0-	-124	-0-	776	3			N	-0-					98
12	837	N	749	-0-	-88	-0-	749	3			N	-0-					98
01	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	3			N	-0-					98
02	728	N	632	-0-	-96	-0-	632	3			N	-0-					98

HAYNIE WELL #: 1 RRCID -> 244650 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 10444 PERF. 9712 - 10326

09	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					46
10	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	3			N	-0-					46
11	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					46
12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					46
01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					46
*02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					46

WALKER GAS UNIT 1 WELL #: 4T RRCID -> 253180 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 10867 PERF. 9210 - 10736

09	870	N	815	-0-	-55	-0-	815	3			N	-0-					-0-
10	899	N	632	-0-	-267	-0-	632	3			N	-0-					-0-
11	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	3			N	-0-					-0-
12	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	3			N	-0-					-0-
01	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	3			N	-0-					-0-
02	812	N	810	-0-	-2	-0-	810	3			N	-0-					-0-

MADDOUX GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253483 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9726 - 10166

09	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					65
10	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					65
11	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					65
12	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					65
01	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					65
02	168	N	104	-0-	-64	-0-	104	3			N	-0-					65

ERICSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 256040 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9465 - 10122

09	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	3			N	-0-					63
10	930	N	102	-0-	-828	-0-	102	3			N	-0-					63
11	1080	N	917	-0-	-163	-0-	917	3			N	-0-					63
12	1023	N	100	-0-	-923	-0-	100	3			N	-0-					63
01	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	3			N	-0-					63
*02	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	3			N	-0-					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
09	600	N	597	-0-	-3	-0-	597	3			N	-0-					153
10	713	N	700	-0-	-13	-0-	700	3			N	-0-					153
11	690	N	672	-0-	-18	-0-	672	3			N	-0-					153
12	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-					153
01	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	3			N	-0-					153
02	616	N	494	-0-	-122	-0-	494	3			N	-0-					153

BEDSOLE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257106 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9760 - 10275

09	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					33
10	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	3			N	-0-					33
11	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					33
12	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					33
01	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					33
*02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					33

ELLISON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 259343 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9563 - 10288

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

BETTS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259344 COMPL. DATE 10/21/2010 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9747 - 10336

09	1200	N	870	-0-	-330	-0-	870	3			N	-0-					115
10	1085	N	1024	-0-	-61	-0-	1024	3			N	-0-					115
11	960	N	529	-0-	-431	-0-	529	3			N	-0-					115
12	899	N	878	-0-	-21	-0-	878	3			N	-0-					115
01	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	3			N	-0-					115
*02	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	3			N	-0-					115

JENSEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 259348 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9703 - 10378

09	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					60
10	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	3			N	-0-					60
11	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					60
12	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	3			N	-0-					60
01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					60
*02	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					60

BEDSOLE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 259355 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9602 - 10235

09	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	3			N	-0-					135
10	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	3			N	-0-					135
11	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	3			N	-0-					135
12	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	3			N	-0-					135
01	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	3			N	-0-					135
*02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					135

BUSY B GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259905 COMPL. DATE 07/25/2010 TOTAL DEPTH 10431 PERF. 9500 - 10224

09	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	2330	3			N	-0-					128
10	2511	N	2135	-0-	-376	-0-	2135	3			N	-0-					128
11	2490	N	2311	-0-	-179	-0-	2311	3			N	-0-					128
12	2418	N	2332	-0-	-86	-0-	2332	3			N	-0-					128
01	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	2316	3	1	9	N	1					129
02	2156	N	2101	-0-	-55	-0-	2101	3			N	-0-					129

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
09	1230	N	1054	-0-	-176	-0-	1054	3			N	-0-					-0-
10	1209	N	613	-0-	-596	-0-	613	3			N	-0-					-0-
11	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	3			N	-0-					-0-
12	1085	N	1031	-0-	-54	-0-	1031	3			N	-0-					-0-
01	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	3			N	-0-					-0-
02	1176	N	433	-0-	-743	-0-	433	3			N	-0-					-0-

BUSY B GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 263238 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9574 - 10098

09	1680	N	1396	-0-	-284	-0-	1396	3			N	-0-					76
10	1705	N	1482	-0-	-223	-0-	1482	3			N	-0-					76
11	1590	N	1582	-0-	-8	-0-	1582	3			N	-0-					76
12	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	3			N	-0-					76
01	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1958	3	1	9	N	1					77
02	1484	N	1422	-0-	-62	-0-	1420	3	2	9	N	2					79

KLARAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264949 COMPL. DATE 10/22/2011 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9743 - 10142

09	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					115
10	248	N	102	-0-	-146	-0-	102	3			N	-0-					115
11	480	N	107	-0-	-373	-0-	107	3			N	-0-					115
12	310	N	100	-0-	-210	-0-	100	3			N	-0-					115
01	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					115
*02	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					115

BEDSOLE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 264980 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 10544 PERF. 9679 - 9909

09	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			N	-0-					145
10	558	N	532	-0-	-26	-0-	532	3			N	-0-					145
11	540	N	447	-0-	-93	-0-	447	3			N	-0-					145
12	744	N	545	-0-	-199	-0-	545	3			N	-0-					145
01	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					145
*02	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					145

BETTS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 264981 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9762 - 9940

09	9363	X	9363	-0-	-0-	-0-	9183	3	180	9	N	164	157	1			180
10	8635	X	8635	-0-	-0-	-0-	8492	3	143	9	N	130	171	1			139
11	8226	X	8226	-0-	-0-	-0-	7882	3	344	9	N	313	360	1			92
12	7458	X	7458	-0-	-0-	-0-	7415	3	43	9	N	39					131
01	8504	X	8504	-0-	-0-	-0-	8377	3	127	9	N	115	171	1			75
*02	6098	X	6098	-0-	-0-	-0-	5998	3	100	9	N	91					166

MILES-CLUTE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265436 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9214 - 9364

09	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					123
10	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	3			N	-0-					123
11	120	N	100	-0-	-20	-0-	100	3			N	-0-					123
12	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	3			N	-0-					123
01	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	3			N	-0-					123
*02	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					123

ERICSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 266123 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9954 - 10148

09	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1257	3	4	9	N	4					106
10	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1235	3	7	9	N	6					112
11	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1098	3	6	9	N	5					117
12	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1451	3	13	9	N	12					129
01	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1529	3	15	9	N	14					143
*02	983	N	983	-0-	-0-	-0-	961	3	22	9	N	20					163

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
09	750	N	545	-0-	-205	-0-	545	3			N	-0-					191
10	775	N	697	-0-	-78	-0-	669	3	28	9	N	25	172	1			44
11	726	N	726	-0-	-0-	-0-	674	3	52	9	N	47					91
12	619	N	619	-0-	-0-	-0-	608	3	11	9	N	10					101
01	689	N	689	-0-	-0-	-0-	678	3	11	9	N	10					111
02	672	N	552	-0-	-120	-0-	548	3	4	9	N	4					115

BEDSOLE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 266134 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9624 - 10144

09	1050	N	950	-0-	-100	-0-	950	3			N	-0-					120
10	1085	N	967	-0-	-118	-0-	890	3	77	9	N	70	178	1			12
11	933	N	933	-0-	-0-	-0-	930	3	3	9	N	3					15
12	992	N	965	-0-	-27	-0-	962	3	3	9	N	3					18
01	961	N	945	-0-	-16	-0-	943	3	2	9	N	2					20
02	868	N	744	-0-	-124	-0-	742	3	2	9	N	2					22

HAYNIE WELL #: 2 RRCID -> 266161 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9754 - 10172

09	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	2977	3	50	9	N	45					245
10	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	3241	3	41	9	N	37	163	1			119
11	2644	X	2644	-0-	-0-	-0-	2618	3	26	9	N	24					143
12	2729	X	2729	-0-	-0-	-0-	2698	3	31	9	N	28					171
01	2703	X	2703	-0-	-0-	-0-	2670	3	33	9	N	30					201
*02	2083	X	2083	-0-	-0-	-0-	2062	3	21	9	N	19					220

FURLOUGH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 267003 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9738 - 10212

09	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	3			N	-0-					126
10	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	3			N	-0-					126
11	1860	N	1332	-0-	-528	-0-	1326	3	6	9	N	5					131
12	1426	N	1374	-0-	-52	-0-	1371	3	3	9	N	3					134
01	1767	N	1484	-0-	-283	-0-	1482	3	2	9	N	2					136
02	1232	N	949	-0-	-283	-0-	947	3	2	9	N	2					138

WILLIAMS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 267632 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9741 - 10129

09	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					106
10	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	3			N	-0-					106
11	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					106
12	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	3			N	-0-					106
01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					106
02	112	N	102	-0-	-10	-0-	102	3			N	-0-					106

HARVEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267633 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9312 - 10204

09	6481	X	6481	-0-	-0-	-0-	6354	3	127	9	N	115	189	1			70
10	8774	X	8774	-0-	-0-	-0-	8707	3	67	9	N	61					131
11	7195	X	7195	-0-	-0-	-0-	6918	3	277	9	N	252	361	1			22
12	5394	X	5394	-0-	-0-	-0-	5309	3	85	9	N	77					99
01	1023	X	306	-0-	-717	-0-	112	3	194	9	N	176					275
02	924	X	267	-0-	-657	-0-	113	3	154	9	N	140	358	1			57

KLARAS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 267863 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9690 - 10128

09	2196	N	1245	-0-	-951	-0-	1239	3	6	9	N	5					124
10	1674	X	1101	-0-	-573	-0-	1101	3			N	-0-					124
11	1620	X	1055	-0-	-565	-0-	1053	3	2	9	N	2					126
12	1674	X	808	-0-	-866	-0-	738	3	70	9	N	64					190
01	1426	X	1426	-0-	-0-	-0-	1365	3	61	9	N	55					245
02	1176	X	716	-0-	-460	-0-	716	3			N	-0-					245

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
09	1140	N	1033	-0-	-107	-0-	1033	3			N	-0-					177
10	1085	N	879	-0-	-206	-0-	879	3			N	-0-					177
11	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	3			N	-0-					177
12	1054	N	836	-0-	-218	-0-	836	3			N	-0-					177
01	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	3			N	-0-					177
*02	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	3			N	-0-					177

KLARAS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 269898 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9702 - 10137

09	1020	N	1018	-0-	-2	-0-	1018	3			N	-0-					159
10	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	3			N	-0-					159
11	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	3			N	-0-					159
12	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	2475	3	13	9	N	12					171
01	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	2419	3	6	9	N	5					176
02	2044	N	1683	-0-	-361	-0-	1683	3			N	-0-					176

ERICSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 271870 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9744 - 10149

09	1050	N	825	-0-	-225	-0-	825	3			N	-0-					62
10	1147	N	1004	-0-	-143	-0-	1004	3			N	-0-					62
11	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1550	3	9	9	N	8					70
12	951	N	951	-0-	-0-	-0-	942	3	9	9	N	8					78
01	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1202	3	12	9	N	11					89
02	1456	N	977	-0-	-479	-0-	975	3	2	9	N	2					91

WILLIAMS HEIRS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 271872 COMPL. DATE 11/09/2013 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9724 - 10152

09	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					59
10	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	3			N	-0-					59
11	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					59
12	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	3			N	-0-					59
01	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	3			N	-0-					59
02	112	N	102	-0-	-10	-0-	102	3			N	-0-					59

HARVEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 272082 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9368 - 9918

09	6300	X	5663	-0-	-637	-0-	5662	3	1	9	N	1					130
10	6231	X	5279	-0-	-952	-0-	5276	3	3	9	N	3					133
11	5400	X	4375	-0-	-1025	-0-	4375	3			N	-0-					133
12	5859	X	5017	-0-	-842	-0-	5017	3			N	-0-					133
01	11474	X	11474	-0-	-0-	-0-	11474	3			N	-0-					133
*02	10138	X	10138	-0-	-0-	-0-	10138	3			N	-0-					133

CORBY #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 274177 COMPL. DATE 07/13/2014 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8693 - 9186

09	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	2578	3	11	9	N	10					100
10	3100	N	3111	-0-	11	11	3080	3	31	9	N	28					128
11	2402	N	2391	-0-	-11	-0-	2374	3	17	9	N	15					143
12	2573	N	2086	-0-	-487	-0-	2078	3	8	9	N	7					150
01	2573	N	2095	-0-	-478	-0-	2076	3	19	9	N	17					167
02	2240	N	942	-0-	-1298	-0-	936	3	6	9	N	5					172

ROSIER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 274652 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9768 - 10196

09	5640	X	2994	-0-	-2646	-0-	2937	3	57	9	N	52	172	1			125
10	5450	X	5450	-0-	-0-	-0-	5422	3	28	9	N	25					150
11	4725	X	4725	-0-	-0-	-0-	4700	3	25	9	N	23					173
12	4185	X	3760	-0-	-425	-0-	3705	3	55	9	N	50					223
01	5456	X	1914	-0-	-3542	-0-	1904	3	10	9	N	9	175	1			57
02	4928	X	2340	-0-	-2588	-0-	2329	3	11	9	N	10					67

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
09	4470	X	4326	-0-	-144	-0-	4190	3	136	9	N	124	176	1			50
10	4495	X	4204	-0-	-291	-0-	4139	3	65	9	N	59					109
11	4440	X	4249	-0-	-191	-0-	4249	3			N	-0-					109
12	4588	X	4120	-0-	-468	-0-	4119	3	1	9	N	1					110
01	4588	X	4034	-0-	-554	-0-	4034	3			N	-0-					110
02	4032	X	2518	-0-	-1514	-0-	2518	3			N	-0-					110

ERICSON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 276167 COMPL. DATE 01/25/2015 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9739 - 10065

09	3000	N	3673	-0-	673	673	3673	3			N	-0-					165
10	3100	N	3141	-0-	41	714	3141	3			N	-0-					165
11	3000	N	2698	-0-	-302	412	2698	3			N	-0-					165
12	2616	X	2204	-0-	-412	-0-	2204	3			N	-0-					165
01	2511	X	2377	-0-	-134	-0-	2377	3			N	-0-					165
02	2268	X	1718	-0-	-550	-0-	1718	3			N	-0-					165

THOMAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282294 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 10137 PERF. 9308 - 9854

09	12390	X	9766	-0-	-2624	-0-	9580	3	186	9	N	169	196	1			173
10	12245	X	7953	-0-	-4292	-0-	7905	3	48	9	N	44					217
11	10620	X	5998	-0-	-4622	-0-	5963	3	35	9	N	32	172	1			77
12	10974	X	2167	-0-	-8807	-0-	2150	3	17	9	N	15					92
01	11682	X	11682	-0-	-0-	-0-	11560	3	122	9	N	111	181	1			22
*02	9640	X	9640	-0-	-0-	-0-	9453	3	187	9	N	170	181	1			11

GRAY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282353 COMPL. DATE 08/03/2017 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8716 - 8852

09	360	N	191	-0-	-169	-0-	191	3			N	-0-					32
10	310	N	154	-0-	-156	-0-	154	3			N	-0-					32
11	240	N	144	-0-	-96	-0-	144	3			N	-0-					32
12	186	N	138	-0-	-48	-0-	138	3			N	-0-					32
01	155	N	92	-0-	-63	-0-	92	3			N	-0-					32
02	140	N	87	-0-	-53	-0-	87	3			N	-0-					32

KLARAS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 282481 COMPL. DATE 01/21/2017 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9746 - 10164

09	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					100
10	186	N	175	-0-	-11	-0-	147	3	28	9	N	25					125
11	330	N	155	-0-	-175	-0-	134	3	21	9	N	19					144
12	341	N	327	-0-	-14	-0-	327	3			N	-0-					144
01	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1067	3	7	9	N	6					150
*02	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	3			N	-0-					150

CRATON OPERATING LLC 186717
MCMAHON, RICHARD L. WELL #: 5 RRCID -> 252432 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 13300 PERF. 9640 - 10007

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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
FLETCHER OPERATING, LLC 273611
JOHNSON "AB" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179531 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8415 - 9677

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

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
10	434 N	345	-0-	-89	-0-	345	3			N	-0-					-0-
11	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					-0-
12	434 N	406	-0-	-28	-0-	406	3			N	-0-					-0-
01	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					-0-
02	420 N	360	-0-	-60	-0-	360	3			N	-0-					-0-

SAVAGE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 145331 COMPL. DATE 04/26/1993 TOTAL DEPTH 9957 PERF. 9322 - 9852

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			Y	-0-					-0-
10	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			Y	-0-					-0-
11	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			Y	-0-					-0-
12	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			Y	-0-					-0-
01	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			Y	-0-					-0-
02	364 N	345	-0-	-19	-0-	345	3			Y	-0-					-0-

WORTHY "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146135 COMPL. DATE 07/19/1993 TOTAL DEPTH 10343 PERF. 9224 - 9822

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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
SAVAGE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 148520 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9450 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	3			Y	-0-					-0-
10	1426	N	1219	-0-	-207	-0-	1219	3			Y	-0-					-0-
11	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	3			Y	-0-					-0-
12	1612	N	1470	-0-	-142	-0-	1470	3			Y	-0-					-0-
01	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	3			Y	-0-					-0-
02	1428	N	1247	-0-	-181	-0-	1247	3			Y	-0-					-0-

KELLY "A" WELL #: 1U RRCID -> 180137 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 9273 - 9533

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

WEST "B" WELL #: 1U RRCID -> 181722 COMPL. DATE 12/02/2000 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11220 - 11252

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KELLY "B" WELL #: 1U RRCID -> 182178 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 13525 PERF. 9717 - 9888

09	450	N	433	-0-	-17	-0-	433	3			N	-0-					-0-
10	465	N	156	-0-	-309	-0-	156	3			N	-0-					-0-
11	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
12	434	N	68	-0-	-366	-0-	68	3			N	-0-					-0-
01	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
02	392	N	152	-0-	-240	-0-	152	3			N	-0-					-0-

WEST "B" WELL #: 4U RRCID -> 216937 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 13307 PERF. 9386 - 9592

09	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	3984	3			Y	-0-					-0-
10	4154	X	3469	-0-	-685	-0-	3469	3			Y	-0-					-0-
11	4020	X	3788	-0-	-232	-0-	3788	3			Y	-0-					-0-
12	4154	X	3365	-0-	-789	-0-	3365	3			Y	-0-					-0-
01	4123	X	3623	-0-	-500	-0-	3623	3			Y	-0-					-0-
02	3724	X	2855	-0-	-869	-0-	2855	3			Y	-0-					-0-

SAVAGE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 218287 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 9024 - 9918

09	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	3			Y	-0-					-0-
10	1550	N	907	-0-	-643	-0-	907	3			Y	-0-					-0-
11	1530	N	517	-0-	-1013	-0-	517	3			Y	-0-					-0-
12	1426	N	938	-0-	-488	-0-	938	3			Y	-0-					-0-
01	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3			Y	-0-					-0-
*02	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			Y	-0-					-0-

LOVERING, E. H. "A" WELL #: 4 U RRCID -> 219142 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 13285 PERF. 9348 - 9646

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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

WEST "A" WELL #: 3 RRCID -> 220461 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 13702 PERF. 9166 - 9937

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

LEE ROY "A" WELL #: 3 U RRCID -> 224836 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 9239 - 9884

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

WEST "A" WELL #: 1 RRCID -> 231640 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 13475 PERF. 9170 - 9941

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

SAVAGE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 232289 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 14392 PERF. 9340 - 9977

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

WORTHY "A" UNIT WELL #: 4U RRCID -> 232988 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 14600 PERF. 9115 - 9961

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

WEST "A" WELL #: 2 RRCID -> 234744 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9172 - 9819

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

WORTHY WELL #: 12 RRCID -> 241454 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 14640 PERF. 9334 - 10163

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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

WORTHY WELL #: 4 RRCID -> 241467 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 14333 PERF. 9372 - 10287

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

LOVERING, E. H. "A" WELL #: 5 RRCID -> 241528 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9288 - 10121

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

WORTHY "A" UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 242938 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 14555 PERF. 9305 - 10052

09	2467 N	2467	-0-	-0-	-0-	2467	3		N	-0-			-0-
10	2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	2153	3		N	-0-			-0-
11	2493 N	2493	-0-	-0-	-0-	2493	3		N	-0-			-0-
12	2733 N	2733	-0-	-0-	-0-	2733	3		N	-0-			-0-
01	2341 N	2341	-0-	-0-	-0-	2341	3		N	-0-			-0-
*02	2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	2222	3		N	-0-			-0-

WEST "A" WELL #: 5 RRCID -> 243509 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 14350 PERF. 9520 - 9598

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

WORTHY WELL #: 2 RRCID -> 243513 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 14813 PERF. 9212 - 10022

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

WORTHY WELL #: 9 RRCID -> 243564 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 14800 PERF. 9831 - 9394

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

KELLY "A" WELL #: 8 RRCID -> 244074 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 13265 PERF. 9500 - 10056

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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

KELLY "A" WELL #: 4 RRCID -> 244647 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 9708 - 9848

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

WORTHY WELL #: 11 RRCID -> 244658 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 14821 PERF. 9366 - 11390

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

WORTHY "A" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 244669 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 9976 - 10260

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

KELLY "B" WELL #: 4 RRCID -> 244699 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 15020 PERF.10625 - 11358

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

WORTHY WELL #: 7 RRCID -> 247465 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 14800 PERF. 9384 - 10859

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

WORTHY WELL #: 13 RRCID -> 247572 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 14345 PERF. 9927 - 10149

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

KELLY "A" WELL #: 5 RRCID -> 247914 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 13470 PERF. 9952 - 10592

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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

WEST "A" WELL #: 8 RRCID -> 248075 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 9371 - 10124

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

WORTHY WELL #: 3 RRCID -> 250581 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 14390 PERF. 9378 - 10287

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

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

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
09	SWR 10	412	-0-	412	45379	412	3	N	-0-			-0-
10	SWR 10	409	-0-	409	45788	409	3	N	-0-			-0-
11	SWR 10	390	-0-	390	46178	390	3	N	-0-			-0-
12	SWR 10	406	-0-	406	46584	406	3	N	-0-			-0-
01	SWR 10	403	-0-	403	46987	403	3	N	-0-			-0-
02	SWR 10	357	-0-	357	47344	357	3	N	-0-			-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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WORTHY "A" UNIT WELL #: 12 RRCID -> 254457 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 13140 PERF. 9517 - 10436

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

WEST A WELL #: 7 RRCID -> 283326 COMPL. DATE 06/04/2017 TOTAL DEPTH 14525 PERF. 9300 - 13950

09	2070 X	1714	-0-	-356	-0-	1714	3		N	-0-			-0-
10	2015 X	1430	-0-	-585	-0-	1430	3		N	-0-			-0-
11	1890 X	1625	-0-	-265	-0-	1625	3		N	-0-			-0-
12	1922 X	1058	-0-	-864	-0-	1058	3		N	-0-			-0-
01	1891 X	685	-0-	-1206	-0-	685	3		N	-0-			-0-
02	1512 N	467	-0-	-1045	-0-	467	3		N	-0-			-0-

WEST "A" WELL #: 4 RRCID -> 283766 COMPL. DATE 03/08/2016 TOTAL DEPTH 13340 PERF. 9229 - 9971

09	SWR 10	1767	-0-	1767	249740	1767	3		N	-0-			-0-
10	SWR 10	1473	-0-	1473	251213	1473	3		N	-0-			-0-
11	SWR 10	994	-0-	994	252207	994	3		N	-0-			-0-
12	SWR 10	670	-0-	670	252877	670	3		N	-0-			-0-
01	SWR 10	802	-0-	802	253679	802	3		N	-0-			-0-
02	SWR 10	598	-0-	598	254277	598	3		N	-0-			-0-

QUANTUM OIL & GAS CORPORATION 684558
MCMAHON, RICHARD L. WELL #: 2 RRCID -> 149576 COMPL. DATE 04/07/1994 TOTAL DEPTH 10462 PERF. 9680 - 10375

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

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
RUSSELL "A" WELL #: 1 RRCID -> 118330 COMPL. DATE 08/28/1985 TOTAL DEPTH 15550 PERF. 9438 - 9442

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

RUSSELL "A" WELL #: 2 RRCID -> 131110 COMPL. DATE 05/24/1989 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9512 - 9570

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

HOLMES "A" WELL #: 2 RRCID -> 133636 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9172 - 9498

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

HOLMES "A" WELL #: 1 RRCID -> 161379 COMPL. DATE 12/01/1996 TOTAL DEPTH 14966 PERF. 9154 - 9398

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

RUSSELL "A" WELL #: 3 RRCID -> 165092 COMPL. DATE 08/07/1997 TOTAL DEPTH 10171 PERF. 9017 - 10040

09	748 N	748	-0-	-0-	-0-	24	1	717	2	Y	6					12
						7	9									
10	837 N	475	-0-	-362	-0-	14	1	459	2	Y	2					14
						2	9									
11	630 N	619	-0-	-11	-0-	17	1	595	2	Y	6	15	1			5
						7	9									
12	775 N	574	-0-	-201	-0-	16	1	549	2	Y	8					13
						9	9									
01	603 N	603	-0-	-0-	-0-	19	1	574	2	Y	9	13	1			9
						10	9									
*02	756 N	756	-0-	-0-	-0-	17	1	739	2	Y	-0-					9

CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 165153 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8289 - 10072

09	2023 X	2023	-0-	-0-	-0-	68	1	1953	2	Y	2					46
						2	9									
10	2654 X	2654	-0-	-0-	-0-	82	1	2565	2	Y	6					52
						7	9									
11	2565 X	2565	-0-	-0-	-0-	89	1	2476	2	Y	-0-	51	1			1
12	2250 X	2250	-0-	-0-	-0-	71	1	2179	2	Y	-0-					1
01	2389 N	2389	-0-	-0-	-0-	80	1	2309	2	Y	-0-					1
02	2016 N	1877	-0-	-139	-0-	52	1	1825	2	Y	-0-	1	1			-0-

CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 171086 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8256 - 10254

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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 173628 COMPL. DATE 10/23/1999 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8408 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	83	1	2371	2	Y	2					48
							2	9									
10	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	54	1	1711	2	Y	4					52
							4	9									
11	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	75	1	2079	2	Y	-0-	51	1			1
12	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	67	1	2043	2	Y	-0-					1
01	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	73	1	2115	2	Y	-0-					1
02	2016	N	1734	-0-	-282	-0-	48	1	1686	2	Y	-0-	1	1			-0-

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
09	6840	X	6101	-0-	-739	-0-	186	1	5752	2	Y	148					189
							163	9									
10	7480	X	7480	-0-	-0-	-0-	223	1	7226	2	Y	28					217
							31	9									
11	7005	X	7005	-0-	-0-	-0-	234	1	6675	2	Y	87	255	1			49
							96	9									
12	7130	X	6961	-0-	-169	-0-	212	1	6577	2	Y	156	118	1			87
							172	9									
01	7471	X	6634	-0-	-837	-0-	224	1	6268	2	Y	129	114	1			102
							142	9									
*02	6064	X	6064	-0-	-0-	-0-	162	1	5833	2	Y	63					165
							69	9									

ELLIS "B" WELL #: 2 RRCID -> 179496 COMPL. DATE 06/08/2000 TOTAL DEPTH 9504 PERF. 7967 - 9176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	570	N	548	-0-	-22	-0-	17	1	531	2	Y	-0-					-0-
10	713	N	671	-0-	-42	-0-	20	1	651	2	Y	-0-					-0-
11	587	N	587	-0-	-0-	-0-	20	1	567	2	Y	-0-					-0-
12	591	N	591	-0-	-0-	-0-	18	1	573	2	Y	-0-					-0-
01	682	N	616	-0-	-66	-0-	21	1	595	2	Y	-0-					-0-
02	560	N	540	-0-	-20	-0-	15	1	525	2	Y	-0-					-0-

CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 179610 COMPL. DATE 07/13/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8901 - 9476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	99	1	2838	2	Y	2					73
							2	9									
10	1999	X	1999	-0-	-0-	-0-	61	1	1932	2	Y	5					78
							6	9									
11	2601	X	2601	-0-	-0-	-0-	90	1	2494	2	Y	15	77	1			16
							17	9									
12	2684	X	2684	-0-	-0-	-0-	83	1	2545	2	Y	51					67
							56	9									
01	2584	X	2584	-0-	-0-	-0-	84	1	2423	2	Y	70					137
							77	9									
*02	1786	X	1786	-0-	-0-	-0-	48	1	1670	2	Y	62	176	1			23
							68	9									

GILLEN, IRA WELL #: 2 RRCID -> 180077 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 8828 - 9284

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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
LEWIS "B" WELL #: 2 RRCID -> 180426 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8989 - 9534

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

ELLIS "B" WELL #: 3 RRCID -> 181810 COMPL. DATE 09/24/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8832 - 9486

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

ELLIS "B" WELL #: 1 RRCID -> 253554 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9262 - 9278

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

RUSSELL "A" WELL #: 4R RRCID -> 262370 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 10206 PERF. 9164 - 9732

09	2970 X	1220	-0-	-1750	-0-	39	1	1171	2	Y	9					27
						10	9									
10	2821 X	2306	-0-	-515	-0-	66	1	2228	2	Y	11					38
						12	9									
11	2730 X	2296	-0-	-434	-0-	65	1	2206	2	Y	23	40	1			21
						25	9									
12	2342 X	2342	-0-	-0-	-0-	65	1	2241	2	Y	33					54
						36	9									
01	2294 X	2025	-0-	-269	-0-	63	1	1930	2	Y	29	52	1			31
						32	9									
02	2156 X	1841	-0-	-315	-0-	42	1	1799	2	Y	-0-					31

RUSSELL "A" WELL #: 5 RRCID -> 262372 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9116 - 9922

09	3240 X	2412	-0-	-828	-0-	76	1	2316	2	Y	18					50
						20	9									
10	3348 X	2517	-0-	-831	-0-	72	1	2433	2	Y	11					61
						12	9									
11	3240 X	3088	-0-	-152	-0-	87	1	2968	2	Y	30	63	1			28
						33	9									
12	3255 X	2619	-0-	-636	-0-	73	1	2506	2	Y	36					64
						40	9									
01	2914 X	2768	-0-	-146	-0-	86	1	2640	2	Y	38	62	1			40
						42	9									
02	2884 X	1652	-0-	-1232	-0-	37	1	1615	2	Y	-0-					40

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
RUSSELL "A" WELL #: 6 RRCID -> 262523 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9116 - 10133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	390	N	344	-0-	-46	-0-	11	1	330	2	Y	3					8
							3	9									
10	185	N	185	-0-	-0-	-0-	5	1	179	2	Y	1					9
							1	9									
11	690	N	672	-0-	-18	-0-	19	1	645	2	Y	7	10	1			6
							8	9									
12	693	N	693	-0-	-0-	-0-	19	1	663	2	Y	10					16
							11	9									
01	836	N	836	-0-	-0-	-0-	26	1	797	2	Y	12	15	1			13
							13	9									
02	616	N	274	-0-	-342	-0-	6	1	268	2	Y	-0-					13

RUSSELL "A" WELL #: 7 RRCID -> 264449 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9180 - 10089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	3233	-0-	233	233	102	1	3105	2	Y	24					43
							26	9									
10	2121	N	1888	-0-	-233	-0-	54	1	1824	2	Y	9					52
							10	9									
11	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	57	1	1954	2	Y	20	54	1			18
							22	9									
12	1721	X	1721	-0-	-0-	-0-	48	1	1647	2	Y	24					42
							26	9									
01	1835	X	1835	-0-	-0-	-0-	57	1	1749	2	Y	26	41	1			27
							29	9									
02	700	X	574	-0-	-126	-0-	13	1	561	2	Y	-0-					27

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
09	3300	X	2869	-0-	-431	-0-	90	1	2779	2	Y	-0-					-0-
10	3410	X	1832	-0-	-1578	-0-	55	1	1777	2	Y	-0-					-0-
11	3360	X	1899	-0-	-1461	-0-	64	1	1810	2	Y	23	10	1			13
							25	9									
12	3472	X	1989	-0-	-1483	-0-	61	1	1881	2	Y	43	32	1			24
							47	9									
01	3472	X	2141	-0-	-1331	-0-	72	1	2025	2	Y	40	32	1			32
							44	9									
02	2072	X	1835	-0-	-237	-0-	49	1	1765	2	Y	19					51
							21	9									

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
09	5400	X	4455	-0-	-945	-0-	137	1	4254	2	Y	58					75
							64	9									
10	5710	X	5710	-0-	-0-	-0-	171	1	5529	2	Y	9					84
							10	9									
11	5370	X	5062	-0-	-308	-0-	171	1	4862	2	Y	26	95	1			15
							29	9									
12	5660	X	5660	-0-	-0-	-0-	175	1	5428	2	Y	52	38	1			29
							57	9									
01	5704	X	5508	-0-	-196	-0-	188	1	5272	2	Y	44	38	1			35
							48	9									
02	4928	X	3972	-0-	-956	-0-	107	1	3846	2	Y	17					52
							19	9									

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
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
09	1680	N	-0-	-0-	-1680	-0-					N	-0-					25
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					25
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					25
*02	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					25

HUNTER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091957 COMPL. DATE 03/11/1994 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 9064 - 10028

09	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			N	-0-					-0-
10	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1192	2	66	9	N	60					60
11	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			N	-0-					60
12	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			N	-0-					60
01	1054	N	1030	-0-	-24	-0-	1030	2			N	-0-					60
02	952	N	728	-0-	-224	-0-	728	2			N	-0-					60

GUEST -A- WELL #: 1 RRCID -> 096841 COMPL. DATE 11/12/1981 TOTAL DEPTH 10174 PERF. 9912 - 10130

09	1800	N	906	-0-	-894	-0-	906	2			N	-0-					35
10	1798	N	774	-0-	-1024	-0-	774	2			N	-0-					35
11	1410	N	835	-0-	-575	-0-	835	2			N	-0-					35
12	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1214	2	48	9	N	44					79
01	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1135	2	136	9	N	124	176	1			27
*02	2800	N	3748	-0-	948	948	3748	2			N	-0-					27

PINNACLE WELL #: 1 RRCID -> 109831 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9156 - 9229

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

HULL #1 WELL #: 2 RRCID -> 118041 COMPL. DATE 08/07/1985 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9404 - 9684

09	1770	N	1414	-0-	-356	-0-	1414	2			N	-0-					30
10	1798	N	1532	-0-	-266	-0-	1532	2			N	-0-					30
11	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	2546	2			N	-0-					30
12	2777	N	2777	-0-	-0-	-0-	2777	2			N	-0-					30
01	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2			N	-0-					30
02	1876	N	643	-0-	-1233	-0-	643	2			N	-0-					30

MCASHAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 127534 COMPL. DATE 03/23/1988 TOTAL DEPTH 14850 PERF. 9421 - 9518

09	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	2			N	-0-					82
10	2449	N	1920	-0-	-529	-0-	1920	2			N	-0-					82
11	1980	N	1790	-0-	-190	-0-	1790	2			N	-0-					82
12	2077	N	1750	-0-	-327	-0-	1750	2			N	-0-					82
01	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2127	2			N	-0-					82
02	1680	N	1617	-0-	-63	-0-	1617	2			N	-0-					82

FULLEN WELL #: 2 RRCID -> 130172 COMPL. DATE 01/13/1989 TOTAL DEPTH 11140 PERF.11007 - 11013

09	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					44
10	310	N	261	-0-	-49	-0-	261	2			N	-0-					44
11	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					44
12	527	N	318	-0-	-209	-0-	318	2			N	-0-					44
01	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					44
02	448	N	282	-0-	-166	-0-	282	2			N	-0-					44

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VARIBUS WELL #: 2 RRCID -> 131550 COMPL. DATE 06/09/1989 TOTAL DEPTH 10012 PERF. 9323 - 9398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5286	X	5286	-0-	-0-	-0-	5286	2			N	-0-					85
10	4842	X	4842	-0-	-0-	-0-	4842	2			N	-0-					85
11	4586	X	4586	-0-	-0-	-0-	4586	2			N	-0-					85
12	4371	X	4264	-0-	-107	-0-	4264	2			N	-0-					85
01	4371	X	4200	-0-	-171	-0-	4200	2			N	-0-					85
02	3948	X	2297	-0-	-1651	-0-	2297	2			N	-0-					85

MARSHALL "A" WELL #: 6 RRCID -> 131906 COMPL. DATE 08/15/1989 TOTAL DEPTH 9783 PERF. 9466 - 9697

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

OAKES, PAT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 133364 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 9932 PERF. 8698 - 9213

09	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
10	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
12	155	N	101	-0-	-54	-0-	101	2			N	-0-					-0-
01	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
02	84	N	69	-0-	-15	-0-	69	2			N	-0-					-0-

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 135483 COMPL. DATE 04/16/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9164 - 9174

09	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					56
10	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					56
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					56
12	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					56
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					56
*02	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					56

HUNTER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136005 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8986 - 9149

09	3930	X	3306	-0-	-624	-0-	3306	2			N	-0-					20
10	3658	X	3401	-0-	-257	-0-	3401	2			N	-0-					20
11	3330	X	3315	-0-	-15	-0-	3315	2			N	-0-					20
12	3410	X	3404	-0-	-6	-0-	3404	2			N	-0-					20
01	3410	X	3387	-0-	-23	-0-	3387	2			N	-0-					20
*02	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	3392	2			N	-0-					20

VARIBUS WELL #: 4 RRCID -> 136009 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8927 - 9377

09	4140	X	3628	-0-	-512	-0-	3628	2			N	-0-					23
10	3968	X	3835	-0-	-133	-0-	3835	2			N	-0-					23
11	3840	X	3729	-0-	-111	-0-	3729	2			N	-0-					23
12	3968	X	3646	-0-	-322	-0-	3646	2			N	-0-					23
01	3875	X	3493	-0-	-382	-0-	3493	2			N	-0-					23
02	3472	X	2417	-0-	-1055	-0-	2417	2			N	-0-					23

MCASHAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 136061 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 10026 PERF. 9297 - 10330

09	2790	X	2675	-0-	-115	-0-	2675	2			N	-0-					35
10	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	2884	2			N	-0-					35
11	2970	X	2787	-0-	-183	-0-	2787	2			N	-0-					35
12	3069	X	2755	-0-	-314	-0-	2755	2			N	-0-					35
01	3069	X	2744	-0-	-325	-0-	2744	2			N	-0-					35
02	2604	N	2041	-0-	-563	-0-	2041	2			N	-0-					35

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VARIBUS WELL #: 1 RRCID -> 136459 COMPL. DATE 07/03/1990 TOTAL DEPTH 14936 PERF. 9316 - 9428

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2580 X	1656	-0-	-924	-0-	1656	2			N	-0-					-0-
10	2666 X	1676	-0-	-990	-0-	1676	2			N	-0-					-0-
11	3540 X	1585	-0-	-1955	-0-	1585	2			N	-0-					-0-
12	3658 X	1577	-0-	-2081	-0-	1577	2			N	-0-					-0-
01	3658 X	1580	-0-	-2078	-0-	1580	2			N	-0-					-0-
02	1540 X	1256	-0-	-284	-0-	1256	2			N	-0-					-0-

WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 137929 COMPL. DATE 11/28/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9302 - 9878

09	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
10	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
11	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
12	124 N	90	-0-	-34	-0-	90	2			N	-0-					-0-
01	93 N	87	-0-	-6	-0-	87	2			N	-0-					-0-
02	84 N	81	-0-	-3	-0-	81	2			N	-0-					-0-

HOLMES "S" WELL #: 1 RRCID -> 139854 COMPL. DATE 08/29/1991 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9918 - 10032

09	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					19
10	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					19
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					19
12	62 N	25	-0-	-37	-0-	25	2			N	-0-					19
01	62 N	9	-0-	-53	-0-	9	2			N	-0-					19
*02	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					19

COOK, LOUISE "A" WELL #: 1 RRCID -> 140718 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9166 - 10397

09	923 N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-					-0-
10	713 N	340	-0-	-373	-0-	340	2			N	-0-					-0-
11	690 N	297	-0-	-393	-0-	297	2			N	-0-					-0-
12	713 N	301	-0-	-412	-0-	301	2			N	-0-					-0-
01	341 N	310	-0-	-31	-0-	310	2			N	-0-					-0-
02	280 N	234	-0-	-46	-0-	234	2			N	-0-					-0-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 141541 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8672 - 9295

09	90 N	88	-0-	-2	-0-	88	2			N	-0-					-0-
10	93 N	91	-0-	-2	-0-	91	2			N	-0-					-0-
11	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
12	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-					-0-
01	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					-0-
02	84 N	79	-0-	-5	-0-	79	2			N	-0-					-0-

WATSON, ELMORE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 142162 COMPL. DATE 08/01/1992 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9721 - 9868

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

HOLMES WELL #: 1 RRCID -> 145473 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8842 - 9520

09	2668 X	2668	-0-	-0-	-0-	2668	2			N	-0-					20
10	2666 X	2163	-0-	-503	-0-	2163	2			N	-0-					20
11	2649 X	2649	-0-	-0-	-0-	2649	2			N	-0-					20
12	2666 X	2538	-0-	-128	-0-	2538	2			N	-0-					20
01	2666 X	2167	-0-	-499	-0-	2167	2			N	-0-					20
02	2408 X	1262	-0-	-1146	-0-	1262	2			N	-0-					20

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALKER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 145610 COMPL. DATE 11/06/1998 TOTAL DEPTH 10118 PERF. 9589 - 10037

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

GRAYSON WELL #: 1 RRCID -> 145853 COMPL. DATE 03/27/1993 TOTAL DEPTH 15425 PERF. 8990 - 8996

09	5340	X	5046	-0-	-294	-0-	217	1	4829	2	N	-0-					132
10	5518	X	4534	-0-	-984	-0-	195	1	4339	2	N	-0-					132
11	5190	X	4701	-0-	-489	-0-	202	1	4499	2	N	-0-					132
12	5379	X	5379	-0-	-0-	-0-	232	1	5147	2	N	-0-					132
01	5363	X	3677	-0-	-1686	-0-	158	1	3519	2	N	-0-					132
02	4704	X	2263	-0-	-2441	-0-	97	1	2166	2	N	-0-					132

HUNTER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 146514 COMPL. DATE 05/03/1994 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9449 - 9522

09	720	N	701	-0-	-19	-0-	701	2			N	-0-					-0-
10	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-					-0-
11	720	N	568	-0-	-152	-0-	568	2			N	-0-					-0-
12	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2			N	-0-					-0-
01	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			N	-0-					-0-
*02	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	2			N	-0-					-0-

VARIBUS WELL #: 5 RRCID -> 146833 COMPL. DATE 12/16/1993 TOTAL DEPTH 10276 PERF. 9361 - 9378

09	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	341	N	35	-0-	-306	-0-	35	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 148367 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 9916 PERF. 8881 - 9665

09	795	N	795	-0-	-0-	-0-	791	2	4	9	N	4	4	8			-0-
10	601	N	601	-0-	-0-	-0-	599	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	510	N	279	-0-	-231	-0-	278	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	527	N	212	-0-	-315	-0-	212	2			N	-0-					-0-
01	527	N	196	-0-	-331	-0-	196	2			N	-0-					-0-
02	252	N	125	-0-	-127	-0-	125	2			N	-0-					-0-

FULTON "A" WELL #: 1 RRCID -> 150192 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 9067 - 9831

09	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1491	2	6	9	N	5	5	8			-0-
10	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1627	2	4	9	N	4	4	8			-0-
11	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1592	2	3	9	N	3	3	8			-0-
12	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1554	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1527	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*02	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1198	2	4	9	N	4	4	8			-0-

NEWELL "A" WELL #: 1 RRCID -> 151840 COMPL. DATE 01/17/1996 TOTAL DEPTH 13350 PERF. 8846 - 9408

09	1170	N	902	-0-	-268	-0-	902	2			N	-0-					-0-
10	1147	N	886	-0-	-261	-0-	886	2			N	-0-					-0-
11	990	N	984	-0-	-6	-0-	984	2			N	-0-					-0-
12	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			N	-0-					-0-
01	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-					-0-
02	924	N	901	-0-	-23	-0-	901	2			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MARSHALL "A" WELL #: 7 RRCID -> 168584 COMPL. DATE 03/17/1998 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9463 - 10085

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

HUNTER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 171987 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 14880 PERF. 8997 - 10164

09	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					12
10	462	N	462	-0-	-0-	-0-	396	2	66	9	N	60					72
11	540	N	350	-0-	-190	-0-	350	2			N	-0-					72
12	434	N	329	-0-	-105	-0-	329	2			N	-0-					72
01	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					72
*02	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					72

HOLMES "S" WELL #: 2 RRCID -> 172238 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9043 - 9507

09	450	N	422	-0-	-28	-0-	422	2			N	-0-					13
10	465	N	416	-0-	-49	-0-	416	2			N	-0-					13
11	420	N	370	-0-	-50	-0-	370	2			N	-0-					13
12	434	N	397	-0-	-37	-0-	397	2			N	-0-					13
01	403	N	395	-0-	-8	-0-	395	2			N	-0-					13
*02	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					13

REED "E" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 173940 COMPL. DATE 06/29/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9156 - 9430

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

PINNACLE WELL #: 3 RRCID -> 174632 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8730 - 9100

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					88
11	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					88
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
*02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					88

NEWELL "A" WELL #: 2 RRCID -> 175667 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9024 - 9366

09	420	N	316	-0-	-104	-0-	316	2			N	-0-					47
10	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					47
11	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1461	2	6	9	N	5					52
12	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	2			N	-0-					52
01	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	2			N	-0-					52
*02	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	2368	2	3	9	N	3					55

HOLMES "S" WELL #: 3 RRCID -> 175730 COMPL. DATE 10/29/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9356 - 9506

09	1980	N	1641	-0-	-339	-0-	1641	2			N	-0-					41
10	1953	N	1737	-0-	-216	-0-	1737	2			N	-0-					41
11	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	2			N	-0-					41
12	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	2			N	-0-					41
01	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	2			N	-0-					41
02	1736	N	1410	-0-	-326	-0-	1410	2			N	-0-					41

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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

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

REED "E" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 184328 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 12930 PERF. 9126 - 9368

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

FULTON 'A' WELL #: 3 RRCID -> 205566 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 13484 PERF. 9083 - 10290

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

PULLEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 205575 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9271 - 9718

09	4525 X	4525	-0-	-0-	-0-	4489	2	36	9	Y	33					73
10	5177 X	4614	-0-	-563	-0-	4608	2	6	9	Y	5					78
11	5010 X	4349	-0-	-661	-0-	4347	2	2	9	Y	2	49	1			31
12	5177 X	4612	-0-	-565	-0-	4612	2			Y	-0-					31
01	4929 X	4605	-0-	-324	-0-	4605	2			Y	-0-					31
02	4228 X	3416	-0-	-812	-0-	3416	2			Y	-0-					31

FULTON "A" WELL #: 5 RRCID -> 208419 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 13128 PERF. 9074 - 10380

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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FULTON "A" WELL #: 4 RRCID -> 209407 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 13325 PERF. 9050 - 10308

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

REED "E" GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 217220 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 14450 PERF. 9218 - 10135

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

HOLMES "S" WELL #: 8 RRCID -> 219146 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 15293 PERF. 9364 - 10832

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

HOLMES "S" WELL #: 7 RRCID -> 221687 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 15390 PERF. 9343 - 9570

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

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225709 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 14380 PERF. 9424 - 10243

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

FULTON "A" WELL #: 11 RRCID -> 226290 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 14370 PERF. 9004 - 10373

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

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 229856 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 14435 PERF. 8755 - 9837

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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

KING, GAIL WELL #: 14 RRCID -> 230305 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9386 - 9953

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

KING, GAIL WELL #: 39 RRCID -> 233474 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 9223 - 10173

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

FULTON "A" WELL #: 12 RRCID -> 234853 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 14328 PERF. 9096 - 10439

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

HOLMES "S" WELL #: 5 RRCID -> 234873 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 15400 PERF. 9435 - 9900

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

FULTON "A" WELL #: 8 RRCID -> 236047 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 9161 - 11688

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

FULTON "A" WELL #: 10 RRCID -> 241460 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 14420 PERF. 9111 - 11582

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

OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 243009 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 15000 PERF. 9050 - 10031

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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 243024 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8968 - 10034

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

WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 243423 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 14530 PERF. 9221 - 10481

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

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243831 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF. 9034 - 10272

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

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

REED "E" GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 247485 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 14270 PERF. 9120 - 10040

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

ROBINSON, FERN V. WELL #: 3 RRCID -> 247826 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 9080 - 10201

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

EPPES UNIT WELL #: 3 RRCID -> 248114 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 14350 PERF. 9046 - 10147

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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 251115 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 12998 PERF. 9311 - 11885

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

HOLMES GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 251742 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 9931 - 10389

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

EPPES UNIT WELL #: 6 RRCID -> 251915 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 9122 - 10442

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

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 252429 COMPL. DATE 08/02/2009 TOTAL DEPTH 13040 PERF. 8983 - 10119

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

NEWELL "A" WELL #: 4 RRCID -> 252456 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 9709 PERF. 8884 - 9523

09	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	2	N	-0-			132
10	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	2	N	-0-			132
11	990 N	161	-0-	-829	-0-	161	2	N	-0-			132
12	682 N	32	-0-	-650	-0-	32	2	N	-0-			132
01	620 N	64	-0-	-556	-0-	64	2	N	-0-			132
02	140 N	46	-0-	-94	-0-	46	2	N	-0-			132

REED "E" GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 253143 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 14286 PERF. 9101 - 10007

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

KING, GAIL WELL #: 21 RRCID -> 253284 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 14608 PERF. 9149 - 9943

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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 257621 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 14390 PERF. 9085 - 9580

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

GAIL KING WELL #: 38 RRCID -> 257629 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 11592 PERF. 8969 - 10205

09	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					138
10	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					138
11	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					138
12	124 N	64	-0-	-60	-0-	64	2			N	-0-					138
01	155 N	44	-0-	-111	-0-	44	2			N	-0-					138
*02	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					138

SAMET GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 257703 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 16031 PERF. 9207 - 10154

09	2310 X	1891	-0-	-419	-0-	166	1	1705	2	N	18	188	1			55
						20	9									
10	2387 X	2247	-0-	-140	-0-	178	1	2069	2	N	-0-					55
11	2461 X	2461	-0-	-0-	-0-	164	1	2297	2	N	-0-					55
12	2448 X	2448	-0-	-0-	-0-	174	1	2274	2	N	-0-					55
01	2920 X	2920	-0-	-0-	-0-	181	1	2739	2	N	-0-					55
02	2296 X	2059	-0-	-237	-0-	125	1	1934	2	N	-0-					55

PINNACLE WELL #: 7 RRCID -> 257913 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 8782 - 9230

09	210 N	166	-0-	-44	-0-	166	2			N	-0-					123
10	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					123
11	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					123
12	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					123
01	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					123
02	168 N	47	-0-	-121	-0-	47	2			N	-0-					123

GAIL KING WELL #: 34 RRCID -> 258446 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 11456 PERF. 9285 - 10818

09	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					31
10	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					31
11	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					31
12	217 N	140	-0-	-77	-0-	140	2			N	-0-					31
01	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					31
*02	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					31

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 259832 COMPL. DATE 09/04/2010 TOTAL DEPTH 14297 PERF. 9098 - 10082

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

HOLMES "S" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 260317 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 15220 PERF. 9341 - 10241

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

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 261454 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 9017 - 9789

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

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 261534 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 14340 PERF. 9033 - 10460

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

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 262441 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 12965 PERF. 9078 - 9832

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

FULTON "A" WELL #: 15 RRCID -> 262484 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 13156 PERF. 9212 - 9933

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

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 262515 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 9093 - 9858

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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	540	N	332	-0-	-208	-0-	332	2			N	-0-					-0-
10	651	N	321	-0-	-330	-0-	321	2			N	-0-					-0-
11	390	N	256	-0-	-134	-0-	256	2			N	-0-					-0-
12	341	N	287	-0-	-54	-0-	287	2			N	-0-					-0-
01	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					-0-
*02	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	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
09	888	N	888	-0-	-0-	-0-	847	2	41	9	N	37	37	8			-0-
10	110	N	110	-0-	-0-	-0-	107	2	3	9	N	3	3	8			-0-
11	613	N	613	-0-	-0-	-0-	591	2	22	9	N	20	20	8			-0-
12	930	N	558	-0-	-372	-0-	543	2	15	9	N	14	14	8			-0-
01	754	N	754	-0-	-0-	-0-	736	2	18	9	N	16	16	8			-0-
*02	691	N	691	-0-	-0-	-0-	658	2	33	9	N	30	30	8			-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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

FULTON "A" WELL #: 16 RRCID -> 265168 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 13174 PERF. 9175 - 10540

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

FULTON "A" WELL #: 21 RRCID -> 266063 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 13433 PERF. 9181 - 10577

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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

SAMET GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 266111 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 13973 PERF. 9618 - 10480

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

EPPES UNIT WELL #: 11 RRCID -> 266219 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 13107 PERF. 9074 - 9975

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

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 266308 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 14211 PERF. 9009 - 9976

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

OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 266424 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 14924 PERF. 9132 - 9445

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

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

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 269754 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 14439 PERF. 9126 - 10468

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

BLAZEK WELL #: 6 RRCID -> 271271 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 13751 PERF. 9570 - 10481

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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EPPES, JOHN GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 271278 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 14402 PERF. 9224 - 9406

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

FULTON 'A' WELL #: 6 RRCID -> 271279 COMPL. DATE 08/11/2013 TOTAL DEPTH 14527 PERF. 9119 - 10501

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

WELDON COX GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 271859 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 14934 PERF. 9295 - 10064

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

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 272591 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 14400 PERF. 9090 - 10100

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

ROBINSON, FERN V. WELL #: 5 RRCID -> 273885 COMPL. DATE 10/22/2013 TOTAL DEPTH 14640 PERF. 9266 - 9823

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

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 274774 COMPL. DATE 08/09/2014 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 9088 - 9800

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

SWANSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 280424 COMPL. DATE 06/02/2016 TOTAL DEPTH 17177 PERF. 9886 - 10246

09	5340 X	4701	-0-	-639	-0-	4701	2			N	-0-					119
10	5518 X	4907	-0-	-611	-0-	4879	2	28	9	N	25					144
11	5340 X	4667	-0-	-673	-0-	4667	2			N	-0-					144
12	5425 X	4625	-0-	-800	-0-	4625	2			N	-0-					144
01	5425 X	4569	-0-	-856	-0-	4569	2			N	-0-					144
02	4424 X	2744	-0-	-1680	-0-	2744	2			N	-0-					144

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUNTER GAS UNIT WELL #: 13H RRCID -> 285373 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

RICE WELL #: 1 RRCID -> 185459 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9551 - 9673

09	738 N	738	-0-	-0-	-0-	732	2	6	9	N	5	5	8			-0-
10	713 N	475	-0-	-238	-0-	473	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	450 N	219	-0-	-231	-0-	218	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	775 N	234	-0-	-541	-0-	233	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	465 N	331	-0-	-134	-0-	330	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*02	565 N	565	-0-	-0-	-0-	563	2	2	9	N	2	2	8			-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

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

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

09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BERGERSTOUF (COTTON VALLEY LIME) 07276 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTSON
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
SHERROD WELL #: 1 RRCID -> 161339 COMPL. DATE 10/14/1996 TOTAL DEPTH 13660 PERF.13045 - 13351

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

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

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
HARVEY, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 148815 COMPL. DATE 08/19/1994 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8278 - 9094

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/01/2021 - WELL PLUGGED 2-1-2021

CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 180725 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8408 - 8412

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

CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184196 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8256 - 8260

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

CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184731 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8289 - 8295

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

BIRCH CREEK (RODESSA) //CONT.// 08299 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
GILLEN, IRA WELL #: 3 RRCID -> 266274 COMPL. DATE 01/09/2012 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB HERD (COTTON VALLEY LIME) 10000 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIMESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
WILLIS WELL #: 1 RRCID -> 169108 COMPL. DATE 04/09/1998 TOTAL DEPTH 14165 PERF.13941 - 14041

09	7290 #	7193	-0-	-97	-0-	7193	3			N	-0-					-0-
10	6200 #	4036	-0-	-2164	-0-	4036	3			N	-0-					-0-
11	17674	14672	-0-	-3002	-0-	14672	3			N	-0-					-0-
12	22821	17440	-0-	-5381	-0-	17440	3			N	-0-					-0-
01	23345	17702	-0-	-5643	-0-	17702	3			N	-0-					-0-
02	10892	10205	-0-	-687	-0-	10205	3			N	-0-					-0-

BOHLWHITE (COTTON VALLEY LIME) 10190 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
RILEY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 156825 COMPL. DATE 07/29/1995 TOTAL DEPTH 15153 PERF.14827 - 15153

09	39450 X	39450	-0-	-0-	-0-	39450	3			N	-0-					-0-
10	39670 X	39670	-0-	-0-	-0-	39659	3	11	9	N	10	10	1			-0-
11	39032 X	39032	-0-	-0-	-0-	39025	3	7	9	N	6	6	1			-0-
12	40468 X	40468	-0-	-0-	-0-	40458	3	10	9	N	9	9	1			-0-
01	39856 X	39856	-0-	-0-	-0-	39856	3			N	-0-					-0-
02	35336 X	34850	-0-	-486	-0-	34850	3			N	-0-					-0-

RILEY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 161377 COMPL. DATE 09/05/1996 TOTAL DEPTH 15560 PERF.14798 - 15035

09	9974 X	9974	-0-	-0-	-0-	9974	3			N	-0-					-0-
10	10204 X	10204	-0-	-0-	-0-	10201	3	3	9	N	3	3	1			-0-
11	10273 X	10273	-0-	-0-	-0-	10271	3	2	9	N	2	2	1			-0-
12	9987 X	9987	-0-	-0-	-0-	9985	3	2	9	N	2	2	1			-0-
01	10011 X	10011	-0-	-0-	-0-	10011	3			N	-0-					-0-
*02	6648 X	6648	-0-	-0-	-0-	6648	3			N	-0-					-0-

RILEY TRUST WELL #: 3 RRCID -> 165226 COMPL. DATE 02/11/1997 TOTAL DEPTH 15850 PERF.15427 - 15380

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

CAMP COOLEY WELL #: 2R RRCID -> 166005 COMPL. DATE 09/18/1997 TOTAL DEPTH 15452 PERF.15040 - 15452

09	44250 X	38945	-0-	-5305	-0-	38945	3			N	-0-					-0-
10	45725 X	38370	-0-	-7355	-0-	38359	3	11	9	N	10	10	1			-0-
11	44160 X	28336	-0-	-15824	-0-	28332	3	4	9	N	4	4	1			-0-
12	46395 X	46395	-0-	-0-	-0-	46384	3	11	9	N	10	10	1			-0-
01	42842 X	42277	-0-	-565	-0-	42277	3			N	-0-					-0-
*02	38486 X	38486	-0-	-0-	-0-	38486	3			N	-0-					-0-

BOHLWHITE (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 10190 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
RAND-PAULSON RILEY TRUST WELL #: 4 RRCID -> 170391 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 16300 PERF.15697 - 16300

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	22377 X	22377	-0-	-0-	-0-	22377	3			N	-0-					-0-
10	23030 X	23030	-0-	-0-	-0-	23023	3	7	9	N	6	6	1			-0-
11	22397 X	22397	-0-	-0-	-0-	22394	3	3	9	N	3	3	1			-0-
12	23170 X	23170	-0-	-0-	-0-	23164	3	6	9	N	5	5	1			-0-
01	22814 X	22814	-0-	-0-	-0-	22814	3			N	-0-					-0-
*02	20549 X	20549	-0-	-0-	-0-	20549	3			N	-0-					-0-

VARVEL, PEBBLE WELL #: 1 RRCID -> 221713 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 16600 PERF.16215 - 16255

09	3390 X	2554	-0-	-836	-0-	2554	3			N	-0-					-0-
10	3503 X	2490	-0-	-1013	-0-	2490	3			N	-0-					-0-
11	3240 X	2384	-0-	-856	-0-	2384	3			N	-0-					-0-
12	3162 X	2849	-0-	-313	-0-	2849	3			N	-0-					-0-
01	3162 X	2906	-0-	-256	-0-	2906	3			N	-0-					-0-
*02	2594 X	2594	-0-	-0-	-0-	2594	3			N	-0-					-0-

RILEY TRUST WELL #: 6 RRCID -> 231213 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 15714 PERF.15268 - 15675

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

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

BOX CHURCH (COTTON VALLEY) 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

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

RABALAIS, F.W. INC. 687720
HUNT, VIRGINIA WELL #: 1 RRCID -> 120135 COMPL. DATE 03/01/1986 TOTAL DEPTH 11782 PERF.10457 - 10554

09	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	67	1	1434	2	N	-0-					-0-
10	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	59	1	1235	2	N	-0-					-0-
11	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	46	1	973	2	N	-0-					-0-
12	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	59	1	1243	2	N	-0-					-0-
01	2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	91	1	1951	2	N	-0-					-0-
*02	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	62	1	1313	2	N	-0-					-0-

BOX CHURCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 10974 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
WILSON "V" WELL #: 1 RRCID -> 120540 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8786 - 9270

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	37 X	-0-	-0-	-37	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

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

WILSON "V" WELL #: 3 RRCID -> 242999 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 10468 PERF. 9028 - 10290

09	900 N	787	-0-	-113	-0-	783	2	4	9	Y	4	4	8			165
10	806 N	788	-0-	-18	-0-	788	2			Y	-0-					165
11	810 N	535	-0-	-275	-0-	535	2			Y	-0-					165
12	808 N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			Y	-0-					165
01	775 N	649	-0-	-126	-0-	649	2			Y	-0-					165
*02	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			Y	-0-					165

XTO ENERGY INC. 945936
BRADLEY "A" WELL #: 2T RRCID -> 173210 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8734 - 9604

09	78 N	78	-0-	-0-	-0-	4	1	74	2	Y	-0-					25
10	83 N	83	-0-	-0-	-0-	4	1	79	2	Y	-0-					25
11	80 N	80	-0-	-0-	-0-	4	1	76	2	Y	-0-					25
12	58 N	58	-0-	-0-	-0-	4	1	54	2	Y	-0-					25
01	83 N	83	-0-	-0-	-0-	4	1	79	2	Y	-0-					25
*02	79 N	79	-0-	-0-	-0-	4	1	75	2	Y	-0-					25

BRADLEY "A" WELL #: 3 RRCID -> 176424 COMPL. DATE 11/26/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7150 - 9394

09	120 N	77	-0-	-43	-0-	4	1	73	2	Y	-0-					42
10	124 N	110	-0-	-14	-0-	5	1	105	2	Y	-0-					42
11	106 N	106	-0-	-0-	-0-	5	1	101	2	Y	-0-					42
12	93 N	74	-0-	-19	-0-	5	1	69	2	Y	-0-					42
01	124 N	114	-0-	-10	-0-	6	1	108	2	Y	-0-					42
02	112 N	86	-0-	-26	-0-	4	1	82	2	Y	-0-					42

BRADLEY "A" WELL #: 4 RRCID -> 176711 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 9587 PERF. 6908 - 9446

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

BOX CHURCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 10974 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRADLEY "A" WELL #: 5 RRCID -> 178242 COMPL. DATE 11/26/2000 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 7100 - 9410

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

BRADLEY "A" WELL #: 6-T RRCID -> 178524 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 8722 - 9367

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			60
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			60
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			60
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			60
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			60
02	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

09	120 N	50	-0-	-70	-0-	3	1	47	2	Y	-0-			-0-
10	124 N	85	-0-	-39	-0-	4	1	81	2	Y	-0-			-0-
11	120 N	80	-0-	-40	-0-	4	1	76	2	Y	-0-			-0-
12	62 N	61	-0-	-1	-0-	4	1	57	2	Y	-0-			-0-
01	93 N	85	-0-	-8	-0-	4	1	81	2	Y	-0-			-0-
*02	106 N	106	-0-	-0-	-0-	5	1	101	2	Y	-0-			-0-

BRADLEY "A" WELL #: 8 RRCID -> 181107 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8884 - 9588

09	180 N	168	-0-	-12	-0-	9	1	159	2	Y	-0-			-0-
10	176 N	176	-0-	-0-	-0-	8	1	168	2	Y	-0-			-0-
11	195 N	195	-0-	-0-	-0-	9	1	186	2	Y	-0-			-0-
12	186 N	119	-0-	-67	-0-	8	1	111	2	Y	-0-			-0-
01	225 N	225	-0-	-0-	-0-	11	1	214	2	Y	-0-			-0-
02	168 N	142	-0-	-26	-0-	7	1	135	2	Y	-0-			-0-

BRADLEY "A" WELL #: 9 RRCID -> 181327 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 8842 - 9518

09	339 N	339	-0-	-0-	-0-	18	1	321	2	Y	-0-			56
10	389 N	389	-0-	-0-	-0-	18	1	371	2	Y	-0-			56
11	340 N	340	-0-	-0-	-0-	16	1	324	2	Y	-0-			56
12	341 N	167	-0-	-174	-0-	11	1	156	2	Y	-0-			56
01	403 N	300	-0-	-103	-0-	15	1	285	2	Y	-0-			56
02	308 N	237	-0-	-71	-0-	12	1	225	2	Y	-0-			56

ZENITH OIL & GAS, LLC 950630
KERIS WELL #: 2 RRCID -> 118813 COMPL. DATE 01/10/1997 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 8719 - 9358

09	DLQ G-10	1542	-0-	1542	3010	229	1	1313	2	Y	-0-			10
10	DLQ G-10	1447	-0-	1447	4457	159	1	1288	2	Y	-0-			10
11	DLQ G-10	1365	-0-	1365	5822	183	1	1182	2	Y	-0-			10
12	3000 N	1391	-0-	-1609	4213	165	1	1226	2	Y	-0-			10
01	3100 N	1342	-0-	-1758	2455	203	1	1139	2	Y	-0-			10
*02	2800 N	1069	-0-	-1731	724	159	1	910	2	Y	-0-			10

BOX CHURCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 10974 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
ZENITH OIL & GAS, LLC //CONT.// 950630

WILSON WELL #: 2 RRCID -> 160242 COMPL. DATE 09/26/1996 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8914 - 9276

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10	1824	-0-	1824	3595	271	1	1553	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	1829	-0-	1829	5424	201	1	1628	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	1971	-0-	1971	7395	264	1	1707	2	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	1938	-0-	1938	9333	230	1	1708	2	Y	-0-					-0-
01	2100 N	1617	-0-	-483	8850	244	1	1373	2	Y	-0-					-0-
*02	2800 N	1155	-0-	-1645	7205	172	1	983	2	Y	-0-					-0-

WHITE WELL #: 2 RRCID -> 161002 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 9356 PERF. 8645 - 9280

09	DLQ G-10	1577	-0-	1577	2945	234	1	1343	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	1449	-0-	1449	4394	159	1	1290	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	1387	-0-	1387	5781	186	1	1201	2	Y	-0-					-0-
12	3000 N	1278	-0-	-1722	4059	152	1	1126	2	Y	-0-					-0-
01	3100 N	1348	-0-	-1752	2307	204	1	1144	2	Y	-0-					-0-
*02	2800 N	1017	-0-	-1783	524	152	1	865	2	Y	-0-					-0-

KERIS WELL #: 3 RRCID -> 161233 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8067 - 8250

09	DLQ G-10	1011	-0-	1011	1795	150	1	861	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	1112	-0-	1112	2907	122	1	990	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	1023	-0-	1023	3930	137	1	886	2	Y	-0-					-0-
12	3000 N	899	-0-	-2101	1829	107	1	792	2	Y	-0-					-0-
01	2882 N	1053	-0-	-1829	-0-	159	1	894	2	Y	-0-					-0-
02	952 N	619	-0-	-333	-0-	92	1	527	2	Y	-0-					-0-

WHITE WELL #: 3 RRCID -> 163084 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8688 - 9196

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1715					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1715					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1715					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1715					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1715					N	-0-					-0-
*02	1715 X	-0-	-0-	-1715	-0-					N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 3 RRCID -> 163269 COMPL. DATE 04/03/1997 TOTAL DEPTH 9380 PERF. 8663 - 9160

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

WILSON WELL #: 5 RRCID -> 163389 COMPL. DATE 01/22/2001 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8684 - 9220

09	DLQ G-10	1590	-0-	1590	3209	236	1	1354	2	Y	-0-					8
10	DLQ G-10	1386	-0-	1386	4595	152	1	1234	2	Y	-0-					8
11	DLQ G-10	1458	-0-	1458	6053	195	1	1263	2	Y	-0-					8
12	7327 X	1274	-0-	-6053	-0-	151	1	1123	2	Y	-0-					8
01	1643 X	1429	-0-	-214	-0-	216	1	1213	2	Y	-0-					8
02	1372 N	1267	-0-	-105	-0-	189	1	1078	2	Y	-0-					8

WHITE WELL #: 6 RRCID -> 163741 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8692 - 9205

09	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					42
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	178	1	1152	2	N	-0-					42
12	630 N	630	-0-	-0-	-0-	75	1	555	2	N	-0-					42
01	472 N	472	-0-	-0-	-0-	71	1	401	2	N	-0-					42
*02	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	153	1	871	2	N	-0-					42

BOX CHURCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 10974 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
ZENITH OIL & GAS, LLC //CONT.// 950630
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
09	DLQ G-10	887	-0-	887	2065	132	1	755	2	Y	-0-					47
10	DLQ G-10	928	-0-	928	2993	102	1	826	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	906	-0-	906	3899	121	1	785	2	Y	-0-					47
12	3000 N	1145	-0-	-1855	2044	136	1	1009	2	Y	-0-					47
01	2674 N	630	-0-	-2044	-0-	95	1	535	2	Y	-0-					47
02	840 N	743	-0-	-97	-0-	111	1	632	2	Y	-0-					47

KERIS WELL #: 4 RRCID -> 164813 COMPL. DATE 08/13/1997 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8721 - 9362

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	24					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	24					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	24					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	24					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	24					N	-0-					-0-
*02	24 X	-0-	-0-	-24	-0-					N	-0-					-0-

KERIS WELL #: 5 RRCID -> 170281 COMPL. DATE 09/08/1998 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 8738 - 9420

09	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	221	1	1269	2	N	-0-					35
10	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	149	1	1206	2	N	-0-					35
11	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	160	1	1034	2	N	-0-					35
12	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	149	1	1108	2	N	-0-					35
01	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	180	1	1012	2	N	-0-					35
02	868 N	822	-0-	-46	-0-	123	1	699	2	N	-0-					35

WILSON WELL #: 10 RRCID -> 171092 COMPL. DATE 10/23/1998 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8672 - 9306

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

WILSON WELL #: 7 RRCID -> 171159 COMPL. DATE 11/03/1998 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8696 - 9193

09	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	184	1	1057	2	N	-0-					10
10	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	132	1	1067	2	N	-0-					10
11	1470 N	1304	-0-	-166	-0-	175	1	1129	2	N	-0-					10
12	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	173	1	1284	2	N	-0-					10
01	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	230	1	1296	2	N	-0-					10
02	1204 N	1152	-0-	-52	-0-	172	1	980	2	N	-0-					10

KERIS WELL #: 6 RRCID -> 171880 COMPL. DATE 01/14/1999 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8740 - 9253

09	2146 X	2146	-0-	-0-	-0-	319	1	1827	2	N	-0-					-0-
10	2143 X	2143	-0-	-0-	-0-	235	1	1908	2	N	-0-					-0-
11	2206 X	2206	-0-	-0-	-0-	295	1	1911	2	N	-0-					-0-
12	1831 X	1831	-0-	-0-	-0-	217	1	1614	2	N	-0-					-0-
01	2078 X	2078	-0-	-0-	-0-	314	1	1764	2	N	-0-					-0-
*02	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	156	1	890	2	N	-0-					-0-

KERIS WELL #: 7 RRCID -> 178644 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8714 - 9268

09	DLQ G-10	385	-0-	385	952	57	1	328	2	Y	-0-					25
10	DLQ G-10	367	-0-	367	1319	40	1	327	2	Y	-0-					25
11	DLQ G-10	452	-0-	452	1771	61	1	391	2	Y	-0-					25
12	2176 N	405	-0-	-1771	-0-	48	1	357	2	Y	-0-					25
01	372 N	358	-0-	-14	-0-	54	1	304	2	Y	-0-					25
02	420 N	293	-0-	-127	-0-	44	1	249	2	Y	-0-					25

BOX CHURCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 10974 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
ZENITH OIL & GAS, LLC //CONT.// 950630
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
09	DLQ G-10	612	-0-	612	1307	91	1	521	2	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	689	-0-	689	1996	76	1	613	2	Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	801	-0-	801	2797	107	1	694	2	Y	-0-			-0-
12	3000 N	1043	-0-	-1957	840	124	1	919	2	Y	-0-			-0-
01	1871 N	1031	-0-	-840	-0-	156	1	875	2	Y	-0-			-0-
02	756 N	453	-0-	-303	-0-	68	1	385	2	Y	-0-			-0-

WHITE WELL #: 14 RRCID -> 188957 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8720 - 9212

09	1807 X	1807	-0-	-0-	-0-	268	1	1539	2	N	-0-			8
10	1813 X	1813	-0-	-0-	-0-	199	1	1614	2	N	-0-			8
11	1899 X	1899	-0-	-0-	-0-	254	1	1645	2	N	-0-			8
12	1837 X	1837	-0-	-0-	-0-	218	1	1619	2	N	-0-			8
01	1826 X	1826	-0-	-0-	-0-	276	1	1550	2	N	-0-			8
*02	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	197	1	1124	2	N	-0-			8

KERIS WELL #: 10 RRCID -> 215775 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 8824 - 9762

09	190 N	190	-0-	-0-	-0-	28	1	162	2	N	-0-			13
10	280 N	280	-0-	-0-	-0-	31	1	249	2	N	-0-			13
11	259 N	259	-0-	-0-	-0-	35	1	224	2	N	-0-			13
12	183 N	183	-0-	-0-	-0-	22	1	161	2	N	-0-			13
01	156 N	156	-0-	-0-	-0-	24	1	132	2	N	-0-			13
02	112 N	108	-0-	-4	-0-	16	1	92	2	N	-0-			13

KERIS WELL #: 11 RRCID -> 225286 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8753 - 9322

09	1410 N	1315	-0-	-95	-0-	195	1	1120	2	N	-0-			53
10	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	139	1	1123	2	N	-0-			53
11	1230 N	1026	-0-	-204	-0-	137	1	889	2	N	-0-			53
12	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	137	1	1013	2	N	-0-			53
01	1271 N	1126	-0-	-145	-0-	170	1	956	2	N	-0-			53
*02	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	202	1	1153	2	N	-0-			53

KERIS WELL #: 8 RRCID -> 225341 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 8724 - 9246

09	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	184	1	1053	2	N	-0-			-0-
10	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	124	1	1005	2	N	-0-			-0-
11	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	185	1	1198	2	N	-0-			-0-
12	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	140	1	1040	2	N	-0-			-0-
01	1116 N	973	-0-	-143	-0-	147	1	826	2	N	-0-			-0-
02	1288 N	711	-0-	-577	-0-	106	1	605	2	N	-0-			-0-

BOX CHURCH (PETTIT) 10974 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
ZENITH OIL & GAS, LLC 950630
WHITE WELL #: 4 RRCID -> 271869 COMPL. DATE 11/27/2013 TOTAL DEPTH 9383 PERF. 6553 - 6696

09	DLQ G-10	1494	-0-	1494 B	3041	222	1	1272	2	Y	-0-			13
10	DLQ G-10	910	-0-	910 B	3951	100	1	810	2	Y	-0-			13
11	DLQ G-10	1535	-0-	1535 B	5486	206	1	1329	2	Y	-0-			13
12	6818 X	1332	-0-	-5486 B	-0-	158	1	1174	2	Y	-0-			13
01	1303 N	1303	-0-	-0- B	-0-	197	1	1106	2	Y	-0-			13
02	1428 N	663	-0-	-765 B	-0-	99	1	564	2	Y	-0-			13

BOX CHURCH (PETTIT) //CONT.// 10974 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
ZENITH OIL & GAS, LLC //CONT.// 950630
WHITE WELL #: 12 RRCID -> 272747 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6605 - 6614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	60	N	14	-0-	-46 B	-0-	2	1	12	2	N	-0-			-0-
10	12	N	12	-0-	-0- B	-0-	1	1	11	2	N	-0-			-0-
11	30	N	13	-0-	-17 B	-0-	2	1	11	2	N	-0-			-0-
12	14	N	10	-0-	-4 B	-0-	1	1	9	2	N	-0-			-0-
01	12	N	11	-0-	-1 B	-0-	2	1	9	2	N	-0-			-0-
02	13	N	8	-0-	-5 B	-0-	1	1	7	2	N	-0-			-0-

KERIS WELL #: 12 RRCID -> 273072 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 6628 - 6766

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-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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

09	90	N	61	-0-	-29 B	-0-	9	1	52	2	N	-0-			27
10	59	N	59	-0-	-0- B	-0-	7	1	52	2	N	-0-			27
11	64	N	64	-0-	-0- B	-0-	9	1	55	2	N	-0-			27
12	68	N	68	-0-	-0- B	-0-	8	1	60	2	N	-0-			27
01	62	N	51	-0-	-11 B	-0-	8	1	43	2	N	-0-			27
02	56	N	34	-0-	-22 B	-0-	5	1	29	2	N	-0-			27

WHITE WELL #: 9 RRCID -> 275546 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6617 - 6735

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

WHITE WELL #: 5 RRCID -> 290397 COMPL. DATE 02/19/2019 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6558 - 6813

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-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-

BOX CHURCH (RODESSA) 10974 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
BRADLEY "A" SWD WELL #: 1 RRCID -> 181893 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6518 PERF. 6024 - 6348

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

BOX CHURCH (RODESSA) //CONT.// 10974 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRADLEY 'A' WELL #: 4 RRCID -> 282208 COMPL. DATE 08/23/2016 TOTAL DEPTH 9587 PERF. 6076 - 6152

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

ZENITH OIL & GAS, LLC 950630
KERIS WELL #: 12 RRCID -> 275263 COMPL. DATE 09/27/2014 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 6061 - 6123

09	1200 N	896	-0-	-304	-0-	133	1	763	2	N	-0-					-0-
10	845 N	845	-0-	-0-	-0-	93	1	752	2	N	-0-					-0-
11	870 N	790	-0-	-80	-0-	106	1	684	2	N	-0-					-0-
12	930 N	700	-0-	-230	-0-	83	1	617	2	N	-0-					-0-
01	837 N	637	-0-	-200	-0-	96	1	541	2	N	-0-					-0-
02	728 N	444	-0-	-284	-0-	66	1	378	2	N	-0-					-0-

BOX CHURCH (SMACKOVER) 10974 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
BRADLEY -A- WELL #: 1 RRCID -> 058288 COMPL. DATE 03/17/1974 TOTAL DEPTH 11316 PERF.10850 - 11034

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

ZENITH OIL & GAS, LLC 950630
JACKSON, J. F. WELL #: 1SW RRCID -> 061386 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 11342 PERF. 4578 - 5882

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

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK) 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

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

JACKSON WELL #: 5 RRCID -> 222238 COMPL. DATE 08/29/2013 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6800 - 7220

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

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 10974 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
JACKSON WELL #: 3 RRCID -> 227304 COMPL. DATE 07/02/2014 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 6796 - 7226

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

JACKSON WELL #: 4 RRCID -> 267622 COMPL. DATE 10/03/2013 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7072 - 7124

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

XTO ENERGY INC. 945936
BRADLEY "A" WELL #: 3 RRCID -> 176423 COMPL. DATE 01/05/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7150 - 7180

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

BRADLEY "A" WELL #: 4 RRCID -> 176709 COMPL. DATE 02/21/2000 TOTAL DEPTH 9587 PERF. 6908 - 7186

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

BRADLEY "A" WELL #: 5 RRCID -> 178241 COMPL. DATE 06/08/2000 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 7100 - 8002

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

BRADLEY "A" WELL #: 6-C RRCID -> 178525 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 6834 - 6840

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

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 10974 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRADLEY "A" WELL #: 7-C RRCID -> 179019 COMPL. DATE 08/01/2000 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 6872 - 6876

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

BRADLEY "A" WELL #: 2C RRCID -> 181414 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6900 - 6906

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

ZENITH OIL & GAS, LLC 950630
WHITE WELL #: 5 RRCID -> 162962 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6903 - 6925

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	24					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	67	-0-	67	91	7	1	60	2	Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	107	-0-	107	198	14	1	93	2	Y	-0-					-0-
12	293 X	95	-0-	-198	-0-	11	1	84	2	Y	-0-					-0-
01	106 N	106	-0-	-0-	-0-	16	1	90	2	Y	-0-					-0-
02	112 N	49	-0-	-63	-0-	7	1	42	2	Y	-0-					-0-

WILSON WELL #: 9 RRCID -> 165650 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6914 - 7012

09	DLQ G-10	159	-0-	159	372	24	1	135	2	Y	-0-					17
10	DLQ G-10	208	-0-	208	580	23	1	185	2	Y	-0-					17
11	DLQ G-10	176	-0-	176	756	24	1	152	2	Y	-0-					17
12	898 N	142	-0-	-756	-0-	17	1	125	2	Y	-0-					17
01	217 N	50	-0-	-167	-0-	8	1	42	2	Y	-0-					17
02	168 N	6	-0-	-162	-0-	1	1	5	2	Y	-0-					17

WILSON WELL #: 4 RRCID -> 165836 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7947 - 8219

09	DLQ G-10	17	-0-	17	44	3	1	14	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	19	-0-	19	63	2	1	17	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	18	-0-	18	81	2	1	16	2	Y	-0-					-0-
12	96 N	15	-0-	-81	-0-	2	1	13	2	Y	-0-					-0-
01	31 N	8	-0-	-23	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-

WILSON WELL #: 8R RRCID -> 168140 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7341 - 7398

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

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 10974 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
ZENITH OIL & GAS, LLC //CONT.// 950630
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
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON WELL #: 11 RRCID -> 175477 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7068 - 7082

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

WHITE WELL #: 11 RRCID -> 179344 COMPL. DATE 09/10/2000 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7862 - 8088

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

KERIS WELL #: 9 RRCID -> 191309 COMPL. DATE 05/12/2013 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7073 - 7210

09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	10	-0-	10	10	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	79	-0-	79	89	11	1	68	2	Y	-0-					-0-
12	314	N	225	-0-	-89	-0-	27	1	198	2	Y	-0-					-0-
01	369	N	369	-0-	-0-	-0-	56	1	313	2	Y	-0-					-0-
*02	176	N	176	-0-	-0-	-0-	26	1	150	2	Y	-0-					-0-

WHITE WELL #: 13 RRCID -> 212936 COMPL. DATE 03/29/2014 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 7362 - 7416

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	53					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	53					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	53					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	53					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	53					N	-0-					-0-
*02	53	X	-0-	-0-	-53	-0-					N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 15 RRCID -> 215790 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6858 - 7146

09	3930	X	2601	-0-	-1329	-0-	386	1	2215	2	N	-0-					13
10	4061	X	2033	-0-	-2028	-0-	223	1	1810	2	N	-0-					13
11	2670	X	2339	-0-	-331	-0-	313	1	2026	2	N	-0-					13
12	2449	X	1637	-0-	-812	-0-	194	1	1443	2	N	-0-					13
01	2697	X	2426	-0-	-271	-0-	366	1	2060	2	N	-0-					13
02	2436	X	1175	-0-	-1261	-0-	175	1	1000	2	N	-0-					13

WHITE WELL #: 10 RRCID -> 221383 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6924 - 6930

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	24					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	24					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	24					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	24					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	24					N	-0-					-0-
*02	24	X	-0-	-0-	-24	-0-					N	-0-					-0-

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 10974 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
ZENITH OIL & GAS, LLC //CONT.// 950630
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
09	360	N	335	-0-	-25	-0-	50	1	285	2	N	-0-					-0-
10	427	N	427	-0-	-0-	-0-	47	1	380	2	N	-0-					-0-
11	527	N	527	-0-	-0-	-0-	71	1	456	2	N	-0-					-0-
12	591	N	591	-0-	-0-	-0-	70	1	521	2	N	-0-					-0-
01	589	N	589	-0-	-0-	-0-	89	1	500	2	N	-0-					-0-
02	392	N	376	-0-	-16	-0-	56	1	320	2	N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 16 RRCID -> 233701 COMPL. DATE 11/25/2007 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 6969 - 7084

09	1500	N	1341	-0-	-159	-0-	199	1	1142	2	N	-0-					-0-
10	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	117	1	952	2	N	-0-					-0-
11	1290	N	1198	-0-	-92	-0-	160	1	1038	2	N	-0-					-0-
12	1395	N	1260	-0-	-135	-0-	150	1	1110	2	N	-0-					-0-
01	1054	N	1027	-0-	-27	-0-	155	1	872	2	N	-0-					-0-
02	1120	N	483	-0-	-637	-0-	72	1	411	2	N	-0-					-0-

WHITE WELL #: 15 RRCID -> 246762 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 6742 - 6812

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	24					N	-0-					7
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	24					N	-0-					7
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	24					N	-0-					7
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	24					N	-0-					7
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	24					N	-0-					7
*02		24 X	-0-	-0-	-24	-0-					N	-0-					7

BRANTON (COTTON VALLEY) 11470 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
MARSHALL "A" WELL #: 5 RRCID -> 119924 COMPL. DATE 01/29/1986 TOTAL DEPTH 13800 PERF. N/A

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

MARSHALL "A" WELL #: 1 X RRCID -> 121529 COMPL. DATE 06/09/1986 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14750 - 15200

09	8640	X	8350	-0-	-290	-0-	8350	3			N	-0-					-0-
10	8401	X	8359	-0-	-42	-0-	8357	3	2	9	N	2	2	1			-0-
11	8253	X	8253	-0-	-0-	-0-	8252	3	1	9	N	1	1	1			-0-
12	8805	X	8805	-0-	-0-	-0-	8803	3	2	9	N	2	2	1			-0-
01	8618	X	8545	-0-	-73	-0-	8545	3			N	-0-					-0-
02	7784	X	5539	-0-	-2245	-0-	5539	3			N	-0-					-0-

LODI OPERATING COMPANY LLC 505336
CORBY WELL #: 1 RRCID -> 119501 COMPL. DATE 11/03/1985 TOTAL DEPTH 14950 PERF.14728 - 14804

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

BRANTON, W. (COTTON VALLEY LIME) 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
09	7470 X	7108	-0-	-362	-0-	7108	2			N	-0-			-0-
10	7719 X	7153	-0-	-566	-0-	7153	2			N	-0-			-0-
11	7200 X	6992	-0-	-208	-0-	6992	2			N	-0-			-0-
12	7409 X	6762	-0-	-647	-0-	6762	2			N	-0-			-0-
01	7403 X	7403	-0-	-0-	-0-	7403	2			N	-0-			-0-
02	6636 X	4532	-0-	-2104	-0-	4532	2			N	-0-			-0-

JOHNSON AB WELL #: 1R RRCID -> 226938 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 15912 PERF.14988 - 15246

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

JOHNSON, A. B. WELL #: 5 RRCID -> 230820 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 15932 PERF.15224 - 15474

09	3930 X	3746	-0-	-184	-0-	533	1	3213	2	N	-0-			-0-
10	4061 X	3923	-0-	-138	-0-	551	1	3372	2	N	-0-			-0-
11	3930 X	3385	-0-	-545	-0-	504	1	2881	2	N	-0-			-0-
12	3919 X	3919	-0-	-0-	-0-	528	1	3391	2	N	-0-			-0-
01	3937 X	3915	-0-	-22	-0-	558	1	3357	2	N	-0-			-0-
02	3556 X	2822	-0-	-734	-0-	351	1	2471	2	N	-0-			-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
CORBY "A" WELL #: 1 RRCID -> 216977 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 15570 PERF.15078 - 15454

09	5040 X	2780	-0-	-2260	-0-	2780	3			N	-0-			-0-
10	4536 X	4536	-0-	-0-	-0-	4536	3			N	-0-			-0-
11	4380 X	3659	-0-	-721	-0-	3659	3			N	-0-			-0-
12	4526 X	2645	-0-	-1881	-0-	2645	3			N	-0-			-0-
01	4526 X	2904	-0-	-1622	-0-	2904	3			N	-0-			-0-
02	4088 X	2214	-0-	-1874	-0-	2214	3			N	-0-			-0-

MARSHALL "B" WELL #: 1 RRCID -> 217924 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 15390 PERF.15148 - 15320

09	6060 X	5716	-0-	-344	-0-	5716	3			N	-0-			-0-
10	6262 X	6035	-0-	-227	-0-	6035	3			N	-0-			-0-
11	6060 X	5624	-0-	-436	-0-	5624	3			N	-0-			-0-
12	5921 X	5758	-0-	-163	-0-	5758	3			N	-0-			-0-
01	6045 X	5744	-0-	-301	-0-	5744	3			N	-0-			-0-
02	5460 X	4318	-0-	-1142	-0-	4318	3			N	-0-			-0-

JOHNSON, A. B. WELL #: 4 RRCID -> 217955 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 15477 PERF.15178 - 15452

09	4132 X	4132	-0-	-0-	-0-	4132	3			N	-0-			-0-
10	3976 X	3976	-0-	-0-	-0-	3976	3			N	-0-			-0-
11	3610 X	3610	-0-	-0-	-0-	3610	3			N	-0-			-0-
12	3585 X	3585	-0-	-0-	-0-	3585	3			N	-0-			-0-
01	3775 X	3775	-0-	-0-	-0-	3775	3			N	-0-			-0-
02	2464 X	2397	-0-	-67	-0-	2397	3			N	-0-			-0-

BRANTON, W. (COTTON VALLEY LIME)//CONT.// 11470 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
CORBY "A" WELL #: 2 RRCID -> 220106 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 15567 PERF.15274 - 15354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11790	X	10984	-0-	-806	-0-	10984	3			N	-0-					-0-
10	11904	X	11080	-0-	-824	-0-	11080	3			N	-0-					-0-
11	11520	X	10821	-0-	-699	-0-	10821	3			N	-0-					-0-
12	11346	X	11072	-0-	-274	-0-	11072	3			N	-0-					-0-
01	11346	X	10539	-0-	-807	-0-	10539	3			N	-0-					-0-
02	10248	X	7176	-0-	-3072	-0-	7176	3			N	-0-					-0-

JOHNSON, A. B. WELL #: 8 RRCID -> 240343 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 15380 PERF.15192 - 15338

09	13440	X	-0-	-0-	-13440	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
HILL WELL #: 1 RRCID -> 266199 COMPL. DATE 11/08/2012 TOTAL DEPTH 15646 PERF.15380 - 15400

09	5296	X	5296	-0-	-0-	-0-	5296	2			N	-0-					-0-
10	7124	X	7124	-0-	-0-	-0-	7124	2			N	-0-					-0-
11	5270	X	5270	-0-	-0-	-0-	5270	2			N	-0-					-0-
12	4923	X	4923	-0-	-0-	-0-	4923	2			N	-0-					-0-
01	4524	X	4524	-0-	-0-	-0-	4524	2			N	-0-					-0-
02	3500	X	2941	-0-	-559	-0-	2941	2			N	-0-					-0-

WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
DUBOIS WELL #: 1 RRCID -> 226898 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 16000 PERF.15420 - 15228

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

UNDERWOOD WELL #: 1 RRCID -> 232484 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 16000 PERF.15278 - 15453

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

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

09	120	N	104	-0-	-16	-0-	104	3			N	-0-					-0-
10	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	3			N	-0-					-0-
11	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
12	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
*02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-

BRANTON (RODESSA) //CONT.// 11470 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
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
09	5730	X	5730	-0-	-0-	-0-	5674	3	56	9	N	51	167	1			208
10	5678	X	5678	-0-	-0-	-0-	5619	3	59	9	N	54					262
11	5127	X	5127	-0-	-0-	-0-	5107	3	20	9	N	18	181	1			99
12	4752	X	4752	-0-	-0-	-0-	4653	3	99	9	N	90	178	1			11
01	5100	X	5100	-0-	-0-	-0-	4889	3	211	9	N	192	182	1			21
02	4200	X	2673	-0-	-1527	-0-	2603	3	70	9	N	64					85

C. W. RESOURCES, INC. 121085
CORBY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194790 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 8425 - 8433

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

KEATING ENERGY, INC. 453142
PHELPS NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 186031 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 9507 PERF. 8499 - 8507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	64	1			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
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
09	31200	X	27043	-0-	-4157	-0-	900	1	25811	2	N	302	342	1			177
							332	9									
10	31744	X	25937	-0-	-5807	-0-	930	1	24647	2	N	327	359	1			145
							360	9									
11	30570	X	24327	-0-	-6243	-0-	900	1	23085	2	N	311	374	1			82
							342	9									
12	31589	X	24297	-0-	-7292	-0-	810	1	23132	2	N	323	184	1			221
							355	9									
01	31589	X	29859	-0-	-1730	-0-	903	1	28569	2	N	352	350	1			223
							387	9									
02	25228	X	19907	-0-	-5321	-0-	600	1	19010	2	N	270	373	1			120
							297	9									

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

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

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

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

BUFFALO, SOUTH (B) 13066 142 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LEON
AMERRIL ENERGY LLC 019786
HOPSON, W. T. WELL #: 1N RRCID -> 222483 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 6235 PERF. 6058 - 6105

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

TAYLOR, O. K. WELL #: 1 RRCID -> 233492 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6145 - 6190

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

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

09	8130	7650	-0-	-480	-0-	719	1	6931	2	N	-0-					108
10	8401	7107	-0-	-1294	-0-	743	1	6364	2	N	-0-					108
11	8302	8216	-0-	-86	-0-	719	1	7495	2	N	2					110
						2	9									
12	8401	8399	-0-	-2	-0-	743	1	7522	2	N	122					232
						134	9									
01	7905 #	7243	-0-	-662	-0-	743	1	6442	2	N	53	189	1			96
						58	9									
02	7588	5576	-0-	-2012	-0-	671	1	4879	2	N	24					120
						26	9									

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

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

BEDDINGFIELD, J. A. ET. AL WELL #: 1 RRCID -> 051635 COMPL. DATE 10/28/1971 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5701 - 5926

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

LETI GROUP INC 497850
JONES, A. -A- WELL #: A 2 RRCID -> 015401 COMPL. DATE 06/29/1961 TOTAL DEPTH 6052 PERF. 5907 - 5911

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

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

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

WILLIFORD WELL #: 2 RRCID -> 199997 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12896 - 13376

09	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	3		N	-0-			-0-
10	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	3		N	-0-			-0-
11	2340 N	1397	-0-	-943	-0-	1397	3		N	-0-			-0-
12	1984 N	386	-0-	-1598	-0-	386	3		N	-0-			-0-
01	1767 N	318	-0-	-1449	-0-	318	3		N	-0-			-0-
02	1316 N	118	-0-	-1198	-0-	118	3		N	-0-			-0-

WINDSOR COUSINS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234546 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12508 - 12750

09	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3		N	-0-			-0-
10	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3		N	-0-			-0-
11	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3		N	-0-			-0-
12	124 N	105	-0-	-19	-0-	105	3		N	-0-			-0-
01	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3		N	-0-			-0-
02	112 N	2	-0-	-110	-0-	2	3		N	-0-			-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
DUNLAP, R. C., JR. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 103683 COMPL. DATE 10/19/1982 TOTAL DEPTH 14100 PERF. 9114 - 9133

09	540 N	286	-0-	-254	-0-	12	1	274	2	Y	-0-			52
10	310 N	155	-0-	-155	-0-	4	1	151	2	Y	-0-			52
11	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			Y	-0-			52
12	310 N	155	-0-	-155	-0-	155	2			Y	-0-			52
01	185 N	185	-0-	-0-	-0-	184	2	1	9	Y	1			53
02	392 N	187	-0-	-205	-0-	187	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

09	450 N	228	-0-	-222	-0-	9	1	219	2	Y	-0-			51
10	118 N	118	-0-	-0-	-0-	3	1	115	2	Y	-0-			51
11	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			Y	-0-			51
12	248 N	156	-0-	-92	-0-	156	2			Y	-0-			51
01	178 N	178	-0-	-0-	-0-	177	2	1	9	Y	1			52
02	420 N	85	-0-	-335	-0-	85	2			Y	-0-			52

KILLAM & HURD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096666 COMPL. DATE 10/22/1980 TOTAL DEPTH 16200 PERF.14281 - 14329

09	2755 X	2755	-0-	-0-	-0-	2755	2			N	-0-			-0-
10	2374 X	2374	-0-	-0-	-0-	2374	2			N	-0-			-0-
11	2571 X	2571	-0-	-0-	-0-	2571	2			N	-0-			-0-
12	2356 X	2243	-0-	-113	-0-	2243	2			N	-0-			-0-
01	2356 N	1863	-0-	-493	-0-	1863	2			N	-0-			-0-
02	2128 N	1239	-0-	-889	-0-	1239	2			N	-0-			-0-

COLLINS "A" WELL #: 1 RRCID -> 247476 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 15500 PERF.14592 - 15424

09	5852 X	5852	-0-	-0-	-0-	5852	2			Y	-0-			-0-
10	5828 X	5708	-0-	-120	-0-	5708	2			Y	-0-			-0-
11	5640 X	5575	-0-	-65	-0-	5575	2			Y	-0-			-0-
12	6636 X	6636	-0-	-0-	-0-	6636	2			Y	-0-			-0-
01	6392 X	6392	-0-	-0-	-0-	6392	2			Y	-0-			-0-
02	5180 X	4349	-0-	-831	-0-	4349	2			Y	-0-			-0-

DUNLAP "A" WELL #: 1 RRCID -> 254730 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 15078 PERF.13870 - 14776

09	7800 X	6616	-0-	-1184	-0-	6616	2			Y	-0-			-0-
10	7564 X	6746	-0-	-818	-0-	6746	2			Y	-0-			-0-
11	6660 X	6575	-0-	-85	-0-	6575	2			Y	-0-			-0-
12	7116 X	7116	-0-	-0-	-0-	7116	2			Y	-0-			-0-
01	7102 X	7102	-0-	-0-	-0-	7102	2			Y	-0-			-0-
02	6132 X	4945	-0-	-1187	-0-	4945	2			Y	-0-			-0-

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

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

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1294	N	1294	-0-	-0- B	-0-	1294	2			N	-0-					-0-
10	1302	N	1285	-0-	-17 B	-0-	1285	2			N	-0-					-0-
11	1230	N	1147	-0-	-83 B	-0-	1147	2			N	-0-					-0-
12	1333	N	822	-0-	-511 B	-0-	822	2			N	-0-					-0-
01	1271	N	708	-0-	-563 B	-0-	708	2			N	-0-					-0-
02	1064	N	716	-0-	-348 B	-0-	716	2			N	-0-					-0-

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
09	2061	N	2061	-0-	-0- B	-0-	2061	2			N	-0-					-0-
10	2608	N	2608	-0-	-0- B	-0-	2608	2			N	-0-					-0-
11	3426	X	3426	-0-	-0- B	-0-	3426	2			N	-0-					-0-
12	3172	X	3172	-0-	-0- B	-0-	3172	2			N	-0-					-0-
01	2763	N	2763	-0-	-0- B	-0-	2763	2			N	-0-					-0-
02	2492	X	1903	-0-	-589 B	-0-	1903	2			N	-0-					-0-

MOSS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252060 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10707 - 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
09	215	N	215	-0-	-0- B	-0-	215	2			N	-0-					-0-
10	326	N	326	-0-	-0- B	-0-	326	2			N	-0-					-0-
11	270	N	239	-0-	-31 B	-0-	239	2			N	-0-					-0-
12	323	N	323	-0-	-0- B	-0-	323	2			N	-0-					-0-
01	341	N	251	-0-	-90 B	-0-	251	2			N	-0-					-0-
*02	254	N	254	-0-	-0- B	-0-	254	2			N	-0-					-0-

CALVERT (COTTON VALLEY) //CONT.// 14922 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WIESE WELL #: 2 RRCID -> 252437 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 13380 PERF.13326 - 13380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	266	N	266	-0-	-0- B	-0-	266	2			N	-0-					-0-
10	261	N	261	-0-	-0- B	-0-	261	2			N	-0-					-0-
11	245	N	245	-0-	-0- B	-0-	245	2			N	-0-					-0-
12	279	N	215	-0-	-64 B	-0-	215	2			N	-0-					-0-
01	296	N	296	-0-	-0- B	-0-	296	2			N	-0-					-0-
*02	292	N	292	-0-	-0- B	-0-	292	2			N	-0-					-0-

ANCHICKS GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 252545 COMPL. DATE 10/04/2009 TOTAL DEPTH 12845 PERF.11270 - 12556

09	1976	N	1976	-0-	-0- B	-0-	1976	2			N	-0-					-0-
10	1922	N	1837	-0-	-85 B	-0-	1837	2			N	-0-					-0-
11	1860	N	1709	-0-	-151 B	-0-	1709	2			N	-0-					-0-
12	2246	N	2246	-0-	-0- B	-0-	2246	2			N	-0-					-0-
01	1947	N	1947	-0-	-0- B	-0-	1947	2			N	-0-					-0-
*02	1610	N	1610	-0-	-0- B	-0-	1610	2			N	-0-					-0-

MOODY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 252887 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 14413 PERF.11644 - 14230

09	615	N	615	-0-	-0- B	-0-	615	2			N	-0-					-0-
10	620	N	610	-0-	-10 B	-0-	610	2			N	-0-					-0-
11	630	N	566	-0-	-64 B	-0-	566	2			N	-0-					-0-
12	651	N	594	-0-	-57 B	-0-	594	2			N	-0-					-0-
01	620	N	569	-0-	-51 B	-0-	569	2			N	-0-					-0-
*02	557	N	557	-0-	-0- B	-0-	557	2			N	-0-					-0-

ANCHICKS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 253275 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 14200 PERF.10416 - 13096

09	1161	N	1161	-0-	-0- B	-0-	1161	2			N	-0-					-0-
10	961	N	947	-0-	-14 B	-0-	947	2			N	-0-					-0-
11	1260	N	922	-0-	-338 B	-0-	922	2			N	-0-					-0-
12	1209	N	821	-0-	-388 B	-0-	821	2			N	-0-					-0-
01	1104	N	1104	-0-	-0- B	-0-	1104	2			N	-0-					-0-
*02	956	N	956	-0-	-0- B	-0-	956	2			N	-0-					-0-

VOELKEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253310 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 14969 PERF.11263 - 11952

09	725	N	725	-0-	-0- B	-0-	725	2			N	-0-					-0-
10	837	N	723	-0-	-114 B	-0-	723	2			N	-0-					-0-
11	672	N	672	-0-	-0- B	-0-	672	2			N	-0-					-0-
12	744	N	581	-0-	-163 B	-0-	581	2			N	-0-					-0-
01	713	N	640	-0-	-73 B	-0-	640	2			N	-0-					-0-
02	616	N	593	-0-	-23 B	-0-	593	2			N	-0-					-0-

ANCHICKS GAS UNIT NO. 4 WELL #: 1 RRCID -> 253501 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 13273 PERF.10354 - 12644

09	432	N	432	-0-	-0- B	-0-	432	2			N	-0-					-0-
10	217	N	134	-0-	-83 B	-0-	134	2			N	-0-					-0-
11	270	N	153	-0-	-117 B	-0-	153	2			N	-0-					-0-
12	434	N	112	-0-	-322 B	-0-	112	2			N	-0-					-0-
01	222	N	222	-0-	-0- B	-0-	222	2			N	-0-					-0-
02	140	N	85	-0-	-55 B	-0-	85	2			N	-0-					-0-

CORPORA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255184 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11040 - 12552

09	528	N	528	-0-	-0- B	-0-	528	2			N	-0-					-0-
10	279	N	278	-0-	-1 B	-0-	278	2			N	-0-					-0-
11	343	N	343	-0-	-0- B	-0-	343	2			N	-0-					-0-
12	342	N	342	-0-	-0- B	-0-	342	2			N	-0-					-0-
01	447	N	447	-0-	-0- B	-0-	447	2			N	-0-					-0-
*02	405	N	405	-0-	-0- B	-0-	405	2			N	-0-					-0-

CALVERT (COTTON VALLEY) //CONT.// 14922 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CALLAWAY PARTNERSHIP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255917 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 13195 PERF. 9638 - 12110

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	288 N	288	-0-	-0- B	-0-	288	2			N	-0-					-0-
10	403 N	287	-0-	-116 B	-0-	287	2			N	-0-					-0-
11	331 N	331	-0-	-0- B	-0-	331	2			N	-0-					-0-
12	310 N	247	-0-	-63 B	-0-	247	2			N	-0-					-0-
01	323 N	323	-0-	-0- B	-0-	323	2			N	-0-					-0-
02	308 N	261	-0-	-47 B	-0-	261	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

09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
02	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
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
HULSEY ET AL WELL #: 1 RRCID -> 083406 COMPL. DATE 05/19/1979 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14589 - 14734

09	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-
10	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
11	360 N	179	-0-	-181	-0-	179	3			N	-0-					-0-
12	372 N	319	-0-	-53	-0-	319	3			N	-0-					-0-
01	310 N	297	-0-	-13	-0-	297	3			N	-0-					-0-
*02	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			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 05/25/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11368 - 11549

09	33450 X	24454	-0-	-8996	-0-	378	1	24008	3	N	62					84
						68	9									
10	34565 X	2429	-0-	-32136	-0-	54	1	2375	3	N	-0-					84
11	25264 X	25264	-0-	-0-	-0-	396	1	24846	3	N	20					104
						22	9									
12	38284 X	38284	-0-	-0-	-0-	558	1	37686	3	N	36					140
						40	9									
01	37386 X	37386	-0-	-0-	-0-	558	1	36792	3	N	33					173
						36	9									
02	23576 X	23292	-0-	-284	-0-	360	1	22922	3	N	9					182
						10	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	1232	-0-	-1768	62161	1229	2	3	9	N	3	162	1			10
10	3100	N	1283	-0-	-1817	60344	1275	2	8	9	N	7					17
11	3000	N	1183	-0-	-1817	58527	1174	2	9	9	N	8					25
12	3100	N	1492	-0-	-1608	56919	163	1	1321	2	N	7					32
							8	9									
01	3100	N	1303	-0-	-1797	55122	167	1	1124	2	N	11					43
							12	9									
*02	2800	N	701	-0-	-2099	53023	98	1	603	2	N	-0-					43

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930
ALBRECHT, M. WELL #: 2 RRCID -> 088853 COMPL. DATE 07/03/1980 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 6480 - 6490

09	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	149	1	1495	2	N	1					46
							1	9									
10	1736	N	1451	-0-	-285	-0-	137	1	1314	2	N	-0-					46
11	1560	N	855	-0-	-705	-0-	85	1	770	2	N	-0-					46
12	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	204	1	1649	2	N	-0-					46
01	1457	N	1144	-0-	-313	-0-	148	1	996	2	N	-0-					46
*02	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	144	1	883	2	N	-0-					46

ALBRECHT, M. WELL #: 3 RRCID -> 092742 COMPL. DATE 02/08/1981 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6497 - 6505

09	490	N	490	-0-	-0-	-0-	44	1	446	2	N	-0-					14
10	482	N	482	-0-	-0-	-0-	46	1	436	2	N	-0-					14
11	466	N	466	-0-	-0-	-0-	46	1	420	2	N	-0-					14
12	469	N	469	-0-	-0-	-0-	52	1	417	2	N	-0-					14
01	458	N	458	-0-	-0-	-0-	59	1	397	2	N	2					16
							2	9									
02	392	N	320	-0-	-72	-0-	45	1	275	2	N	-0-					16

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

09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	139	Y	NO RPT		92
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	139	Y	NO RPT		92
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	139	Y	-0-		92
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	139	Y	-0-		92
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	139	Y	-0-		92
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	139	Y	-0-		92

CARROLL, INA K. -C- WELL #: 1 RRCID -> 137078 COMPL. DATE 11/13/1980 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9875 - 10035

09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	218	Y	NO RPT		-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	218	Y	NO RPT		-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	218	Y	-0-		-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	218	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	218	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	218	Y	-0-		-0-

CLARK, DOROTHY -C- WELL #: 1 RRCID -> 138389 COMPL. DATE 01/23/1980 TOTAL DEPTH 10202 PERF. 9600 - 9756

09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	240	Y	NO RPT		175
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	240	Y	NO RPT		175
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	240	Y	-0-		175
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	240	Y	-0-		175
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	240	Y	-0-		175
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	240	Y	-0-		175

CHENEYBORO (COTTON VALLEY) //CONT.// 17427 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NAVARRO
XTO ENERGY INC. 945936
EMERSON GAS UNIT I WELL #: 1 RRCID -> 217965 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 10695 PERF.10411 - 10506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1020	N	1002	-0-	-18	-0-	43	1	959	2	N	-0-					282
10	1147	N	853	-0-	-294	-0-	37	1	816	2	N	-0-					282
11	960	N	848	-0-	-112	-0-	36	1	790	2	N	20	185	1			117
							22	9									
12	1023	N	508	-0-	-515	-0-	22	1	486	2	N	-0-					117
01	868	N	382	-0-	-486	-0-	16	1	366	2	N	-0-					117
02	784	N	262	-0-	-522	-0-	11	1	251	2	N	-0-					117

SCAMMEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222504 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10492 - 10636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	66	1	1477	2	N	-0-					182
10	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	82	1	1816	2	N	-0-					182
11	2040	N	1878	-0-	-162	-0-	80	1	1787	2	N	10					192
							11	9									
12	1581	N	1546	-0-	-35	-0-	57	1	1278	2	N	192	185	1			199
							211	9									
01	1891	N	656	-0-	-1235	-0-	25	1	559	2	N	65	179	1			85
							72	9									
02	1764	N	275	-0-	-1489	-0-	12	1	263	2	N	-0-					85

WHEELER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228126 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10483 - 10625

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	61	1	1360	2	N	-0-					225
10	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	68	1	1513	2	N	-0-					225
11	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	57	1	1272	2	N	113	179	1			159
							124	9									
12	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	77	1	1719	2	N	-0-					159
01	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	59	1	1301	2	N	61					220
							67	9									
02	1232	N	725	-0-	-507	-0-	31	1	683	2	N	10					230
							11	9									

KEMOTTE ACRES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228233 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10451 - 10695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	80	N	80	-0-	-0-	-0-	3	1	77	2	N	-0-					158
10	124	N	68	-0-	-56	-0-	3	1	65	2	N	-0-					158
11	90	N	55	-0-	-35	-0-	2	1	53	2	N	-0-					158
12	93	N	31	-0-	-62	-0-	1	1	30	2	N	-0-					158
01	62	N	8	-0-	-54	-0-	8	2			N	-0-					158
02	56	N	39	-0-	-17	-0-	2	1	37	2	N	-0-					158

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
09	109	N	109	-0-	-0-	-0-	3	1	78	2	N	25					287
							28	9									
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					287
11	103	N	103	-0-	-0-	-0-	4	1	99	2	N	-0-					287
12	93	N	45	-0-	-48	-0-	2	1	43	2	N	-0-					287
01	152	N	152	-0-	-0-	-0-	5	1	122	2	N	23	192	1			118
							25	9									
02	84	N	33	-0-	-51	-0-	1	1	32	2	N	-0-					118

SCAMMEL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 240381 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10468 - 10611

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

EMERSON GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 241174 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10402 - 10634

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

PILLANS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 241811 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10351 - 10506

09	810	N	788	-0-	-22	-0-	34	1	754	2	N	-0-					215
10	837	N	820	-0-	-17	-0-	35	1	785	2	N	-0-					215
11	944	N	944	-0-	-0-	-0-	41	1	903	2	N	-0-					215
12	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	61	1	1361	2	N	135	187	1			163
							149	9									
01	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	47	1	1042	2	N	-0-					163
02	756	N	329	-0-	-427	-0-	14	1	315	2	N	-0-					163

WATKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245128 COMPL. DATE 06/14/2009 TOTAL DEPTH 10087 PERF. 9615 - 9875

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

ROGERS-JOHNSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251027 COMPL. DATE 04/28/2009 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10282 - 10428

09	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	101	1	2240	2	N	-0-					182
10	1829	N	1752	-0-	-77	-0-	75	1	1656	2	N	19					201
							21	9									
11	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	84	1	1856	2	N	71	181	1			91
							78	9									
12	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	90	1	2007	2	N	-0-					91
01	1767	N	992	-0-	-775	-0-	42	1	928	2	N	20					111
							22	9									
02	1764	N	1044	-0-	-720	-0-	45	1	999	2	N	-0-					111

CHENEYBORO (TRAVIS PEAK) 17427 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NAVARRO
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
LANSFORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 138376 COMPL. DATE 02/17/1991 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 6600 - 6608

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	48			N	-0-			5
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	48			N	-0-			5
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	48			N	-0-			5
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	48			N	-0-			5
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	48			N	-0-			5
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	48			N	-0-			5

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/14/2020 - WELL PLUGGED 10/14/20

MOSAIC TEXAS LLC 589983
CLARK, DOROTHY TRUSTEE "A" WELL #: 1 RRCID -> 122431 COMPL. DATE 08/03/1986 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6967 - 6987

09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			150
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			150
11	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			150
12	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			150
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			150
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			150

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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	269			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	269			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	269			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	269			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	269			N	NO RPT			-0-
02	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

09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			137
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			137
11	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			137
12	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			137
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			137
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			137

SMITH, T. E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097461 COMPL. DATE 12/28/1981 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9571 - 9850

09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			237
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			237
11	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			237
12	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			237
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			237
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			237

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

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

FDL OPERATING, LLC 263924
MUZYKA, LOUIS WELL #: 1 RRCID -> 221451 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 8200 - 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
09	380	N	380	-0-	-0-	-0-	334	2	46	9	N	42					42
10	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					42
11	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					42
12	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					42
01	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					42
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

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

TEP BARNETT USA, LLC 842986
MANN, S. WELL #: 1 RRCID -> 191295 COMPL. DATE 01/31/2004 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7027 - 7228

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

BROWN, E. WELL #: 1 RRCID -> 191662 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7023 - 7327

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

COOPER WELL #: 1 RRCID -> 194838 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7036 - 7254

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

CLEBURNE (BARNETT SHALE) //CONT.// 18858 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JOHNSON
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CHILDRESS, B.F. WELL #: 1 RRCID -> 194928 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 6922 - 7133

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

MIZE FAMILY WELL #: 2H RRCID -> 196320 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 7137 PERF. 6768 - 6983

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

FALVEL, MJ WELL #: 1 RRCID -> 196907 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 6895 - 7122

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

KENNON, I.G. WELL #: 1 RRCID -> 197714 COMPL. DATE 02/03/2004 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 8428 - 9613

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

WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 197866 COMPL. DATE 09/28/2003 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 6885 - 7147

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

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

MIZE FAMILY WELL #: 8H RRCID -> 199766 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 6915 - 7036

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

CLEBURNE (BARNETT SHALE) //CONT.// 18858 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JOHNSON
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
HANNA WELL #: 1 RRCID -> 200051 COMPL. DATE 11/18/2003 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7020 - 7175

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

CHILDRESS, B.F. WELL #: 2 RRCID -> 200053 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7300 - 9602

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

CEDF WELL #: 1 RRCID -> 200054 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 7676 - 9620

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

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

MIZE FAMILY WELL #: 3H RRCID -> 200632 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 7222 PERF. 6775 - 7012

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

GOEX WELL #: 1 RRCID -> 200731 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 7637 PERF. N/A

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

MIZE FAMILY WELL #: 9H RRCID -> 201369 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 7451 PERF. 7061 - 7287

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

CLEBURNE (BARNETT SHALE) //CONT.// 18858 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JOHNSON
UPP OPERATING, LLC 875310
ROTEN WELL #: 1H RRCID -> 198139 COMPL. DATE 09/20/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8800 - 10195

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

CLEBURNE, 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

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

COMO (GLOYD) 19947 142 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: HOPKINS
VALÈNCE OPERATING COMPANY 881167
HENDRICKS, CARL WELL #: 1 RRCID -> 273386 COMPL. DATE 10/05/2014 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 8064 - 8076

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	720 N	241	-0-	-479	-0-	4	1	105	2	N	120	181	1			38
						132	9									
10	589 N	533	-0-	-56	-0-	16	1	456	2	N	55					93
						61	9									
11	690 N	263	-0-	-427	-0-	6	1	163	2	N	85					178
						94	9									
12	374 N	374	-0-	-0-	-0-	13	1	286	2	N	68	147	1			99
						75	9									
01	527 N	410	-0-	-117	-0-	10	1	317	2	N	75					174
						83	9									
*02	331 N	331	-0-	-0-	-0-	11	1	250	2	N	64	186	1			52
						70	9									

HODNETT WELL #: 1 RRCID -> 274976 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8022 - 8033

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	736 N	736	-0-	-0-	-0-	648	1	88	9	Y	80					142
10	372 N	319	-0-	-53	-0-	218	1	101	9	Y	92	54	1			180
11	327 N	327	-0-	-0-	-0-	252	1	75	9	Y	68					248
12	682 N	287	-0-	-395	-0-	252	1	35	9	Y	32	180	1			100
01	376 N	376	-0-	-0-	-0-	286	1	90	9	Y	82					182
02	308 N	-0-	-0-	-308	-0-					Y	60	63	1			179

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
09	210 N	113	-0-	-97	-0-	2	1	58	2	N	48					175
						53	9									
10	155 N	84	-0-	-71	-0-	2	1	43	2	N	35					210
						39	9									
11	120 N	105	-0-	-15	-0-	2	1	40	2	N	57	170	1			97
						63	9									
12	149 N	149	-0-	-0-	-0-	4	1	79	2	N	60					157
						66	9									
01	93 N	92	-0-	-1	-0-	1	1	36	2	N	50					207
						55	9									
*02	199 N	199	-0-	-0-	-0-	7	1	155	2	N	34	171	1			70
						37	9									

COMO (GLOYD) //CONT.// 19947 142 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: HOPKINS
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
COKER, W.H. WELL #: 5 RRCID -> 277648 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 12947 PERF. 7910 - 8027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	918	N	918	-0-	-0-	-0-	30	1	805	2	N	75	164	1			118
							83	9									
10	837	N	769	-0-	-68	-0-	24	1	668	2	N	70					188
							77	9									
11	900	N	479	-0-	-421	-0-	15	1	363	2	N	92	183	1			97
							101	9									
12	930	N	848	-0-	-82	-0-	34	1	728	2	N	78	130	1			45
							86	9									
01	775	N	508	-0-	-267	-0-	14	1	428	2	N	60					105
							66	9									
*02	871	N	871	-0-	-0-	-0-	32	1	734	2	N	95					200
							105	9									

COMO (RODESSA HILL, LO.) 19947 426 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOPKINS
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
COKER, PHILIP WELL #: 1 RRCID -> 278524 COMPL. DATE 05/12/2015 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7985 - 7995

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

WHEELER UNIT WELL #: 1X RRCID -> 280050 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7934 - 8144

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52

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

09	0	W	88	-0-	88	7113	88	1			N	-0-					-0-
10	0	W	812	-0-	812	7925	812	1			N	-0-					-0-
11	0	W	52	-0-	52	7977	52	1			N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	7977					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	7977					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	7977					N	-0-					-0-

COTROPIA (COTTON VALLEY LIME) 20930 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTSON
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
COTROPIA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196396 COMPL. DATE 01/19/2003 TOTAL DEPTH 16421 PERF.15834 - 16018

09	790		545	-0-	-245	-0-	545	2			N	-0-					-0-
10	1878		1094	-0-	-784	-0-	1094	2			N	-0-					-0-
11	1154		727	-0-	-427	-0-	727	2			N	-0-					-0-
12	310		-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
01	51010		25660	-0-	-25350	-0-	25660	2			N	-0-					-0-
*02	27388		13834	-0-	-13554	-0-	13834	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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					-0-
10	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-					-0-
11	630	N	573	-0-	-57	-0-	573	3			N	-0-					-0-
12	589	N	360	-0-	-229	-0-	360	3			N	-0-					-0-
01	651	N	168	-0-	-483	-0-	168	3			N	-0-					-0-
02	532	N	83	-0-	-449	-0-	83	3			N	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	116	1	1469	2	Y	8					11
							9	9									
10	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	112	1	1513	2	Y	14	12	1			13
							15	9									
11	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	105	1	1451	2	Y	-0-					13
12	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	112	1	1458	2	Y	-0-					13
01	1643	N	1544	-0-	-99	-0-	112	1	1432	2	Y	-0-	10	1			3
02	1428	N	792	-0-	-636	-0-	58	1	734	2	Y	-0-					3

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 2 RRCID -> 174109 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11994 - 12268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	114	1	1451	2	Y	-0-					-0-
10	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	111	1	1501	2	Y	-0-					-0-
11	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	106	1	1474	2	Y	-0-					-0-
12	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	117	1	1512	2	Y	-0-					-0-
01	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	118	1	1520	2	Y	-0-					-0-
02	1484	N	691	-0-	-793	-0-	51	1	640	2	Y	-0-					-0-

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
09	2850	X	1470	-0-	-1380	-0-	107	1	1355	2	Y	7					12
							8	9									
10	2945	X	1451	-0-	-1494	-0-	99	1	1341	2	Y	10	13	1			9
							11	9									
11	2850	X	1984	-0-	-866	-0-	133	1	1849	2	Y	2					11
							2	9									
12	2945	X	1486	-0-	-1459	-0-	106	1	1376	2	Y	4					15
							4	9									
01	2945	X	567	-0-	-2378	-0-	41	1	522	2	Y	4	14	1			5
							4	9									
02	1400	X	822	-0-	-578	-0-	60	1	759	2	Y	3					8
							3	9									

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 5 RRCID -> 175315 COMPL. DATE 10/21/1999 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11926 - 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
09	3300	X	2461	-0-	-839	-0-	180	1	2281	2	Y	-0-					4
10	3317	X	2918	-0-	-399	-0-	201	1	2717	2	Y	-0-	2	1			2
11	2760	X	2455	-0-	-305	-0-	165	1	2290	2	Y	-0-					2
12	2945	X	1976	-0-	-969	-0-	141	1	1835	2	Y	-0-					2
01	2945	X	2475	-0-	-470	-0-	179	1	2296	2	Y	-0-	1	1			1
*02	2296	N	973	-0-	-1323	-0-	72	1	901	2	Y	-0-					1

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 3 RRCID -> 176132 COMPL. DATE 12/13/1999 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11964 - 12236

09	1920	N	1790	-0-	-130	-0-	131	1	1659	2	Y	-0-					4
10	1860	N	1816	-0-	-44	-0-	125	1	1691	2	Y	-0-	2	1			2
11	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	119	1	1656	2	Y	-0-					2
12	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	128	1	1663	2	Y	-0-					2
01	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	134	1	1725	2	Y	-0-	1	1			1
*02	1652	N	1559	-0-	-93	-0-	115	1	1444	2	Y	-0-					1

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 6 RRCID -> 176134 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	148	1	1880	2	Y	-0-					1
10	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	138	1	1872	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	127	1	1763	2	Y	-0-					1
12	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	134	1	1743	2	Y	-0-					1
01	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	135	1	1728	2	Y	-0-					1
*02	1764	N	975	-0-	-789	-0-	72	1	903	2	Y	-0-					1

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 7 RRCID -> 177742 COMPL. DATE 04/16/2000 TOTAL DEPTH 12438 PERF.11970 - 12228

09	2580	X	1584	-0-	-996	-0-	115	1	1460	2	Y	8					11
							9	9									
10	2542	X	1740	-0-	-802	-0-	119	1	1609	2	Y	11	10	1			12
							12	9									
11	2460	X	1082	-0-	-1378	-0-	73	1	1007	2	Y	2					14
							2	9									
12	992	N	992	-0-	-0-	-0-	71	1	918	2	Y	3					17
							3	9									
01	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	137	1	1764	2	Y	10	16	1			11
							11	9									
02	980	N	745	-0-	-235	-0-	54	1	687	2	Y	4					15
							4	9									

A. O. EVANS, JR. GU WELL #: 9 RRCID -> 179693 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11998 - 12260

09	1500	N	1198	-0-	-302	-0-	88	1	1110	2	Y	-0-					-0-
10	1519	N	840	-0-	-679	-0-	58	1	782	2	Y	-0-					-0-
11	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	115	1	1589	2	Y	-0-					-0-
12	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	121	1	1571	2	Y	-0-					-0-
01	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	113	1	1454	2	Y	-0-					-0-
02	700	N	281	-0-	-419	-0-	21	1	260	2	Y	-0-					-0-

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 12 RRCID -> 182156 COMPL. DATE 01/30/2001 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11992 - 12216

09	1440	N	1326	-0-	-114	-0-	97	1	1229	2	Y	-0-					-0-
10	1488	N	1397	-0-	-91	-0-	96	1	1301	2	Y	-0-					-0-
11	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	89	1	1232	2	Y	-0-					-0-
12	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	99	1	1280	2	Y	-0-					-0-
01	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	104	1	1332	2	Y	-0-					-0-
*02	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	164	1	2067	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 #: 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
09	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	152	1	1922	2	Y	-0-					-0-
10	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	154	1	2093	2	Y	-0-					-0-
11	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	148	1	2056	2	Y	-0-					-0-
12	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	157	1	2033	2	Y	-0-					-0-
01	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	155	1	1986	2	Y	-0-					-0-
02	2016	N	984	-0-	-1032	-0-	72	1	912	2	Y	-0-					-0-

WILBURN WELL #: 1 RRCID -> 191499 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12106 - 12948

09	2640	N	2572	-0-	-68	-0-	188	1	2384	2	Y	-0-					-0-
10	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	179	1	2432	2	Y	-0-					-0-
11	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	166	1	2309	2	Y	-0-					-0-
12	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	178	1	2312	2	Y	-0-					-0-
01	2604	N	2532	-0-	-72	-0-	183	1	2349	2	Y	-0-					-0-
02	2324	N	1351	-0-	-973	-0-	99	1	1252	2	Y	-0-					-0-

WILBURN WELL #: 2 RRCID -> 193772 COMPL. DATE 02/23/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12094 - 12936

09	2550	X	2010	-0-	-540	-0-	147	1	1863	2	Y	-0-					-0-
10	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	224	1	3041	2	Y	-0-					-0-
11	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	207	1	2870	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	3299	-0-	199	199	236	1	3063	2	Y	-0-					-0-
01	3555	X	3356	-0-	-199	-0-	242	1	3114	2	Y	-0-					-0-
02	2940	X	1840	-0-	-1100	-0-	135	1	1705	2	Y	-0-					-0-

EVANS, A. O. JR WELL #: 13 RRCID -> 196223 COMPL. DATE 04/20/2003 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12026 - 12273

09	1200	N	1055	-0-	-145	-0-	76	1	970	2	N	8					11
							9	9									
10	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	73	1	987	2	N	14	12	1			13
							15	9									
11	986	N	986	-0-	-0-	-0-	66	1	918	2	N	2					15
							2	9									
12	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	71	1	927	2	N	3					18
							3	9									
01	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	78	1	1006	2	N	10	17	1			11
							11	9									
02	924	N	578	-0-	-346	-0-	42	1	532	2	N	4					15
							4	9									

WILBURN WELL #: 3 RRCID -> 196521 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12136 - 12896

09	1890	N	1669	-0-	-221	-0-	122	1	1547	2	N	-0-					-0-
10	1860	N	1851	-0-	-9	-0-	127	1	1724	2	N	-0-					-0-
11	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	106	1	1469	2	N	-0-					-0-
12	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	123	1	1594	2	N	-0-					-0-
01	1860	N	1647	-0-	-213	-0-	119	1	1528	2	N	-0-					-0-
02	1484	N	927	-0-	-557	-0-	68	1	859	2	N	-0-					-0-

WILBURN WELL #: 4 RRCID -> 199987 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12092 - 12915

09	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	279	1	3538	2	Y	-0-					-0-
10	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	268	1	3630	2	Y	-0-					-0-
11	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	251	1	3488	2	Y	-0-					-0-
12	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	287	1	3719	2	Y	-0-					-0-
01	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	296	1	3804	2	Y	-0-					-0-
02	3080	X	1967	-0-	-1113	-0-	145	1	1822	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 #: 15 RRCID -> 199998 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11962 - 12150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	90	1	1146	2	Y	8					13
							9	9									
10	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	90	1	1224	2	Y	14	13	1			14
							15	9									
11	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	94	1	1307	2	Y	2					16
							2	9									
12	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	111	1	1437	2	Y	3					19
							3	9									
01	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	108	1	1389	2	Y	9	17	1			11
							10	9									
02	1260	N	807	-0-	-453	-0-	59	1	742	2	Y	5					16
							6	9									

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 16 RRCID -> 199999 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11922 - 12210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1440	N	1357	-0-	-83	-0-	98	1	1249	2	Y	9					13
							10	9									
10	1395	N	1382	-0-	-13	-0-	94	1	1274	2	Y	13	13	1			13
							14	9									
11	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	84	1	1171	2	Y	-0-					13
12	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	90	1	1165	2	Y	-0-					13
01	1395	N	1241	-0-	-154	-0-	90	1	1151	2	Y	-0-	10	1			3
02	1176	N	504	-0-	-672	-0-	37	1	467	2	Y	-0-					3

WILBURN WELL #: 5 RRCID -> 200729 COMPL. DATE 10/11/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12154 - 12922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1590	N	1556	-0-	-34	-0-	114	1	1442	2	Y	-0-					-0-
10	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	110	1	1490	2	Y	-0-					-0-
11	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	101	1	1407	2	Y	-0-					-0-
12	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	96	1	1249	2	Y	-0-					-0-
01	1612	N	1603	-0-	-9	-0-	116	1	1487	2	Y	-0-					-0-
02	1400	N	922	-0-	-478	-0-	68	1	854	2	Y	-0-					-0-

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 17 RRCID -> 201094 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12007 - 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
09	2400	N	2082	-0-	-318	-0-	152	1	1930	2	Y	-0-					-0-
10	2294	N	2268	-0-	-26	-0-	156	1	2112	2	Y	-0-					-0-
11	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	135	1	1878	2	Y	-0-					-0-
12	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	181	1	2350	2	Y	-0-					-0-
01	2263	N	2160	-0-	-103	-0-	156	1	2004	2	Y	-0-					-0-
02	1876	N	921	-0-	-955	-0-	68	1	853	2	Y	-0-					-0-

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 14 RRCID -> 201222 COMPL. DATE 11/19/2003 TOTAL DEPTH 12420 PERF.12043 - 12308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1950	N	1568	-0-	-382	-0-	115	1	1453	2	Y	-0-					5
10	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	126	1	1712	2	Y	-0-	3	1			2
11	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	113	1	1564	2	Y	2					4
							2	9									
12	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	122	1	1590	2	Y	3					7
							3	9									
01	1829	N	1688	-0-	-141	-0-	121	1	1556	2	Y	10	9	1			8
							11	9									
02	1568	N	895	-0-	-673	-0-	65	1	824	2	Y	5					13
							6	9									

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
09	1350 N	1213	-0-	-137	-0-	89	1	1124	2	Y	-0-					-0-
10	1364 N	1359	-0-	-5	-0-	93	1	1266	2	Y	-0-					-0-
11	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	85	1	1185	2	Y	-0-					-0-
12	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	81	1	1047	2	Y	-0-					-0-
01	1364 N	1273	-0-	-91	-0-	92	1	1181	2	Y	-0-					-0-
02	1176 N	141	-0-	-1035	-0-	10	1	131	2	Y	-0-					-0-

WILBURN WELL #: 7 RRCID -> 203161 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 13180 PERF.12154 - 12285

09	2250 N	2153	-0-	-97	-0-	157	1	1996	2	Y	-0-					-0-
10	2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	151	1	2050	2	Y	-0-					-0-
11	2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	143	1	1978	2	Y	-0-					-0-
12	2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	157	1	2033	2	Y	-0-					-0-
01	2201 N	2163	-0-	-38	-0-	156	1	2007	2	Y	-0-					-0-
02	1960 N	767	-0-	-1193	-0-	56	1	711	2	Y	-0-					-0-

WILBURN WELL #: 11 RRCID -> 215750 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12188 - 12228

09	2250 N	2065	-0-	-185	-0-	151	1	1914	2	Y	-0-					-0-
10	2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	155	1	2102	2	Y	-0-					-0-
11	2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	146	1	2024	2	Y	-0-					-0-
12	2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	157	1	2034	2	Y	-0-					-0-
01	2263 N	2186	-0-	-77	-0-	158	1	2028	2	Y	-0-					-0-
02	2016 N	1449	-0-	-567	-0-	107	1	1342	2	Y	-0-					-0-

DANIEL, PETER EST. WELL #: 1 RRCID -> 215780 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 12470 PERF.12027 - 12338

09	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	111	1	1406	2	N	-0-	169	1			38
10	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	117	1	1592	2	N	-0-					38
11	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	108	1	1497	2	N	-0-					38
12	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	119	1	1542	2	N	-0-					38
01	1705 N	1598	-0-	-107	-0-	115	1	1483	2	N	-0-					38
*02	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	113	1	1422	2	N	-0-					38

WILBURN WELL #: 12 RRCID -> 216679 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12138 - 12182

09	443 N	443	-0-	-0-	-0-	32	1	411	2	Y	-0-					-0-
10	996 N	996	-0-	-0-	-0-	68	1	928	2	Y	-0-					-0-
11	619 N	619	-0-	-0-	-0-	42	1	577	2	Y	-0-					-0-
12	880 N	880	-0-	-0-	-0-	63	1	817	2	Y	-0-					-0-
01	799 N	799	-0-	-0-	-0-	58	1	741	2	Y	-0-					-0-
02	588 N	369	-0-	-219	-0-	27	1	342	2	Y	-0-					-0-

WILBURN WELL #: 10 RRCID -> 217636 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 12379 PERF.12224 - 12248

09	122 N	122	-0-	-0-	-0-	9	1	113	2	Y	-0-					-0-
10	124 N	123	-0-	-1	-0-	8	1	115	2	Y	-0-					-0-
11	137 N	137	-0-	-0-	-0-	9	1	128	2	Y	-0-					-0-
12	138 N	138	-0-	-0-	-0-	10	1	128	2	Y	-0-					-0-
01	147 N	147	-0-	-0-	-0-	11	1	136	2	Y	-0-					-0-
02	112 N	73	-0-	-39	-0-	5	1	68	2	Y	-0-					-0-

DANIEL, PETER EST. WELL #: 2 RRCID -> 217847 COMPL. DATE 09/05/2005 TOTAL DEPTH 12460 PERF.12202 - 12302

09	2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	150	1	1902	2	N	-0-					17
10	2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	145	1	1971	2	N	-0-					17
11	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	136	1	1889	2	N	-0-					17
12	1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	143	1	1855	2	N	-0-					17
01	2108 N	2009	-0-	-99	-0-	145	1	1864	2	N	-0-					17
02	1904 N	987	-0-	-917	-0-	73	1	914	2	N	-0-					17

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
EVANS, A.O. JR. GU WELL #: 19 RRCID -> 218180 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11938 - 12166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1710	N	1660	-0-	-50	-0-	121	1	1530	2	Y	8					14
							9	9									
10	1705	N	1701	-0-	-4	-0-	116	1	1570	2	Y	14	14	1			14
							15	9									
11	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	106	1	1471	2	Y	2					16
							2	9									
12	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	121	1	1566	2	Y	3					19
							3	9									
01	1705	N	1094	-0-	-611	-0-	78	1	1008	2	Y	7	18	1			8
							8	9									
*02	2800	N	3450	-0-	650	650	253	1	3193	2	Y	4					12
							4	9									

WILBURN WELL #: 8 RRCID -> 218185 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 12460 PERF.12203 - 12246

09	3000	X	1874	-0-	-1126	-0-	137	1	1737	2	N	-0-					-0-
10	3100	X	2316	-0-	-784	-0-	159	1	2157	2	N	-0-					-0-
11	2460	X	2011	-0-	-449	-0-	135	1	1876	2	N	-0-					-0-
12	2542	X	1813	-0-	-729	-0-	130	1	1683	2	N	-0-					-0-
01	2677	X	2677	-0-	-0-	-0-	193	1	2484	2	N	-0-					-0-
*02	2800	N	3152	-0-	352	352	232	1	2920	2	N	-0-					-0-

DANIEL, PETER EST. WELL #: 3 RRCID -> 218675 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12180 - 12286

09	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	157	1	1987	2	N	-0-	178	1			51
10	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	150	1	2027	2	N	-0-					51
11	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	140	1	1939	2	N	-0-					51
12	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	157	1	2043	2	N	-0-					51
01	2170	N	2154	-0-	-16	-0-	156	1	1998	2	N	-0-					51
*02	1932	N	1067	-0-	-865	-0-	78	1	989	2	N	-0-					51

WILBURN WELL #: 13 RRCID -> 222739 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 12430 PERF.12175 - 12187

09	3030	X	2889	-0-	-141	-0-	211	1	2678	2	N	-0-					-0-
10	3131	X	2944	-0-	-187	-0-	202	1	2742	2	N	-0-					-0-
11	3030	X	2797	-0-	-233	-0-	188	1	2609	2	N	-0-					-0-
12	3007	X	2848	-0-	-159	-0-	204	1	2644	2	N	-0-					-0-
01	3007	X	2206	-0-	-801	-0-	159	1	2047	2	N	-0-					-0-
02	2688	X	1815	-0-	-873	-0-	133	1	1682	2	N	-0-					-0-

DANIEL, PETER EST. WELL #: 4 RRCID -> 225291 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 12455 PERF.12184 - 12295

09	1590	N	143	-0-	-1447	-0-	10	1	133	2	N	-0-					50
10	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	182	1	2473	2	N	-0-					50
11	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	179	1	2483	2	N	-0-					50
12	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	162	1	2099	2	N	-0-					50
01	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	184	1	2368	2	N	-0-					50
*02	2800	N	3860	-0-	1060	1060	284	1	3576	2	N	-0-					50

DANIEL, PETER EST. WELL #: 7 RRCID -> 229223 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12042 - 12314

09	1980	N	1886	-0-	-94	-0-	138	1	1748	2	N	-0-					20
10	1984	N	1916	-0-	-68	-0-	132	1	1784	2	N	-0-					20
11	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	126	1	1754	2	N	-0-					20
12	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	139	1	1799	2	N	-0-					20
01	1922	N	1913	-0-	-9	-0-	138	1	1775	2	N	-0-					20
02	1764	N	1028	-0-	-736	-0-	76	1	952	2	N	-0-					20

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
WILBURN WELL #: 14 RRCID -> 229225 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12206 - 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
09	2970 X	2734	-0-	-236	-0-	200	1	2534	2	N	-0-					-0-
10	3069 X	2791	-0-	-278	-0-	192	1	2599	2	N	-0-					-0-
11	2940 X	2687	-0-	-253	-0-	181	1	2506	2	N	-0-					-0-
12	2821 X	2758	-0-	-63	-0-	197	1	2561	2	N	-0-					-0-
01	2821 X	2758	-0-	-63	-0-	199	1	2559	2	N	-0-					-0-
02	2520 N	1436	-0-	-1084	-0-	106	1	1330	2	N	-0-					-0-

DANIEL, PETER EST. WELL #: 6 RRCID -> 229718 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 12595 PERF.12062 - 12313

09	1500 N	1487	-0-	-13	-0-	109	1	1378	2	N	-0-					69
10	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	113	1	1534	2	N	-0-					69
11	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	100	1	1383	2	N	-0-					69
12	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	79	1	1024	2	N	-0-					69
01	1643 N	930	-0-	-713	-0-	67	1	863	2	N	-0-					69
02	1372 N	704	-0-	-668	-0-	52	1	652	2	N	-0-					69

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 21 RRCID -> 229720 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 12475 PERF.11992 - 12261

09	2010 N	1824	-0-	-186	-0-	133	1	1682	2	N	8					14
						9	9									
10	1829 N	1790	-0-	-39	-0-	122	1	1653	2	N	14	14	1			14
						15	9									
11	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	113	1	1561	2	N	2					16
						2	9									
12	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	124	1	1614	2	N	3					19
						3	9									
01	1798 N	1659	-0-	-139	-0-	119	1	1529	2	N	10	18	1			11
						11	9									
02	1568 N	782	-0-	-786	-0-	57	1	721	2	N	4					15
						4	9									

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 23 RRCID -> 230092 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 12570 PERF. 1996 - 12324

09	1770 N	1736	-0-	-34	-0-	127	1	1609	2	N	-0-					4
10	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	136	1	1849	2	N	-0-	2	1			2
11	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	124	1	1718	2	N	-0-					2
12	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	109	1	1412	2	N	-0-					2
01	2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	155	1	1996	2	N	-0-	1	1			1
*02	1708 N	908	-0-	-800	-0-	67	1	841	2	N	-0-					1

WILBURN WELL #: 15 RRCID -> 231883 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12160 - 12953

09	3690 X	3600	-0-	-90	-0-	487	1	3113	2	N	-0-					-0-
10	3813 X	3605	-0-	-208	-0-	480	1	3125	2	N	-0-					-0-
11	3420 X	3374	-0-	-46	-0-	452	1	2922	2	N	-0-					-0-
12	3503 X	3335	-0-	-168	-0-	470	1	2865	2	N	-0-					-0-
01	3720 X	3414	-0-	-306	-0-	478	1	2936	2	N	-0-					-0-
02	3360 X	1564	-0-	-1796	-0-	324	1	1240	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
09	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	108	1	1366	2	Y	8					14
							9	9									
10	1395	N	1113	-0-	-282	-0-	76	1	1024	2	Y	12	14	1			12
							13	9									
11	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	97	1	1352	2	Y	-0-					12
12	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	99	1	1286	2	Y	-0-					12
01	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	106	1	1356	2	Y	-0-	9	1			3
02	980	N	781	-0-	-199	-0-	57	1	724	2	Y	-0-					3

DANIEL, PETER EST. WELL #: 9 RRCID -> 233451 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 12534 PERF.11576 - 11810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	450	N	391	-0-	-59	-0-	29	1	362	2	N	-0-					120
10	389	N	389	-0-	-0-	-0-	27	1	362	2	N	-0-					120
11	355	N	355	-0-	-0-	-0-	24	1	331	2	N	-0-					120
12	372	N	372	-0-	-0-	-0-	27	1	345	2	N	-0-					120
01	415	N	415	-0-	-0-	-0-	30	1	385	2	N	-0-					120
02	336	N	199	-0-	-137	-0-	15	1	184	2	N	-0-					120

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 24 RRCID -> 233586 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12054 - 12344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3030	X	2298	-0-	-732	-0-	168	1	2126	2	N	4					10
							4	9									
10	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	216	1	2930	2	N	13	11	1			12
							14	9									
11	3030	X	2497	-0-	-533	-0-	168	1	2327	2	N	2					14
							2	9									
12	3038	X	2972	-0-	-66	-0-	212	1	2756	2	N	4					18
							4	9									
01	3162	X	2917	-0-	-245	-0-	210	1	2697	2	N	9	16	1			11
							10	9									
02	2856	X	1469	-0-	-1387	-0-	108	1	1357	2	N	4					15
							4	9									

EVANS, A.O. JR. GU WELL #: 20 RRCID -> 234743 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 12580 PERF.12022 - 12298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	127	1	1608	2	N	9					14
							10	9									
10	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	122	1	1655	2	N	13	13	1			14
							14	9									
11	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	111	1	1535	2	N	2					16
							2	9									
12	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	88	1	1148	2	N	3					19
							3	9									
01	1798	N	1455	-0-	-343	-0-	104	1	1341	2	N	9	17	1			11
							10	9									
02	1540	N	603	-0-	-937	-0-	44	1	553	2	N	5					16
							6	9									

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
BLACK "A" WELL #: 1 RRCID -> 165292 COMPL. DATE 09/08/1997 TOTAL DEPTH 12783 PERF.12192 - 12354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1530	N	1508	-0-	-22	-0-	1508	3			Y	-0-					-0-
10	1550	N	1525	-0-	-25	-0-	1525	3			Y	-0-					-0-
11	1500	N	1490	-0-	-10	-0-	1490	3			Y	-0-					-0-
12	1550	N	1527	-0-	-23	-0-	1527	3			Y	-0-					-0-
01	1519	N	1483	-0-	-36	-0-	1483	3			Y	-0-					-0-
02	1400	N	1340	-0-	-60	-0-	1340	3			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

BLACK "A" WELL #: 2 RRCID -> 165802 COMPL. DATE 10/08/1997 TOTAL DEPTH 12990 PERF.12338 - 12494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	3			Y	-0-					-0-
10	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	3			Y	-0-					-0-
11	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	3			Y	-0-					-0-
12	1364	N	1184	-0-	-180	-0-	1184	3			Y	-0-					-0-
01	1271	N	1138	-0-	-133	-0-	1138	3			Y	-0-					-0-
*02	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3			Y	-0-					-0-

BLACK "A" WELL #: 4 RRCID -> 167449 COMPL. DATE 11/26/1997 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12212 - 12900

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

MCADAMS "A" WELL #: 1 RRCID -> 167565 COMPL. DATE 01/25/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12404 - 12605

09	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	2731	3			Y	-0-					-0-
10	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	2515	3			Y	-0-					-0-
11	2310	N	2166	-0-	-144	-0-	2166	3			Y	-0-					-0-
12	2387	N	2381	-0-	-6	-0-	2381	3			Y	-0-					-0-
01	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	2642	3			Y	-0-					-0-
*02	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	2417	3			Y	-0-					-0-

BLACK "A" WELL #: 6 RRCID -> 168367 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12244 - 12386

09	990	X	757	-0-	-233	-0-	757	3			Y	-0-					-0-
10	1023	X	712	-0-	-311	-0-	712	3			Y	-0-					-0-
11	840	X	696	-0-	-144	-0-	696	3			Y	-0-					-0-
12	806	X	759	-0-	-47	-0-	759	3			Y	-0-					-0-
01	775	X	753	-0-	-22	-0-	753	3			Y	-0-					-0-
*02	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	3			Y	-0-					-0-

BLACK "A" WELL #: 3 RRCID -> 168645 COMPL. DATE 04/09/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12618 - 12720

09	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	3			Y	-0-					-0-
10	930	N	699	-0-	-231	-0-	699	3			Y	-0-					-0-
11	870	N	805	-0-	-65	-0-	805	3			Y	-0-					-0-
12	930	N	756	-0-	-174	-0-	756	3			Y	-0-					-0-
01	713	N	644	-0-	-69	-0-	644	3			Y	-0-					-0-
02	756	N	560	-0-	-196	-0-	560	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON "A" WELL #: 2 RRCID -> 168948 COMPL. DATE 04/22/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12168 - 12374

09	1607	X	1607	-0-	-0-	-0-	1607	3			Y	-0-					-0-
10	1660	X	1660	-0-	-0-	-0-	1660	3			Y	-0-					-0-
11	1627	X	1627	-0-	-0-	-0-	1627	3			Y	-0-					-0-
12	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	3			Y	-0-					-0-
01	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	3			Y	-0-					-0-
*02	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	3			Y	-0-					-0-

MCADAMS "A" WELL #: 2T RRCID -> 169111 COMPL. DATE 05/18/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12410 - 12634

09	T. A.		3179	-0-	3179	6531	3179	3			Y	-0-					-0-
10	T. A.		2706	-0-	2706	9237	2706	3			Y	-0-					-0-
11	T. A.		2059	-0-	2059	11296	2059	3			Y	-0-					-0-
12	13701	X	2405	-0-	-11296	-0-	2405	3			Y	-0-					-0-
01	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	3201	3			Y	-0-					-0-
*02	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	2923	3			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

JOHNSON "A" WELL #: 1 RRCID -> 169595 COMPL. DATE 02/19/1998 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12136 - 12270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3840	X	2356	-0-	-1484	-0-	2356	3			Y	-0-					-0-
10	3937	X	1379	-0-	-2558	-0-	1379	3			Y	-0-					-0-
11	3810	X	971	-0-	-2839	-0-	971	3			Y	-0-					-0-
12	3813	X	1858	-0-	-1955	-0-	1858	3			Y	-0-					-0-
01	3348	X	2141	-0-	-1207	-0-	2141	3			Y	-0-					-0-
*02	2629	X	2629	-0-	-0-	-0-	2629	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON "A" WELL #: 3 RRCID -> 169596 COMPL. DATE 05/26/1998 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12046 - 12295

09	2580	N	2252	-0-	-328	-0-	2252	3			Y	-0-					-0-
10	2635	N	1860	-0-	-775	-0-	1860	3			Y	-0-					-0-
11	2460	N	297	-0-	-2163	-0-	297	3			Y	-0-					-0-
12	2325	N	107	-0-	-2218	-0-	107	3			Y	-0-					-0-
01	1860	N	439	-0-	-1421	-0-	439	3			Y	-0-					-0-
*02	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 1 RRCID -> 170006 COMPL. DATE 07/11/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12200 - 12413

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	5			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LANCASTER "A" WELL #: 1 RRCID -> 170299 COMPL. DATE 08/18/1998 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12805 - 13126

09	2280	X	1773	-0-	-507	-0-	1773	3			Y	-0-					-0-
10	2263	X	2235	-0-	-28	-0-	2235	3			Y	-0-					-0-
11	2160	X	1956	-0-	-204	-0-	1956	3			Y	-0-					-0-
12	2565	X	2565	-0-	-0-	-0-	2565	3			Y	-0-					-0-
01	2232	X	2222	-0-	-10	-0-	2222	3			Y	-0-					-0-
*02	2142	X	2142	-0-	-0-	-0-	2142	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 2 RRCID -> 171420 COMPL. DATE 11/02/1998 TOTAL DEPTH 12755 PERF.12288 - 12558

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

JOHNSON, B.K. "B" WELL #: 1 RRCID -> 171428 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12119 - 12458

09	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	3			Y	-0-					12
10	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	3			Y	-0-					12
11	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	3			Y	-0-					12
12	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	2338	3			Y	-0-					12
01	2820	N	2820	-0-	-0-	-0-	2820	3			Y	-0-					12
*02	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	3			Y	-0-					12

MCADAMS "A" WELL #: 3 RRCID -> 171891 COMPL. DATE 01/08/1999 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12434 - 12764

09	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			Y	-0-					-0-
10	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			Y	-0-					-0-
11	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			Y	-0-					-0-
12	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			Y	-0-					-0-
01	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			Y	-0-					-0-
*02	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

MCADAMS "A" WELL #: 4 RRCID -> 172232 COMPL. DATE 12/30/1998 TOTAL DEPTH 12987 PERF.12469 - 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
09	870	N	187	-0-	-683	-0-	187	3			Y	-0-					-0-
10	372	N	209	-0-	-163	-0-	209	3			Y	-0-					-0-
11	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			Y	-0-					-0-
12	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			Y	-0-					-0-
01	217	N	148	-0-	-69	-0-	148	3			Y	-0-					-0-
02	476	N	-0-	-0-	-476	-0-					Y	-0-					-0-

HIGH "A" WELL #: 2 RRCID -> 172342 COMPL. DATE 02/25/1999 TOTAL DEPTH 12580 PERF.11939 - 12370

09	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	2611	3			Y	-0-					-0-
10	1736	N	1144	-0-	-592	-0-	1144	3			Y	-0-					-0-
11	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	3			Y	-0-					-0-
12	2852	N	2852	-0-	-0-	-0-	2852	3			Y	-0-					-0-
01	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	2322	3			Y	-0-					-0-
02	2436	X	2167	-0-	-269	-0-	2167	3			Y	-0-					-0-

TURNER "A" WELL #: 1 RRCID -> 172489 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12346 - 12682

09	450	N	253	-0-	-197	-0-	253	3			Y	-0-					20
10	465	N	179	-0-	-286	-0-	179	3			Y	-0-					20
11	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	3			Y	-0-					20
12	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	3			Y	-0-					20
01	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3			Y	-0-					20
02	1148	N	744	-0-	-404	-0-	744	3			Y	-0-					20

BLACK "A" WELL #: 7 RRCID -> 172946 COMPL. DATE 04/01/1999 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12201 - 12387

09	2070	N	2047	-0-	-23	-0-	2047	3			Y	-0-					-0-
10	2139	N	1855	-0-	-284	-0-	1855	3			Y	-0-					-0-
11	2070	N	2035	-0-	-35	-0-	2035	3			Y	-0-					-0-
12	2108	N	2066	-0-	-42	-0-	2066	3			Y	-0-					-0-
01	1860	N	1621	-0-	-239	-0-	1621	3			Y	-0-					-0-
02	1904	N	1654	-0-	-250	-0-	1654	3			Y	-0-					-0-

BLACK "A" WELL #: 8 RRCID -> 173022 COMPL. DATE 04/21/1999 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12270 - 12412

09	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					-0-
10	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON, B.K. "B" WELL #: 2 RRCID -> 173090 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12266 - 12559

09	1620	N	1558	-0-	-62	-0-	1558	3			Y	-0-					-0-
10	1798	N	1540	-0-	-258	-0-	1540	3			Y	-0-					-0-
11	1560	N	1526	-0-	-34	-0-	1526	3			Y	-0-					-0-
12	1612	N	923	-0-	-689	-0-	923	3			Y	-0-					-0-
01	1550	N	654	-0-	-896	-0-	654	3			Y	-0-					-0-
*02	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 3 RRCID -> 173096 COMPL. DATE 04/10/1999 TOTAL DEPTH 12840 PERF.12457 - 12808

09	240	N	175	-0-	-65	-0-	175	3			Y	-0-					-0-
10	217	N	169	-0-	-48	-0-	169	3			Y	-0-					-0-
11	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			Y	-0-					-0-
12	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	3			Y	-0-					-0-
01	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			Y	-0-					-0-
*02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

HIGH "A" WELL #: 1 RRCID -> 173401 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12141 - 12463

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

JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 4 RRCID -> 173448 COMPL. DATE 05/29/1999 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12437 - 12771

09	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	3			Y	-0-					28
10	1674	N	1318	-0-	-356	-0-	1318	3			Y	-0-					28
11	1980	N	1845	-0-	-135	-0-	1845	3			Y	-0-					28
12	1860	N	1815	-0-	-45	-0-	1815	3			Y	-0-					28
01	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	3			Y	-0-					28
02	1736	N	1638	-0-	-98	-0-	1638	3			Y	-0-					28

EDWARDS "A" WELL #: 1 RRCID -> 173450 COMPL. DATE 05/27/1999 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12916 - 13424

09	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			Y	-0-					-0-
10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-					-0-
11	180	N	80	-0-	-100	-0-	80	3			Y	-0-					-0-
12	124	N	44	-0-	-80	-0-	44	3			Y	-0-					-0-
01	93	N	19	-0-	-74	-0-	19	3			Y	-0-					-0-
02	84	N	10	-0-	-74	-0-	10	3			Y	-0-					-0-

LANE "A" WELL #: 1R RRCID -> 173807 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 13216 PERF.12966 - 13027

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

HIGH "A" WELL #: 6 RRCID -> 173968 COMPL. DATE 07/03/1999 TOTAL DEPTH 12552 PERF.12090 - 12396

09	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	2253	3			Y	-0-					129
10	2263	N	1371	-0-	-892	-0-	1371	3			Y	-0-					129
11	2190	N	1832	-0-	-358	-0-	1832	3			Y	-0-					129
12	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	2555	3			Y	-0-					129
01	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	2410	3			Y	-0-					129
02	1708	N	884	-0-	-824	-0-	884	3			Y	-0-					129

HIGH "A" WELL #: 5 RRCID -> 173971 COMPL. DATE 06/19/1999 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11974 - 12294

09	1440	X	485	-0-	-955	-0-	485	3			Y	-0-					-0-
10	651	X	401	-0-	-250	-0-	401	3			Y	-0-					-0-
11	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			Y	-0-					-0-
12	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			Y	-0-					-0-
01	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			Y	-0-					-0-
02	476	N	377	-0-	-99	-0-	377	3			Y	-0-					-0-

HIGH "A" WELL #: 4 RRCID -> 173973 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 12524 PERF.12057 - 12394

09	3690	X	3383	-0-	-307	-0-	3383	3			Y	-0-					57
10	3782	X	3199	-0-	-583	-0-	3199	3			Y	-0-					57
11	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	3576	3			Y	-0-					57
12	3503	X	2703	-0-	-800	-0-	2703	3			Y	-0-					57
01	3503	X	3460	-0-	-43	-0-	3460	3			Y	-0-					57
02	3332	X	3061	-0-	-271	-0-	3061	3			Y	-0-					57

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

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
09	1290	N	1272	-0-	-18	-0-	1272	3			Y	-0-					-0-
10	1302	N	1268	-0-	-34	-0-	1268	3			Y	-0-					-0-
11	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	3			Y	-0-					-0-
12	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	3			Y	-0-					-0-
01	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	3			Y	-0-					-0-
02	1232	N	1143	-0-	-89	-0-	1143	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON, B.K. "B" WELL #: 3 RRCID -> 173975 COMPL. DATE 07/09/1999 TOTAL DEPTH 12560 PERF.12099 - 12379

09	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	3			Y	-0-					-0-
10	930	N	864	-0-	-66	-0-	864	3			Y	-0-					-0-
11	900	N	884	-0-	-16	-0-	884	3			Y	-0-					-0-
12	899	N	877	-0-	-22	-0-	877	3			Y	-0-					-0-
01	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	3			Y	-0-					-0-
02	812	N	769	-0-	-43	-0-	769	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON "A" WELL #: 5 RRCID -> 174265 COMPL. DATE 07/29/1999 TOTAL DEPTH 12482 PERF.12104 - 12292

09	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	3			Y	-0-					-0-
10	868	N	615	-0-	-253	-0-	615	3			Y	-0-					-0-
11	810	N	780	-0-	-30	-0-	780	3			Y	-0-					-0-
12	1116	N	922	-0-	-194	-0-	922	3			Y	-0-					-0-
01	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	3			Y	-0-					-0-
*02	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON "A" WELL #: 6 RRCID -> 174510 COMPL. DATE 07/31/1999 TOTAL DEPTH 12689 PERF.12305 - 12546

09	2490	N	2322	-0-	-168	-0-	2322	3			Y	-0-					-0-
10	2449	N	2002	-0-	-447	-0-	2002	3			Y	-0-					-0-
11	2370	N	1904	-0-	-466	-0-	1904	3			Y	-0-					-0-
12	2387	N	2355	-0-	-32	-0-	2355	3			Y	-0-					-0-
01	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	2359	3			Y	-0-					-0-
*02	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON "A" WELL #: 7 RRCID -> 174511 COMPL. DATE 08/11/1999 TOTAL DEPTH 12561 PERF.12092 - 12402

09	2040	N	1993	-0-	-47	-0-	1993	3			Y	-0-					-0-
10	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2123	3			Y	-0-					-0-
11	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	3			Y	-0-					-0-
12	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	2235	3			Y	-0-					-0-
01	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2187	3			Y	-0-					-0-
*02	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	3			Y	-0-					-0-

WILLETT "A" WELL #: 1 RRCID -> 174656 COMPL. DATE 09/05/1999 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12808 - 13140

09	480	N	396	-0-	-84	-0-	396	3			N	-0-					-0-
10	496	N	366	-0-	-130	-0-	366	3			N	-0-					-0-
11	450	N	343	-0-	-107	-0-	343	3			N	-0-					-0-
12	403	N	310	-0-	-93	-0-	310	3			N	-0-					-0-
01	372	N	281	-0-	-91	-0-	281	3			N	-0-					-0-
02	308	N	269	-0-	-39	-0-	269	3			N	-0-					-0-

HIGH "A" WELL #: 3 RRCID -> 174696 COMPL. DATE 08/31/1999 TOTAL DEPTH 12540 PERF.12054 - 12379

09	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	3			Y	-0-					-0-
10	1798	N	1142	-0-	-656	-0-	1142	3			Y	-0-					-0-
11	1800	N	1301	-0-	-499	-0-	1301	3			Y	-0-					-0-
12	1922	N	1329	-0-	-593	-0-	1329	3			Y	-0-					-0-
01	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	3			Y	-0-					-0-
*02	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	3			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

TURNER "A" WELL #: 2 RRCID -> 174697 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 12880 PERF.12309 - 12642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	510	N	509	-0-	-1	-0-	509	3			Y	-0-					-0-
10	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	3			Y	-0-					-0-
11	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	3			Y	-0-					-0-
12	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	3			Y	-0-					-0-
01	837	N	125	-0-	-712	-0-	125	3			Y	-0-					-0-
02	728	N	125	-0-	-603	-0-	125	3			Y	-0-					-0-

BLACK "A" WELL #: 11 RRCID -> 174885 COMPL. DATE 08/09/1999 TOTAL DEPTH 13022 PERF.12546 - 12804

09	738	X	738	-0-	-0-	-0-	738	3			Y	-0-					-0-
10	589	X	448	-0-	-141	-0-	448	3			Y	-0-					-0-
11	1020	X	734	-0-	-286	-0-	734	3			Y	-0-					-0-
12	1054	X	693	-0-	-361	-0-	693	3			Y	-0-					-0-
01	1054	X	1049	-0-	-5	-0-	1049	3			Y	-0-					-0-
*02	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			Y	-0-					-0-

LANE "A" WELL #: 3 RRCID -> 174976 COMPL. DATE 08/27/1999 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12657 - 12972

09	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	3			Y	-0-					-0-
10	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2199	3			Y	-0-					-0-
11	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	3			Y	-0-					-0-
12	1767	N	1646	-0-	-121	-0-	1646	3			Y	-0-					-0-
01	1767	N	1495	-0-	-272	-0-	1495	3			Y	-0-					-0-
02	1624	N	1495	-0-	-129	-0-	1495	3			Y	-0-					-0-

BLACK "A" WELL #: 10 RRCID -> 174978 COMPL. DATE 08/06/1999 TOTAL DEPTH 12780 PERF.12249 - 12584

09	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	3			Y	-0-					-0-
10	1302	N	1109	-0-	-193	-0-	1109	3			Y	-0-					-0-
11	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	3			Y	-0-					-0-
12	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	3			Y	-0-					-0-
01	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1918	3			Y	-0-					-0-
02	1736	N	1316	-0-	-420	-0-	1316	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 5 RRCID -> 174979 COMPL. DATE 09/09/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12360 - 12601

09	1860	N	866	-0-	-994	-0-	866	3			Y	-0-					-0-
10	1581	N	1287	-0-	-294	-0-	1287	3			Y	-0-					-0-
11	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			Y	-0-					-0-
12	899	N	409	-0-	-490	-0-	409	3			Y	-0-					-0-
01	1302	N	426	-0-	-876	-0-	426	3			Y	-0-					-0-
*02	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			Y	-0-					-0-

LANCASTER "A" WELL #: 2 RRCID -> 175168 COMPL. DATE 07/21/1999 TOTAL DEPTH 13240 PERF.12693 - 13057

09	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	3			Y	-0-					-0-
10	1333	N	1193	-0-	-140	-0-	1193	3			Y	-0-					-0-
11	1200	N	931	-0-	-269	-0-	931	3			Y	-0-					-0-
12	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	3			Y	-0-					-0-
01	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	3			Y	-0-					-0-
*02	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	3			Y	-0-					-0-

HALBERT "A" WELL #: 1 RRCID -> 175262 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 13410 PERF.12828 - 13207

09	660	N	16	-0-	-644	-0-	16	3			N	-0-					-0-
10	124	N	21	-0-	-103	-0-	21	3			N	-0-					-0-
11	60	N	15	-0-	-45	-0-	15	3			N	-0-					-0-
12	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-
01	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					-0-
02	28	N	26	-0-	-2	-0-	26	3			N	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

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

LANCASTER "A" WELL #: 3 RRCID -> 175723 COMPL. DATE 09/24/1999 TOTAL DEPTH 13337 PERF.13084 - 13186

09	5760 X	5501	-0-	-259	-0-	5501	3			Y	-0-					-0-
10	5952 X	5368	-0-	-584	-0-	5367	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	5760 X	5423	-0-	-337	-0-	5423	3			Y	-0-					-0-
12	5890 X	5753	-0-	-137	-0-	5752	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	5859 X	4141	-0-	-1718	-0-	4141	3			Y	-0-					-0-
02	5124 X	76	-0-	-5048	-0-	76	3			Y	-0-					-0-

LANE "A" WELL #: 2 RRCID -> 175756 COMPL. DATE 11/11/1999 TOTAL DEPTH 13028 PERF.12552 - 12908

09	300 N	181	-0-	-119	-0-	181	3			Y	-0-					-0-
10	217 N	181	-0-	-36	-0-	181	3			Y	-0-					-0-
11	210 N	170	-0-	-40	-0-	170	3			Y	-0-					-0-
12	186 N	164	-0-	-22	-0-	164	3			Y	-0-					-0-
01	186 N	159	-0-	-27	-0-	159	3			Y	-0-					-0-
02	168 N	135	-0-	-33	-0-	135	3			Y	-0-					-0-

MCADAMS "A" WELL #: 9 RRCID -> 175757 COMPL. DATE 10/15/1999 TOTAL DEPTH 12960 PERF.12502 - 12767

09	1950 N	1884	-0-	-66	-0-	1884	3			Y	-0-					-0-
10	2015 N	1650	-0-	-365	-0-	1650	3			Y	-0-					-0-
11	1830 N	1628	-0-	-202	-0-	1628	3			Y	-0-					-0-
12	1953 N	1201	-0-	-752	-0-	1201	3			Y	-0-					-0-
01	1643 N	1600	-0-	-43	-0-	1600	3			Y	-0-					-0-
02	1512 N	1109	-0-	-403	-0-	1109	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 7 RRCID -> 176126 COMPL. DATE 10/22/1999 TOTAL DEPTH 12668 PERF.12149 - 12478

09	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			Y	-0-					-0-
10	403 N	257	-0-	-146	-0-	257	3			Y	-0-					-0-
11	420 N	122	-0-	-298	-0-	122	3			Y	-0-					-0-
12	434 N	161	-0-	-273	-0-	161	3			Y	-0-					-0-
01	248 N	146	-0-	-102	-0-	146	3			Y	-0-					-0-
*02	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			Y	-0-					-0-

HIGH "A" WELL #: 9 RRCID -> 176128 COMPL. DATE 10/21/1999 TOTAL DEPTH 12410 PERF.11929 - 12251

09	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			Y	-0-					-0-
10	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			Y	-0-					-0-
11	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-					-0-
12	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			Y	-0-					-0-
01	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			Y	-0-					-0-
*02	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	3			Y	-0-					-0-

STEPHENS "A" WELL #: 1R RRCID -> 176129 COMPL. DATE 11/04/1999 TOTAL DEPTH 13505 PERF.13215 - 13296

09	7680 X	6993	-0-	-687	-0-	6993	3			Y	-0-					114
10	7936 X	6893	-0-	-1043	-0-	6893	3			Y	-0-					114
11	7500 X	6719	-0-	-781	-0-	6719	3			Y	-0-					114
12	7223 X	6787	-0-	-436	-0-	6787	3			Y	-0-					114
01	7368 X	7368	-0-	-0-	-0-	7368	3			Y	-0-					114
*02	7265 X	7265	-0-	-0-	-0-	7265	3			Y	-0-					114

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

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

LANE "A" WELL #: 4 RRCID -> 176137 COMPL. DATE 12/08/1999 TOTAL DEPTH 13430 PERF.13185 - 13324

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4950 X	4950	-0-	-0-	-0-	4950	3			Y	-0-					-0-
10	4366 X	4366	-0-	-0-	-0-	4365	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	3969 X	3969	-0-	-0-	-0-	3969	3			Y	-0-					-0-
12	3967 X	3967	-0-	-0-	-0-	3967	3			Y	-0-					-0-
01	4055 X	4055	-0-	-0-	-0-	4055	3			Y	-0-					-0-
02	4172 X	2351	-0-	-1821	-0-	2351	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON "A" WELL #: 8 RRCID -> 176139 COMPL. DATE 12/03/1999 TOTAL DEPTH 12352 PERF.11996 - 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
09	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	3			Y	-0-					-0-
10	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	3			Y	-0-					-0-
11	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	3			Y	-0-					-0-
12	1829 N	1700	-0-	-129	-0-	1700	3			Y	-0-					-0-
01	1829 N	1428	-0-	-401	-0-	1428	3			Y	-0-					-0-
02	1680 N	1624	-0-	-56	-0-	1624	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 5 RRCID -> 176140 COMPL. DATE 12/21/1999 TOTAL DEPTH 12585 PERF.12234 - 12436

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	3			Y	-0-					-0-
10	992 N	955	-0-	-37	-0-	955	3			Y	-0-					-0-
11	1080 N	944	-0-	-136	-0-	944	3			Y	-0-					-0-
12	1085 N	1034	-0-	-51	-0-	1034	3			Y	-0-					-0-
01	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	3			Y	-0-					-0-
02	868 N	837	-0-	-31	-0-	837	3			Y	-0-					-0-

LANCASTER "A" WELL #: 7 RRCID -> 176142 COMPL. DATE 12/31/1999 TOTAL DEPTH 13287 PERF.12735 - 13106

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			Y	-0-					-0-
10	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			Y	-0-					-0-
11	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			Y	-0-					-0-
12	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			Y	-0-					-0-
01	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			Y	-0-					-0-
02	252 N	187	-0-	-65	-0-	187	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON "A" WELL #: 9 RRCID -> 176143 COMPL. DATE 01/07/2000 TOTAL DEPTH 12870 PERF.12370 - 12662

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	3			Y	-0-					-0-
10	1085 N	1014	-0-	-71	-0-	1014	3			Y	-0-					-0-
11	1410 N	1366	-0-	-44	-0-	1366	3			Y	-0-					-0-
12	1333 N	1324	-0-	-9	-0-	1324	3			Y	-0-					-0-
01	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	3			Y	-0-					-0-
02	1288 N	972	-0-	-316	-0-	972	3			Y	-0-					-0-

MCADAMS "A" WELL #: 11 RRCID -> 176144 COMPL. DATE 01/22/2000 TOTAL DEPTH 12320 PERF.12371 - 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
09	886 N	886	-0-	-0-	-0-	886	3			Y	-0-					-0-
10	899 N	626	-0-	-273	-0-	626	3			Y	-0-					-0-
11	840 N	2	-0-	-838	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
12	899 N	106	-0-	-793	-0-	106	3			Y	-0-					-0-
01	620 N	93	-0-	-527	-0-	93	3			Y	-0-					-0-
*02	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

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

WILLETT "A" WELL #: 2 RRCID -> 176184 COMPL. DATE 01/29/2000 TOTAL DEPTH 13595 PERF.12802 - 13117

09	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	3			N	-0-					-0-
10	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	3			N	-0-					-0-
11	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	3			N	-0-					-0-
12	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	3			N	-0-					-0-
01	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	3			N	-0-					-0-
*02	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	3			N	-0-					-0-

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 6 RRCID -> 176186 COMPL. DATE 02/04/2000 TOTAL DEPTH 12618 PERF.12170 - 12463

09	3000	N	3395	-0-	395	395	3395	3			Y	-0-	2	5			-0-
10	2474	N	2079	-0-	-395	-0-	2079	3			Y	-0-					-0-
11	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	2690	3			Y	-0-					-0-
12	1575	X	1575	-0-	-0-	-0-	1575	3			Y	-0-					-0-
01	1891	X	1891	-0-	-0-	-0-	1891	3			Y	-0-					-0-
*02	1392	X	1392	-0-	-0-	-0-	1392	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON, B. K. "A" WELL #: 6 RRCID -> 176187 COMPL. DATE 04/18/2000 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12238 - 12269

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

JOHNSON "A" WELL #: 12 RRCID -> 176189 COMPL. DATE 01/26/2000 TOTAL DEPTH 12735 PERF.12230 - 12555

09	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			Y	-0-					-0-
10	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	3			Y	-0-					-0-
11	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			Y	-0-					-0-
12	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			Y	-0-					-0-
01	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	3			Y	-0-					-0-
*02	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			Y	-0-					-0-

LANE "A" WELL #: 5 RRCID -> 176522 COMPL. DATE 01/30/2000 TOTAL DEPTH 13010 PERF.12466 - 12702

09	1620	N	706	-0-	-914	-0-	706	3			Y	-0-					53
10	1116	N	542	-0-	-574	-0-	542	3			Y	-0-					53
11	780	N	773	-0-	-7	-0-	773	3			Y	-0-					53
12	744	N	676	-0-	-68	-0-	676	3			Y	-0-					53
01	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			Y	-0-					53
02	728	N	683	-0-	-45	-0-	683	3			Y	-0-					53

TURNER "A" WELL #: 3 RRCID -> 176716 COMPL. DATE 01/28/2000 TOTAL DEPTH 13170 PERF.12652 - 12886

09	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	3			Y	-0-					17
10	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	3			Y	-0-					17
11	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	3			Y	-0-					17
12	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	3			Y	-0-					17
01	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	3			Y	-0-					17
02	980	N	427	-0-	-553	-0-	427	3			Y	-0-					17

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

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

JOHNSON "A" WELL #: 13 RRCID -> 176720 COMPL. DATE 02/10/2000 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10106 - 12256

09	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	3		Y	-0-			-0-
10	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	3		Y	-0-			-0-
11	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	3		Y	-0-			-0-
12	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	3		Y	-0-			-0-
01	1643 N	1538	-0-	-105	-0-	1538	3		Y	-0-			-0-
*02	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	3		Y	-0-			-0-

LANE "A" WELL #: 7 RRCID -> 177151 COMPL. DATE 02/24/2000 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12467 - 12706

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

STEPHENS "A" WELL #: 4 RRCID -> 177313 COMPL. DATE 02/24/2000 TOTAL DEPTH 13409 PERF.14040 - 15157

09	7230 X	6710	-0-	-520	-0-	6710	3		Y	-0-			-0-
10	7471 X	6860	-0-	-611	-0-	6860	3		Y	-0-			-0-
11	7110 X	6573	-0-	-537	-0-	6573	3		Y	-0-			-0-
12	7347 X	6886	-0-	-461	-0-	6886	3		Y	-0-			-0-
01	7347 X	7010	-0-	-337	-0-	7010	3		Y	-0-			-0-
*02	5894 X	5894	-0-	-0-	-0-	5894	3		Y	-0-			-0-

TURNER "A" WELL #: 4 RRCID -> 177314 COMPL. DATE 03/09/2000 TOTAL DEPTH 12935 PERF.12431 - 12716

09	1320 N	246	-0-	-1074	-0-	246	3		Y	-0-			18
10	1054 N	632	-0-	-422	-0-	632	3		Y	-0-			18
11	720 N	351	-0-	-369	-0-	351	3		Y	-0-			18
12	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	3		Y	-0-			18
01	620 N	27	-0-	-593	-0-	27	3		Y	-0-			18
02	336 N	13	-0-	-323	-0-	13	3		Y	-0-			18

JOHNSON, B. K. "A" WELL #: 9 RRCID -> 177318 COMPL. DATE 03/08/2000 TOTAL DEPTH 12845 PERF.12230 - 12687

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

HIGH "A" WELL #: 8 RRCID -> 177320 COMPL. DATE 02/26/2000 TOTAL DEPTH 12475 PERF.12019 - 12195

09	3360 X	3041	-0-	-319	-0-	3041	3		Y	-0-			77
10	3472 X	3051	-0-	-421	-0-	3051	3		Y	-0-			77
11	3360 X	3110	-0-	-250	-0-	3110	3		Y	-0-			77
12	3410 X	3225	-0-	-185	-0-	3225	3		Y	-0-			77
01	3131 X	3131	-0-	-0-	-0-	3131	3		Y	-0-			77
02	2912 X	2621	-0-	-291	-0-	2621	3		Y	-0-			77

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

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
09	1500 N	1490	-0-	-10	-0-	1490	3		Y	-0-			-0-
10	1550 N	1504	-0-	-46	-0-	1504	3		Y	-0-			-0-
11	1500 N	1468	-0-	-32	-0-	1468	3		Y	-0-			-0-
12	1550 N	1490	-0-	-60	-0-	1490	3		Y	-0-			-0-
01	1519 N	1486	-0-	-33	-0-	1486	3		Y	-0-			-0-
*02	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	3		Y	-0-			-0-

BLACK "A" WELL #: 12 RRCID -> 177544 COMPL. DATE 03/11/2000 TOTAL DEPTH 12938 PERF.12502 - 12756

09	930 N	851	-0-	-79	-0-	851	3		Y	-0-			-0-
10	969 N	969	-0-	-0-	-0-	969	3		Y	-0-			-0-
11	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	3		Y	-0-			-0-
12	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	3		Y	-0-			-0-
01	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3		Y	-0-			-0-
02	1148 N	932	-0-	-216	-0-	932	3		Y	-0-			-0-

MCADAMS "A" WELL #: 8 RRCID -> 177551 COMPL. DATE 03/25/2000 TOTAL DEPTH 13060 PERF.12652 - 12990

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

MCADAMS "A" WELL #: 7 RRCID -> 177552 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 12914 PERF.12402 - 12721

09	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	3		Y	-0-			22
10	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	3		Y	-0-			22
11	1260 N	1043	-0-	-217	-0-	1043	3		Y	-0-			22
12	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	3		Y	-0-			22
01	1302 N	689	-0-	-613	-0-	689	3		Y	-0-			22
02	980 N	248	-0-	-732	-0-	248	3		Y	-0-			22

TURNER "A" WELL #: 5 RRCID -> 177553 COMPL. DATE 03/16/2000 TOTAL DEPTH 12770 PERF.12269 - 12612

09	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	3		Y	-0-			37
10	1085 N	935	-0-	-150	-0-	935	3		Y	-0-			37
11	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	3		Y	-0-			37
12	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	3		Y	-0-			37
01	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	3		Y	-0-			37
02	1232 N	1118	-0-	-114	-0-	1118	3		Y	-0-			37

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 7 RRCID -> 177740 COMPL. DATE 03/29/2000 TOTAL DEPTH 12660 PERF.12214 - 12490

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

MCADAMS "A" WELL #: 10 RRCID -> 177741 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 13102 PERF.12619 - 12959

09	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3		Y	-0-			-0-
10	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3		Y	-0-			-0-
11	90 N	86	-0-	-4	-0-	86	3		Y	-0-			-0-
12	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3		Y	-0-			-0-
01	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3		Y	-0-			-0-
02	84 N	74	-0-	-10	-0-	74	3		Y	-0-			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

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

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 8 RRCID -> 177766 COMPL. DATE 05/05/2000 TOTAL DEPTH 12520 PERF.12075 - 12361

09	270	N	198	-0-	-72	-0-	198	3		Y	-0-		-0-
10	775	N	188	-0-	-587	-0-	188	3		Y	-0-		-0-
11	330	N	19	-0-	-311	-0-	19	3		Y	-0-		-0-
12	217	N	15	-0-	-202	-0-	15	3		Y	-0-		-0-
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-				Y	-0-		-0-
02	28	N	16	-0-	-12	-0-	16	3		Y	-0-		-0-

JOHNSON, B. K. "A" WELL #: 10 RRCID -> 177767 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 13055 PERF.12465 - 12726

09	780	N	773	-0-	-7	-0-	773	3		Y	-0-		-0-
10	806	N	759	-0-	-47	-0-	759	3		Y	-0-		-0-
11	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	3		Y	-0-		-0-
12	806	N	795	-0-	-11	-0-	795	3		Y	-0-		-0-
01	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	3		Y	-0-		-0-
02	728	N	723	-0-	-5	-0-	723	3		Y	-0-		-0-

MCADAMS "A" WELL #: 5 RRCID -> 177768 COMPL. DATE 04/18/2000 TOTAL DEPTH 12965 PERF.12453 - 12787

09	2793	N	2793	-0-	-0-	-0-	2793	3		Y	-0-		-0-
10	2743	N	2743	-0-	-0-	-0-	2743	3		Y	-0-		-0-
11	2100	N	2047	-0-	-53	-0-	2047	3		Y	-0-		-0-
12	2170	N	1537	-0-	-633	-0-	1537	3		Y	-0-		-0-
01	2756	N	2756	-0-	-0-	-0-	2756	3		Y	-0-		-0-
*02	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	2689	3		Y	-0-		-0-

JOHNSON, B. K. "A" WELL #: 11 RRCID -> 177769 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 12870 PERF.12345 - 12673

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

MUNDAY "A" WELL #: 1 RRCID -> 177772 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 14180 PERF.13521 - 13633

09	210	N	5	-0-	-205	-0-	5	3		N	-0-		-0-
10	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	3		N	-0-		-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-		-0-
12	5	N	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-		-0-
01	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3		N	-0-		-0-
*02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3		N	-0-		-0-

LANE "A" WELL #: 6 RRCID -> 177931 COMPL. DATE 04/13/2000 TOTAL DEPTH 12980 PERF.12602 - 12826

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

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

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
09	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	3			Y	-0-					-0-
10	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1926	3			Y	-0-					-0-
11	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	3			Y	-0-					-0-
12	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	3			Y	-0-					-0-
01	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	3			Y	-0-					-0-
02	1792	N	1640	-0-	-152	-0-	1640	3			Y	-0-					-0-

MCADAMS "A" WELL #: 13 RRCID -> 178077 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12599 - 12908

09	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1918	3			Y	-0-					-0-
10	1984	N	1727	-0-	-257	-0-	1727	3			Y	-0-					-0-
11	1920	N	1829	-0-	-91	-0-	1829	3			Y	-0-					-0-
12	1984	N	1766	-0-	-218	-0-	1766	3			Y	-0-					-0-
01	1736	N	1446	-0-	-290	-0-	1446	3			Y	-0-					-0-
02	1708	N	1039	-0-	-669	-0-	1039	3			Y	-0-					-0-

LANE "A" WELL #: 8 RRCID -> 178105 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12525 - 12756

09	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	3			Y	-0-					-0-
10	1488	N	1160	-0-	-328	-0-	1160	3			Y	-0-					-0-
11	1440	N	653	-0-	-787	-0-	653	3			Y	-0-					-0-
12	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	3			Y	-0-					-0-
01	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	3			Y	-0-					-0-
*02	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 10 RRCID -> 178106 COMPL. DATE 06/14/2000 TOTAL DEPTH 12535 PERF.12042 - 12377

09	2520	N	2442	-0-	-78	-0-	2442	3			Y	-0-					-0-
10	2635	N	1586	-0-	-1049	-0-	1586	3			Y	-0-					-0-
11	2840	N	2840	-0-	-0-	-0-	2840	3			Y	-0-					-0-
12	2838	N	2838	-0-	-0-	-0-	2838	3			Y	-0-					-0-
01	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	2632	3			Y	-0-					-0-
02	2548	N	1858	-0-	-690	-0-	1858	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON, B. K. "A" WELL #: 13 RRCID -> 178107 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12268 - 12502

09	1110	N	728	-0-	-382	-0-	728	3			Y	-0-					-0-
10	1178	N	189	-0-	-989	-0-	189	3			Y	-0-					-0-
11	930	N	904	-0-	-26	-0-	904	3			Y	-0-					-0-
12	744	N	677	-0-	-67	-0-	677	3			Y	-0-					-0-
01	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			Y	-0-					-0-
02	840	N	650	-0-	-190	-0-	650	3			Y	-0-					-0-

BLACK "A" WELL #: 13 RRCID -> 178506 COMPL. DATE 03/09/2000 TOTAL DEPTH 12961 PERF.13020 - 13138

09	3240	X	2191	-0-	-1049	-0-	2191	3			Y	-0-					-0-
10	3441	X	2338	-0-	-1103	-0-	2338	3			Y	-0-					-0-
11	3330	X	3246	-0-	-84	-0-	3246	3			Y	-0-					-0-
12	3441	X	3163	-0-	-278	-0-	3163	3			Y	-0-					-0-
01	3193	X	3125	-0-	-68	-0-	3125	3			Y	-0-					-0-
02	3024	X	2865	-0-	-159	-0-	2865	3			Y	-0-					-0-

BURLESON "A" WELL #: 1L RRCID -> 178553 COMPL. DATE 03/04/2000 TOTAL DEPTH 13515 PERF.12236 - 12835

09	1582	X	1582	-0-	-0-	-0-	1582	3			N	-0-					20
10	1764	X	1764	-0-	-0-	-0-	1764	3			N	-0-					20
11	1589	X	1589	-0-	-0-	-0-	1589	3			N	-0-					20
12	2153	X	2153	-0-	-0-	-0-	2153	3			N	-0-					20
01	1905	X	1905	-0-	-0-	-0-	1905	3			N	-0-					20
*02	1576	X	1576	-0-	-0-	-0-	1576	3			N	-0-					20

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

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
09	1950	N	1929	-0-	-21	-0-	1929	3			Y	-0-					-0-
10	2046	N	1883	-0-	-163	-0-	1883	3			Y	-0-					-0-
11	1920	N	1793	-0-	-127	-0-	1793	3			Y	-0-					-0-
12	1984	N	1858	-0-	-126	-0-	1858	3			Y	-0-					-0-
01	1891	N	1853	-0-	-38	-0-	1853	3			Y	-0-					-0-
*02	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 9 RRCID -> 178664 COMPL. DATE 07/16/2000 TOTAL DEPTH 12620 PERF.12240 - 12442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	420	N	180	-0-	-240	-0-	180	3			Y	-0-					-0-
10	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	3			Y	-0-					-0-
11	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			Y	-0-					-0-
12	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			Y	-0-					-0-
01	868	N	464	-0-	-404	-0-	464	3			Y	-0-					-0-
02	420	N	413	-0-	-7	-0-	413	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 11 RRCID -> 178665 COMPL. DATE 07/01/2000 TOTAL DEPTH 12698 PERF.12199 - 12332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	2928	3			Y	-0-					-0-
10	2549	X	2549	-0-	-0-	-0-	2549	3			Y	-0-					-0-
11	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	2839	3			Y	-0-					-0-
12	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	2909	3			Y	-0-					-0-
01	1922	N	971	-0-	-951	-0-	971	3			Y	-0-					-0-
02	2744	X	595	-0-	-2149	-0-	595	3			Y	-0-					-0-

BLAIR "A" WELL #: 4 RRCID -> 178667 COMPL. DATE 07/14/2000 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12539 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LANE "A" WELL #: 9 RRCID -> 178668 COMPL. DATE 07/11/2000 TOTAL DEPTH 13370 PERF.12778 - 13181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10800	X	10485	-0-	-315	-0-	10485	3			Y	-0-					-0-
10	11160	X	10554	-0-	-606	-0-	10551	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
11	10929	X	10929	-0-	-0-	-0-	10927	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
12	11160	X	7881	-0-	-3279	-0-	7879	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
01	11973	X	11973	-0-	-0-	-0-	11973	3			Y	-0-					-0-
02	10192	X	7863	-0-	-2329	-0-	7863	3			Y	-0-					-0-

BLAIR "A" WELL #: 2 RRCID -> 178671 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 13177 PERF.12369 - 12698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2790	N	2359	-0-	-431	-0-	2359	3			Y	-0-					-0-
10	2728	N	1730	-0-	-998	-0-	1730	3			Y	-0-					-0-
11	2550	N	2512	-0-	-38	-0-	2512	3			Y	-0-					-0-
12	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	2518	3			Y	-0-					-0-
01	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	2461	3			Y	-0-					-0-
02	2352	X	1921	-0-	-431	-0-	1921	3			Y	-0-					-0-

BURKE "A" WELL #: 1 RRCID -> 178672 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 13822 PERF.14060 - 14305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	3			Y	-0-					-0-
10	1054	N	951	-0-	-103	-0-	951	3			Y	-0-					-0-
11	960	N	820	-0-	-140	-0-	820	3			Y	-0-					-0-
12	1209	N	779	-0-	-430	-0-	779	3			Y	-0-					-0-
01	961	N	733	-0-	-228	-0-	733	3			Y	-0-					-0-
*02	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	3			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

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

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
09	2640	N	2537	-0-	-103	-0-	2537	3			Y	-0-					15
10	2635	N	2058	-0-	-577	-0-	2058	3			Y	-0-					15
11	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	2666	3			Y	-0-					15
12	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	2658	3			Y	-0-					15
01	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	2598	3			Y	-0-					15
02	2492	N	2249	-0-	-243	-0-	2249	3			Y	-0-					15

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
09	4314	X	4314	-0-	-0-	-0-	4314	3			Y	-0-					-0-
10	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	3355	3			Y	-0-					-0-
11	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	3553	3			Y	-0-					-0-
12	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	3782	3			Y	-0-					-0-
01	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	2929	3			Y	-0-					-0-
02	3444	X	2011	-0-	-1433	-0-	2011	3			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
09	4020	X	1168	-0-	-2852	-0-	1168	3			Y	-0-					13
10	4154	X	-0-	-0-	-4154	-0-					Y	-0-					13
11	4020	X	-0-	-0-	-4020	-0-					Y	-0-					13
12	2480	X	2	-0-	-2478	-0-	2	3			Y	-0-					13
01	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					Y	-0-					13
02	1092	X	-0-	-0-	-1092	-0-					Y	-0-					13

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
09	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	3			Y	-0-					-0-
10	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			Y	-0-					-0-
11	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			Y	-0-					-0-
12	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			Y	-0-					-0-
01	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			Y	-0-					-0-
*02	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			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
09	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	3577	3			Y	-0-					-0-
10	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	3139	3			Y	-0-					-0-
11	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	3940	3			Y	-0-					-0-
12	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	3990	3			Y	-0-					-0-
01	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	3982	3			Y	-0-					-0-
02	3668	X	3528	-0-	-140	-0-	3528	3			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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

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
09	3030	X	2848	-0-	-182	-0-	2848	3			Y	-0-					-0-
10	3131	X	2773	-0-	-358	-0-	2773	3			Y	-0-					-0-
11	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	3191	3			Y	-0-					-0-
12	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	3149	3			Y	-0-					-0-
01	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	3084	3			Y	-0-					-0-
02	2968	X	2350	-0-	-618	-0-	2350	3			Y	-0-					-0-

ADAMS "A" WELL #: 6 RRCID -> 179699 COMPL. DATE 09/28/2000 TOTAL DEPTH 13205 PERF.12676 - 13022

09	5064	X	5064	-0-	-0-	-0-	5064	3			Y	-0-					-0-
10	4805	X	3247	-0-	-1558	-0-	3247	3			Y	-0-					-0-
11	5640	X	4477	-0-	-1163	-0-	4477	3			Y	-0-					-0-
12	5828	X	5386	-0-	-442	-0-	5385	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	5828	X	4982	-0-	-846	-0-	4982	3			Y	-0-					-0-
*02	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	4001	3			Y	-0-					-0-

ADAMS "A" WELL #: 3 RRCID -> 179703 COMPL. DATE 09/27/2000 TOTAL DEPTH 13005 PERF.12516 - 12802

09	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	3			Y	-0-					-0-
10	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			Y	-0-					-0-
11	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	3			Y	-0-					-0-
12	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			Y	-0-					-0-
01	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	3			Y	-0-					-0-
*02	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	3			Y	-0-					-0-

ADAMS "A" WELL #: 2 RRCID -> 179781 COMPL. DATE 09/14/2000 TOTAL DEPTH 13429 PERF.13180 - 13264

09	5760	X	5481	-0-	-279	-0-	5481	3			Y	-0-					-0-
10	5952	X	4156	-0-	-1796	-0-	4155	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	5934	X	5934	-0-	-0-	-0-	5933	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	6133	X	6133	-0-	-0-	-0-	6132	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	5859	X	3173	-0-	-2686	-0-	3173	3			Y	-0-					-0-
02	5544	X	3395	-0-	-2149	-0-	3395	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 13 RRCID -> 180060 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 12515 PERF.12138 - 12329

09	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	3			Y	-0-					-0-
10	1612	N	1488	-0-	-124	-0-	1488	3			Y	-0-					-0-
11	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	3			Y	-0-					-0-
12	1550	N	988	-0-	-562	-0-	988	3			Y	-0-					-0-
01	1488	N	803	-0-	-685	-0-	803	3			Y	-0-					-0-
02	1540	N	982	-0-	-558	-0-	982	3			Y	-0-					-0-

ADAMS "A" WELL #: 5 RRCID -> 180065 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 13091 PERF.12679 - 12862

09	1410	N	1375	-0-	-35	-0-	1375	3			Y	-0-					-0-
10	1488	N	1282	-0-	-206	-0-	1282	3			Y	-0-					-0-
11	1410	N	1107	-0-	-303	-0-	1107	3			Y	-0-					-0-
12	1426	N	1183	-0-	-243	-0-	1183	3			Y	-0-					-0-
01	1271	N	930	-0-	-341	-0-	930	3			Y	-0-					-0-
*02	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	3			Y	-0-					-0-

STEPHENS "A" WELL #: 7 RRCID -> 180088 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 13765 PERF.13179 - 13525

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

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

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
09	3414 X	3414	-0-	-0-	-0-	3414	3			Y	-0-					-0-
10	3688 X	3688	-0-	-0-	-0-	3688	3			Y	-0-					-0-
11	3471 X	3471	-0-	-0-	-0-	3471	3			Y	-0-					-0-
12	3503 X	3486	-0-	-17	-0-	3486	3			Y	-0-					-0-
01	3632 X	3632	-0-	-0-	-0-	3632	3			Y	-0-					-0-
*02	3342 X	3342	-0-	-0-	-0-	3342	3			Y	-0-					-0-

HIGH "A" WELL #: 11 RRCID -> 180252 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 12615 PERF.12065 - 12426

09	2820 X	2640	-0-	-180	-0-	2640	3			Y	-0-					22
10	2883 X	2262	-0-	-621	-0-	2262	3			Y	-0-					22
11	2790 X	2764	-0-	-26	-0-	2764	3			Y	-0-					22
12	2883 X	2564	-0-	-319	-0-	2564	3			Y	-0-					22
01	3296 X	3296	-0-	-0-	-0-	3296	3			Y	-0-					22
*02	2677 X	2677	-0-	-0-	-0-	2677	3			Y	-0-					22

THIGPEN "A" WELL #: 1 RRCID -> 180433 COMPL. DATE 11/30/2000 TOTAL DEPTH 13386 PERF.13132 - 13202

09	3690 X	3527	-0-	-163	-0-	3527	3			Y	-0-					-0-
10	3813 X	2739	-0-	-1074	-0-	2739	3			Y	-0-					-0-
11	3690 X	3280	-0-	-410	-0-	3280	3			Y	-0-					-0-
12	3813 X	3274	-0-	-539	-0-	3274	3			Y	-0-					-0-
01	3813 X	3574	-0-	-239	-0-	3574	3			Y	-0-					-0-
*02	3332 X	3332	-0-	-0-	-0-	3332	3			Y	-0-					-0-

BLACK "A" WELL #: 16 RRCID -> 180594 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12324 - 12602

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

ADAMS "A" WELL #: 1 RRCID -> 180595 COMPL. DATE 09/29/2000 TOTAL DEPTH 12883 PERF.12692 - 12738

09	750 N	591	-0-	-159	-0-	591	3			Y	-0-					35
10	651 N	534	-0-	-117	-0-	534	3			Y	-0-					35
11	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			Y	-0-					35
12	620 N	599	-0-	-21	-0-	599	3			Y	-0-					35
01	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			Y	-0-					35
02	532 N	502	-0-	-30	-0-	502	3			Y	-0-					35

LAMBERT "A" WELL #: 4 RRCID -> 180597 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 13644 PERF.13167 - 13462

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

BLACK "A" WELL #: 15 RRCID -> 180663 COMPL. DATE 11/28/2000 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12270 - 12578

09	2430 N	2148	-0-	-282	-0-	2148	3			Y	-0-					-0-
10	2325 N	1685	-0-	-640	-0-	1685	3			Y	-0-					-0-
11	2430 N	1111	-0-	-1319	-0-	1111	3			Y	-0-					-0-
12	2232 N	1597	-0-	-635	-0-	1597	3			Y	-0-					-0-
01	2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	3			Y	-0-					-0-
*02	2039 X	2039	-0-	-0-	-0-	2039	3			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

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

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 14 RRCID -> 180851 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 12535 PERF.12108 - 12360

09	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	3			Y	-0-					40
10	1364 N	1335	-0-	-29	-0-	1335	3			Y	-0-					40
11	1530 N	1333	-0-	-197	-0-	1333	3			Y	-0-					40
12	1364 N	1092	-0-	-272	-0-	1092	3			Y	-0-					40
01	1333 N	1113	-0-	-220	-0-	1113	3			Y	-0-					40
02	1232 N	1093	-0-	-139	-0-	1093	3			Y	-0-					40

THIGPEN "A" WELL #: 3 RRCID -> 180853 COMPL. DATE 12/21/2000 TOTAL DEPTH 13480 PERF.13231 - 13290

09	3569 X	3569	-0-	-0-	-0-	3569	3			Y	-0-					-0-
10	3286 X	2408	-0-	-878	-0-	2408	3			Y	-0-					-0-
11	3444 X	3444	-0-	-0-	-0-	3444	3			Y	-0-					-0-
12	3356 X	3356	-0-	-0-	-0-	3356	3			Y	-0-					-0-
01	3714 X	3714	-0-	-0-	-0-	3714	3			Y	-0-					-0-
02	3332 X	3159	-0-	-173	-0-	3159	3			Y	-0-					-0-

EDWARDS "A" WELL #: 5 RRCID -> 181008 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 13536 PERF.13001 - 13360

09	3960 X	3841	-0-	-119	-0-	3841	3			Y	-0-					-0-
10	4092 X	3211	-0-	-881	-0-	3211	3			Y	-0-					-0-
11	4222 X	4222	-0-	-0-	-0-	4222	3			Y	-0-					-0-
12	4187 X	4187	-0-	-0-	-0-	4187	3			Y	-0-					-0-
01	4092 X	4092	-0-	-0-	-0-	4092	3			Y	-0-					-0-
02	3612 X	3272	-0-	-340	-0-	3272	3			Y	-0-					-0-

ADAMS "A" WELL #: 4 RRCID -> 181011 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12602 - 12955

09	3330 X	1843	-0-	-1487	-0-	1843	3			Y	-0-					12
10	3441 X	1881	-0-	-1560	-0-	1881	3			Y	-0-					12
11	3330 X	2269	-0-	-1061	-0-	2269	3			Y	-0-					12
12	3348 X	3147	-0-	-201	-0-	3147	3			Y	-0-					12
01	3348 X	3032	-0-	-316	-0-	3032	3			Y	-0-					12
02	2128 X	2007	-0-	-121	-0-	2007	3			Y	-0-					12

EDWARDS "A" WELL #: 4 RRCID -> 181167 COMPL. DATE 10/19/2000 TOTAL DEPTH 14147 PERF.13595 - 13840

09	3720 X	2190	-0-	-1530	-0-	2190	3			Y	-0-					-0-
10	5244 X	5244	-0-	-0-	-0-	5243	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	5018 X	5018	-0-	-0-	-0-	5018	3			Y	-0-					-0-
12	3844 X	954	-0-	-2890	-0-	954	3			Y	-0-					-0-
01	4144 X	4144	-0-	-0-	-0-	4144	3			Y	-0-					-0-
02	4732 X	4043	-0-	-689	-0-	4043	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 12 RRCID -> 181309 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 12580 PERF.12120 - 12384

09	2761 X	2761	-0-	-0-	-0-	2761	3			Y	-0-					-0-
10	3813 X	1682	-0-	-2131	-0-	1682	3			Y	-0-					-0-
11	3690 X	2579	-0-	-1111	-0-	2579	3			Y	-0-					-0-
12	3813 X	1474	-0-	-2339	-0-	1474	3			Y	-0-					-0-
01	2883 X	2112	-0-	-771	-0-	2112	3			Y	-0-					-0-
02	2576 X	1990	-0-	-586	-0-	1990	3			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

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
09	1170	N	689	-0-	-481	-0-	689	3			Y	-0-					27
10	620	N	580	-0-	-40	-0-	580	3			Y	-0-					27
11	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	3			Y	-0-					27
12	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	3			Y	-0-					27
01	589	N	413	-0-	-176	-0-	413	3			Y	-0-					27
02	1148	N	361	-0-	-787	-0-	361	3			Y	-0-					27

THIGPEN "A" WELL #: 17 RRCID -> 181536 COMPL. DATE 12/29/2000 TOTAL DEPTH 13730 PERF.13433 - 13560

09	2550	N	2444	-0-	-106	-0-	2444	3			Y	-0-					-0-
10	2635	N	2076	-0-	-559	-0-	2076	3			Y	-0-					-0-
11	2770	N	2770	-0-	-0-	-0-	2770	3			Y	-0-					-0-
12	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	2619	3			Y	-0-					-0-
01	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	2480	3			Y	-0-					-0-
02	2548	N	2100	-0-	-448	-0-	2100	3			Y	-0-					-0-

BLAIR "A" WELL #: 7 RRCID -> 181653 COMPL. DATE 01/31/2001 TOTAL DEPTH 13028 PERF.12276 - 12608

09	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	3			Y	-0-					60
10	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	3			Y	-0-					60
11	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	3			Y	-0-					60
12	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	3			Y	-0-					60
01	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	3			Y	-0-					60
*02	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	3			Y	-0-					60

THIGPEN "A" WELL #: 4 RRCID -> 181677 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 13510 PERF.13270 - 13320

09	5679	X	5679	-0-	-0-	-0-	5679	3			Y	-0-					-0-
10	5797	X	4689	-0-	-1108	-0-	4688	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	5610	X	5362	-0-	-248	-0-	5362	3			Y	-0-					-0-
12	5835	X	5835	-0-	-0-	-0-	5834	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	5830	X	5830	-0-	-0-	-0-	5830	3			Y	-0-					-0-
02	5292	X	4694	-0-	-598	-0-	4694	3			Y	-0-					-0-

THIGPEN "A" WELL #: 6 RRCID -> 181793 COMPL. DATE 01/05/2001 TOTAL DEPTH 13440 PERF.12918 - 13223

09	1560	N	1492	-0-	-68	-0-	1492	3			Y	-0-					-0-
10	1209	N	1147	-0-	-62	-0-	1147	3			Y	-0-					-0-
11	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	3			Y	-0-					-0-
12	1550	N	1171	-0-	-379	-0-	1171	3			Y	-0-					-0-
01	1147	N	1060	-0-	-87	-0-	1060	3			Y	-0-					-0-
02	1120	N	862	-0-	-258	-0-	862	3			Y	-0-					-0-

BURKE "A" WELL #: 2 RRCID -> 181945 COMPL. DATE 12/07/2000 TOTAL DEPTH 13811 PERF.15545 - 15555

09	1560	X	669	-0-	-891	-0-	669	3			Y	-0-					-0-
10	1116	X	603	-0-	-513	-0-	603	3			Y	-0-					-0-
11	1080	X	731	-0-	-349	-0-	731	3			Y	-0-					-0-
12	899	X	660	-0-	-239	-0-	660	3			Y	-0-					-0-
01	744	X	639	-0-	-105	-0-	639	3			Y	-0-					-0-
02	672	N	532	-0-	-140	-0-	532	3			Y	-0-					-0-

THIGPEN "A" WELL #: 7 RRCID -> 181974 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 13575 PERF.13298 - 13384

09	5730	X	5561	-0-	-169	-0-	5561	3			Y	-0-					-0-
10	5735	X	5596	-0-	-139	-0-	5595	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	5774	X	5774	-0-	-0-	-0-	5774	3			Y	-0-					-0-
12	5735	X	5284	-0-	-451	-0-	5283	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	5923	X	5923	-0-	-0-	-0-	5923	3			Y	-0-					-0-
02	5376	X	5159	-0-	-217	-0-	5159	3			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

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
09	5430 X	4602	-0-	-828	-0-	4602	3			Y	-0-					-0-
10	5611 X	3704	-0-	-1907	-0-	3704	3			Y	-0-					-0-
11	5430 X	4436	-0-	-994	-0-	4436	3			Y	-0-					-0-
12	5239 X	4283	-0-	-956	-0-	4283	3			Y	-0-					-0-
01	5445 X	5445	-0-	-0-	-0-	5445	3			Y	-0-					-0-
*02	4565 X	4565	-0-	-0-	-0-	4565	3			Y	-0-					-0-

MUNDAY "A" WELL #: 2 RRCID -> 182148 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13414 - 13660

09	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
10	155 N	123	-0-	-32	-0-	123	3			N	-0-					-0-
11	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
12	186 N	138	-0-	-48	-0-	138	3			N	-0-					-0-
01	124 N	35	-0-	-89	-0-	35	3			N	-0-					-0-
02	196 N	58	-0-	-138	-0-	58	3			N	-0-					-0-

JONES "A" WELL #: 1 RRCID -> 182174 COMPL. DATE 01/11/2001 TOTAL DEPTH 16080 PERF.13544 - 14071

09	711 N	711	-0-	-0-	-0-	711	3			N	-0-					-0-
10	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728	3			N	-0-					-0-
11	570 N	418	-0-	-152	-0-	418	3			N	-0-					-0-
12	744 N	456	-0-	-288	-0-	456	3			N	-0-					-0-
01	713 N	464	-0-	-249	-0-	464	3			N	-0-					-0-
02	392 N	223	-0-	-169	-0-	223	3			N	-0-					-0-

BLACK "A" WELL #: 17 RRCID -> 182189 COMPL. DATE 01/27/2001 TOTAL DEPTH 12724 PERF.12200 - 13394

09	1560 N	1428	-0-	-132	-0-	1428	3			Y	-0-					-0-
10	1612 N	855	-0-	-757	-0-	855	3			Y	-0-					-0-
11	1560 N	1091	-0-	-469	-0-	1091	3			Y	-0-					-0-
12	1488 N	1124	-0-	-364	-0-	1124	3			Y	-0-					-0-
01	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	3			Y	-0-					-0-
02	1008 N	719	-0-	-289	-0-	719	3			Y	-0-					-0-

LONG "A" WELL #: 1 RRCID -> 182191 COMPL. DATE 12/19/2000 TOTAL DEPTH 12911 PERF.12526 - 12700

09	1950 X	1484	-0-	-466	-0-	1484	3			N	-0-					-0-
10	2015 X	1512	-0-	-503	-0-	1512	3			N	-0-					-0-
11	1710 X	1505	-0-	-205	-0-	1505	3			N	-0-					-0-
12	1550 X	1505	-0-	-45	-0-	1505	3			N	-0-					-0-
01	1550 X	1443	-0-	-107	-0-	1443	3			N	-0-					-0-
02	1400 N	1267	-0-	-133	-0-	1267	3			N	-0-					-0-

STEPHENS "A" WELL #: 5 RRCID -> 182192 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 13889 PERF.13492 - 13924

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

THIGPEN "A" WELL #: 12 RRCID -> 182231 COMPL. DATE 02/27/2001 TOTAL DEPTH 13575 PERF.12282 - 13374

09	2371 N	2371	-0-	-0-	-0-	2371	3			Y	-0-					-0-
10	2449 N	1731	-0-	-718	-0-	1731	3			Y	-0-					-0-
11	2340 N	2253	-0-	-87	-0-	2253	3			Y	-0-					-0-
12	2449 N	2385	-0-	-64	-0-	2385	3			Y	-0-					-0-
01	2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	2194	3			Y	-0-					-0-
02	2100 N	1729	-0-	-371	-0-	1729	3			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

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

LAMBERT "A" WELL #: 6 RRCID -> 182649 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13208 - 13600

09	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961	3			Y	-0-					-0-
10	992 N	915	-0-	-77	-0-	915	3			Y	-0-					-0-
11	1050 N	850	-0-	-200	-0-	850	3			Y	-0-					-0-
12	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	3			Y	-0-					-0-
01	930 N	851	-0-	-79	-0-	851	3			Y	-0-					-0-
02	784 N	719	-0-	-65	-0-	719	3			Y	-0-					-0-

THIGPEN "A" WELL #: 13 RRCID -> 182744 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 13682 PERF.12933 - 13432

09	5430 X	4588	-0-	-842	-0-	4588	3			Y	-0-					-0-
10	5425 X	4566	-0-	-859	-0-	4565	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	5160 X	3383	-0-	-1777	-0-	3383	3			Y	-0-					-0-
12	5332 X	4493	-0-	-839	-0-	4493	3			Y	-0-					-0-
01	6419 X	6419	-0-	-0-	-0-	6419	3			Y	-0-					-0-
*02	4979 X	4979	-0-	-0-	-0-	4979	3			Y	-0-					-0-

THIGPEN "A" WELL #: 5 RRCID -> 182861 COMPL. DATE 02/28/2001 TOTAL DEPTH 13490 PERF.13162 - 13208

09	3071 X	3071	-0-	-0-	-0-	3071	3			Y	-0-					-0-
10	3100 X	2768	-0-	-332	-0-	2768	3			Y	-0-					-0-
11	3192 X	3192	-0-	-0-	-0-	3192	3			Y	-0-					-0-
12	3162 X	3086	-0-	-76	-0-	3086	3			Y	-0-					-0-
01	3162 X	3096	-0-	-66	-0-	3096	3			Y	-0-					-0-
02	2968 X	2774	-0-	-194	-0-	2774	3			Y	-0-					-0-

MUNDAY "A" WELL #: 3 RRCID -> 182891 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 14485 PERF. N/A

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

BLAIR "A" WELL #: 8 RRCID -> 182892 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12324 - 12609

09	2190 N	2141	-0-	-49	-0-	2141	3			Y	-0-					-0-
10	2232 N	1829	-0-	-403	-0-	1829	3			Y	-0-					-0-
11	2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	2248	3			Y	-0-					-0-
12	2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	2253	3			Y	-0-					-0-
01	2223 N	2223	-0-	-0-	-0-	2223	3			Y	-0-					-0-
02	2100 X	1798	-0-	-302	-0-	1798	3			Y	-0-					-0-

THIGPEN "A" WELL #: 18L RRCID -> 182896 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 13646 PERF.13167 - 13479

09	T. A.	3083	-0-	3083	5564	3083	3			Y	-0-					-0-
10	T. A.	3049	-0-	3049	8613	3049	3			Y	-0-					-0-
11	T. A.	2747	-0-	2747	11360	2747	3			Y	-0-					-0-
12	14715 X	3355	-0-	-11360	-0-	3355	3			Y	-0-					-0-
01	2839 X	2839	-0-	-0-	-0-	2839	3			Y	-0-					-0-
*02	3361 X	3361	-0-	-0-	-0-	3361	3			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

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
09	2160	X	1954	-0-	-206	-0-	1954	3			Y	-0-					-0-
10	2170	X	1950	-0-	-220	-0-	1950	3			Y	-0-					-0-
11	2100	X	1857	-0-	-243	-0-	1857	3			Y	-0-					-0-
12	2139	X	1915	-0-	-224	-0-	1915	3			Y	-0-					-0-
01	2046	X	1888	-0-	-158	-0-	1888	3			Y	-0-					-0-
02	1820	X	1627	-0-	-193	-0-	1627	3			Y	-0-					-0-

THIGPEN "A" WELL #: 16 RRCID -> 183488 COMPL. DATE 03/17/2001 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13473 - 13538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	3100	N	3751	-0-	651	651	3751	3			Y	-0-					-0-
11	3000	N	2448	-0-	-552	99	2448	3			Y	-0-					-0-
12	1598	N	1499	-0-	-99	-0-	1499	3			Y	-0-					-0-
01	2015	X	1349	-0-	-666	-0-	1349	3			Y	-0-					-0-
02	3388	X	1363	-0-	-2025	-0-	1363	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON "A" WELL #: 14 RRCID -> 183832 COMPL. DATE 05/31/2001 TOTAL DEPTH 12665 PERF.12176 - 12492

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

STEPHENS "A" WELL #: 3 RRCID -> 184309 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 13365 PERF.12896 - 13124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1800	N	1763	-0-	-37	-0-	1763	3			Y	-0-					-0-
10	1860	N	1604	-0-	-256	-0-	1604	3			Y	-0-					-0-
11	1800	N	1732	-0-	-68	-0-	1732	3			Y	-0-					-0-
12	1829	N	1771	-0-	-58	-0-	1771	3			Y	-0-					-0-
01	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	3			Y	-0-					-0-
02	1624	N	1301	-0-	-323	-0-	1301	3			Y	-0-					-0-

STEPHENS "A" WELL #: 8 RRCID -> 184439 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 13615 PERF.13324 - 13418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1620	X	1483	-0-	-137	-0-	1483	3			Y	-0-					-0-
10	1798	X	1369	-0-	-429	-0-	1369	3			Y	-0-					-0-
11	1740	X	1608	-0-	-132	-0-	1608	3			Y	-0-					-0-
12	1798	X	1051	-0-	-747	-0-	1051	3			Y	-0-					-0-
01	1681	X	1681	-0-	-0-	-0-	1681	3			Y	-0-					-0-
02	1512	X	1202	-0-	-310	-0-	1202	3			Y	-0-					-0-

THIGPEN "A" WELL #: 9 RRCID -> 184515 COMPL. DATE 03/17/2001 TOTAL DEPTH 13665 PERF.13375 - 13421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2220	N	1680	-0-	-540	-0-	1680	3			Y	-0-					-0-
10	2232	N	1613	-0-	-619	-0-	1613	3			Y	-0-					-0-
11	2100	N	1939	-0-	-161	-0-	1939	3			Y	-0-					-0-
12	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	3			Y	-0-					-0-
01	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	2562	3			Y	-0-					-0-
02	1820	N	1748	-0-	-72	-0-	1748	3			Y	-0-					-0-

BURKE "A" WELL #: 3 RRCID -> 184719 COMPL. DATE 04/26/2001 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14060 - 14738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			Y	-0-					-0-
10	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			Y	-0-					-0-
11	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			Y	-0-					-0-
12	496	N	366	-0-	-130	-0-	366	3			Y	-0-					-0-
01	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			Y	-0-					-0-
02	504	N	375	-0-	-129	-0-	375	3			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

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
09	4470	X	4189	-0-	-281	-0-	4189	3			Y	-0-					-0-
10	4340	X	4238	-0-	-102	-0-	4237	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	4475	X	4475	-0-	-0-	-0-	4475	3			Y	-0-					-0-
12	4340	X	4313	-0-	-27	-0-	4313	3			Y	-0-					-0-
01	4439	X	4439	-0-	-0-	-0-	4439	3			Y	-0-					-0-
02	4172	X	2484	-0-	-1688	-0-	2484	3			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
09	840	N	492	-0-	-348	-0-	492	3			Y	-0-					-0-
10	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	3			Y	-0-					-0-
11	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1950	3			Y	-0-					-0-
12	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			Y	-0-					-0-
01	992	N	247	-0-	-745	-0-	247	3			Y	-0-					-0-
*02	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2071	3			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
09	1080	N	918	-0-	-162	-0-	918	3			Y	-0-					45
10	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			Y	-0-					45
11	1230	N	226	-0-	-1004	-0-	226	3			Y	-0-					45
12	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	3			Y	-0-					45
01	682	N	577	-0-	-105	-0-	577	3			Y	-0-					45
*02	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			Y	-0-					45

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

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
09	T. A.		3	-0-	3	23	3	3			Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	23					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	23					Y	-0-					-0-
12	23	X	-0-	-0-	-23	-0-					Y	-0-					-0-
01	86	X	86	-0-	-0-	-0-	86	3			Y	-0-					-0-
*02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			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
09	6357	X	6357	-0-	-0-	-0-	6357	3			Y	-0-					27
10	6516	X	6516	-0-	-0-	-0-	6514	3	2	9	Y	2	2	1			27
11	6140	X	6140	-0-	-0-	-0-	6140	3			Y	-0-					27
12	6300	X	6300	-0-	-0-	-0-	6299	3	1	9	Y	1	1	1			27
01	6138	X	6051	-0-	-87	-0-	6051	3			Y	-0-					27
*02	6097	X	6097	-0-	-0-	-0-	6097	3			Y	-0-					27

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
09	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			Y	-0-					-0-
10	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			Y	-0-					-0-
11	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	3			Y	-0-					-0-
12	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	3			Y	-0-					-0-
01	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	3			Y	-0-					-0-
02	784	N	702	-0-	-82	-0-	702	3			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

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
09	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	2401	3			Y	-0-					-0-
10	2449	N	2256	-0-	-193	-0-	2256	3			Y	-0-					-0-
11	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	2515	3			Y	-0-					-0-
12	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	2529	3			Y	-0-					-0-
01	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	2408	3			Y	-0-					-0-
02	2352	N	2036	-0-	-316	-0-	2036	3			Y	-0-					-0-

LANCASTER "A" WELL #: 9 RRCID -> 187241 COMPL. DATE 10/06/2001 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12726 - 13029

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

LANCASTER "A" WELL #: 8 RRCID -> 187317 COMPL. DATE 10/09/2001 TOTAL DEPTH 13275 PERF.12702 - 13028

09	810	N	726	-0-	-84	-0-	726	3			Y	-0-					-0-
10	806	N	680	-0-	-126	-0-	680	3			Y	-0-					-0-
11	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	3			Y	-0-					-0-
12	744	N	742	-0-	-2	-0-	742	3			Y	-0-					-0-
01	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	3			Y	-0-					-0-
02	700	N	660	-0-	-40	-0-	660	3			Y	-0-					-0-

EDWARDS "A" WELL #: 9 RRCID -> 187319 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 13568 PERF.13364 - 13402

09	1170	N	1099	-0-	-71	-0-	1099	3			Y	-0-					-0-
10	1333	N	1231	-0-	-102	-0-	1231	3			Y	-0-					-0-
11	1140	N	988	-0-	-152	-0-	988	3			Y	-0-					-0-
12	1147	N	1028	-0-	-119	-0-	1028	3			Y	-0-					-0-
01	1240	N	1012	-0-	-228	-0-	1012	3			Y	-0-					-0-
*02	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	3			Y	-0-					-0-

THIGPEN "A" WELL #: 19 RRCID -> 187406 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13648 - 13705

09	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	3			Y	-0-					-0-
10	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	3			Y	-0-					-0-
11	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	3			Y	-0-					-0-
12	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			Y	-0-					-0-
01	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	3			Y	-0-					-0-
*02	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			Y	-0-					-0-

THIGPEN "A" WELL #: 8 RRCID -> 187672 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 13527 PERF.12978 - 13348

09	4260	X	4169	-0-	-91	-0-	4169	3			Y	-0-					124
10	4402	X	3624	-0-	-778	-0-	3624	3			Y	-0-					124
11	4388	X	4388	-0-	-0-	-0-	4388	3			Y	-0-					124
12	4340	X	4320	-0-	-20	-0-	4320	3			Y	-0-					124
01	4340	X	4150	-0-	-190	-0-	4150	3			Y	-0-					124
*02	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	4100	3			Y	-0-					124

THIGPEN "A" WELL #: 11 RRCID -> 187984 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 13925 PERF.13618 - 13660

09	240	N	151	-0-	-89	-0-	151	3			Y	-0-					-0-
10	372	N	123	-0-	-249	-0-	123	3			Y	-0-					-0-
11	180	N	125	-0-	-55	-0-	125	3			Y	-0-					-0-
12	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	3			Y	-0-					-0-
01	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			Y	-0-					-0-
02	112	N	88	-0-	-24	-0-	88	3			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

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
09	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
10	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
11	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
12	248	N	155	-0-	-93	-0-	155	3			N	-0-					-0-
01	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
*02	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	3			N	-0-					-0-

THIGPEN "A" WELL #: 10 RRCID -> 190762 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 13610 PERF.13368 - 13413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3840	X	3349	-0-	-491	-0-	3349	3			Y	-0-					-0-
10	3968	X	2404	-0-	-1564	-0-	2404	3			Y	-0-					-0-
11	4274	X	4274	-0-	-0-	-0-	4274	3			Y	-0-					-0-
12	3968	X	3223	-0-	-745	-0-	3223	3			Y	-0-					-0-
01	3937	X	3770	-0-	-167	-0-	3770	3			Y	-0-					-0-
*02	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	3563	3			Y	-0-					-0-

STEPHENS "A" WELL #: 13 RRCID -> 190792 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13276 - 13375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5767	X	5767	-0-	-0-	-0-	5767	3			Y	-0-					-0-
10	4148	X	4148	-0-	-0-	-0-	4148	3			Y	-0-					-0-
11	4801	X	4801	-0-	-0-	-0-	4801	3			Y	-0-					-0-
12	4971	X	4971	-0-	-0-	-0-	4971	3			Y	-0-					-0-
01	5700	X	5700	-0-	-0-	-0-	5700	3			Y	-0-					-0-
02	5376	X	5059	-0-	-317	-0-	5059	3			Y	-0-					-0-

BURKE "A" WELL #: 7 RRCID -> 191145 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 13975 PERF.13710 - 13748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1620	N	1004	-0-	-616	-0-	1004	3			Y	-0-					-0-
10	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	3			Y	-0-					-0-
11	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	3			Y	-0-					-0-
12	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	2217	3			Y	-0-					-0-
01	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2152	3			Y	-0-					-0-
*02	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	3			Y	-0-					-0-

BURKE "A" WELL #: 6 RRCID -> 191146 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 14095 PERF.12828 - 12883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	3			Y	-0-					-0-
10	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	3			Y	-0-					-0-
11	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	3			Y	-0-					-0-
12	961	N	912	-0-	-49	-0-	912	3			Y	-0-					-0-
01	1023	N	986	-0-	-37	-0-	986	3			Y	-0-					-0-
02	1372	N	818	-0-	-554	-0-	818	3			Y	-0-					-0-

LAMB "A" WELL #: 1 RRCID -> 191503 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 14069 PERF.13772 - 13869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5110	X	5110	-0-	-0-	-0-	5110	3			N	-0-					-0-
10	4867	X	2996	-0-	-1871	-0-	2996	3			N	-0-					-0-
11	5252	X	5252	-0-	-0-	-0-	5252	3			N	-0-					-0-
12	4867	X	4516	-0-	-351	-0-	4516	3			N	-0-					-0-
01	4867	X	3318	-0-	-1549	-0-	3318	3			N	-0-					-0-
02	4396	X	3194	-0-	-1202	-0-	3194	3			N	-0-					-0-

MARTIN "B" WELL #: 1 RRCID -> 192341 COMPL. DATE 09/22/2002 TOTAL DEPTH 14142 PERF.13688 - 13994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	960	N	848	-0-	-112	-0-	848	3			N	-0-					-0-
10	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	3			N	-0-					-0-
11	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	3			N	-0-					-0-
12	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	3			N	-0-					-0-
01	992	N	886	-0-	-106	-0-	886	3			N	-0-					-0-
02	924	N	859	-0-	-65	-0-	859	3			N	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

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
09	6090	X	6090	-0-	-0-	-0-	6090	3			Y	-0-					17
10	5890	X	4873	-0-	-1017	-0-	4872	3	1	9	Y	1	1	1			17
11	6637	X	6637	-0-	-0-	-0-	6636	3	1	9	Y	1	1	1			17
12	6248	X	6248	-0-	-0-	-0-	6247	3	1	9	Y	1	1	1			17
01	5890	X	5288	-0-	-602	-0-	5288	3			Y	-0-					17
02	5040	X	4859	-0-	-181	-0-	4859	3			Y	-0-					17

EDWARDS "A" WELL #: 7 RRCID -> 199723 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 13667 PERF.13482 - 13530

09	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	2003	3			Y	-0-					-0-
10	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2085	3			Y	-0-					-0-
11	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	3			Y	-0-					-0-
12	2015	N	1977	-0-	-38	-0-	1977	3			Y	-0-					-0-
01	2015	N	1955	-0-	-60	-0-	1955	3			Y	-0-					-0-
02	1904	N	1805	-0-	-99	-0-	1805	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 15 RRCID -> 202827 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 12734 PERF.12205 - 12500

09	2730	N	1655	-0-	-1075	-0-	1655	3			Y	-0-					-0-
10	2387	N	55	-0-	-2332	-0-	55	3			Y	-0-					-0-
11	2550	N	224	-0-	-2326	-0-	224	3			Y	-0-					-0-
12	1705	N	277	-0-	-1428	-0-	277	3			Y	-0-					-0-
01	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			Y	-0-					-0-
02	1540	X	29	-0-	-1511	-0-	29	3			Y	-0-					-0-

HIGH "A" WELL #: 13 RRCID -> 202864 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 12440 PERF.12030 - 12252

09	2070	N	1393	-0-	-677	-0-	1393	3			Y	-0-					-0-
10	2046	N	1126	-0-	-920	-0-	1126	3			Y	-0-					-0-
11	1830	N	1614	-0-	-216	-0-	1614	3			Y	-0-					-0-
12	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	3			Y	-0-					-0-
01	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	3			Y	-0-					-0-
02	1512	N	1265	-0-	-247	-0-	1265	3			Y	-0-					-0-

LAMBERT "A" WELL #: 7 RRCID -> 202893 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 13667 PERF.13194 - 13546

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

HIGH "A" WELL #: 14 RRCID -> 203159 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 12502 PERF.12004 - 12230

09	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	3			Y	-0-					-0-
10	1147	N	942	-0-	-205	-0-	942	3			Y	-0-					-0-
11	1110	N	363	-0-	-747	-0-	363	3			Y	-0-					-0-
12	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	3			Y	-0-					-0-
01	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	3			Y	-0-					-0-
*02	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	3			Y	-0-					-0-

LAMB "A" WELL #: 3 RRCID -> 204508 COMPL. DATE 07/06/2004 TOTAL DEPTH 14285 PERF.14024 - 14034

09	5929	X	5929	-0-	-0-	-0-	5929	3			N	-0-					-0-
10	5766	X	4735	-0-	-1031	-0-	4734	3	1	9	N	1	1	1			-0-
11	6191	X	6191	-0-	-0-	-0-	6191	3			N	-0-					-0-
12	6098	X	6098	-0-	-0-	-0-	6097	3	1	9	N	1	1	1			-0-
01	6018	X	6018	-0-	-0-	-0-	6018	3			N	-0-					-0-
02	5208	X	5203	-0-	-5	-0-	5203	3			N	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

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

EDWARDS "A" WELL #: 11 RRCID -> 204552 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13194 - 13504

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

STEPHENS "A" WELL #: 15 RRCID -> 205154 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 13879 PERF.13360 - 13670

09	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	3			Y	-0-					15
10	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			Y	-0-					15
11	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	3			Y	-0-					15
12	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	3			Y	-0-					15
01	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	3			Y	-0-					15
*02	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	3			Y	-0-					15

EDWARDS "A" WELL #: 10 RRCID -> 205536 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 13574 PERF.13068 - 13971

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

JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 17 RRCID -> 205537 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12322 - 12364

09	2040	N	1995	-0-	-45	-0-	1995	3			Y	-0-					-0-
10	2108	N	1809	-0-	-299	-0-	1809	3			Y	-0-					-0-
11	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	3			Y	-0-					-0-
12	2077	N	2055	-0-	-22	-0-	2055	3			Y	-0-					-0-
01	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	3			Y	-0-					-0-
02	1988	N	1780	-0-	-208	-0-	1780	3			Y	-0-					-0-

ADAMS "A" WELL #: 8 RRCID -> 205544 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13026 - 13312

09	690	N	530	-0-	-160	-0-	530	3			Y	-0-					-0-
10	775	N	401	-0-	-374	-0-	401	3			Y	-0-					-0-
11	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-					-0-
12	558	N	4	-0-	-554	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
01	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
02	504	X	57	-0-	-447	-0-	57	3			Y	-0-					-0-

LAMB "A" WELL #: 2 RRCID -> 207285 COMPL. DATE 06/27/2004 TOTAL DEPTH 14075 PERF.13792 - 13802

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

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

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
09	2795 X	2795	-0-	-0-	-0-	2795	3			Y	-0-					-0-
10	2728 X	2369	-0-	-359	-0-	2369	3			Y	-0-					-0-
11	3037 X	3037	-0-	-0-	-0-	3037	3			Y	-0-					-0-
12	2883 X	2678	-0-	-205	-0-	2678	3			Y	-0-					-0-
01	2883 X	2510	-0-	-373	-0-	2510	3			Y	-0-					-0-
02	2828 X	1481	-0-	-1347	-0-	1481	3			Y	-0-					-0-

STEPHENS "A" WELL #: 12 RRCID -> 209159 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 13710 PERF.13169 - 13591

09	330 N	302	-0-	-28	-0-	302	3			Y	-0-					-0-
10	341 N	332	-0-	-9	-0-	332	3			Y	-0-					-0-
11	330 N	167	-0-	-163	-0-	167	3			Y	-0-					-0-
12	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			Y	-0-					-0-
01	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			Y	-0-					-0-
*02	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			Y	-0-					-0-

BLACK "A" WELL #: 20 RRCID -> 209677 COMPL. DATE 08/04/2004 TOTAL DEPTH 12770 PERF.12360 - 12370

09	1590 N	1548	-0-	-42	-0-	1548	3			Y	-0-					-0-
10	1767 N	1003	-0-	-764	-0-	1003	3			Y	-0-					-0-
11	1560 N	1384	-0-	-176	-0-	1384	3			Y	-0-					-0-
12	2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	3			Y	-0-					-0-
01	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	3			Y	-0-					-0-
*02	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	3			Y	-0-					-0-

BLACK "A" WELL #: 19 RRCID -> 210300 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 12715 PERF.12272 - 12544

09	2455 N	2455	-0-	-0-	-0-	2455	3			Y	-0-					-0-
10	2387 N	2348	-0-	-39	-0-	2348	3			Y	-0-					-0-
11	2401 N	2401	-0-	-0-	-0-	2401	3			Y	-0-					-0-
12	2626 N	2626	-0-	-0-	-0-	2626	3			Y	-0-					-0-
01	2524 N	2524	-0-	-0-	-0-	2524	3			Y	-0-					-0-
*02	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	3			Y	-0-					-0-

ADAMS "A" WELL #: 10 RRCID -> 210301 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 13934 PERF.13402 - 13767

09	7630 X	7630	-0-	-0-	-0-	7630	3			Y	-0-					-0-
10	8029 X	7371	-0-	-658	-0-	7369	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
11	7770 X	6349	-0-	-1421	-0-	6349	3			Y	-0-					-0-
12	8029 X	6139	-0-	-1890	-0-	6138	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	7998 X	6410	-0-	-1588	-0-	6410	3			Y	-0-					-0-
02	7112 X	4850	-0-	-2262	-0-	4850	3			Y	-0-					-0-

LANCASTER "A" WELL #: 10 RRCID -> 211603 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 13458 PERF.12928 - 13260

09	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	3			Y	-0-					-0-
10	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3			Y	-0-					-0-
11	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	3			Y	-0-					-0-
12	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	3			Y	-0-					-0-
01	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	3			Y	-0-					-0-
02	980 N	918	-0-	-62	-0-	918	3			Y	-0-					-0-

STEPHENS "A" WELL #: 14 RRCID -> 211688 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 13657 PERF.13420 - 13726

09	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	3			Y	-0-					-0-
10	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	3			Y	-0-					-0-
11	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	3			Y	-0-					-0-
12	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	3			Y	-0-					-0-
01	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	3			Y	-0-					-0-
*02	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	3			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
11	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-

BLACK "A" WELL #: 18 RRCID -> 214008 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 12635 PERF.12175 - 12339

09	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	3			Y	-0-					-0-
10	1457	N	1130	-0-	-327	-0-	1130	3			Y	-0-					-0-
11	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	3			Y	-0-					-0-
12	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	3			Y	-0-					-0-
01	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	3			Y	-0-					-0-
02	1372	N	1098	-0-	-274	-0-	1098	3			Y	-0-					-0-

WILLIFORD "B" WELL #: 2 RRCID -> 226307 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 14850 PERF.12828 - 13840

09	150	N	72	-0-	-78	-0-	72	3			N	-0-					-0-
10	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
11	150	N	116	-0-	-34	-0-	116	3			N	-0-					-0-
12	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
01	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
*02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-

HIGH "A" WELL #: 15 RRCID -> 226905 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 12605 PERF.12208 - 12480

09	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	2729	3			Y	-0-					-0-
10	2883	N	1901	-0-	-982	-0-	1901	3			Y	-0-					-0-
11	3000	N	3065	-0-	65	65	3065	3			Y	-0-					-0-
12	2821	N	2673	-0-	-148	-0-	2673	3			Y	-0-					-0-
01	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	2671	3			Y	-0-					-0-
02	2828	X	2643	-0-	-185	-0-	2643	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON "A" WELL #: 17 RRCID -> 228182 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12176 - 12287

09	2250	N	2134	-0-	-116	-0-	2134	3			Y	-0-					-0-
10	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	3			Y	-0-					-0-
11	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	3			Y	-0-					-0-
12	2201	N	2182	-0-	-19	-0-	2182	3			Y	-0-					-0-
01	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2165	3			Y	-0-					-0-
02	1988	N	1715	-0-	-273	-0-	1715	3			Y	-0-					-0-

HIGH "A" WELL #: 12 RRCID -> 231169 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12114 - 12375

09	3150	X	2601	-0-	-549	-0-	2601	3			Y	-0-					-0-
10	3100	X	2358	-0-	-742	-0-	2358	3			Y	-0-					-0-
11	3000	X	2550	-0-	-450	-0-	2550	3			Y	-0-					-0-
12	3069	X	2845	-0-	-224	-0-	2845	3			Y	-0-					-0-
01	2945	X	1948	-0-	-997	-0-	1948	3			Y	-0-					-0-
*02	2493	X	2493	-0-	-0-	-0-	2493	3			Y	-0-					-0-

TURNER "A" WELL #: 10 RRCID -> 253412 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 15220 PERF.12412 - 12620

09	3000	N	2891	-0-	-109	716	2891	3			Y	-0-					-0-
10	3133	X	2417	-0-	-716	-0-	2417	3			Y	-0-					-0-
11	2430	X	672	-0-	-1758	-0-	672	3			Y	-0-					-0-
12	2511	X	415	-0-	-2096	-0-	415	3			Y	-0-					-0-
01	2511	X	572	-0-	-1939	-0-	572	3			Y	-0-					-0-
02	1876	X	492	-0-	-1384	-0-	492	3			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
WILLIFORD -B- WELL #: 1 RRCID -> 095664 COMPL. DATE 10/02/1981 TOTAL DEPTH 15413 PERF.13460 - 13478

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	630 N	558	-0-	-72	-0-	558 2		N	-0-			23
10	651 N	494	-0-	-157	-0-	494 2		N	-0-			23
11	510 N	155	-0-	-355	-0-	155 2		N	-0-			23
12	668 N	668	-0-	-0-	-0-	643 2	25 9	N	23			46
01	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566 2		N	-0-			46
02	140 N	49	-0-	-91	-0-	49 2		N	-0-			46

WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
VANN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 200722 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 15425 PERF.13450 - 13490

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

XTO ENERGY INC. 945936
GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 3 RRCID -> 167174 COMPL. DATE 01/22/1998 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12278 - 12584

09	2278 X	2278	-0-	-0-	-0-	2278 2		N	-0-			-0-
10	4209 X	4209	-0-	-0-	-0-	4209 2		N	-0-			-0-
11	3218 X	3218	-0-	-0-	-0-	3218 2		N	-0-			-0-
12	3166 X	3166	-0-	-0-	-0-	3166 2		N	-0-			-0-
01	1854 X	1854	-0-	-0-	-0-	1854 2		N	-0-			-0-
*02	1584 X	1584	-0-	-0-	-0-	1584 2		N	-0-			-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 4 RRCID -> 169029 COMPL. DATE 05/14/1998 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12182 - 12408

09	2280 X	760	-0-	-1520	-0-	760 2		N	-0-			-0-
10	4009 X	4009	-0-	-0-	-0-	4009 2		N	-0-			-0-
11	2550 X	2212	-0-	-338	-0-	2212 2		N	-0-			-0-
12	2635 X	2525	-0-	-110	-0-	2525 2		N	-0-			-0-
01	3441 X	3278	-0-	-163	-0-	3278 2		N	-0-			-0-
02	3108 X	1324	-0-	-1784	-0-	1324 2		N	-0-			-0-

DAVIDSON, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 172499 COMPL. DATE 03/01/1999 TOTAL DEPTH 12520 PERF.11884 - 12204

09	2480 N	2480	-0-	-0-	-0-	2480 2		Y	-0-			4
10	2469 X	2469	-0-	-0-	-0-	2469 2		Y	-0-			4
11	2327 X	2327	-0-	-0-	-0-	2327 2		Y	-0-			4
12	2040 X	2040	-0-	-0-	-0-	2040 2		Y	-0-			4
01	1643 X	1206	-0-	-437	-0-	1206 2		Y	-0-			4
*02	2587 X	2587	-0-	-0-	-0-	2587 2		Y	-0-			4

CUMMINS A WELL #: 1 RRCID -> 173610 COMPL. DATE 05/12/1999 TOTAL DEPTH 12567 PERF.12174 - 12400

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

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
09	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	3327	2			N	-0-					-0-
10	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	3584	2			N	-0-					-0-
11	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	4002	2			N	-0-					-0-
12	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	4180	2			N	-0-					-0-
01	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	4065	2			N	-0-					-0-
02	3052	X	2680	-0-	-372	-0-	2680	2			N	-0-					-0-

MCSWANE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 177548 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13012 - 13588

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

09	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
11	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
01	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
*02	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-

WEBB "A" WELL #: 1 RRCID -> 178674 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12694 - 12926

09	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					-0-
10	403	N	327	-0-	-76	-0-	327	2			N	-0-					-0-
11	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	2			N	-0-					-0-
12	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	2			N	-0-					-0-
01	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			N	-0-					-0-
*02	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 8 RRCID -> 179187 COMPL. DATE 09/27/2000 TOTAL DEPTH 12822 PERF.12112 - 12392

09	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	2			N	-0-					-0-
10	2232	N	1431	-0-	-801	-0-	1431	2			N	-0-					-0-
11	1710	N	1630	-0-	-80	-0-	1630	2			N	-0-					-0-
12	1984	N	1724	-0-	-260	-0-	1724	2			N	-0-					-0-
01	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	2			N	-0-					-0-
02	1512	N	1460	-0-	-52	-0-	1460	2			N	-0-					-0-

DAVIDSON, W. A. WELL #: 3 RRCID -> 179537 COMPL. DATE 05/14/2000 TOTAL DEPTH 12401 PERF.11928 - 12236

09	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2			Y	-0-					3
10	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2			Y	-0-					3
11	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			Y	-0-					3
12	1612	N	1340	-0-	-272	-0-	1340	2			Y	-0-					3
01	1550	N	1115	-0-	-435	-0-	1115	2			Y	-0-					3
02	924	N	558	-0-	-366	-0-	558	2			Y	-0-					3

DAVIDSON, W. A. WELL #: 2 RRCID -> 179538 COMPL. DATE 05/05/2000 TOTAL DEPTH 12440 PERF.11912 - 12305

09	2490	X	1750	-0-	-740	-0-	1750	2			Y	-0-					6
10	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	3812	2			Y	-0-					6
11	1736	X	1736	-0-	-0-	-0-	1736	2			Y	-0-					6
12	3100	N	3508	-0-	408	408	3508	2			Y	-0-					6
01	4092	X	3684	-0-	-408	-0-	3684	2			Y	-0-					6
02	2604	X	1409	-0-	-1195	-0-	1409	2			Y	-0-					6

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
09	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			Y	-0-					3
10	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			Y	-0-					3
11	660	N	486	-0-	-174	-0-	486	2			Y	-0-					3
12	837	N	289	-0-	-548	-0-	289	2			Y	-0-					3
01	620	N	3	-0-	-617	-0-	3	2			Y	-0-					3
02	448	N	369	-0-	-79	-0-	369	2			Y	-0-					3

WIEBOLT GU WELL #: 4 RRCID -> 179729 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 12457 PERF.12036 - 12286

09	2580	X	1308	-0-	-1272	-0-	1308	2			Y	-0-					4
10	2666	X	1959	-0-	-707	-0-	1959	2			Y	-0-					4
11	2580	X	194	-0-	-2386	-0-	194	2			Y	-0-					4
12	2147	X	2147	-0-	-0-	-0-	2147	2			Y	-0-					4
01	1953	X	767	-0-	-1186	-0-	767	2			Y	-0-					4
02	1764	X	426	-0-	-1338	-0-	426	2			Y	-0-					4

CUMMINS A WELL #: 2 RRCID -> 180082 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 12465 PERF.11960 - 12318

09	3000	N	4596	-0-	1596	2915	4596	2			Y	-0-					-0-
10	5687	X	2772	-0-	-2915	-0-	2772	2			Y	-0-					-0-
11	1770	X	863	-0-	-907	-0-	863	2			Y	-0-					-0-
12	1829	X	836	-0-	-993	-0-	836	2			Y	-0-					-0-
01	1829	X	966	-0-	-863	-0-	966	2			Y	-0-					-0-
02	1652	X	879	-0-	-773	-0-	879	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 2R RRCID -> 180086 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12250 - 12722

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

WATSON WELL #: 2 RRCID -> 180324 COMPL. DATE 09/02/2001 TOTAL DEPTH 15300 PERF.13176 - 15172

09	570	N	535	-0-	-35	-0-	535	2			N	-0-					-0-
10	589	N	492	-0-	-97	-0-	492	2			N	-0-					-0-
11	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					-0-
12	558	N	526	-0-	-32	-0-	526	2			N	-0-					-0-
01	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					-0-
02	504	N	429	-0-	-75	-0-	429	2			N	-0-					-0-

BEST UNIT WELL #: 2 RRCID -> 180384 COMPL. DATE 10/03/2000 TOTAL DEPTH 14410 PERF.13426 - 13802

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

09	5250	X	5250	-0-	-0-	-0-	5250	2			Y	-0-					-0-
10	5344	X	5344	-0-	-0-	-0-	5344	2			Y	-0-					-0-
11	5426	X	5426	-0-	-0-	-0-	5426	2			Y	-0-					-0-
12	7174	X	7174	-0-	-0-	-0-	7174	2			Y	-0-					-0-
01	4712	X	3860	-0-	-852	-0-	3860	2			Y	-0-					-0-
02	4256	X	1270	-0-	-2986	-0-	1270	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
09	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			Y	-0-					-0-
10	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			Y	-0-					-0-
11	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			Y	-0-					-0-
12	279	N	215	-0-	-64	-0-	215	2			Y	-0-					-0-
01	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			Y	-0-					-0-
*02	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 3 RRCID -> 181306 COMPL. DATE 05/29/2019 TOTAL DEPTH 12850 PERF. 9456 - 12282

09	7530	X	5706	-0-	-1824	-0-	5706	2			Y	-0-					-0-
10	6696	X	5853	-0-	-843	-0-	5853	2			Y	-0-					-0-
11	5938	X	5938	-0-	-0-	-0-	5938	2			Y	-0-					-0-
12	5983	X	3378	-0-	-2605	-0-	3378	2			Y	-0-					-0-
01	5983	X	2832	-0-	-3151	-0-	2832	2			Y	-0-					-0-
02	5544	X	2120	-0-	-3424	-0-	2120	2			Y	-0-					-0-

HUNT GAS UNIT 4 WELL #: 2 RRCID -> 181343 COMPL. DATE 12/29/2000 TOTAL DEPTH 12805 PERF.12634 - 12687

09	2400	X	685	-0-	-1715	-0-	685	2			Y	-0-					-0-
10	1457	X	995	-0-	-462	-0-	995	2			Y	-0-					-0-
11	2531	X	2531	-0-	-0-	-0-	2531	2			Y	-0-					-0-
12	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	3282	2			Y	-0-					-0-
01	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	2195	2			Y	-0-					-0-
02	2240	N	869	-0-	-1371	-0-	869	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 8 RRCID -> 181344 COMPL. DATE 01/06/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12460 - 12835

09	360	N	201	-0-	-159	-0-	201	2			Y	-0-					-0-
10	372	N	166	-0-	-206	-0-	166	2			Y	-0-					-0-
11	330	N	144	-0-	-186	-0-	144	2			Y	-0-					-0-
12	217	N	170	-0-	-47	-0-	170	2			Y	-0-					-0-
01	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-					-0-
*02	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 7 RRCID -> 181785 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12748 - 12813

09	4530	X	3959	-0-	-571	-0-	132	1	3827	2	Y	-0-					-0-
10	4681	X	3964	-0-	-717	-0-	129	1	3835	2	Y	-0-					-0-
11	4530	X	4311	-0-	-219	-0-	136	1	4175	2	Y	-0-					-0-
12	4433	X	4413	-0-	-20	-0-	134	1	4279	2	Y	-0-					-0-
01	4614	X	4614	-0-	-0-	-0-	134	1	4480	2	Y	-0-					-0-
02	4032	X	3333	-0-	-699	-0-	100	1	3233	2	Y	-0-					-0-

WILLIFORD "A" WELL #: 1 RRCID -> 181964 COMPL. DATE 11/06/2000 TOTAL DEPTH 14530 PERF.14360 - 14412

09	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
10	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
11	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
12	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
01	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
02	84	N	82	-0-	-2	-0-	82	2			N	-0-					-0-

MCSWANE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 182153 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 14220 PERF.13401 - 14008

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

09	480 N	187	-0-	-293	-0-	187	2		Y	-0-			-0-
10	341 N	287	-0-	-54	-0-	287	2		Y	-0-			-0-
11	180 N	145	-0-	-35	-0-	145	2		Y	-0-			-0-
12	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	2		Y	-0-			-0-
01	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	2		Y	-0-			-0-
*02	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2		Y	-0-			-0-

WILLIFORD "A" WELL #: 2 RRCID -> 183956 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 14634 PERF.14492 - 14507

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

09	3990 X	3885	-0-	-105	-0-	3885	2		Y	-0-			-0-
10	3875 X	3795	-0-	-80	-0-	3795	2		Y	-0-			-0-
11	3990 X	3273	-0-	-717	-0-	3273	2		Y	-0-			-0-
12	4123 X	3681	-0-	-442	-0-	3681	2		Y	-0-			-0-
01	4123 X	3848	-0-	-275	-0-	3848	2		Y	-0-			-0-
02	3640 X	2661	-0-	-979	-0-	2661	2		Y	-0-			-0-

H. L. & P. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184774 COMPL. DATE 04/17/2015 TOTAL DEPTH 15732 PERF. 9075 - 13221

09	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WIEBOLT GU WELL #: 3 RRCID -> 184931 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 12456 PERF.12044 - 12300

09	2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	2217	2		Y	-0-			3
10	2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	2227	2		Y	-0-			3
11	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	2		Y	-0-			3
12	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	2		Y	-0-			3
01	2425 N	2425	-0-	-0-	-0-	2425	2		Y	-0-			3
*02	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	2		Y	-0-			3

WEBB A WELL #: 4 RRCID -> 185331 COMPL. DATE 01/20/2001 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12390 - 12709

09	840 N	766	-0-	-74	-0-	766	2		Y	-0-			-0-
10	868 N	625	-0-	-243	-0-	625	2		Y	-0-			-0-
11	660 N	150	-0-	-510	-0-	150	2		Y	-0-			-0-
12	806 N	535	-0-	-271	-0-	535	2		Y	-0-			-0-
01	620 N	426	-0-	-194	-0-	426	2		Y	-0-			-0-
*02	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	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
09	2130 N	2076	-0-	-54	-0-	2076	2		Y	-0-			-0-
10	2294 N	2161	-0-	-133	-0-	2161	2		Y	-0-			-0-
11	2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	2191	2		Y	-0-			-0-
12	2455 N	2455	-0-	-0-	-0-	2455	2		Y	-0-			-0-
01	2460 N	2460	-0-	-0-	-0-	2460	2		Y	-0-			-0-
02	2044 N	2039	-0-	-5	-0-	2039	2		Y	-0-			-0-

HUNT GAS UNIT 4 WELL #: 3 RRCID -> 185369 COMPL. DATE 09/14/2013 TOTAL DEPTH 12880 PERF.12322 - 12758

09	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	2		Y	-0-			-0-
10	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2		Y	-0-			-0-
11	360 N	356	-0-	-4	-0-	356	2		Y	-0-			-0-
12	341 N	249	-0-	-92	-0-	249	2		Y	-0-			-0-
01	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2		Y	-0-			-0-
02	336 N	176	-0-	-160	-0-	176	2		Y	-0-			-0-

DAVIDSON, W. A. WELL #: 5 RRCID -> 185442 COMPL. DATE 04/15/2001 TOTAL DEPTH 12495 PERF.11988 - 12381

09	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2		Y	-0-			-0-
10	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2		Y	-0-			-0-
11	903 N	903	-0-	-0-	-0-	903	2		Y	-0-			-0-
12	1116 N	1077	-0-	-39	-0-	1077	2		Y	-0-			-0-
01	1023 N	754	-0-	-269	-0-	754	2		Y	-0-			-0-
*02	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2		Y	-0-			-0-

HUNT GAS UNIT #3 WELL #: 3 RRCID -> 185516 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 13130 PERF.12238 - 12606

09	360 N	259	-0-	-101	-0-	259	2		Y	-0-			-0-
10	310 N	246	-0-	-64	-0-	246	2		Y	-0-			-0-
11	270 N	221	-0-	-49	-0-	221	2		Y	-0-			-0-
12	279 N	235	-0-	-44	-0-	235	2		Y	-0-			-0-
01	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2		Y	-0-			-0-
*02	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2		Y	-0-			-0-

CUMMINS A WELL #: 7 RRCID -> 185818 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 12585 PERF.12065 - 12408

09	1440 N	1098	-0-	-342	-0-	1098	2		Y	-0-			-0-
10	1333 N	1272	-0-	-61	-0-	1272	2		Y	-0-			-0-
11	1230 N	773	-0-	-457	-0-	773	2		Y	-0-			-0-
12	1147 N	1015	-0-	-132	-0-	1015	2		Y	-0-			-0-
01	1271 N	711	-0-	-560	-0-	711	2		Y	-0-			-0-
*02	822 N	822	-0-	-0-	-0-	822	2		Y	-0-			-0-

W. T. COCHRUM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185819 COMPL. DATE 07/03/2001 TOTAL DEPTH 12453 PERF.12100 - 12330

09	1350 N	1272	-0-	-78	-0-	1272	2		Y	-0-			-0-
10	1395 N	1252	-0-	-143	-0-	1252	2		Y	-0-			-0-
11	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2		Y	-0-			-0-
12	1302 N	889	-0-	-413	-0-	889	2		Y	-0-			-0-
01	1240 N	1139	-0-	-101	-0-	1139	2		Y	-0-			-0-
02	1176 N	793	-0-	-383	-0-	793	2		Y	-0-			-0-

HUNT GAS UNIT 4 WELL #: 4 RRCID -> 185827 COMPL. DATE 06/25/2001 TOTAL DEPTH 13225 PERF.12646 - 13125

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

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
09	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			Y	-0-					-0-
10	2108	N	803	-0-	-1305	-0-	803	2			Y	-0-					-0-
11	1830	N	561	-0-	-1269	-0-	561	2			Y	-0-					-0-
12	837	N	346	-0-	-491	-0-	346	2			Y	-0-					-0-
01	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2			Y	-0-					-0-
*02	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	2			Y	-0-					-0-

WIEBOLT GU WELL #: 6 RRCID -> 186083 COMPL. DATE 06/09/2001 TOTAL DEPTH 12332 PERF.11804 - 12240

09	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	3054	2			Y	-0-					-0-
10	1953	X	1353	-0-	-600	-0-	1353	2			Y	-0-					-0-
11	1943	X	1943	-0-	-0-	-0-	1943	2			Y	-0-					-0-
12	3162	X	1796	-0-	-1366	-0-	1796	2			Y	-0-					-0-
01	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	3180	2			Y	-0-					-0-
02	2856	X	1074	-0-	-1782	-0-	1074	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 9 RRCID -> 186094 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 13180 PERF.12688 - 13043

09	3060	X	-0-	-0-	-3060	-0-					Y	-0-					-0-
10	3100	X	1144	-0-	-1956	-0-	1144	2			Y	-0-					-0-
11	3000	X	1007	-0-	-1993	-0-	1007	2			Y	-0-					-0-
12	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	3505	2			Y	-0-					-0-
01	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	3368	2			Y	-0-					-0-
*02	1377	X	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2			Y	-0-					-0-

HUNT GAS UNIT NO. 4 WELL #: 5 RRCID -> 186102 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH 13140 PERF.12632 - 13050

09	240	N	205	-0-	-35	-0-	205	2			Y	-0-					-0-
10	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			Y	-0-					-0-
11	240	N	66	-0-	-174	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
12	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			Y	-0-					-0-
01	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			Y	-0-					-0-
*02	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 11 RRCID -> 186103 COMPL. DATE 09/04/2001 TOTAL DEPTH 13210 PERF.12709 - 13054

09	3810	X	1935	-0-	-1875	-0-	1935	2			Y	-0-					-0-
10	3937	X	1543	-0-	-2394	-0-	1543	2			Y	-0-					-0-
11	3810	X	1957	-0-	-1853	-0-	1957	2			Y	-0-					-0-
12	2604	X	1199	-0-	-1405	-0-	1199	2			Y	-0-					-0-
01	2604	X	710	-0-	-1894	-0-	710	2			Y	-0-					-0-
02	1820	X	810	-0-	-1010	-0-	810	2			Y	-0-					-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 9 RRCID -> 186124 COMPL. DATE 10/21/2001 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11732 - 12542

09	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	2007	2			N	-0-					-0-
10	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2037	2			N	-0-					-0-
11	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	2			N	-0-					-0-
12	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	2			N	-0-					-0-
01	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	2			N	-0-					-0-
*02	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			N	-0-					-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 14 RRCID -> 186258 COMPL. DATE 12/08/2001 TOTAL DEPTH 12740 PERF.11640 - 12438

09	2160	N	545	-0-	-1615	-0-	545	2			N	-0-					-0-
10	1860	N	1416	-0-	-444	-0-	1416	2			N	-0-					-0-
11	1320	N	731	-0-	-589	-0-	731	2			N	-0-					-0-
12	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			N	-0-					-0-
01	1426	N	370	-0-	-1056	-0-	370	2			N	-0-					-0-
02	672	N	318	-0-	-354	-0-	318	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
09	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2		Y	-0-			3
10	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2		Y	-0-			3
11	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2		Y	-0-			3
12	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2		Y	-0-			3
01	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2		Y	-0-			3
*02	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961	2		Y	-0-			3

CUMMINS A WELL #: 6 RRCID -> 186833 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 12625 PERF.12372 - 12512

09	3716 X	3716	-0-	-0-	-0-	3716	2		Y	-0-			-0-
10	2974 X	2974	-0-	-0-	-0-	2974	2		Y	-0-			-0-
11	5301 X	5301	-0-	-0-	-0-	5301	2		Y	-0-			-0-
12	5342 X	5342	-0-	-0-	-0-	5342	2		Y	-0-			-0-
01	5106 X	5106	-0-	-0-	-0-	5106	2		Y	-0-			-0-
02	3612 X	1434	-0-	-2178	-0-	1434	2		Y	-0-			-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 11 RRCID -> 186916 COMPL. DATE 12/29/2001 TOTAL DEPTH 12843 PERF.12301 - 12672

09	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2		N	-0-			-0-
10	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2		N	-0-			-0-
11	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2		N	-0-			-0-
12	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2		N	-0-			-0-
01	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2		N	-0-			-0-
*02	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2		N	-0-			-0-

HUNT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 186993 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12038 - 12306

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

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 10 RRCID -> 187186 COMPL. DATE 11/22/2001 TOTAL DEPTH 12912 PERF.11872 - 12624

09	2840 X	2840	-0-	-0-	-0-	2840	2		N	-0-			-0-
10	2790 X	2525	-0-	-265	-0-	2525	2		N	-0-			-0-
11	2997 X	2997	-0-	-0-	-0-	2997	2		N	-0-			-0-
12	2790 X	2456	-0-	-334	-0-	2456	2		N	-0-			-0-
01	2791 X	2791	-0-	-0-	-0-	2791	2		N	-0-			-0-
*02	3916 X	3916	-0-	-0-	-0-	3916	2		N	-0-			-0-

HUNT GAS UNIT NO. 4 WELL #: 6 RRCID -> 187206 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12620 - 12630

09	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819	2		Y	-0-			-0-
10	713 N	570	-0-	-143	-0-	570	2		Y	-0-			-0-
11	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	2		Y	-0-			-0-
12	837 N	644	-0-	-193	-0-	644	2		Y	-0-			-0-
01	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	2		Y	-0-			-0-
*02	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	2		Y	-0-			-0-

WEBB A WELL #: 14 RRCID -> 187247 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12840 - 13215

09	2469 N	2469	-0-	-0-	-0-	2469	2		Y	-0-			-0-
10	2077 N	1110	-0-	-967	-0-	1110	2		Y	-0-			-0-
11	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763	2		Y	-0-			-0-
12	2718 N	2718	-0-	-0-	-0-	2718	2		Y	-0-			-0-
01	2305 N	2305	-0-	-0-	-0-	2305	2		Y	-0-			-0-
*02	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	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
09	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2			Y	-0-					-0-
10	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2			Y	-0-					-0-
11	1230	N	1056	-0-	-174	-0-	1056	2			Y	-0-					-0-
12	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2			Y	-0-					-0-
01	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2			Y	-0-					-0-
02	980	N	937	-0-	-43	-0-	937	2			Y	-0-					-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 13 RRCID -> 187326 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 12735 PERF.11752 - 12118

09	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					-0-
10	589	N	550	-0-	-39	-0-	550	2			N	-0-					-0-
11	660	N	623	-0-	-37	-0-	623	2			N	-0-					-0-
12	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					-0-
01	558	N	476	-0-	-82	-0-	476	2			N	-0-					-0-
02	588	N	495	-0-	-93	-0-	495	2			N	-0-					-0-

CURRY WELL #: 1 RRCID -> 187613 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11894 - 12253

09	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			Y	-0-					-0-
10	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			Y	-0-					-0-
11	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			Y	-0-					-0-
12	558	N	477	-0-	-81	-0-	477	2			Y	-0-					-0-
01	434	N	141	-0-	-293	-0-	141	2			Y	-0-					-0-
*02	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 12 RRCID -> 187998 COMPL. DATE 03/22/2019 TOTAL DEPTH 13421 PERF.12372 - 13178

09	810	N	511	-0-	-299	-0-	511	2			Y	-0-					-0-
10	992	N	429	-0-	-563	-0-	429	2			Y	-0-					-0-
11	750	N	664	-0-	-86	-0-	664	2			Y	-0-					-0-
12	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	2266	2			Y	-0-					-0-
01	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	2			Y	-0-					-0-
*02	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			Y	-0-					-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 15 RRCID -> 188716 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 12828 PERF.12347 - 12658

09	3000	N	3358	-0-	358	581	3358	2			N	-0-					-0-
10	2308	N	1727	-0-	-581	-0-	1727	2			N	-0-					-0-
11	2760	X	1972	-0-	-788	-0-	1972	2			N	-0-					-0-
12	2852	X	1516	-0-	-1336	-0-	1516	2			N	-0-					-0-
01	2852	X	1466	-0-	-1386	-0-	1466	2			N	-0-					-0-
02	2576	X	600	-0-	-1976	-0-	600	2			N	-0-					-0-

HUNT GAS UNIT 4 WELL #: 7 RRCID -> 188769 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 12715 PERF.12532 - 12596

09	1710	N	1479	-0-	-231	-0-	1479	2			Y	-0-					-0-
10	1643	N	1118	-0-	-525	-0-	1118	2			Y	-0-					-0-
11	1530	N	1363	-0-	-167	-0-	1363	2			Y	-0-					-0-
12	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	2			Y	-0-					-0-
01	1116	N	937	-0-	-179	-0-	937	2			Y	-0-					-0-
02	1260	N	869	-0-	-391	-0-	869	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 10 RRCID -> 189393 COMPL. DATE 04/25/2002 TOTAL DEPTH 13010 PERF.12522 - 12846

09	90	N	76	-0-	-14	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
10	124	N	81	-0-	-43	-0-	81	2			Y	-0-					-0-
11	90	N	52	-0-	-38	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
12	93	N	66	-0-	-27	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
01	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	2			Y	-0-					-0-
*02	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	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
09	3390	X	2528	-0-	-862	-0-	2528	2			Y	-0-					3
10	3503	X	1534	-0-	-1969	-0-	1534	2			Y	-0-					3
11	3390	X	2921	-0-	-469	-0-	2921	2			Y	-0-					3
12	3069	X	2790	-0-	-279	-0-	2790	2			Y	-0-					3
01	2666	X	2530	-0-	-136	-0-	2530	2			Y	-0-					3
02	2716	X	1249	-0-	-1467	-0-	1249	2			Y	-0-					3

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 16 RRCID -> 189934 COMPL. DATE 03/31/2002 TOTAL DEPTH 12961 PERF.12246 - 12534

09	1680	N	1442	-0-	-238	-0-	1442	2			N	-0-					-0-
10	1674	N	1609	-0-	-65	-0-	1609	2			N	-0-					-0-
11	1650	N	1455	-0-	-195	-0-	1455	2			N	-0-					-0-
12	1488	N	1306	-0-	-182	-0-	1306	2			N	-0-					-0-
01	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2			N	-0-					-0-
02	1372	N	1237	-0-	-135	-0-	1237	2			N	-0-					-0-

DAVIDSON, W. A. WELL #: 7 RRCID -> 189961 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 12502 PERF.11471 - 12304

09	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			Y	-0-					-0-
10	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			Y	-0-					-0-
11	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			Y	-0-					-0-
12	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			Y	-0-					-0-
01	651	N	196	-0-	-455	-0-	196	2			Y	-0-					-0-
*02	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			Y	-0-					-0-

DAVIDSON, W. A. WELL #: 8 RRCID -> 190175 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11996 - 12220

09	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			Y	-0-					-0-
10	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					-0-
11	390	N	52	-0-	-338	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
12	403	N	74	-0-	-329	-0-	74	2			Y	-0-					-0-
01	93	N	63	-0-	-30	-0-	63	2			Y	-0-					-0-
02	56	N	35	-0-	-21	-0-	35	2			Y	-0-					-0-

WIEBOLT GU WELL #: 10 RRCID -> 191226 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11882 - 12296

09	3000	N	4758	-0-	1758	1758	4758	2			Y	-0-					-0-
10	3100	N	1668	-0-	-1432	326	1668	2			Y	-0-					-0-
11	3000	N	3432	-0-	432	758	3432	2			Y	-0-					-0-
12	2775	X	2017	-0-	-758	-0-	2017	2			Y	-0-					-0-
01	2418	X	1845	-0-	-573	-0-	1845	2			Y	-0-					-0-
*02	2280	X	2280	-0-	-0-	-0-	2280	2			Y	-0-					-0-

WIEBOLT GU WELL #: 8 RRCID -> 191360 COMPL. DATE 09/26/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12025 - 12302

09	960	N	785	-0-	-175	-0-	785	2			Y	-0-					-0-
10	961	N	812	-0-	-149	-0-	812	2			Y	-0-					-0-
11	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			Y	-0-					-0-
12	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			Y	-0-					-0-
01	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			Y	-0-					-0-
02	812	N	708	-0-	-104	-0-	708	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 17 RRCID -> 192068 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12269 - 12574

09	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			Y	-0-					-0-
10	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			Y	-0-					-0-
11	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			Y	-0-					-0-
12	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			Y	-0-					-0-
01	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			Y	-0-					-0-
*02	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	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
09	7620 X	6717	-0-	-903	-0-	6717 2		Y	-0-			-0-
10	7874 X	7156	-0-	-718	-0-	7156 2		Y	-0-			-0-
11	7620 X	5712	-0-	-1908	-0-	5712 2		Y	-0-			-0-
12	7409 X	7409	-0-	-0-	-0-	7409 2		Y	-0-			-0-
01	7161 X	6367	-0-	-794	-0-	6367 2		Y	-0-			-0-
02	6468 X	4512	-0-	-1956	-0-	4512 2		Y	-0-			-0-

WEBB A WELL #: 13 RRCID -> 193628 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 13405 PERF.12833 - 13291

09	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1088 2		Y	-0-			-0-
10	970 N	970	-0-	-0-	-0-	970 2		Y	-0-			-0-
11	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1115 2		Y	-0-			-0-
12	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1040 2		Y	-0-			-0-
01	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1100 2		Y	-0-			-0-
02	700 N	651	-0-	-49	-0-	651 2		Y	-0-			-0-

WEBB A WELL #: 6 RRCID -> 195757 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 13550 PERF.12958 - 13344

09	90 N	89	-0-	-1	-0-	89 2		Y	-0-			-0-
10	93 N	49	-0-	-44	-0-	49 2		Y	-0-			-0-
11	90 N	18	-0-	-72	-0-	18 2		Y	-0-			-0-
12	93 N	72	-0-	-21	-0-	72 2		Y	-0-			-0-
01	62 N	29	-0-	-33	-0-	29 2		Y	-0-			-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-			Y	-0-			-0-

WEBB A WELL #: 19 RRCID -> 196256 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12908 - 13242

09	4710 X	3816	-0-	-894	-0-	3816 2		Y	-0-			-0-
10	4867 X	3011	-0-	-1856	-0-	3011 2		Y	-0-			-0-
11	4710 X	3150	-0-	-1560	-0-	3150 2		Y	-0-			-0-
12	4867 X	3312	-0-	-1555	-0-	3312 2		Y	-0-			-0-
01	3937 X	3682	-0-	-255	-0-	3682 2		Y	-0-			-0-
02	3556 X	2856	-0-	-700	-0-	2856 2		Y	-0-			-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 19 RRCID -> 196347 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 12675 PERF.11860 - 12579

09	3450 X	3300	-0-	-150	-0-	3300 2		N	-0-			-0-
10	3957 X	3957	-0-	-0-	-0-	3957 2		N	-0-			-0-
11	4520 X	4520	-0-	-0-	-0-	4520 2		N	-0-			-0-
12	3875 X	3487	-0-	-388	-0-	3487 2		N	-0-			-0-
01	3968 X	3261	-0-	-707	-0-	3261 2		N	-0-			-0-
02	4228 X	2536	-0-	-1692	-0-	2536 2		N	-0-			-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 18 RRCID -> 196463 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 12595 PERF.11957 - 12340

09	3330 X	3052	-0-	-278	-0-	3052 2		N	-0-			-0-
10	3441 X	2591	-0-	-850	-0-	2591 2		N	-0-			-0-
11	3330 X	2101	-0-	-1229	-0-	2101 2		N	-0-			-0-
12	3623 X	3623	-0-	-0-	-0-	3623 2		N	-0-			-0-
01	3162 X	2940	-0-	-222	-0-	2940 2		N	-0-			-0-
02	2856 X	2317	-0-	-539	-0-	2317 2		N	-0-			-0-

WEBB A WELL #: 20 RRCID -> 196687 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 13460 PERF.12910 - 13248

09	4184 X	4184	-0-	-0-	-0-	4184 2		Y	-0-			-0-
10	4681 X	4108	-0-	-573	-0-	4108 2		Y	-0-			-0-
11	4530 X	2424	-0-	-2106	-0-	2424 2		Y	-0-			-0-
12	4681 X	3456	-0-	-1225	-0-	3456 2		Y	-0-			-0-
01	4309 X	3557	-0-	-752	-0-	3557 2		Y	-0-			-0-
02	3892 X	2803	-0-	-1089	-0-	2803 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
09	4113 X	4113	-0-	-0-	-0-	4113	2			N	-0-					-0-
10	3833 X	3833	-0-	-0-	-0-	3833	2			N	-0-					-0-
11	3599 X	3599	-0-	-0-	-0-	3599	2			N	-0-					-0-
12	2220 X	2220	-0-	-0-	-0-	2220	2			N	-0-					-0-
01	1395 X	1079	-0-	-316	-0-	1079	2			N	-0-					-0-
02	1260 X	576	-0-	-684	-0-	576	2			N	-0-					-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 17 RRCID -> 196749 COMPL. DATE 02/17/2003 TOTAL DEPTH 12620 PERF.12190 - 12364

09	2900 X	2900	-0-	-0-	-0-	2900	2			N	-0-					-0-
10	1234 X	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			N	-0-					-0-
11	3651 X	3651	-0-	-0-	-0-	3651	2			N	-0-					-0-
12	3753 X	3753	-0-	-0-	-0-	3753	2			N	-0-					-0-
01	3455 X	3455	-0-	-0-	-0-	3455	2			N	-0-					-0-
*02	2358 X	2358	-0-	-0-	-0-	2358	2			N	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 15 RRCID -> 197864 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12755 - 13070

09	5160 X	1364	-0-	-3796	-0-	1364	2			Y	-0-					-0-
10	5332 X	1253	-0-	-4079	-0-	1253	2			Y	-0-					-0-
11	5160 X	1103	-0-	-4057	-0-	1103	2			Y	-0-					-0-
12	1705 X	861	-0-	-844	-0-	861	2			Y	-0-					-0-
01	1705 X	1366	-0-	-339	-0-	1366	2			Y	-0-					-0-
02	1260 X	763	-0-	-497	-0-	763	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 5 RRCID -> 199247 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12411 - 12755

09	180 N	126	-0-	-54	-0-	126	2			Y	-0-					-0-
10	217 N	153	-0-	-64	-0-	153	2			Y	-0-					-0-
11	180 N	141	-0-	-39	-0-	141	2			Y	-0-					-0-
12	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			Y	-0-					-0-
01	155 N	114	-0-	-41	-0-	114	2			Y	-0-					-0-
*02	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			Y	-0-					-0-

HUNT GAS UNIT 4 WELL #: 8 RRCID -> 200177 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12290 - 12690

09	3870 X	1847	-0-	-2023	-0-	1847	2			Y	-0-					-0-
10	3999 X	2109	-0-	-1890	-0-	2109	2			Y	-0-					-0-
11	2631 X	2631	-0-	-0-	-0-	2631	2			Y	-0-					-0-
12	2512 X	2512	-0-	-0-	-0-	2512	2			Y	-0-					-0-
01	3405 X	3405	-0-	-0-	-0-	3405	2			Y	-0-					-0-
02	2464 X	2204	-0-	-260	-0-	2204	2			Y	-0-					-0-

COCHRUM, W.T. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202353 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 12580 PERF.12053 - 12368

09	570 N	421	-0-	-149	-0-	421	2			Y	-0-					4
10	527 N	477	-0-	-50	-0-	477	2			Y	-0-					4
11	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			Y	-0-					4
12	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			Y	-0-					4
01	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			Y	-0-					4
02	504 N	404	-0-	-100	-0-	404	2			Y	-0-					4

HUNT GAS UNIT #3 WELL #: 5 RRCID -> 205081 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12201 - 12572

09	1380 N	1223	-0-	-157	-0-	1223	2			Y	-0-					-0-
10	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			Y	-0-					-0-
11	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			Y	-0-					-0-
12	1271 N	1225	-0-	-46	-0-	1225	2			Y	-0-					-0-
01	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2			Y	-0-					-0-
02	1204 N	1073	-0-	-131	-0-	1073	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
09	3750 X	2795	-0-	-955	-0-	2795	2			Y	-0-					3
10	3875 X	3620	-0-	-255	-0-	3620	2			Y	-0-					3
11	3750 X	2211	-0-	-1539	-0-	2211	2			Y	-0-					3
12	6396 X	6396	-0-	-0-	-0-	6396	2			Y	-0-					3
01	4236 X	4236	-0-	-0-	-0-	4236	2			Y	-0-					3
02	3276 X	2137	-0-	-1139	-0-	2137	2			Y	-0-					3

BLAIR, ORA WELL #: 2 RRCID -> 206509 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12739 - 13168

09	2520 X	2071	-0-	-449	-0-	2071	2			Y	-0-					-0-
10	2604 X	2523	-0-	-81	-0-	2523	2			Y	-0-					-0-
11	2520 X	2187	-0-	-333	-0-	2187	2			Y	-0-					-0-
12	2573 X	2404	-0-	-169	-0-	2404	2			Y	-0-					-0-
01	2511 X	2426	-0-	-85	-0-	2426	2			Y	-0-					-0-
02	2044 N	1943	-0-	-101	-0-	1943	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 16 RRCID -> 208310 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12723 - 13035

09	3030 X	1067	-0-	-1963	-0-	1067	2			Y	-0-					-0-
10	3689 X	814	-0-	-2875	-0-	814	2			Y	-0-					-0-
11	3570 X	1009	-0-	-2561	-0-	1009	2			Y	-0-					-0-
12	3689 X	544	-0-	-3145	-0-	544	2			Y	-0-					-0-
01	1116 X	818	-0-	-298	-0-	818	2			Y	-0-					-0-
*02	1364 X	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2			Y	-0-					-0-

CUMMINS A WELL #: 8 RRCID -> 216671 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12199 - 12391

09	3330 X	935	-0-	-2395	-0-	935	2			Y	-0-					-0-
10	3441 X	1175	-0-	-2266	-0-	1175	2			Y	-0-					-0-
11	1740 X	1244	-0-	-496	-0-	1244	2			Y	-0-					-0-
12	1271 X	287	-0-	-984	-0-	287	2			Y	-0-					-0-
01	3402 X	3402	-0-	-0-	-0-	3402	2			Y	-0-					-0-
*02	1957 X	1957	-0-	-0-	-0-	1957	2			Y	-0-					-0-

BLAIR, ORA WELL #: 4 RRCID -> 218657 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 13472 PERF.12904 - 13274

09	2820 X	213	-0-	-2607	-0-	213	2			Y	-0-					-0-
10	2914 X	270	-0-	-2644	-0-	270	2			Y	-0-					-0-
11	2820 X	513	-0-	-2307	-0-	513	2			Y	-0-					-0-
12	372 X	10	-0-	-362	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
01	461 X	461	-0-	-0-	-0-	461	2			Y	-0-					-0-
02	476 X	417	-0-	-59	-0-	417	2			Y	-0-					-0-

EUBANK-BEENE WELL #: 2 RRCID -> 219512 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 12547 PERF.11794 - 12183

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

CUMMINS A WELL #: 9 RRCID -> 220512 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11375 - 12196

09	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			Y	-0-					-0-
10	1488 N	762	-0-	-726	-0-	762	2			Y	-0-					-0-
11	1320 N	717	-0-	-603	-0-	717	2			Y	-0-					-0-
12	1395 N	1122	-0-	-273	-0-	1122	2			Y	-0-					-0-
01	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			Y	-0-					-0-
*02	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	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
09	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	2			Y	-0-					-0-
10	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	2			Y	-0-					-0-
11	810	N	560	-0-	-250	-0-	560	2			Y	-0-					-0-
12	1612	N	264	-0-	-1348	-0-	264	2			Y	-0-					-0-
01	1612	N	425	-0-	-1187	-0-	425	2			Y	-0-					-0-
02	532	N	328	-0-	-204	-0-	328	2			Y	-0-					-0-

WIEBOLT GU WELL #: 12 RRCID -> 222596 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 12502 PERF.11996 - 12284

09	1080	N	842	-0-	-238	-0-	842	2			Y	-0-					-0-
10	1457	N	955	-0-	-502	-0-	955	2			Y	-0-					-0-
11	1080	N	690	-0-	-390	-0-	690	2			Y	-0-					-0-
12	868	N	553	-0-	-315	-0-	553	2			Y	-0-					-0-
01	961	N	416	-0-	-545	-0-	416	2			Y	-0-					-0-
02	644	N	609	-0-	-35	-0-	609	2			Y	-0-					-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 20 RRCID -> 234060 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 12684 PERF.12144 - 12578

09	1590	N	1334	-0-	-256	-0-	1334	2			N	-0-					-0-
10	1426	N	1397	-0-	-29	-0-	1397	2			N	-0-					-0-
11	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	2			N	-0-					-0-
12	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	2			N	-0-					-0-
01	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	2			N	-0-					-0-
02	1596	N	1119	-0-	-477	-0-	1119	2			N	-0-					-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 21 RRCID -> 235587 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 12560 PERF.11990 - 12329

09	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	2395	2			N	-0-					-0-
10	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	2			N	-0-					-0-
11	2280	N	1505	-0-	-775	-0-	1505	2			N	-0-					-0-
12	2480	N	1224	-0-	-1256	-0-	1224	2			N	-0-					-0-
01	1674	N	1423	-0-	-251	-0-	1423	2			N	-0-					-0-
02	1400	N	751	-0-	-649	-0-	751	2			N	-0-					-0-

WIEBOLT GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 252894 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 12546 PERF.12013 - 12324

09	1530	N	1361	-0-	-169	-0-	1361	2			Y	-0-					3
10	1488	N	1480	-0-	-8	-0-	1480	2			Y	-0-					3
11	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2			Y	-0-					3
12	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2			Y	-0-					3
01	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	2			Y	-0-					3
02	1400	N	1171	-0-	-229	-0-	1171	2			Y	-0-					3

DAVIDSON, W. A. WELL #: 10 RRCID -> 252935 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 12577 PERF.11904 - 12321

09	4170	X	3609	-0-	-561	-0-	3609	2			Y	-0-					-0-
10	5488	X	5488	-0-	-0-	-0-	5488	2			Y	-0-					-0-
11	3870	X	2334	-0-	-1536	-0-	2334	2			Y	-0-					-0-
12	5211	X	5211	-0-	-0-	-0-	5211	2			Y	-0-					-0-
01	4564	X	4564	-0-	-0-	-0-	4564	2			Y	-0-					-0-
02	3948	X	3118	-0-	-830	-0-	3118	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 21 RRCID -> 255969 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11464 - 12829

09	4980	X	4980	-0-	-0-	-0-	4980	2			Y	-0-					59
10	5301	X	5264	-0-	-37	-0-	5264	2			Y	-0-					59
11	5726	X	5726	-0-	-0-	-0-	5726	2			Y	-0-					59
12	5301	X	3162	-0-	-2139	-0-	3162	2			Y	-0-					59
01	5301	X	1859	-0-	-3442	-0-	1859	2			Y	-0-					59
02	4788	X	2171	-0-	-2617	-0-	2171	2			Y	-0-					59

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
09	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			Y	-0-					-0-
10	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2			Y	-0-					-0-
11	1230	N	1165	-0-	-65	-0-	1165	2			Y	-0-					-0-
12	1116	N	640	-0-	-476	-0-	640	2			Y	-0-					-0-
01	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	2			Y	-0-					-0-
02	1092	N	829	-0-	-263	-0-	829	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 26 RRCID -> 259338 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 13495 PERF.12796 - 13147

09	1920	X	1920	-0-	-0-	-0-	1920	2			Y	-0-					-0-
10	1953	X	1615	-0-	-338	-0-	1615	2			Y	-0-					-0-
11	1890	X	1829	-0-	-61	-0-	1829	2			Y	-0-					-0-
12	1984	X	1829	-0-	-155	-0-	1829	2			Y	-0-					-0-
01	1984	X	1975	-0-	-9	-0-	1975	2			Y	-0-					-0-
02	1792	X	1598	-0-	-194	-0-	1598	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 27 RRCID -> 259898 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 13344 PERF.12558 - 13025

09	2100	X	1326	-0-	-774	-0-	1326	2			Y	-0-					-0-
10	2170	X	1654	-0-	-516	-0-	1654	2			Y	-0-					-0-
11	2100	X	1464	-0-	-636	-0-	1464	2			Y	-0-					-0-
12	1891	X	1344	-0-	-547	-0-	1344	2			Y	-0-					-0-
01	1705	X	1399	-0-	-306	-0-	1399	2			Y	-0-					-0-
*02	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			Y	-0-					-0-

EUBANK-BEENE WELL #: 3 RRCID -> 262401 COMPL. DATE 09/04/2011 TOTAL DEPTH 14119 PERF.13434 - 13619

09	5070	X	4768	-0-	-302	-0-	4768	2			N	-0-					-0-
10	5146	X	4199	-0-	-947	-0-	4199	2			N	-0-					-0-
11	5040	X	4954	-0-	-86	-0-	4954	2			N	-0-					-0-
12	5208	X	5150	-0-	-58	-0-	5150	2			N	-0-					-0-
01	5208	X	5006	-0-	-202	-0-	5006	2			N	-0-					-0-
02	4620	X	3478	-0-	-1142	-0-	3478	2			N	-0-					-0-

HUNT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 264447 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 8868 - 12359

09	270	N	194	-0-	-76	-0-	194	2			N	-0-					-0-
10	341	N	209	-0-	-132	-0-	209	2			N	-0-					-0-
11	210	N	173	-0-	-37	-0-	173	2			N	-0-					-0-
12	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-
01	217	N	123	-0-	-94	-0-	123	2			N	-0-					-0-
02	168	N	146	-0-	-22	-0-	146	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

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

DEW (RODESSA) //CONT.// 24478 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445

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

LANCASTER "A" WELL #: 4 RRCID -> 173623 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8164 - 8250

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

JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 8 RRCID -> 176127 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8014 - 8173

09	1170 N	955	-0-	-215	-0-	955	3			Y	-0-					70
10	1209 N	1181	-0-	-28	-0-	1181	3			Y	-0-					70
11	1170 N	1115	-0-	-55	-0-	1115	3			Y	-0-					70
12	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	3			Y	-0-					70
01	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	3			Y	-0-					70
*02	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	3			Y	-0-					70

HIGH "A" WELL #: 7 RRCID -> 176141 COMPL. DATE 11/25/1999 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7844 - 7902

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

WHITE, H.E. WELL #: 6 RRCID -> 180019 COMPL. DATE 10/06/2000 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 8092 - 8120

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

MCADAMS "A" WELL #: 2C RRCID -> 183922 COMPL. DATE 07/23/1999 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8154 - 8198

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURGHER "C" WELL #: 7 RRCID -> 188033 COMPL. DATE 09/23/2001 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 8306 - 8320

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

DEW (RODESSA) //CONT.// 24478 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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
09	960	N	3	-0-	-957	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
10	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-
11	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
12	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-

BURGHER "A" WELL #: 8 RRCID -> 211862 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 12777 PERF. 8220 - 8266

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

LANCASTER "A" WELL #: 5 RRCID -> 219481 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 13125 PERF. 8196 - 8230

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

DEW SWD WELL #: 1 RRCID -> 248081 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4900 - 5190

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

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

09	870	N	852	-0-	-18	-0-	852	2			N	-0-					-0-
10	899	N	872	-0-	-27	-0-	872	2			N	-0-					-0-
11	870	N	841	-0-	-29	-0-	841	2			N	-0-					-0-
12	868	N	846	-0-	-22	-0-	846	2			N	-0-					-0-
01	868	N	849	-0-	-19	-0-	849	2			N	-0-					-0-
02	784	N	569	-0-	-215	-0-	569	2			N	-0-					-0-

BEST SWD WELL #: 1 RRCID -> 224665 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 5808 PERF. 5340 - 5514

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

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

BEST SWD WELL #: 3 RRCID -> 254657 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5679 - 5390

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

CUMMINS A WELL #: 1 RRCID -> 262387 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 12567 PERF. 7950 - 7967

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

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

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

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
BLACK "A" WELL #: 5 RRCID -> 171808 COMPL. DATE 08/01/1998 TOTAL DEPTH 9512 PERF. 8951 - 8961

09	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	3		Y	-0-			-0-
10	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	3		Y	-0-			-0-
11	240 N	120	-0-	-120	-0-	120	3		Y	-0-			-0-
12	372 N	158	-0-	-214	-0-	158	3		Y	-0-			-0-
01	217 N	186	-0-	-31	-0-	186	3		Y	-0-			-0-
*02	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3		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

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DEW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 24478 379 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUNT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 274281 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 8868 - 9178

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

EUBANK-BEENE WELL #: 2 RRCID -> 276187 COMPL. DATE 12/07/2014 TOTAL DEPTH 12547 PERF. 9156 - 9428

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

H. L. & P. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277421 COMPL. DATE 04/17/2015 TOTAL DEPTH 15732 PERF. 9075 - 13221

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

CUMMINS A WELL #: 3 RRCID -> 277524 COMPL. DATE 04/13/2015 TOTAL DEPTH 12630 PERF. 8712 - 9551

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

BLAIR, ORA WELL #: 5 RRCID -> 279346 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 13550 PERF. 9776 - 10102

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

CUMMINS A WELL #: 5 RRCID -> 282187 COMPL. DATE 03/09/2016 TOTAL DEPTH 12530 PERF. 8726 - 9553

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

WEBB A WELL #: 3 RRCID -> 287291 COMPL. DATE 05/29/2019 TOTAL DEPTH 12850 PERF. 9456 - 12282

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

DONIE (PETTIT) 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
TERRY "D" WELL #: 2 C RRCID -> 164867 COMPL. DATE 02/20/1997 TOTAL DEPTH 9258 PERF. 8218 - 8398

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

CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
A. O. EVANS, JR. GU WELL #: 8 RRCID -> 182242 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8533 - 8581

09	2670	N	2592	-0-	-78	-0-	189	1	2394	2	Y	8					14
							9	9									
10	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	183	1	2483	2	Y	14	14	1			14
							15	9									
11	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	170	1	2360	2	Y	2					16
							2	9									
12	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	188	1	2434	2	Y	3					19
							3	9									
01	2666	N	2630	-0-	-36	-0-	189	1	2430	2	Y	10	18	1			11
							11	9									
*02	2800	N	11312	-0-	8512	8512	831	1	10475	2	Y	5					16
							6	9									

A. O. EVANS, JR. GU WELL #: 11 RRCID -> 184916 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 8752 - 8756

09	131	N	131	-0-	-0-	-0-	10	1	121	2	N	-0-					163
10	124	N	118	-0-	-6	-0-	8	1	110	2	N	-0-					163
11	115	N	115	-0-	-0-	-0-	8	1	107	2	N	-0-					163
12	117	N	117	-0-	-0-	-0-	8	1	109	2	N	-0-					163
01	124	N	59	-0-	-65	-0-	4	1	55	2	N	-0-					163
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					163

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
THIGPEN "A" WELL #: 18U RRCID -> 217947 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 13646 PERF. 9001 - 9129

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
ALTON SIMS WELL #: 24 RRCID -> 280342 COMPL. DATE 04/15/2016 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 7886 - 7892

09	780	X	70	-0-	-710	-0-	70	2			N	-0-					7
10	56	X	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					7
11	150	X	60	-0-	-90	-0-	60	2			N	-0-					7
12	155	X	55	-0-	-100	-0-	55	2			N	-0-					7
01	155	X	50	-0-	-105	-0-	50	2			N	-0-					7
*02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					7

RICKARD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 287293 COMPL. DATE 02/01/2020 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 7611 - 7624

09	T. A.		150	-0-	150	305	150	2			Y	-0-					-0-
10	T. A.		130	-0-	130	435	130	2			Y	-0-					-0-
11	T. A.		120	-0-	120	555	120	2			Y	-0-					-0-
12	678	X	123	-0-	-555	-0-	123	2			Y	-0-					-0-
01	124	X	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-					-0-
02	112	N	110	-0-	-2	-0-	110	2			Y	-0-					-0-

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
WORTHY SWD WELL #: 1D RRCID -> 191079 COMPL. DATE 10/02/2002 TOTAL DEPTH 5135 PERF. 4656 - 4930

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

HUFFMAN "B" WELL #: 7 RRCID -> 197629 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 13130 PERF. 8389 - 8416

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

HUFFMAN "B" WELL #: 16 RRCID -> 201795 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 13325 PERF. 8399 - 8453

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

WORTHY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 205794 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8346 - 8365

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

WORTHY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 205800 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8490 - 8504

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

WORTHY GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 205809 COMPL. DATE 01/31/2004 TOTAL DEPTH 13061 PERF. 8436 - 8454

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

HUFFMAN "B" WELL #: 12 RRCID -> 205830 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 13326 PERF. 8488 - 8504

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

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

HUFFMAN "B" WELL #: 13 RRCID -> 205841 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 13220 PERF. 8397 - 8426

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

HUFFMAN "B" WELL #: 14 RRCID -> 205845 COMPL. DATE 03/07/2004 TOTAL DEPTH 13171 PERF. 8360 - 8379

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

WORTHY GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 205867 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 13040 PERF. 8420 - 8440

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

WORTHY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 205909 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 13095 PERF. 8421 - 8446

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

WORTHY GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 207960 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 13163 PERF. 8442 - 8486

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

WORTHY GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 207962 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 13145 PERF. 8439 - 8467

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

HUFFMAN "B" WELL #: 20 RRCID -> 210216 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 13339 PERF. 8473 - 8507

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

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HUFFMAN "B" WELL #: 17 RRCID -> 211048 COMPL. DATE 02/27/2005 TOTAL DEPTH 13409 PERF. 8406 - 8428

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

WALLIS ENERGY, INC. 893997
BARNARD, BEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 015432 COMPL. DATE 11/11/1956 TOTAL DEPTH 8474 PERF. 8311 - 8331

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

XTO ENERGY INC. 945936
HUNT, N. B. WELL #: 1 RRCID -> 076934 COMPL. DATE 03/15/1978 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 8693 - 8703

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

BATY, L. E. WELL #: 1 RRCID -> 090291 COMPL. DATE 07/23/1980 TOTAL DEPTH 9306 PERF. 8521 - 8561

09	2399 N	2399	-0-	-0-	-0-	2399	2		N	-0-			2
10	2685 N	2685	-0-	-0-	-0-	2685	2		N	-0-			2
11	2395 X	2395	-0-	-0-	-0-	2395	2		N	-0-			2
12	2538 X	2538	-0-	-0-	-0-	2538	2		N	-0-			2
01	2532 X	2532	-0-	-0-	-0-	2532	2		N	-0-			2
*02	1699 X	1699	-0-	-0-	-0-	1699	2		N	-0-			2

HUNT, N.B. GAS UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 090292 COMPL. DATE 10/10/1980 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8678 - 8703

09	2880 N	2357	-0-	-523	-0-	2357	2		Y	-0-			-0-
10	2945 N	2360	-0-	-585	-0-	2360	2		Y	-0-			-0-
11	2730 N	2129	-0-	-601	-0-	2129	2		Y	-0-			-0-
12	2449 N	2434	-0-	-15	-0-	2434	2		Y	-0-			-0-
01	2896 N	2896	-0-	-0-	-0-	2896	2		Y	-0-			-0-
*02	2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	2159	2		Y	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 091124 COMPL. DATE 12/13/1980 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8213 - 8350

09	180 X	173	-0-	-7	-0-	173	2		Y	-0-			-0-
10	186 X	165	-0-	-21	-0-	165	2		Y	-0-			-0-
11	180 X	129	-0-	-51	-0-	129	2		Y	-0-			-0-
12	186 X	122	-0-	-64	-0-	122	2		Y	-0-			-0-
01	186 X	94	-0-	-92	-0-	94	2		Y	-0-			-0-
02	112 N	69	-0-	-43	-0-	69	2		Y	-0-			-0-

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EPPES WELL #: 1 RRCID -> 101586 COMPL. DATE 06/26/1982 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 8717 - 8765

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
02	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

09	330 N	247	-0-	-83	-0-	247	2		N	-0-			-0-
10	372 N	251	-0-	-121	-0-	251	2		N	-0-			-0-
11	330 N	211	-0-	-119	-0-	211	2		N	-0-			-0-
12	248 N	200	-0-	-48	-0-	200	2		N	-0-			-0-
01	248 N	193	-0-	-55	-0-	193	2		N	-0-			-0-
02	196 N	193	-0-	-3	-0-	193	2		N	-0-			-0-

DOBBS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 122371 COMPL. DATE 08/08/1986 TOTAL DEPTH 9277 PERF. 8504 - 8634

09	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	2		N	-0-			-0-
10	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	2		N	-0-			-0-
11	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2		N	-0-			-0-
12	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	2		N	-0-			-0-
01	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2		N	-0-			-0-
*02	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2		N	-0-			-0-

MOORE WELL #: 1 RRCID -> 146948 COMPL. DATE 01/24/1994 TOTAL DEPTH 9982 PERF. 8590 - 8760

09	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	2		N	-0-			-0-
10	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	2		N	-0-			-0-
11	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	2		N	-0-			-0-
12	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2		N	-0-			-0-
01	403 N	329	-0-	-74	-0-	329	2		N	-0-			-0-
02	336 N	135	-0-	-201	-0-	135	2		N	-0-			-0-

HUNT, N.B. WELL #: 2 RRCID -> 148947 COMPL. DATE 07/24/1994 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8539 - 8659

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

HUNT, N.B. GAS UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 150582 COMPL. DATE 05/17/1994 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 8560 - 8615

09	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	2		N	-0-			-0-
10	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			-0-
11	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	2		N	-0-			-0-
12	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2		N	-0-			-0-
01	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2		N	-0-			-0-
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2		N	-0-			-0-

WIEBOLT WELL #: 1 RRCID -> 151426 COMPL. DATE 08/30/1994 TOTAL DEPTH 9751 PERF. 8574 - 8596

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

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MOORE WELL #: 3 RRCID -> 187536 COMPL. DATE 11/12/2001 TOTAL DEPTH 12600 PERF. 8582 - 8587

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4170 X	3613	-0-	-557	-0-	3613	2			Y	-0-					-0-
10	4309 X	3946	-0-	-363	-0-	3946	2			Y	-0-					-0-
11	4140 X	3909	-0-	-231	-0-	3909	2			Y	-0-					-0-
12	4278 X	4076	-0-	-202	-0-	4076	2			Y	-0-					-0-
01	4123 X	1413	-0-	-2710	-0-	1413	2			Y	-0-					-0-
02	3640 X	-0-	-0-	-3640	-0-					Y	-0-					-0-

COX, WELDON GU WELL #: 1 RRCID -> 187650 COMPL. DATE 07/07/2000 TOTAL DEPTH 15300 PERF. 9033 - 9053

09	1380 N	1286	-0-	-94	-0-	61	1	1225	2	N	-0-					176
10	2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	101	1	2183	2	N	-0-					176
11	2493 N	2493	-0-	-0-	-0-	107	1	2386	2	N	-0-					176
12	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	75	1	1561	2	N	-0-					176
01	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	74	1	1507	2	N	-0-					176
*02	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	57	1	1234	2	N	-0-					176

WEBB, T.S. "A" WELL #: 1 RRCID -> 188786 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8750 - 8913

09	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	2			Y	-0-					-0-
10	2046 N	1635	-0-	-411	-0-	1635	2			Y	-0-					-0-
11	1650 N	933	-0-	-717	-0-	933	2			Y	-0-					-0-
12	1922 N	1238	-0-	-684	-0-	1238	2			Y	-0-					-0-
01	1643 N	1135	-0-	-508	-0-	1135	2			Y	-0-					-0-
*02	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			Y	-0-					-0-

HUNT, N.B. GAS UNIT 4 WELL #: 10 RRCID -> 212590 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8708 - 8712

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

DOBBS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217966 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8504 - 8603

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

GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 222233 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 13175 PERF. 8522 - 8528

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

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 223257 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 12835 PERF. 7991 - 8110

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

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 225349 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 7962 - 8142

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

MCWATTERS, T. H. WELL #: 4 RRCID -> 225617 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8401 - 8420

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

THOMPSON, C.C. WELL #: 9 RRCID -> 228536 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 12990 PERF. 8291 - 8324

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

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 228542 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 12826 PERF. 7923 - 8132

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

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 228615 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 13070 PERF. 8370 - 8380

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

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 9 RRCID -> 228661 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8381 - 8410

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

MCWATTERS, T. H. WELL #: 10 RRCID -> 229424 COMPL. DATE 01/21/2007 TOTAL DEPTH 10609 PERF. 8356 - 8413

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

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 229426 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 13240 PERF. 8238 - 8358

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

GILLIAM, J.A. GAS UNIT II WELL #: 17 RRCID -> 230107 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 13020 PERF. 7948 - 7994

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

WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230729 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 13080 PERF. 8345 - 8351

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

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 231674 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 13055 PERF. 8146 - 8242

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

THOMPSON, C. C. WELL #: 14 RRCID -> 231865 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 13014 PERF. 8346 - 8354

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

MCWATTERS, T. H. WELL #: 27 RRCID -> 232346 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 13016 PERF. 8375 - 8409

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

DOBBS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233369 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8566 - 8627

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

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCWATTERS, T. H. WELL #: 16 RRCID -> 233735 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 12984 PERF. 8344 - 8402

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

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233927 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 12935 PERF. 8337 - 8355

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

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 233942 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 13055 PERF. 8372 - 8401

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

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234755 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8056 - 8122

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

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248667 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 11875 PERF. 8230 - 8342

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

POLLARD, J.M. WELL #: 7 RRCID -> 251723 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8248 - 8254

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

THOMPSON, C. C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 253551 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 10557 PERF. 8289 - 8369

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

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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

KINDON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 254363 COMPL. DATE 11/01/2009 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8508 - 8526

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

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 256695 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8321 - 8366

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

KINDON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 261547 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 13030 PERF. 8402 - 8519

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

HUNT GAS UNIT 4 WELL #: 4 RRCID -> 266334 COMPL. DATE 07/31/2012 TOTAL DEPTH 13225 PERF. 8860 - 8874

09	2070 X	1762	-0-	-308	-0-	1762	2			Y	-0-					-0-
10	1953 X	1874	-0-	-79	-0-	1874	2			Y	-0-					-0-
11	1890 X	1859	-0-	-31	-0-	1859	2			Y	-0-					-0-
12	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	2			Y	-0-					-0-
01	2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	2			Y	-0-					-0-
02	1736 N	1399	-0-	-337	-0-	1399	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 8 RRCID -> 273070 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8335 - 8430

09	751 N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			Y	-0-					-0-
10	806 N	519	-0-	-287	-0-	519	2			Y	-0-					-0-
11	780 N	304	-0-	-476	-0-	304	2			Y	-0-					-0-
12	775 N	511	-0-	-264	-0-	511	2			Y	-0-					-0-
01	527 N	292	-0-	-235	-0-	292	2			Y	-0-					-0-
02	280 N	139	-0-	-141	-0-	139	2			Y	-0-					-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 274430 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8050 - 8057

09	300 N	268	-0-	-32	-0-	268	2			N	-0-					-0-
10	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					-0-
11	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					-0-
12	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					-0-
01	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					-0-
*02	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					-0-

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
H. L. & P. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277430 COMPL. DATE 04/17/2015 TOTAL DEPTH 15732 PERF. 9075 - 13221

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

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 282209 COMPL. DATE 12/14/2016 TOTAL DEPTH 13102 PERF. 8442 - 8539

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

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

09	14130 X	10830	-0-	-3300	-0-	10830	3		N	-0-			-0-
10	14601 X	2664	-0-	-11937	-0-	2664	3		N	-0-			-0-
11	19478 X	19478	-0-	-0-	-0-	19478	3		N	-0-			-0-
12	14601 X	14350	-0-	-251	-0-	14350	3		N	-0-			-0-
01	16885 X	16885	-0-	-0-	-0-	16885	3		N	-0-			-0-
02	13188 X	12669	-0-	-519	-0-	12669	3		N	-0-			-0-

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
KEECHI CREEK WELL #: 1 RRCID -> 251359 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 17667 PERF.14729 - 15179

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

09	1080 X	-0-	-0-	-1080	-0-				N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
BURGHER "A" WELL #: 1 RRCID -> 175734 COMPL. DATE 08/10/2000 TOTAL DEPTH 13580 PERF.12389 - 12873

09	1320 N	1213	-0-	-107	-0-	1213	3		Y	-0-			-0-
10	1302 N	1183	-0-	-119	-0-	1183	3		Y	-0-			-0-
11	1230 N	1109	-0-	-121	-0-	1109	3		Y	-0-			-0-
12	1240 N	1135	-0-	-105	-0-	1135	3		Y	-0-			-0-
01	1178 N	1122	-0-	-56	-0-	1122	3		Y	-0-			-0-
*02	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3		Y	-0-			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

BURGHER "D" WELL #: 1 RRCID -> 176274 COMPL. DATE 08/16/2000 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12502 - 12649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4590	X	4262	-0-	-328	-0-	4262	3			Y	-0-					-0-
10	4681	X	4260	-0-	-421	-0-	4259	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	4470	X	4159	-0-	-311	-0-	4159	3			Y	-0-					-0-
12	4557	X	4451	-0-	-106	-0-	4451	3			Y	-0-					-0-
01	4495	X	4363	-0-	-132	-0-	4363	3			Y	-0-					-0-
02	3976	X	3771	-0-	-205	-0-	3771	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "A" WELL #: 2 RRCID -> 176275 COMPL. DATE 01/06/2000 TOTAL DEPTH 13540 PERF.13060 - 13392

09	1590	N	240	-0-	-1350	-0-	240	3			Y	-0-					-0-
10	1395	N	126	-0-	-1269	-0-	126	3			Y	-0-					-0-
11	1200	N	130	-0-	-1070	-0-	130	3			Y	-0-					-0-
12	248	N	112	-0-	-136	-0-	112	3			Y	-0-					-0-
01	124	N	44	-0-	-80	-0-	44	3			Y	-0-					-0-
02	112	N	89	-0-	-23	-0-	89	3			Y	-0-					-0-

WILLIFORD "A" WELL #: 1 RRCID -> 176276 COMPL. DATE 01/15/2000 TOTAL DEPTH 13661 PERF.13079 - 13509

09	2400	N	2341	-0-	-59	-0-	2341	3			Y	-0-					-0-
10	2511	N	2425	-0-	-86	-0-	2425	3			Y	-0-					-0-
11	2310	N	2275	-0-	-35	-0-	2275	3			Y	-0-					-0-
12	2418	N	2264	-0-	-154	-0-	2264	3			Y	-0-					-0-
01	2418	N	2097	-0-	-321	-0-	2097	3			Y	-0-					-0-
*02	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	2334	3			Y	-0-					-0-

SWANK "A" WELL #: 1 RRCID -> 176719 COMPL. DATE 09/14/2000 TOTAL DEPTH 13850 PERF.12261 - 12536

09	1500	N	1462	-0-	-38	-0-	1462	3			N	-0-					-0-
10	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	3			N	-0-					-0-
11	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	3			N	-0-					-0-
12	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	3			N	-0-					-0-
01	1519	N	1490	-0-	-29	-0-	1490	3			N	-0-					-0-
*02	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	3			N	-0-					-0-

BURGHER "C" WELL #: 1 RRCID -> 176721 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 13435 PERF.12973 - 13271

09	4080	X	3987	-0-	-93	-0-	3987	3			Y	-0-					-0-
10	4185	X	3643	-0-	-542	-0-	3643	3			Y	-0-					-0-
11	3990	X	3326	-0-	-664	-0-	3326	3			Y	-0-					-0-
12	4123	X	3647	-0-	-476	-0-	3647	3			Y	-0-					-0-
01	4123	X	3746	-0-	-377	-0-	3746	3			Y	-0-					-0-
*02	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	3727	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "G" WELL #: 1 RRCID -> 177316 COMPL. DATE 03/03/2000 TOTAL DEPTH 13260 PERF.12966 - 13075

09	5810	X	5810	-0-	-0-	-0-	5810	3			Y	-0-					-0-
10	5661	X	5661	-0-	-0-	-0-	5660	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	5565	X	5565	-0-	-0-	-0-	5565	3			Y	-0-					-0-
12	5797	X	5326	-0-	-471	-0-	5325	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	5797	X	4987	-0-	-810	-0-	4987	3			Y	-0-					-0-
02	5432	X	4807	-0-	-625	-0-	4807	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 8 RRCID -> 177771 COMPL. DATE 05/02/2000 TOTAL DEPTH 13305 PERF.12990 - 13111

09	1170	N	1148	-0-	-22	-0-	1148	3			Y	-0-					-0-
10	1209	N	1159	-0-	-50	-0-	1159	3			Y	-0-					-0-
11	1140	N	1095	-0-	-45	-0-	1095	3			Y	-0-					-0-
12	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	3			Y	-0-					-0-
01	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	3			Y	-0-					-0-
02	1036	N	951	-0-	-85	-0-	951	3			Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

BURGHER "D" WELL #: 4 RRCID -> 178112 COMPL. DATE 07/04/2000 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12966 - 13152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2250	N	2193	-0-	-57	-0-	2193	3			Y	-0-					-0-
10	2387	N	1542	-0-	-845	-0-	1542	3			Y	-0-					-0-
11	2310	N	1019	-0-	-1291	-0-	1019	3			Y	-0-					-0-
12	2263	N	842	-0-	-1421	-0-	842	3			Y	-0-					-0-
01	1550	N	956	-0-	-594	-0-	956	3			Y	-0-					-0-
02	952	N	895	-0-	-57	-0-	895	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 5 RRCID -> 178113 COMPL. DATE 06/10/2000 TOTAL DEPTH 13230 PERF.12850 - 13068

09	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	3			Y	-0-					-0-
10	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	3			Y	-0-					-0-
11	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	3			Y	-0-					-0-
12	1705	N	1691	-0-	-14	-0-	1691	3			Y	-0-					-0-
01	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	3			Y	-0-					-0-
*02	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 6 RRCID -> 178114 COMPL. DATE 05/23/2000 TOTAL DEPTH 13360 PERF.12837 - 13039

09	5826	X	5826	-0-	-0-	-0-	5826	3			Y	-0-					-0-
10	4898	X	4384	-0-	-514	-0-	4383	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	4500	X	3431	-0-	-1069	-0-	3431	3			Y	-0-					-0-
12	6014	X	4995	-0-	-1019	-0-	4994	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	6143	X	6143	-0-	-0-	-0-	6143	3			Y	-0-					-0-
02	5040	X	4157	-0-	-883	-0-	4157	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 7 RRCID -> 178115 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 13516 PERF.13004 - 13226

09	1320	N	980	-0-	-340	-0-	980	3			Y	-0-					-0-
10	1209	N	1074	-0-	-135	-0-	1074	3			Y	-0-					-0-
11	1110	N	990	-0-	-120	-0-	990	3			Y	-0-					-0-
12	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	3			Y	-0-					-0-
01	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	3			Y	-0-					-0-
*02	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 9 RRCID -> 178325 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12858 - 13071

09	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	3			Y	-0-					-0-
10	1543	X	1543	-0-	-0-	-0-	1543	3			Y	-0-					-0-
11	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-	4182	3			Y	-0-					-0-
12	2137	X	2137	-0-	-0-	-0-	2137	3			Y	-0-					-0-
01	1736	X	1736	-0-	-0-	-0-	1736	3			Y	-0-					-0-
*02	1716	X	1716	-0-	-0-	-0-	1716	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 3 RRCID -> 178331 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 13390 PERF.13071 - 13175

09	210	N	179	-0-	-31	-0-	179	3			Y	-0-					-0-
10	124	N	39	-0-	-85	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
11	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			Y	-0-					-0-
12	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*02	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "C" WELL #: 3 RRCID -> 179031 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13083 - 13402

09	2190	N	1978	-0-	-212	-0-	1978	3			Y	-0-					-0-
10	2263	N	1986	-0-	-277	-0-	1986	3			Y	-0-					-0-
11	2868	N	2868	-0-	-0-	-0-	2868	3			Y	-0-					-0-
12	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	3			Y	-0-					-0-
01	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	3			Y	-0-					-0-
02	2688	X	1944	-0-	-744	-0-	1944	3			Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

BURGHER "C" WELL #: 2 RRCID -> 179043 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 13330 PERF.12958 - 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
09	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	2479	3			Y	-0-					-0-
10	2418	N	2280	-0-	-138	-0-	2280	3			Y	-0-					-0-
11	2340	N	2242	-0-	-98	-0-	2242	3			Y	-0-					-0-
12	2418	N	1612	-0-	-806	-0-	1612	3			Y	-0-					-0-
01	2294	N	1648	-0-	-646	-0-	1648	3			Y	-0-					-0-
02	2100	N	1128	-0-	-972	-0-	1128	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 10 RRCID -> 179046 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 13244 PERF.11790 - 13054

09	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	3			Y	-0-					-0-
10	1302	N	911	-0-	-391	-0-	911	3			Y	-0-					-0-
11	1110	N	811	-0-	-299	-0-	811	3			Y	-0-					-0-
12	961	N	755	-0-	-206	-0-	755	3			Y	-0-					-0-
01	899	N	705	-0-	-194	-0-	705	3			Y	-0-					-0-
02	756	N	657	-0-	-99	-0-	657	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "A" WELL #: 5 RRCID -> 179439 COMPL. DATE 09/02/2000 TOTAL DEPTH 13625 PERF.13170 - 13410

09	1860	N	1776	-0-	-84	-0-	1776	3			Y	-0-					-0-
10	1891	N	1849	-0-	-42	-0-	1849	3			Y	-0-					-0-
11	1830	N	1711	-0-	-119	-0-	1711	3			Y	-0-					-0-
12	1829	N	1654	-0-	-175	-0-	1654	3			Y	-0-					-0-
01	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	3			Y	-0-					-0-
*02	1932	X	1932	-0-	-0-	-0-	1932	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "C" WELL #: 4 RRCID -> 179498 COMPL. DATE 09/08/2000 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13076 - 13388

09	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
10	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
11	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	3			Y	-0-					-0-
12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
01	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-

EVANS "A" WELL #: 4 RRCID -> 179691 COMPL. DATE 09/26/2000 TOTAL DEPTH 13610 PERF.13156 - 13414

09	930	N	885	-0-	-45	-0-	885	3			Y	-0-					-0-
10	899	N	876	-0-	-23	-0-	876	3			Y	-0-					-0-
11	870	N	832	-0-	-38	-0-	832	3			Y	-0-					-0-
12	930	N	382	-0-	-548	-0-	382	3			Y	-0-					-0-
01	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	3			Y	-0-					-0-
02	784	N	591	-0-	-193	-0-	591	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "C" WELL #: 5 RRCID -> 179694 COMPL. DATE 09/21/2000 TOTAL DEPTH 13611 PERF.13111 - 13420

09	5941	X	5941	-0-	-0-	-0-	5941	3			Y	-0-					-0-
10	5022	X	4783	-0-	-239	-0-	4782	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	5490	X	4478	-0-	-1012	-0-	4478	3			Y	-0-					-0-
12	6138	X	3124	-0-	-3014	-0-	3124	3			Y	-0-					-0-
01	6138	X	618	-0-	-5520	-0-	618	3			Y	-0-					-0-
02	5544	X	512	-0-	-5032	-0-	512	3			Y	-0-					-0-

EVANS "A" WELL #: 3 RRCID -> 180064 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 13675 PERF.13202 - 13473

09	330	N	257	-0-	-73	-0-	257	3			Y	-0-					-0-
10	310	N	276	-0-	-34	-0-	276	3			Y	-0-					-0-
11	270	N	264	-0-	-6	-0-	264	3			Y	-0-					-0-
12	279	N	267	-0-	-12	-0-	267	3			Y	-0-					-0-
01	279	N	260	-0-	-19	-0-	260	3			Y	-0-					-0-
02	252	N	229	-0-	-23	-0-	229	3			Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

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
09	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	3			Y	-0-					-0-
10	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	3			Y	-0-					-0-
11	1200	N	1058	-0-	-142	-0-	1058	3			Y	-0-					-0-
12	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	3			Y	-0-					-0-
01	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	3			Y	-0-					-0-
*02	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	3			Y	-0-					-0-

EVANS "A" WELL #: 1 RRCID -> 180164 COMPL. DATE 09/20/2000 TOTAL DEPTH 13676 PERF.12907 - 13487

09	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	3			Y	-0-					-0-
10	2108	N	1373	-0-	-735	-0-	1373	3			Y	-0-					-0-
11	1860	N	1697	-0-	-163	-0-	1697	3			Y	-0-					-0-
12	2201	N	1215	-0-	-986	-0-	1215	3			Y	-0-					-0-
01	3100	N	3377	-0-	277	277	3377	3			Y	-0-					-0-
*02	2746	N	2469	-0-	-277	-0-	2469	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "G" WELL #: 2 RRCID -> 180290 COMPL. DATE 11/07/2000 TOTAL DEPTH 13248 PERF.12779 - 13029

09	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	26	X	26	-0-	-0-	-0-	26	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "G" WELL #: 3 RRCID -> 180596 COMPL. DATE 10/26/2000 TOTAL DEPTH 13270 PERF.12624 - 13088

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

BURGHER "E" WELL #: 1 RRCID -> 180637 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12875 - 13165

09	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2073	3			Y	-0-					-0-
10	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2027	3			Y	-0-					-0-
11	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	3			Y	-0-					-0-
12	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	3			Y	-0-					-0-
01	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1969	3			Y	-0-					-0-
02	1680	N	736	-0-	-944	-0-	736	3			Y	-0-					-0-

EVANS "A" WELL #: 2 RRCID -> 180660 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 13535 PERF.13212 - 13356

09	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	3			Y	-0-					-0-
10	1457	N	1225	-0-	-232	-0-	1225	3			Y	-0-					-0-
11	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	3			Y	-0-					-0-
12	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	3			Y	-0-					-0-
01	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	3			Y	-0-					-0-
02	1484	N	1435	-0-	-49	-0-	1435	3			Y	-0-					-0-

EVANS "A" WELL #: 5 RRCID -> 180661 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 13595 PERF.12856 - 13388

09	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	3			Y	-0-					-0-
10	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	3			Y	-0-					-0-
11	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	3			Y	-0-					-0-
12	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	3			Y	-0-					-0-
01	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	3			Y	-0-					-0-
02	1512	N	1386	-0-	-126	-0-	1386	3			Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

BURGHER "A" WELL #: 7 RRCID -> 180849 COMPL. DATE 12/28/2000 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13076 - 13270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1958	3			Y	-0-					-0-
10	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	3			Y	-0-					-0-
11	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	3			Y	-0-					-0-
12	1178	N	710	-0-	-468	-0-	710	3			Y	-0-					-0-
01	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	3			Y	-0-					-0-
*02	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	3			Y	-0-					-0-

MOODY "A" WELL #: 1 RRCID -> 181104 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 13210 PERF.12476 - 13014

09	7809	X	7809	-0-	-0-	-0-	7809	3			Y	-0-					-0-
10	8234	X	8234	-0-	-0-	-0-	8232	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
11	7740	X	6832	-0-	-908	-0-	6831	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	8042	X	8042	-0-	-0-	-0-	8040	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
01	7998	X	5574	-0-	-2424	-0-	5574	3			Y	-0-					-0-
02	7448	X	5469	-0-	-1979	-0-	5469	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "B" WELL #: 3 RRCID -> 181537 COMPL. DATE 01/09/2001 TOTAL DEPTH 13448 PERF.12844 - 13276

09	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
11	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	3			N	-0-					-0-
12	62	N	23	-0-	-39	-0-	23	3			N	-0-					-0-
01	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
*02	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-

BURGHER "E" WELL #: 4 RRCID -> 181678 COMPL. DATE 01/31/2001 TOTAL DEPTH 13260 PERF.12822 - 13074

09	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	3			Y	-0-					-0-
10	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	3			Y	-0-					-0-
11	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	3			Y	-0-					-0-
12	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	3			Y	-0-					-0-
01	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	3			Y	-0-					-0-
*02	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "E" WELL #: 2 RRCID -> 181679 COMPL. DATE 01/17/2001 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12502 - 12886

09	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	3			Y	-0-					-0-
10	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	3			Y	-0-					-0-
11	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	3			Y	-0-					-0-
12	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	3			Y	-0-					-0-
01	744	N	653	-0-	-91	-0-	653	3			Y	-0-					-0-
02	784	N	486	-0-	-298	-0-	486	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "C" WELL #: 9 RRCID -> 181680 COMPL. DATE 01/11/2001 TOTAL DEPTH 13400 PERF.13000 - 13150

09	720	N	687	-0-	-33	-0-	687	3			Y	-0-					-0-
10	837	N	696	-0-	-141	-0-	696	3			Y	-0-					-0-
11	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	3			Y	-0-					-0-
12	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	3			Y	-0-					-0-
01	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	3			Y	-0-					-0-
*02	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 12 RRCID -> 181979 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 13325 PERF.12903 - 13110

09	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	2563	3			Y	-0-					-0-
10	2604	N	1902	-0-	-702	-0-	1902	3			Y	-0-					-0-
11	2791	N	2791	-0-	-0-	-0-	2791	3			Y	-0-					-0-
12	2604	N	2416	-0-	-188	-0-	2416	3			Y	-0-					-0-
01	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	2216	3			Y	-0-					-0-
02	2464	N	1845	-0-	-619	-0-	1845	3			Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

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
09	9718	X	9718	-0-	-0-	-0-	9718	3			Y	-0-					-0-
10	7087	X	7087	-0-	-0-	-0-	7085	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
11	7113	X	7113	-0-	-0-	-0-	7112	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	7042	X	7042	-0-	-0-	-0-	7041	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	6530	X	6530	-0-	-0-	-0-	6530	3			Y	-0-					-0-
02	5796	X	3881	-0-	-1915	-0-	3881	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "C" WELL #: 8 RRCID -> 182074 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13234 - 13492

09	1650	N	1583	-0-	-67	-0-	1583	3			Y	-0-					-0-
10	1643	N	1638	-0-	-5	-0-	1638	3			Y	-0-					-0-
11	1680	N	1627	-0-	-53	-0-	1627	3			Y	-0-					-0-
12	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	3			Y	-0-					-0-
01	1643	N	1548	-0-	-95	-0-	1548	3			Y	-0-					-0-
02	1512	X	1510	-0-	-2	-0-	1510	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "E" WELL #: 3 RRCID -> 182570 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 13105 PERF.12404 - 12834

09	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3			Y	-0-					-0-
10	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	3			Y	-0-					-0-
11	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	3			Y	-0-					-0-
12	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	3			Y	-0-					-0-
01	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	3			Y	-0-					-0-
*02	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "C" WELL #: 6 RRCID -> 182633 COMPL. DATE 01/03/2001 TOTAL DEPTH 13465 PERF.13387 - 13611

09	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			Y	-0-					-0-
10	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	3			Y	-0-					-0-
11	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			Y	-0-					-0-
12	2691	N	2691	-0-	-0-	-0-	2691	3			Y	-0-					-0-
01	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	3			Y	-0-					-0-
*02	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "A" WELL #: 6 RRCID -> 182831 COMPL. DATE 03/29/2001 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13188 - 13368

09	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	3452	3			Y	-0-					-0-
10	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	3518	3			Y	-0-					-0-
11	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	3483	3			Y	-0-					-0-
12	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	3526	3			Y	-0-					-0-
01	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	3568	3			Y	-0-					-0-
02	2968	X	2699	-0-	-269	-0-	2699	3			Y	-0-					-0-

MOODY "A" WELL #: 3 RRCID -> 182908 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12493 - 12812

09	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	3			Y	-0-					-0-
10	1240	N	1081	-0-	-159	-0-	1081	3			Y	-0-					-0-
11	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	3			Y	-0-					-0-
12	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	3			Y	-0-					-0-
01	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	3			Y	-0-					-0-
02	1288	N	849	-0-	-439	-0-	849	3			Y	-0-					-0-

EVANS "A" WELL #: 6 RRCID -> 182909 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 13705 PERF.12220 - 13515

09	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	3			Y	-0-					-0-
10	1984	N	1785	-0-	-199	-0-	1785	3			Y	-0-					-0-
11	1800	N	1684	-0-	-116	-0-	1684	3			Y	-0-					-0-
12	1953	N	1845	-0-	-108	-0-	1845	3			Y	-0-					-0-
01	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	3			Y	-0-					-0-
*02	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	3			Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

MOODY "A" WELL #: 4 RRCID -> 183148 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH 12995 PERF.12476 - 12802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	3			Y	-0-					-0-
10	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	3			Y	-0-					-0-
11	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	3			Y	-0-					-0-
12	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	3			Y	-0-					-0-
01	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	3			Y	-0-					-0-
*02	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	3			Y	-0-					-0-

EVANS "A" WELL #: 10 RRCID -> 183263 COMPL. DATE 05/02/2001 TOTAL DEPTH 13735 PERF.12911 - 13416

09	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			Y	-0-					-0-
10	2139	N	384	-0-	-1755	-0-	384	3			Y	-0-					-0-
11	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	3			Y	-0-					-0-
12	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	3			Y	-0-					-0-
01	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	3			Y	-0-					-0-
02	1568	N	854	-0-	-714	-0-	854	3			Y	-0-					-0-

SMITH "A" WELL #: 1 RRCID -> 183307 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 13620 PERF.12915 - 13385

09	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
10	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
11	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
12	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
01	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
*02	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-

EVANS "A" WELL #: 7 RRCID -> 183328 COMPL. DATE 04/25/2001 TOTAL DEPTH 13580 PERF.13270 - 13416

09	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1969	3			Y	-0-					-0-
10	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1995	3			Y	-0-					-0-
11	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	3			Y	-0-					-0-
12	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	3			Y	-0-					-0-
01	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	3			Y	-0-					-0-
02	1904	N	1102	-0-	-802	-0-	1102	3			Y	-0-					-0-

MOODY "A" WELL #: 2 RRCID -> 183590 COMPL. DATE 04/19/2001 TOTAL DEPTH 13205 PERF.12832 - 12960

09	3630	X	3071	-0-	-559	-0-	3071	3			Y	-0-					-0-
10	3658	X	3544	-0-	-114	-0-	3544	3			Y	-0-					-0-
11	4326	X	4326	-0-	-0-	-0-	4326	3			Y	-0-					-0-
12	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	4257	3			Y	-0-					-0-
01	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	3997	3			Y	-0-					-0-
02	3752	X	3298	-0-	-454	-0-	3298	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "G" WELL #: 6 RRCID -> 183593 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 13190 PERF.12900 - 12982

09	2700	N	2605	-0-	-95	-0-	2605	3			Y	-0-					-0-
10	2759	N	2707	-0-	-52	-0-	2707	3			Y	-0-					-0-
11	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	2560	3			Y	-0-					-0-
12	2697	N	2641	-0-	-56	-0-	2641	3			Y	-0-					-0-
01	2750	N	2750	-0-	-0-	-0-	2750	3			Y	-0-					-0-
*02	2625	X	2625	-0-	-0-	-0-	2625	3			Y	-0-					-0-

EVANS "A" WELL #: 8 RRCID -> 183594 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13096 - 13368

09	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	-0-					-0-
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
11	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

NEAL "B" WELL #: 1 RRCID -> 183686 COMPL. DATE 05/12/2001 TOTAL DEPTH 13402 PERF.12778 - 13232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	3			N	-0-					-0-
10	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	3			N	-0-					-0-
11	840	N	232	-0-	-608	-0-	232	3			N	-0-					-0-
12	899	N	502	-0-	-397	-0-	502	3			N	-0-					-0-
01	899	N	592	-0-	-307	-0-	592	3			N	-0-					-0-
*02	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					-0-

BURGHER "C" WELL #: 15 RRCID -> 183830 COMPL. DATE 05/30/2001 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13060 - 13366

09	2655	X	2655	-0-	-0-	-0-	2655	3			Y	-0-					-0-
10	2728	X	2717	-0-	-11	-0-	2717	3			Y	-0-					-0-
11	2640	X	2588	-0-	-52	-0-	2588	3			Y	-0-					-0-
12	2759	X	2648	-0-	-111	-0-	2648	3			Y	-0-					-0-
01	2759	X	2623	-0-	-136	-0-	2623	3			Y	-0-					-0-
02	2408	N	2361	-0-	-47	-0-	2361	3			Y	-0-					-0-

EVANS "A" WELL #: 9 RRCID -> 183905 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 13535 PERF.13134 - 13328

09	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	3			Y	-0-					-0-
10	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	3			Y	-0-					-0-
11	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	3			Y	-0-					-0-
12	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	3			Y	-0-					-0-
01	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	3			Y	-0-					-0-
*02	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "A" WELL #: 9 RRCID -> 184033 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 13616 PERF.12779 - 13442

09	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			Y	-0-					-0-
10	465	N	430	-0-	-35	-0-	430	3			Y	-0-					-0-
11	450	N	435	-0-	-15	-0-	435	3			Y	-0-					-0-
12	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			Y	-0-					-0-
01	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			Y	-0-					-0-
02	420	N	376	-0-	-44	-0-	376	3			Y	-0-					-0-

WILLIFORD "A" WELL #: 3 RRCID -> 184349 COMPL. DATE 03/29/2016 TOTAL DEPTH 13515 PERF.12500 - 13330

09	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	3			Y	-0-					-0-
10	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			Y	-0-					-0-
11	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			Y	-0-					-0-
12	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			Y	-0-					-0-
01	589	N	571	-0-	-18	-0-	571	3			Y	-0-					-0-
02	588	N	345	-0-	-243	-0-	345	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "A" WELL #: 10 RRCID -> 184358 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12780 - 13874

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

BURGHER "B" WELL #: 1 RRCID -> 184441 COMPL. DATE 07/29/2000 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12834 - 13365

09	120	N	115	-0-	-5	-0-	115	3			N	-0-					-0-
10	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
11	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
12	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	3			N	-0-					-0-
01	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
*02	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

BURGHER "G" WELL #: 7 RRCID -> 184480 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 13385 PERF.12967 - 13216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2970	X	1605	-0-	-1365	-0-	1605	3			Y	-0-					-0-
10	2294	X	1553	-0-	-741	-0-	1553	3			Y	-0-					-0-
11	2220	X	1361	-0-	-859	-0-	1361	3			Y	-0-					-0-
12	2294	X	1341	-0-	-953	-0-	1341	3			Y	-0-					-0-
01	1736	X	1324	-0-	-412	-0-	1324	3			Y	-0-					-0-
02	1512	X	1222	-0-	-290	-0-	1222	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "E" WELL #: 7 RRCID -> 184527 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 13320 PERF.13035 - 13142

09	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	3			Y	-0-					-0-
10	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	3			Y	-0-					-0-
11	1140	N	1054	-0-	-86	-0-	1054	3			Y	-0-					-0-
12	1178	N	1083	-0-	-95	-0-	1083	3			Y	-0-					-0-
01	1178	N	1062	-0-	-116	-0-	1062	3			Y	-0-					-0-
*02	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	3			Y	-0-					-0-

WILLIFORD "A" WELL #: 2 RRCID -> 184638 COMPL. DATE 12/29/2012 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13086 - 13342

09	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	3444	3			Y	-0-					-0-
10	3503	X	3439	-0-	-64	-0-	3439	3			Y	-0-					-0-
11	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	3491	3			Y	-0-					-0-
12	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	3598	3			Y	-0-					-0-
01	3565	X	3548	-0-	-17	-0-	3548	3			Y	-0-					-0-
*02	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	3253	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "C" WELL #: 17 RRCID -> 184936 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 13565 PERF.13299 - 13400

09	3330	X	3291	-0-	-39	-0-	3291	3			Y	-0-					-0-
10	3441	X	3082	-0-	-359	-0-	3082	3			Y	-0-					-0-
11	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	3347	3			Y	-0-					-0-
12	3441	X	3402	-0-	-39	-0-	3402	3			Y	-0-					-0-
01	3410	X	3353	-0-	-57	-0-	3353	3			Y	-0-					-0-
02	3136	X	2290	-0-	-846	-0-	2290	3			Y	-0-					-0-

WILLIFORD "A" WELL #: 4 RRCID -> 185355 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 13470 PERF.13032 - 13290

09	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	3			Y	-0-					-0-
10	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	3			Y	-0-					-0-
11	3000	N	3987	-0-	987	987	3987	3			Y	-0-					-0-
12	2616	N	1629	-0-	-987	-0-	1629	3			Y	-0-					-0-
01	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	3			Y	-0-					-0-
*02	742	X	742	-0-	-0-	-0-	742	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "E" WELL #: 11 RRCID -> 185378 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 13095 PERF.12828 - 12945

09	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	3			Y	-0-					-0-
10	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	3			Y	-0-					-0-
11	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	3			Y	-0-					-0-
12	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	3			Y	-0-					-0-
01	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	3			Y	-0-					-0-
02	1540	N	931	-0-	-609	-0-	931	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "E" WELL #: 8 RRCID -> 185450 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 13545 PERF.13067 - 13330

09	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	3			Y	-0-					-0-
10	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	3			Y	-0-					-0-
11	1950	N	1411	-0-	-539	-0-	1411	3			Y	-0-					-0-
12	1922	N	1554	-0-	-368	-0-	1554	3			Y	-0-					-0-
01	1798	N	1585	-0-	-213	-0-	1585	3			Y	-0-					-0-
*02	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	3			Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

BURGHER "D" WELL #: 14 RRCID -> 185484 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 13280 PERF.12479 - 12972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1830	N	1471	-0-	-359	-0-	1471	3			Y	-0-					-0-
10	1705	N	1407	-0-	-298	-0-	1407	3			Y	-0-					-0-
11	1650	N	1470	-0-	-180	-0-	1470	3			Y	-0-					-0-
12	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	3			Y	-0-					-0-
01	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	3			Y	-0-					-0-
*02	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	3			Y	-0-					-0-

PHILLIP IVY "A" WELL #: 2 RRCID -> 185596 COMPL. DATE 07/15/2001 TOTAL DEPTH 13616 PERF.13146 - 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
09	1350	N	-0-	-0-	-1350	-0-					Y	-0-					-0-
10	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	3100	N	3591	-0-	491	491	3591	3			Y	-0-					-0-
*02	2419	N	1928	-0-	-491	-0-	1928	3			Y	-0-					-0-

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
09	3090	X	3059	-0-	-31	-0-	3059	3			N	-0-					-0-
10	3162	X	3079	-0-	-83	-0-	3079	3			N	-0-					-0-
11	3060	X	2963	-0-	-97	-0-	2963	3			N	-0-					-0-
12	3162	X	3089	-0-	-73	-0-	3089	3			N	-0-					-0-
01	3162	X	3025	-0-	-137	-0-	3025	3			N	-0-					-0-
02	2856	X	2672	-0-	-184	-0-	2672	3			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
09	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	3			Y	-0-					-0-
10	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			Y	-0-					-0-
11	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	3			Y	-0-					-0-
12	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			Y	-0-					-0-
01	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			Y	-0-					-0-
02	644	N	413	-0-	-231	-0-	413	3			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
09	1878	X	1878	-0-	-0-	-0-	1878	3			Y	-0-					-0-
10	1984	X	1694	-0-	-290	-0-	1694	3			Y	-0-					-0-
11	1920	X	1915	-0-	-5	-0-	1915	3			Y	-0-					-0-
12	1984	X	1870	-0-	-114	-0-	1870	3			Y	-0-					-0-
01	1997	X	1997	-0-	-0-	-0-	1997	3			Y	-0-					-0-
02	1792	N	1745	-0-	-47	-0-	1745	3			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
09	3120	X	3089	-0-	-31	-0-	3089	3			Y	-0-					-0-
10	3286	X	2734	-0-	-552	-0-	2734	3			Y	-0-					-0-
11	3180	X	3081	-0-	-99	-0-	3081	3			Y	-0-					-0-
12	3286	X	3034	-0-	-252	-0-	3034	3			Y	-0-					-0-
01	3255	X	3006	-0-	-249	-0-	3006	3			Y	-0-					-0-
02	2884	X	2699	-0-	-185	-0-	2699	3			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
09	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	2472	3			Y	-0-					-0-
10	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	2596	3			Y	-0-					-0-
11	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	2440	3			Y	-0-					-0-
12	2542	N	2500	-0-	-42	-0-	2500	3			Y	-0-					-0-
01	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	2714	3			Y	-0-					-0-
*02	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	2611	3			Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

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

BURGHER "D" WELL #: 16 RRCID -> 186561 COMPL. DATE 09/15/2001 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12870 - 12995

09	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	3361	3			Y	-0-					-0-
10	3875	X	177	-0-	-3698	-0-	177	3			Y	-0-					-0-
11	3750	X	33	-0-	-3717	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
12	3875	X	-0-	-0-	-3875	-0-					Y	-0-					-0-
01	3534	X	-0-	-0-	-3534	-0-					Y	-0-					-0-
02	3136	X	-0-	-0-	-3136	-0-					Y	-0-					-0-

BURGHER "G" WELL #: 4 RRCID -> 186565 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 13240 PERF.12798 - 12884

09	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	3			Y	-0-					-0-
10	1209	N	1124	-0-	-85	-0-	1124	3			Y	-0-					-0-
11	1140	N	1029	-0-	-111	-0-	1029	3			Y	-0-					-0-
12	1209	N	986	-0-	-223	-0-	986	3			Y	-0-					-0-
01	1116	N	722	-0-	-394	-0-	722	3			Y	-0-					-0-
02	952	N	910	-0-	-42	-0-	910	3			Y	-0-					-0-

MOODY "A" WELL #: 6 RRCID -> 186576 COMPL. DATE 04/13/2016 TOTAL DEPTH 13116 PERF.11338 - 12892

09	3210	X	3090	-0-	-120	-0-	3090	3			Y	-0-					-0-
10	3255	X	3171	-0-	-84	-0-	3171	3			Y	-0-					-0-
11	3150	X	3077	-0-	-73	-0-	3077	3			Y	-0-					-0-
12	3255	X	3251	-0-	-4	-0-	3251	3			Y	-0-					-0-
01	3193	X	2893	-0-	-300	-0-	2893	3			Y	-0-					-0-
02	2884	X	2455	-0-	-429	-0-	2455	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "C" WELL #: 12 RRCID -> 186643 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13084 - 13414

09	870	N	349	-0-	-521	-0-	349	3			Y	-0-					-0-
10	1147	N	527	-0-	-620	-0-	527	3			Y	-0-					-0-
11	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			Y	-0-					-0-
12	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			Y	-0-					-0-
01	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	3			Y	-0-					-0-
02	700	X	247	-0-	-453	-0-	247	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 15 RRCID -> 186853 COMPL. DATE 04/09/2016 TOTAL DEPTH 13435 PERF.12576 - 13259

09	570	N	394	-0-	-176	-0-	394	3			Y	-0-					-0-
10	403	N	383	-0-	-20	-0-	383	3			Y	-0-					-0-
11	450	N	334	-0-	-116	-0-	334	3			Y	-0-					-0-
12	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			Y	-0-					-0-
01	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			Y	-0-					-0-
*02	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "A" WELL #: 12 RRCID -> 186912 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12715 - 13268

09	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			Y	-0-					-0-
10	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			Y	-0-					-0-
11	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			Y	-0-					-0-
12	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			Y	-0-					-0-
01	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			Y	-0-					-0-
02	392	N	247	-0-	-145	-0-	247	3			Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

BURGHER "C" WELL #: 14 RRCID -> 187238 COMPL. DATE 10/17/2001 TOTAL DEPTH 13670 PERF.13320 - 13476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2160	N	2108	-0-	-52	-0-	2108	3			Y	-0-					-0-
10	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2224	3			Y	-0-					-0-
11	2160	N	2116	-0-	-44	-0-	2116	3			Y	-0-					-0-
12	2170	N	2145	-0-	-25	-0-	2145	3			Y	-0-					-0-
01	2232	N	2135	-0-	-97	-0-	2135	3			Y	-0-					-0-
02	1988	N	1980	-0-	-8	-0-	1980	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "A" WELL #: 11 RRCID -> 187356 COMPL. DATE 10/13/2001 TOTAL DEPTH 13587 PERF.13170 - 13322

09	1950	N	1610	-0-	-340	-0-	1610	3			Y	-0-					-0-
10	1984	N	1768	-0-	-216	-0-	1768	3			Y	-0-					-0-
11	1680	N	1441	-0-	-239	-0-	1441	3			Y	-0-					-0-
12	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	3			Y	-0-					-0-
01	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	3			Y	-0-					-0-
*02	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	3			Y	-0-					-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 4 RRCID -> 187478 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 13585 PERF.13142 - 13396

09	2571	X	2571	-0-	-0-	-0-	2571	3			Y	-0-					-0-
10	2604	X	1715	-0-	-889	-0-	1715	3			Y	-0-					-0-
11	2520	X	117	-0-	-2403	-0-	117	3			Y	-0-					-0-
12	2604	X	191	-0-	-2413	-0-	191	3			Y	-0-					-0-
01	1705	N	-0-	-0-	-1705	-0-					Y	-0-					-0-
*02	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			Y	-0-					-0-

MOODY "A" WELL #: 7 RRCID -> 187570 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 13125 PERF.12338 - 12706

09	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	3			Y	-0-					-0-
10	155	N	67	-0-	-88	-0-	67	3			Y	-0-					-0-
11	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			Y	-0-					-0-
12	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			Y	-0-					-0-
01	62	N	16	-0-	-46	-0-	16	3			Y	-0-					-0-
02	56	N	9	-0-	-47	-0-	9	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "E" WELL #: 6 RRCID -> 187695 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 13540 PERF.13188 - 13332

09	6941	X	6941	-0-	-0-	-0-	6941	3			Y	-0-					-0-
10	7533	X	7107	-0-	-426	-0-	7105	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
11	7500	X	6466	-0-	-1034	-0-	6465	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	7750	X	6812	-0-	-938	-0-	6811	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	7750	X	6843	-0-	-907	-0-	6843	3			Y	-0-					-0-
*02	6098	X	6098	-0-	-0-	-0-	6098	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 2 RRCID -> 187872 COMPL. DATE 08/16/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.14636 - 14641

09	5010	X	3868	-0-	-1142	-0-	3868	3			Y	-0-					-0-
10	5430	X	5430	-0-	-0-	-0-	5429	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	5427	X	5427	-0-	-0-	-0-	5427	3			Y	-0-					-0-
12	6191	X	6191	-0-	-0-	-0-	6190	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	6398	X	6398	-0-	-0-	-0-	6398	3			Y	-0-					-0-
02	5068	X	4984	-0-	-84	-0-	4984	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "A" WELL #: 14 RRCID -> 187957 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 13730 PERF.13456 - 13514

09	3330	X	3265	-0-	-65	-0-	3265	3			Y	-0-					-0-
10	3441	X	2959	-0-	-482	-0-	2959	3			Y	-0-					-0-
11	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	3386	3			Y	-0-					-0-
12	3441	X	3294	-0-	-147	-0-	3294	3			Y	-0-					-0-
01	3441	X	3284	-0-	-157	-0-	3284	3			Y	-0-					-0-
02	3164	X	2928	-0-	-236	-0-	2928	3			Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

BURGHER "C" WELL #: 10 RRCID -> 187987 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13038 - 13247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			Y	-0-					-0-
10	682	N	677	-0-	-5	-0-	677	3			Y	-0-					-0-
11	750	N	667	-0-	-83	-0-	667	3			Y	-0-					-0-
12	713	N	613	-0-	-100	-0-	613	3			Y	-0-					-0-
01	682	N	519	-0-	-163	-0-	519	3			Y	-0-					-0-
*02	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			Y	-0-					-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 3 RRCID -> 188001 COMPL. DATE 09/29/2001 TOTAL DEPTH 13540 PERF.12882 - 13348

09	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			Y	-0-					-0-
10	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			Y	-0-					-0-
11	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			Y	-0-					-0-
12	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			Y	-0-					-0-
01	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			Y	-0-					-0-
*02	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "E" WELL #: 5 RRCID -> 188035 COMPL. DATE 10/06/2001 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12961 - 13050

09	3480	X	3461	-0-	-19	-0-	3461	3			Y	-0-					-0-
10	3596	X	3339	-0-	-257	-0-	3339	3			Y	-0-					-0-
11	3480	X	3288	-0-	-192	-0-	3288	3			Y	-0-					-0-
12	3565	X	3412	-0-	-153	-0-	3412	3			Y	-0-					-0-
01	3565	X	3441	-0-	-124	-0-	3441	3			Y	-0-					-0-
*02	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	3411	3			Y	-0-					-0-

NEAL "B" WELL #: 3 RRCID -> 188061 COMPL. DATE 12/15/2001 TOTAL DEPTH 13610 PERF.13224 - 13292

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

09	3210	X	3168	-0-	-42	-0-	3168	3			Y	-0-					-0-
10	3317	X	3071	-0-	-246	-0-	3071	3			Y	-0-					-0-
11	3210	X	3076	-0-	-134	-0-	3076	3			Y	-0-					-0-
12	3317	X	3121	-0-	-196	-0-	3121	3			Y	-0-					-0-
01	3286	X	3046	-0-	-240	-0-	3046	3			Y	-0-					-0-
02	2940	X	2464	-0-	-476	-0-	2464	3			Y	-0-					-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 5 RRCID -> 188254 COMPL. DATE 10/13/2001 TOTAL DEPTH 13575 PERF.13152 - 13320

09	2820	X	2718	-0-	-102	-0-	2718	3			Y	-0-					-0-
10	2914	X	2463	-0-	-451	-0-	2463	3			Y	-0-					-0-
11	2820	X	2340	-0-	-480	-0-	2340	3			Y	-0-					-0-
12	2852	X	2818	-0-	-34	-0-	2818	3			Y	-0-					-0-
01	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	2909	3			Y	-0-					-0-
*02	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	2688	3			Y	-0-					-0-

PARKER, J & L "E" WELL #: 1 RRCID -> 188532 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 13070 PERF.12718 - 12874

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

BURGHER "G" WELL #: 9 RRCID -> 188570 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12916 - 13010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1680	X	300	-0-	-1380	-0-	300	3			Y	-0-					-0-
10	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	3166	3			Y	-0-					-0-
11	7498	X	7498	-0-	-0-	-0-	7497	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	5980	X	5980	-0-	-0-	-0-	5979	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	4625	X	4625	-0-	-0-	-0-	4625	3			Y	-0-					-0-
02	3444	X	2618	-0-	-826	-0-	2618	3			Y	-0-					-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 6 RRCID -> 189206 COMPL. DATE 04/26/2002 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13275 - 13370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			Y	-0-					-0-

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
09	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	3			Y	-0-					-0-
10	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	3			Y	-0-					-0-
11	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	3			Y	-0-					-0-
12	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	3			Y	-0-					-0-
01	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	3			Y	-0-					-0-
02	1372	N	1260	-0-	-112	-0-	1260	3			Y	-0-					-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 7 RRCID -> 189518 COMPL. DATE 06/05/2002 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13094 - 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
09	3510	X	3267	-0-	-243	-0-	3267	3			Y	-0-					-0-
10	3534	X	3479	-0-	-55	-0-	3479	3			Y	-0-					-0-
11	3330	X	2988	-0-	-342	-0-	2988	3			Y	-0-					-0-
12	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	3410	3			Y	-0-					-0-
01	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	3678	3			Y	-0-					-0-
*02	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	2890	3			Y	-0-					-0-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 1 RRCID -> 189530 COMPL. DATE 06/12/2002 TOTAL DEPTH 13220 PERF.12882 - 13073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3030	X	1106	-0-	-1924	-0-	1106	3			Y	-0-					60
10	3131	X	1544	-0-	-1587	-0-	1544	3			Y	-0-					60
11	1576	X	1576	-0-	-0-	-0-	1576	3			Y	-0-					60
12	1707	X	1707	-0-	-0-	-0-	1707	3			Y	-0-					60
01	1878	X	1878	-0-	-0-	-0-	1878	3			Y	-0-					60
02	1484	X	1351	-0-	-133	-0-	1351	3			Y	-0-					60

BURGHER "G" WELL #: 8 RRCID -> 189555 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 13520 PERF.13000 - 13278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5550	X	5312	-0-	-238	-0-	5312	3			Y	-0-					-0-
10	5735	X	5336	-0-	-399	-0-	5335	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	5550	X	5270	-0-	-280	-0-	5270	3			Y	-0-					-0-
12	5735	X	5419	-0-	-316	-0-	5418	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	5642	X	5418	-0-	-224	-0-	5418	3			Y	-0-					-0-
02	4956	X	4779	-0-	-177	-0-	4779	3			Y	-0-					-0-

APC ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 189696 COMPL. DATE 07/18/2002 TOTAL DEPTH 13380 PERF.13056 - 13226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1200	N	817	-0-	-383	-0-	817	3			N	-0-					-0-
10	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	3			N	-0-					-0-
11	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-					-0-
12	837	N	688	-0-	-149	-0-	688	3			N	-0-					-0-
01	775	N	666	-0-	-109	-0-	666	3			N	-0-					-0-
02	700	N	657	-0-	-43	-0-	657	3			N	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

PARKER, J & L "E" WELL #: 2 RRCID -> 190006 COMPL. DATE 07/21/2002 TOTAL DEPTH 13175 PERF.12883 - 12956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	3			Y	-0-					-0-
10	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	2011	3			Y	-0-					-0-
11	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	3			Y	-0-					-0-
12	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2166	3			Y	-0-					-0-
01	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2027	3			Y	-0-					-0-
02	1848	X	1200	-0-	-648	-0-	1200	3			Y	-0-					-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 8 RRCID -> 190170 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH 13575 PERF.13152 - 13388

09	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	3459	3			Y	-0-					-0-
10	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	3281	3			Y	-0-					-0-
11	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	3123	3			Y	-0-					-0-
12	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	3424	3			Y	-0-					-0-
01	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	3477	3			Y	-0-					-0-
02	3220	X	3205	-0-	-15	-0-	3205	3			Y	-0-					-0-

IVY, BETTY JEAN 'A WELL #: 2 RRCID -> 190761 COMPL. DATE 09/04/2002 TOTAL DEPTH 13180 PERF.12814 - 13000

09	5790	X	5688	-0-	-102	-0-	5688	3			Y	-0-					-0-
10	5983	X	5752	-0-	-231	-0-	5750	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
11	5730	X	5346	-0-	-384	-0-	5346	3			Y	-0-					-0-
12	6199	X	6199	-0-	-0-	-0-	6198	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	5898	X	5898	-0-	-0-	-0-	5898	3			Y	-0-					-0-
02	5236	X	5050	-0-	-186	-0-	5050	3			Y	-0-					-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 5 RRCID -> 190839 COMPL. DATE 09/11/2002 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12984 - 13090

09	5183	X	5183	-0-	-0-	-0-	5183	3			Y	-0-					-0-
10	5332	X	4327	-0-	-1005	-0-	4326	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	5269	X	5269	-0-	-0-	-0-	5269	3			Y	-0-					-0-
12	5332	X	5292	-0-	-40	-0-	5291	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	5461	X	5461	-0-	-0-	-0-	5461	3			Y	-0-					-0-
02	4592	X	3027	-0-	-1565	-0-	3027	3			Y	-0-					-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 10 RRCID -> 191213 COMPL. DATE 09/24/2002 TOTAL DEPTH 13650 PERF.13354 - 13446

09	477	X	477	-0-	-0-	-0-	477	3			Y	-0-					-0-
10	587	X	587	-0-	-0-	-0-	587	3			Y	-0-					-0-
11	896	X	896	-0-	-0-	-0-	896	3			Y	-0-					-0-
12	885	X	885	-0-	-0-	-0-	885	3			Y	-0-					-0-
01	864	X	864	-0-	-0-	-0-	864	3			Y	-0-					-0-
*02	849	X	849	-0-	-0-	-0-	849	3			Y	-0-					-0-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 4 RRCID -> 191389 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 13400 PERF.13014 - 13181

09	5518	X	5518	-0-	-0-	-0-	5518	3			Y	-0-					-0-
10	4954	X	4954	-0-	-0-	-0-	4953	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	3436	3			Y	-0-					-0-
12	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	3272	3			Y	-0-					-0-
01	3131	X	2759	-0-	-372	-0-	2759	3			Y	-0-					-0-
02	3864	X	908	-0-	-2956	-0-	908	3			Y	-0-					-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 9 RRCID -> 191500 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 13636 PERF.13222 - 13460

09	4680	X	3686	-0-	-994	-0-	3686	3			Y	-0-					-0-
10	4836	X	2640	-0-	-2196	-0-	2640	3			Y	-0-					-0-
11	4590	X	2978	-0-	-1612	-0-	2978	3			Y	-0-					-0-
12	4743	X	3083	-0-	-1660	-0-	3083	3			Y	-0-					-0-
01	3813	X	2386	-0-	-1427	-0-	2386	3			Y	-0-					-0-
02	2016	X	912	-0-	-1104	-0-	912	3			Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

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
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

APC ANDERSON WELL #: 2 RRCID -> 192164 COMPL. DATE 11/28/2002 TOTAL DEPTH 13377 PERF.13030 - 13242

09	3757 X	3757	-0-	-0-	-0-	3757	3			N	-0-					-0-
10	4833 X	4833	-0-	-0-	-0-	4832	3	1	9	N	1	1	1			-0-
11	4607 X	4607	-0-	-0-	-0-	4607	3			N	-0-					-0-
12	4729 X	4729	-0-	-0-	-0-	4728	3	1	9	N	1	1	1			-0-
01	4618 X	4618	-0-	-0-	-0-	4618	3			N	-0-					-0-
*02	3542 X	3542	-0-	-0-	-0-	3542	3			N	-0-					-0-

APC CLARIDGE "A" WELL #: 3 RRCID -> 192330 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 13395 PERF.13015 - 13163

09	1680 N	933	-0-	-747	-0-	933	3			Y	-0-					-0-
10	1612 N	648	-0-	-964	-0-	648	3			Y	-0-					-0-
11	990 N	552	-0-	-438	-0-	552	3			Y	-0-					-0-
12	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3			Y	-0-					-0-
01	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	3			Y	-0-					-0-
*02	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	3			Y	-0-					-0-

BOWERS "A" WELL #: 2 RRCID -> 192376 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 13185 PERF.12556 - 12872

09	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	3			Y	-0-					-0-
10	1519 N	1242	-0-	-277	-0-	1242	3			Y	-0-					-0-
11	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	3			Y	-0-					-0-
12	1302 N	1196	-0-	-106	-0-	1196	3			Y	-0-					-0-
01	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	3			Y	-0-					-0-
02	1260 N	1165	-0-	-95	-0-	1165	3			Y	-0-					-0-

APC ANDERSON WELL #: 3 RRCID -> 192976 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 13485 PERF.12984 - 16116

09	930 N	590	-0-	-340	-0-	590	3			N	-0-					-0-
10	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					-0-
11	600 N	557	-0-	-43	-0-	557	3			N	-0-					-0-
12	620 N	553	-0-	-67	-0-	553	3			N	-0-					-0-
01	589 N	508	-0-	-81	-0-	508	3			N	-0-					-0-
02	532 N	452	-0-	-80	-0-	452	3			N	-0-					-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 193065 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 13240 PERF.12931 - 13039

09	3090 X	3024	-0-	-66	-0-	3024	3			Y	-0-					-0-
10	3224 X	2991	-0-	-233	-0-	2991	3			Y	-0-					-0-
11	3120 X	2974	-0-	-146	-0-	2974	3			Y	-0-					-0-
12	3224 X	3087	-0-	-137	-0-	3087	3			Y	-0-					-0-
01	3131 X	3060	-0-	-71	-0-	3060	3			Y	-0-					-0-
02	2828 X	2810	-0-	-18	-0-	2810	3			Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 5 RRCID -> 193615 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 13335 PERF.12920 - 13132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2940	X	2870	-0-	-70	-0-	2870	3			Y	-0-					-0-
10	3162	X	2403	-0-	-759	-0-	2403	3			Y	-0-					-0-
11	3060	X	2777	-0-	-283	-0-	2777	3			Y	-0-					-0-
12	3162	X	2907	-0-	-255	-0-	2907	3			Y	-0-					-0-
01	3131	X	2774	-0-	-357	-0-	2774	3			Y	-0-					-0-
*02	2616	X	2616	-0-	-0-	-0-	2616	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "G" WELL #: 13 RRCID -> 193617 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 13360 PERF.12876 - 13042

09	3720	X	3661	-0-	-59	-0-	3661	3			Y	-0-					-0-
10	3844	X	3221	-0-	-623	-0-	3221	3			Y	-0-					-0-
11	3720	X	3307	-0-	-413	-0-	3307	3			Y	-0-					-0-
12	3782	X	3610	-0-	-172	-0-	3610	3			Y	-0-					-0-
01	3782	X	3210	-0-	-572	-0-	3210	3			Y	-0-					-0-
02	3416	X	2721	-0-	-695	-0-	2721	3			Y	-0-					-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 4 RRCID -> 193618 COMPL. DATE 02/26/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12813 - 13072

09	2700	X	2280	-0-	-420	-0-	2280	3			Y	-0-					-0-
10	2790	X	1714	-0-	-1076	-0-	1714	3			Y	-0-					-0-
11	2700	X	2123	-0-	-577	-0-	2123	3			Y	-0-					-0-
12	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	2884	3			Y	-0-					-0-
01	2790	X	1103	-0-	-1687	-0-	1103	3			Y	-0-					-0-
*02	2280	X	2280	-0-	-0-	-0-	2280	3			Y	-0-					-0-

APC ANDERSON WELL #: 4 RRCID -> 193636 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 13425 PERF.12968 - 13221

09	4560	X	4283	-0-	-277	-0-	4283	3			N	-0-					-0-
10	4712	X	4017	-0-	-695	-0-	4016	3	1	9	N	1	1	1			-0-
11	4560	X	4285	-0-	-275	-0-	4285	3			N	-0-					-0-
12	4712	X	4458	-0-	-254	-0-	4458	3			N	-0-					-0-
01	4433	X	4329	-0-	-104	-0-	4329	3			N	-0-					-0-
*02	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	4222	3			N	-0-					-0-

WILLIFORD "C" WELL #: 1 RRCID -> 194153 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 15500 PERF.14673 - 15400

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURGHER "C" WELL #: 20 RRCID -> 194230 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH 13412 PERF.13038 - 13219

09	3450	X	3378	-0-	-72	-0-	3378	3			Y	-0-					-0-
10	3534	X	3195	-0-	-339	-0-	3195	3			Y	-0-					-0-
11	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	3459	3			Y	-0-					-0-
12	3534	X	3425	-0-	-109	-0-	3425	3			Y	-0-					-0-
01	3503	X	3403	-0-	-100	-0-	3403	3			Y	-0-					-0-
02	3220	X	2976	-0-	-244	-0-	2976	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "C" WELL #: 23 RRCID -> 194267 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 13640 PERF.13226 - 13382

09	2760	N	2728	-0-	-32	-0-	2728	3			Y	-0-					-0-
10	2790	N	2754	-0-	-36	-0-	2754	3			Y	-0-					-0-
11	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	2649	3			Y	-0-					-0-
12	2821	N	2787	-0-	-34	-0-	2787	3			Y	-0-					-0-
01	2759	N	2699	-0-	-60	-0-	2699	3			Y	-0-					-0-
02	2464	N	2387	-0-	-77	-0-	2387	3			Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

BURGHER "G" WELL #: 11 RRCID -> 194271 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH 13255 PERF.12942 - 13091

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	240 X	209	-0-	-31	-0-	209	3			Y	-0-					-0-
10	248 X	99	-0-	-149	-0-	99	3			Y	-0-					-0-
11	240 X	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
12	248 X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
01	248 X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
02	196 X	-0-	-0-	-196	-0-					Y	-0-					-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 11 RRCID -> 194296 COMPL. DATE 03/18/2003 TOTAL DEPTH 13625 PERF.13219 - 13426

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 3 RRCID -> 195848 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 13165 PERF.12812 - 12933

09	2100 X	1861	-0-	-239	-0-	1861	3			Y	-0-					-0-
10	2170 X	1212	-0-	-958	-0-	1212	3			Y	-0-					-0-
11	5273 X	5273	-0-	-0-	-0-	5273	3			Y	-0-					-0-
12	7667 X	7667	-0-	-0-	-0-	7665	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
01	6991 X	6991	-0-	-0-	-0-	6991	3			Y	-0-					-0-
*02	4596 X	4596	-0-	-0-	-0-	4596	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 18 RRCID -> 195849 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 13378 PERF.12884 - 13180

09	4470 X	4288	-0-	-182	-0-	4288	3			Y	-0-					-0-
10	4619 X	2983	-0-	-1636	-0-	2983	3			Y	-0-					-0-
11	4470 X	4439	-0-	-31	-0-	4439	3			Y	-0-					-0-
12	4619 X	4558	-0-	-61	-0-	4558	3			Y	-0-					-0-
01	4434 X	4434	-0-	-0-	-0-	4434	3			Y	-0-					-0-
*02	3779 X	3779	-0-	-0-	-0-	3779	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 20 RRCID -> 195850 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 13340 PERF.12600 - 13171

09	2269 N	2269	-0-	-0-	-0-	2269	3			Y	-0-					-0-
10	2356 N	2247	-0-	-109	-0-	2247	3			Y	-0-					-0-
11	2250 N	1820	-0-	-430	-0-	1820	3			Y	-0-					-0-
12	2356 N	2225	-0-	-131	-0-	2225	3			Y	-0-					-0-
01	2232 N	2045	-0-	-187	-0-	2045	3			Y	-0-					-0-
*02	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	3			Y	-0-					-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 13 RRCID -> 195851 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 13620 PERF.13208 - 13334

09	4083 X	4083	-0-	-0-	-0-	4083	3			Y	-0-					-0-
10	4149 X	4149	-0-	-0-	-0-	4148	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	3850 X	3850	-0-	-0-	-0-	3850	3			Y	-0-					-0-
12	4207 X	4207	-0-	-0-	-0-	4207	3			Y	-0-					-0-
01	4075 X	4075	-0-	-0-	-0-	4075	3			Y	-0-					-0-
*02	2445 X	2445	-0-	-0-	-0-	2445	3			Y	-0-					-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 12 RRCID -> 195852 COMPL. DATE 04/29/2003 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13172 - 13294

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	3			Y	-0-					-0-
10	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	3			Y	-0-					-0-
11	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	3			Y	-0-					-0-
12	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	1950	3			Y	-0-					-0-
01	2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	2003	3			Y	-0-					-0-
*02	1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	1998	3			Y	-0-					-0-

PARKER, J & L "E" WELL #: 3 RRCID -> 195856 COMPL. DATE 06/03/2003 TOTAL DEPTH 13105 PERF.12728 - 12911

09	2875 X	2875	-0-	-0-	-0-	2875	3			Y	-0-					-0-
10	2964 X	2964	-0-	-0-	-0-	2964	3			Y	-0-					-0-
11	2796 X	2796	-0-	-0-	-0-	2796	3			Y	-0-					-0-
12	2860 X	2860	-0-	-0-	-0-	2860	3			Y	-0-					-0-
01	2955 X	2955	-0-	-0-	-0-	2955	3			Y	-0-					-0-
02	2688 X	2358	-0-	-330	-0-	2358	3			Y	-0-					-0-

KNOWLES "A" WELL #: 1 RRCID -> 195858 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 17300 PERF.14374 - 16592

09	7947 X	7947	-0-	-0-	-0-	7947	3			N	-0-					-0-
10	7099 X	5737	-0-	-1362	-0-	5736	3	1	9	N	1	1	1			-0-
11	7770 X	6585	-0-	-1185	-0-	6584	3	1	9	N	1	1	1			-0-
12	8029 X	5725	-0-	-2304	-0-	5724	3	1	9	N	1	1	1			-0-
01	8029 X	7407	-0-	-622	-0-	7407	3			N	-0-					-0-
02	7252 X	6679	-0-	-573	-0-	6679	3			N	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 21 RRCID -> 196231 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 13227 PERF.12606 - 13023

09	2070 N	1573	-0-	-497	-0-	1573	3			Y	-0-					-0-
10	2015 N	1351	-0-	-664	-0-	1351	3			Y	-0-					-0-
11	1830 N	1287	-0-	-543	-0-	1287	3			Y	-0-					-0-
12	1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	1918	3			Y	-0-					-0-
01	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	1976	3			Y	-0-					-0-
*02	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "E" WELL #: 13 RRCID -> 196233 COMPL. DATE 06/23/2003 TOTAL DEPTH 13126 PERF.12789 - 12933

09	868 N	868	-0-	-0-	-0-	868	3			Y	-0-					-0-
10	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			Y	-0-					-0-
11	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3			Y	-0-					-0-
12	899 N	866	-0-	-33	-0-	866	3			Y	-0-					-0-
01	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672	3			Y	-0-					-0-
02	952 N	645	-0-	-307	-0-	645	3			Y	-0-					-0-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 2 RRCID -> 196248 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 13260 PERF.12950 - 13074

09	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			Y	-0-					-0-
10	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			Y	-0-					-0-
11	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			Y	-0-					-0-
12	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			Y	-0-					-0-
01	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			Y	-0-					-0-
*02	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 10 RRCID -> 196257 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 13340 PERF.12864 - 13001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2160	N	2008	-0-	-152	-0-	2008	3			Y	-0-					-0-
10	1891	N	1176	-0-	-715	-0-	1176	3			Y	-0-					-0-
11	1980	N	682	-0-	-1298	-0-	682	3			Y	-0-					-0-
12	2077	N	101	-0-	-1976	-0-	101	3			Y	-0-					-0-
01	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	3			Y	-0-					-0-
*02	2800	N	2813	-0-	13	13	2813	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "E" WELL #: 14 RRCID -> 196292 COMPL. DATE 06/04/2003 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13050 - 13164

09	2430	N	2396	-0-	-34	-0-	2396	3			Y	-0-					-0-
10	2542	N	1910	-0-	-632	-0-	1910	3			Y	-0-					-0-
11	2220	N	1489	-0-	-731	-0-	1489	3			Y	-0-					-0-
12	2480	N	1875	-0-	-605	-0-	1875	3			Y	-0-					-0-
01	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	2448	3			Y	-0-					-0-
02	2240	X	1922	-0-	-318	-0-	1922	3			Y	-0-					-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 8 RRCID -> 196311 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 13160 PERF.12850 - 12980

09	4500	X	4158	-0-	-342	-0-	4158	3			Y	-0-					-0-
10	4650	X	4218	-0-	-432	-0-	4217	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	4320	X	3962	-0-	-358	-0-	3962	3			Y	-0-					-0-
12	4464	X	3989	-0-	-475	-0-	3989	3			Y	-0-					-0-
01	4464	X	1984	-0-	-2480	-0-	1984	3			Y	-0-					-0-
02	3892	X	2847	-0-	-1045	-0-	2847	3			Y	-0-					-0-

PARKER, J & L "E" WELL #: 5 RRCID -> 196312 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 13020 PERF.12663 - 12799

09	1560	N	416	-0-	-1144	-0-	416	3			Y	-0-					-0-
10	1798	N	438	-0-	-1360	-0-	438	3			Y	-0-					-0-
11	1350	N	822	-0-	-528	-0-	822	3			Y	-0-					-0-
12	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	3			Y	-0-					-0-
01	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	3			Y	-0-					-0-
02	756	N	578	-0-	-178	-0-	578	3			Y	-0-					-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 6 RRCID -> 196314 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12928 - 13034

09	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	2869	3			Y	-0-					-0-
10	2054	X	2054	-0-	-0-	-0-	2054	3			Y	-0-					-0-
11	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	3441	3			Y	-0-					-0-
12	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	3117	3			Y	-0-					-0-
01	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	2854	3			Y	-0-					-0-
*02	2202	X	2202	-0-	-0-	-0-	2202	3			Y	-0-					-0-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 9 RRCID -> 196468 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 13360 PERF.13058 - 13144

09	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	4100	3			Y	-0-					-0-
10	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	3813	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	4214	X	4214	-0-	-0-	-0-	4214	3			Y	-0-					-0-
12	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	4043	3			Y	-0-					-0-
01	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	3604	3			Y	-0-					-0-
02	3612	X	2986	-0-	-626	-0-	2986	3			Y	-0-					-0-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 6 RRCID -> 196598 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 13363 PERF.13013 - 13160

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

BURGHER "E" WELL #: 15 RRCID -> 196693 COMPL. DATE 07/08/2003 TOTAL DEPTH 13393 PERF.13084 - 13162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1620	N	1564	-0-	-56	-0-	1564	3			Y	-0-					-0-
10	1643	N	1150	-0-	-493	-0-	1150	3			Y	-0-					-0-
11	1560	N	1530	-0-	-30	-0-	1530	3			Y	-0-					-0-
12	1612	N	1515	-0-	-97	-0-	1515	3			Y	-0-					-0-
01	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	3			Y	-0-					-0-
*02	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	3			Y	-0-					-0-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 3 RRCID -> 196882 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 13661 PERF.13256 - 13436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5490	X	4308	-0-	-1182	-0-	4308	3			Y	-0-					-0-
10	10987	X	10987	-0-	-0-	-0-	10984	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
11	5464	X	5464	-0-	-0-	-0-	5464	3			Y	-0-					-0-
12	7188	X	7188	-0-	-0-	-0-	7186	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
01	6062	X	6062	-0-	-0-	-0-	6062	3			Y	-0-					-0-
*02	6329	X	6329	-0-	-0-	-0-	6329	3			Y	-0-					-0-

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
09	3030	X	1417	-0-	-1613	-0-	1417	3			Y	-0-					-0-
10	3131	X	2237	-0-	-894	-0-	2237	3			Y	-0-					-0-
11	3030	X	2440	-0-	-590	-0-	2440	3			Y	-0-					-0-
12	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	2822	3			Y	-0-					-0-
01	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	3561	3			Y	-0-					-0-
*02	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	3602	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 19 RRCID -> 196903 COMPL. DATE 08/07/2003 TOTAL DEPTH 13310 PERF.13040 - 13045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 23 RRCID -> 196904 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 13435 PERF.13120 - 13235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	3			Y	-0-					-0-
10	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	3			Y	-0-					-0-
11	1740	N	1693	-0-	-47	-0-	1693	3			Y	-0-					-0-
12	1829	N	1781	-0-	-48	-0-	1781	3			Y	-0-					-0-
01	1798	N	1759	-0-	-39	-0-	1759	3			Y	-0-					-0-
*02	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	3			Y	-0-					-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 7 RRCID -> 196906 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 13211 PERF.12948 - 13007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1321	X	1321	-0-	-0-	-0-	1321	3			N	-0-					-0-
10	10904	X	10904	-0-	-0-	-0-	10901	3	3	9	N	3	3	1			-0-
11	6573	X	6573	-0-	-0-	-0-	6572	3	1	9	N	1	1	1			-0-
12	6015	X	6015	-0-	-0-	-0-	6014	3	1	9	N	1	1	1			-0-
01	5230	X	5230	-0-	-0-	-0-	5230	3			N	-0-					-0-
*02	4600	X	4600	-0-	-0-	-0-	4600	3			N	-0-					-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 9 RRCID -> 196943 COMPL. DATE 08/09/2003 TOTAL DEPTH 13230 PERF.12844 - 12992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6718	X	6718	-0-	-0-	-0-	6718	3			Y	-0-					-0-
10	6365	X	6365	-0-	-0-	-0-	6363	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
11	6118	X	6118	-0-	-0-	-0-	6118	3			Y	-0-					-0-
12	5800	X	5800	-0-	-0-	-0-	5799	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	5891	X	5891	-0-	-0-	-0-	5891	3			Y	-0-					-0-
02	5432	X	4525	-0-	-907	-0-	4525	3			Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 7 RRCID -> 197135 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 13275 PERF.12874 - 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
09	3090	X	2894	-0-	-196	-0-	2894	3			Y	-0-					-0-
10	3162	X	2796	-0-	-366	-0-	2796	3			Y	-0-					-0-
11	3120	X	3084	-0-	-36	-0-	3084	3			Y	-0-					-0-
12	3224	X	3086	-0-	-138	-0-	3086	3			Y	-0-					-0-
01	3224	X	3012	-0-	-212	-0-	3012	3			Y	-0-					-0-
*02	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	2934	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "E" WELL #: 12 RRCID -> 197210 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 13189 PERF.12918 - 12986

09	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			Y	-0-					-0-
10	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			Y	-0-					-0-
11	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			Y	-0-					-0-
12	217	N	169	-0-	-48	-0-	169	3			Y	-0-					-0-
01	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			Y	-0-					-0-
*02	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "E" WELL #: 17 RRCID -> 197238 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 13387 PERF.13106 - 13181

09	4020	X	3961	-0-	-59	-0-	3961	3			Y	-0-					-0-
10	4092	X	2828	-0-	-1264	-0-	2828	3			Y	-0-					-0-
11	3900	X	3058	-0-	-842	-0-	3058	3			Y	-0-					-0-
12	4092	X	3979	-0-	-113	-0-	3979	3			Y	-0-					-0-
01	4092	X	3761	-0-	-331	-0-	3761	3			Y	-0-					-0-
*02	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	3706	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "G" WELL #: 12 RRCID -> 197240 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 13328 PERF.12934 - 13152

09	4080	X	3740	-0-	-340	-0-	3740	3			Y	-0-					-0-
10	4216	X	1567	-0-	-2649	-0-	1567	3			Y	-0-					-0-
11	3870	X	1284	-0-	-2586	-0-	1284	3			Y	-0-					-0-
12	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-	4126	3			Y	-0-					-0-
01	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	4270	3			Y	-0-					-0-
02	3500	X	2158	-0-	-1342	-0-	2158	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "A" WELL #: 15 RRCID -> 197628 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 13640 PERF.13194 - 13458

09	2551	X	2551	-0-	-0-	-0-	2551	3			Y	-0-					-0-
10	1984	X	1285	-0-	-699	-0-	1285	3			Y	-0-					-0-
11	1920	X	573	-0-	-1347	-0-	573	3			Y	-0-					-0-
12	1984	X	1695	-0-	-289	-0-	1695	3			Y	-0-					-0-
01	1984	X	1589	-0-	-395	-0-	1589	3			Y	-0-					-0-
02	2380	X	1581	-0-	-799	-0-	1581	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "C" WELL #: 21 RRCID -> 197710 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 13471 PERF.13072 - 13255

09	4410	X	3930	-0-	-480	-0-	3930	3			Y	-0-					-0-
10	4557	X	3843	-0-	-714	-0-	3842	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	4410	X	4165	-0-	-245	-0-	4165	3			Y	-0-					-0-
12	4311	X	4311	-0-	-0-	-0-	4311	3			Y	-0-					-0-
01	4261	X	4261	-0-	-0-	-0-	4261	3			Y	-0-					-0-
02	3892	X	3780	-0-	-112	-0-	3780	3			Y	-0-					-0-

IVY, BETTY JEAN WELL #: 14 RRCID -> 198357 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 13150 PERF.12840 - 12942

09	4527	X	4527	-0-	-0-	-0-	4527	3			Y	-0-					-0-
10	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	4240	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	3997	3			Y	-0-					-0-
12	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	4267	3			Y	-0-					-0-
01	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	4322	3			Y	-0-					-0-
02	4200	X	4135	-0-	-65	-0-	4135	3			Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 15 RRCID -> 198371 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 13606 PERF.13366 - 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
09	4740 X	4500	-0-	-240	-0-	4500	3			Y	-0-					-0-
10	4836 X	4446	-0-	-390	-0-	4445	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	4620 X	4607	-0-	-13	-0-	4607	3			Y	-0-					-0-
12	4776 X	4776	-0-	-0-	-0-	4775	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	4650 X	4560	-0-	-90	-0-	4560	3			Y	-0-					-0-
02	4312 X	4156	-0-	-156	-0-	4156	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "C" WELL #: 22 RRCID -> 198884 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 13521 PERF.13100 - 13233

09	330 X	84	-0-	-246	-0-	84	3			Y	-0-					-0-
10	382 X	382	-0-	-0-	-0-	382	3			Y	-0-					-0-
11	330 X	159	-0-	-171	-0-	159	3			Y	-0-					-0-
12	341 X	235	-0-	-106	-0-	235	3			Y	-0-					-0-
01	372 X	280	-0-	-92	-0-	280	3			Y	-0-					-0-
02	336 X	259	-0-	-77	-0-	259	3			Y	-0-					-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 10 RRCID -> 198952 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 13260 PERF.12878 - 13012

09	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	3			Y	-0-					13
10	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	3			Y	-0-					13
11	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	3			Y	-0-					13
12	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	2035	3			Y	-0-					13
01	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	3			Y	-0-					13
*02	1941 X	1941	-0-	-0-	-0-	1941	3			Y	-0-					13

APC CLARIDGE "A" WELL #: 6 RRCID -> 199295 COMPL. DATE 12/17/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.13034 - 13044

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 11 RRCID -> 200246 COMPL. DATE 02/07/2017 TOTAL DEPTH 13448 PERF.12682 - 13142

09	4140 X	3934	-0-	-206	-0-	3934	3			Y	-0-					-0-
10	4278 X	3916	-0-	-362	-0-	3915	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	4020 X	3735	-0-	-285	-0-	3735	3			Y	-0-					-0-
12	4154 X	3916	-0-	-238	-0-	3916	3			Y	-0-					-0-
01	4154 X	3776	-0-	-378	-0-	3776	3			Y	-0-					-0-
02	3668 X	3434	-0-	-234	-0-	3434	3			Y	-0-					-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 19 RRCID -> 200779 COMPL. DATE 02/03/2004 TOTAL DEPTH 13255 PERF.12812 - 12960

09	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	3			Y	-0-					-0-
10	1612 N	1244	-0-	-368	-0-	1244	3			Y	-0-					-0-
11	2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	3			Y	-0-					-0-
12	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	3			Y	-0-					-0-
01	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	3			Y	-0-					-0-
02	2044 N	1650	-0-	-394	-0-	1650	3			Y	-0-					-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 11 RRCID -> 200937 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 13360 PERF.13036 - 13140

09	2790 X	1032	-0-	-1758	-0-	1032	3			Y	-0-					-0-
10	2883 X	716	-0-	-2167	-0-	716	3			Y	-0-					-0-
11	11701 X	11701	-0-	-0-	-0-	11699	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
12	9910 X	9910	-0-	-0-	-0-	9908	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
01	7785 X	7785	-0-	-0-	-0-	7785	3			Y	-0-					-0-
*02	6528 X	6528	-0-	-0-	-0-	6528	3			Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 12 RRCID -> 201165 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 13340 PERF.12932 - 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
09	3420 X	2842	-0-	-578	-0-	2842	3			Y	-0-					-0-
10	3441 X	1549	-0-	-1892	-0-	1549	3			Y	-0-					-0-
11	4505 X	4505	-0-	-0-	-0-	4505	3			Y	-0-					-0-
12	4015 X	4015	-0-	-0-	-0-	4015	3			Y	-0-					-0-
01	4630 X	4630	-0-	-0-	-0-	4630	3			Y	-0-					-0-
02	3640 X	3153	-0-	-487	-0-	3153	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 24 RRCID -> 201513 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 13340 PERF.12975 - 13140

09	3420 X	3244	-0-	-176	-0-	3244	3			Y	-0-					-0-
10	3503 X	3189	-0-	-314	-0-	3189	3			Y	-0-					-0-
11	3360 X	3273	-0-	-87	-0-	3273	3			Y	-0-					-0-
12	3410 X	3388	-0-	-22	-0-	3388	3			Y	-0-					-0-
01	3371 X	3371	-0-	-0-	-0-	3371	3			Y	-0-					-0-
*02	3515 X	3515	-0-	-0-	-0-	3515	3			Y	-0-					-0-

PARKER, LOUETTA "A" WELL #: 2 RRCID -> 202042 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 16828 PERF.14812 - 16815

09	7320 X	6809	-0-	-511	-0-	6809	3			N	-0-					-0-
10	7285 X	6442	-0-	-843	-0-	6440	3	2	9	N	2	2	1			-0-
11	6540 X	5018	-0-	-1522	-0-	5018	3			N	-0-					-0-
12	7037 X	5546	-0-	-1491	-0-	5545	3	1	9	N	1	1	1			-0-
01	7037 X	5686	-0-	-1351	-0-	5686	3			N	-0-					-0-
02	6356 X	5583	-0-	-773	-0-	5583	3			N	-0-					-0-

BURGHER "E" WELL #: 16 RRCID -> 202172 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13044 - 13154

09	5880 X	5640	-0-	-240	-0-	5640	3			Y	-0-					-0-
10	6076 X	3701	-0-	-2375	-0-	3701	3			Y	-0-					-0-
11	5880 X	5457	-0-	-423	-0-	5457	3			Y	-0-					-0-
12	8540 X	8540	-0-	-0-	-0-	8538	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
01	8106 X	8106	-0-	-0-	-0-	8106	3			Y	-0-					-0-
02	5264 X	4548	-0-	-716	-0-	4548	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "G" WELL #: 14 RRCID -> 202174 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 13260 PERF.12944 - 12952

09	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			Y	-0-					-0-
10	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			Y	-0-					-0-
11	769 N	769	-0-	-0-	-0-	769	3			Y	-0-					-0-
12	891 N	891	-0-	-0-	-0-	891	3			Y	-0-					-0-
01	979 N	979	-0-	-0-	-0-	979	3			Y	-0-					-0-
*02	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			Y	-0-					-0-

KNOWLES "A" WELL #: 3 RRCID -> 202254 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 17290 PERF.15170 - 16620

09	6218 X	6218	-0-	-0-	-0-	6218	3			N	-0-					-0-
10	6169 X	6134	-0-	-35	-0-	6132	3	2	9	N	2	2	1			-0-
11	6120 X	6023	-0-	-97	-0-	6023	3			N	-0-					-0-
12	6417 X	6163	-0-	-254	-0-	6162	3	1	9	N	1	1	1			-0-
01	6417 X	6144	-0-	-273	-0-	6144	3			N	-0-					-0-
02	5796 X	5589	-0-	-207	-0-	5589	3			N	-0-					-0-

OLAJUWON "A" WELL #: 1 RRCID -> 202286 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 16790 PERF.14873 - 16506

09	4020 X	3999	-0-	-21	-0-	3999	3			N	-0-					-0-
10	4154 X	4049	-0-	-105	-0-	4048	3	1	9	N	1	1	1			-0-
11	4020 X	4011	-0-	-9	-0-	4011	3			N	-0-					-0-
12	4154 X	4041	-0-	-113	-0-	4041	3			N	-0-					-0-
01	4154 X	3995	-0-	-159	-0-	3995	3			N	-0-					-0-
02	3752 X	3129	-0-	-623	-0-	3129	3			N	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 14 RRCID -> 202805 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12908 - 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
09	4253 X	4253	-0-	-0-	-0-	4253	3			Y	-0-					-0-
10	4216 X	4088	-0-	-128	-0-	4087	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	4164 X	4164	-0-	-0-	-0-	4164	3			Y	-0-					-0-
12	4216 X	4099	-0-	-117	-0-	4099	3			Y	-0-					-0-
01	4216 X	2805	-0-	-1411	-0-	2805	3			Y	-0-					-0-
02	3976 X	2826	-0-	-1150	-0-	2826	3			Y	-0-					-0-

APC CLARIDGE "A" WELL #: 2 RRCID -> 202810 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 13375 PERF.13002 - 13185

09	3120 X	2952	-0-	-168	-0-	2952	3			Y	-0-					-0-
10	3441 X	2933	-0-	-508	-0-	2933	3			Y	-0-					-0-
11	3330 X	2325	-0-	-1005	-0-	2325	3			Y	-0-					-0-
12	3441 X	2101	-0-	-1340	-0-	2101	3			Y	-0-					-0-
01	3358 X	3358	-0-	-0-	-0-	3358	3			Y	-0-					-0-
02	2744 X	2618	-0-	-126	-0-	2618	3			Y	-0-					-0-

APC CLARIDGE "A" WELL #: 7 RRCID -> 202834 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13346 - 13356

09	5634 X	5634	-0-	-0-	-0-	5634	3			Y	-0-					-0-
10	5802 X	5802	-0-	-0-	-0-	5800	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
11	5630 X	5630	-0-	-0-	-0-	5630	3			Y	-0-					-0-
12	5781 X	5781	-0-	-0-	-0-	5780	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	5731 X	5731	-0-	-0-	-0-	5731	3			Y	-0-					-0-
02	5208 X	4278	-0-	-930	-0-	4278	3			Y	-0-					-0-

PICKENS "B" WELL #: 1 RRCID -> 202856 COMPL. DATE 10/16/2003 TOTAL DEPTH 17376 PERF.15099 - 17100

09	3960 X	3803	-0-	-157	-0-	3803	3			N	-0-					-0-
10	4276 X	4276	-0-	-0-	-0-	4275	3	1	9	N	1	1	1			-0-
11	4001 X	4001	-0-	-0-	-0-	4001	3			N	-0-					-0-
12	4090 X	4090	-0-	-0-	-0-	4090	3			N	-0-					-0-
01	4278 X	4008	-0-	-270	-0-	4008	3			N	-0-					-0-
02	3864 X	3260	-0-	-604	-0-	3260	3			N	-0-					-0-

WILLIFORD "C" WELL #: 2 RRCID -> 202858 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 16508 PERF.14880 - 16245

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-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

09	1560 X	1455	-0-	-105	-0-	1455	3			Y	-0-					-0-
10	1612 X	1448	-0-	-164	-0-	1448	3			Y	-0-					-0-
11	1530 X	1252	-0-	-278	-0-	1252	3			Y	-0-					-0-
12	1553 X	1553	-0-	-0-	-0-	1553	3			Y	-0-					-0-
01	1519 X	1498	-0-	-21	-0-	1498	3			Y	-0-					-0-
02	1176 N	1164	-0-	-12	-0-	1164	3			Y	-0-					-0-

REED "C" WELL #: 1 RRCID -> 202863 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 16940 PERF.14890 - 15507

09	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
10	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
11	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
12	248 N	151	-0-	-97	-0-	151	3			N	-0-					-0-
01	217 N	205	-0-	-12	-0-	205	3			N	-0-					-0-
02	140 N	134	-0-	-6	-0-	134	3			N	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
APC ANDERSON WELL #: 6 RRCID -> 202892 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 13430 PERF.13023 - 13270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7170	X	6841	-0-	-329	-0-	6841	3			N	-0-					-0-
10	7409	X	6763	-0-	-646	-0-	6761	3	2	9	N	2	2	1			-0-
11	7170	X	6379	-0-	-791	-0-	6379	3			N	-0-					-0-
12	7306	X	7306	-0-	-0-	-0-	7304	3	2	9	N	2	2	1			-0-
01	7347	X	7347	-0-	-0-	-0-	7347	3			N	-0-					-0-
02	6384	X	6114	-0-	-270	-0-	6114	3			N	-0-					-0-

PERRENOT "A" WELL #: 1 RRCID -> 202951 COMPL. DATE 05/12/2016 TOTAL DEPTH 17100 PERF.14900 - 16680

09	1650	X	1559	-0-	-91	-0-	1559	3			N	-0-					-0-
10	1612	X	1073	-0-	-539	-0-	1073	3			N	-0-					-0-
11	1560	X	1080	-0-	-480	-0-	1080	3			N	-0-					-0-
12	1946	X	1946	-0-	-0-	-0-	1946	3			N	-0-					-0-
01	1612	X	1505	-0-	-107	-0-	1505	3			N	-0-					-0-
*02	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	3			N	-0-					-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 14 RRCID -> 202999 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 13480 PERF.13144 - 13154

09	3810	X	3533	-0-	-277	-0-	3533	3			Y	-0-					-0-
10	3937	X	2868	-0-	-1069	-0-	2868	3			Y	-0-					-0-
11	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	3850	3			Y	-0-					-0-
12	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	3830	3			Y	-0-					-0-
01	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	3907	3			Y	-0-					-0-
02	3584	X	3426	-0-	-158	-0-	3426	3			Y	-0-					-0-

IVY, PHILLIPS "A" WELL #: 17 RRCID -> 203005 COMPL. DATE 06/28/2004 TOTAL DEPTH 13497 PERF.13151 - 13290

09	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			Y	-0-					-0-
10	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			Y	-0-					-0-
11	120	N	15	-0-	-105	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
01	124	N	61	-0-	-63	-0-	61	3			Y	-0-					-0-
*02	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "C" WELL #: 18 RRCID -> 203085 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13240 - 13305

09	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	3031	3			Y	-0-					-0-
10	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	3162	3			Y	-0-					-0-
11	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	3107	3			Y	-0-					-0-
12	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	3270	3			Y	-0-					-0-
01	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	3525	3			Y	-0-					-0-
02	2912	X	2480	-0-	-432	-0-	2480	3			Y	-0-					-0-

PARKER, LOUETTA "A" WELL #: 3 RRCID -> 203092 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 16800 PERF.14862 - 16720

09	7530	X	7530	-0-	-0-	-0-	7530	3			N	-0-					-0-
10	4225	X	4225	-0-	-0-	-0-	4224	3	1	9	N	1	1	1			-0-
11	6035	X	6035	-0-	-0-	-0-	6035	3			N	-0-					-0-
12	9957	X	9957	-0-	-0-	-0-	9955	3	2	9	N	2	2	1			-0-
01	9682	X	9682	-0-	-0-	-0-	9682	3			N	-0-					-0-
*02	7553	X	7553	-0-	-0-	-0-	7553	3			N	-0-					-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 16 RRCID -> 203328 COMPL. DATE 06/06/2004 TOTAL DEPTH 13368 PERF.13000 - 13132

09	390	N	371	-0-	-19	-0-	371	3			Y	-0-					-0-
10	217	N	182	-0-	-35	-0-	182	3			Y	-0-					-0-
11	240	N	53	-0-	-187	-0-	53	3			Y	-0-					-0-
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 13 RRCID -> 203874 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 13307 PERF.12910 - 13134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	312	X	312	-0-	-0-	-0-	312	3			Y	-0-					-0-
10	322	X	322	-0-	-0-	-0-	322	3			Y	-0-					-0-
11	320	X	320	-0-	-0-	-0-	320	3			Y	-0-					-0-
12	321	X	321	-0-	-0-	-0-	321	3			Y	-0-					-0-
01	324	X	324	-0-	-0-	-0-	324	3			Y	-0-					-0-
02	308	N	292	-0-	-16	-0-	292	3			Y	-0-					-0-

DYNEGY "C" WELL #: 1 RRCID -> 203896 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 16875 PERF.15016 - 16868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4394	X	4394	-0-	-0-	-0-	4394	3			N	-0-					-0-
10	4611	X	4611	-0-	-0-	-0-	4610	3	1	9	N	1	1	1			-0-
11	4418	X	4418	-0-	-0-	-0-	4418	3			N	-0-					-0-
12	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	4588	3			N	-0-					-0-
01	4547	X	4547	-0-	-0-	-0-	4547	3			N	-0-					-0-
*02	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	3609	3			N	-0-					-0-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KNOWLES "A" WELL #: 2 RRCID -> 204541 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 17025 PERF.15062 - 16774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	3791	3			N	-0-					-0-
10	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	3932	3	1	9	N	1	1	1			-0-
11	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	3747	3			N	-0-					-0-
12	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	3419	3			N	-0-					-0-
01	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	3153	3			N	-0-					-0-
*02	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	3031	3			N	-0-					-0-

BURGHER "A" WELL #: 17 RRCID -> 204551 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 13683 PERF.13046 - 13476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	3			Y	-0-					-0-
10	1364	N	1244	-0-	-120	-0-	1244	3			Y	-0-					-0-
11	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	3			Y	-0-					-0-
12	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	3			Y	-0-					-0-
01	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	3			Y	-0-					-0-
02	1484	N	1074	-0-	-410	-0-	1074	3			Y	-0-					-0-

EVANS "A" WELL #: 13 RRCID -> 204926 COMPL. DATE 07/13/2004 TOTAL DEPTH 13542 PERF.13292 - 13297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2594	X	2594	-0-	-0-	-0-	2594	3			Y	-0-					-0-
10	2446	X	2446	-0-	-0-	-0-	2446	3			Y	-0-					-0-
11	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2190	3			Y	-0-					-0-
12	2786	N	2786	-0-	-0-	-0-	2786	3			Y	-0-					-0-
01	2769	N	2769	-0-	-0-	-0-	2769	3			Y	-0-					-0-
*02	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	2412	3			Y	-0-					-0-

REED "C" WELL #: 2 RRCID -> 205075 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 16888 PERF.13268 - 16744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	3			N	-0-					-0-
10	682	N	616	-0-	-66	-0-	616	3			N	-0-					-0-
11	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	3			N	-0-					-0-
12	775	N	592	-0-	-183	-0-	592	3			N	-0-					-0-
01	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					-0-
02	728	N	613	-0-	-115	-0-	613	3			N	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 20 RRCID -> 205145 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 13276 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
09	4590 X	4490	-0-	-100	-0-	4490	3			Y	-0-					-0-
10	4743 X	4271	-0-	-472	-0-	4270	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	4560 X	4154	-0-	-406	-0-	4154	3			Y	-0-					-0-
12	4650 X	4574	-0-	-76	-0-	4574	3			Y	-0-					-0-
01	4650 X	4478	-0-	-172	-0-	4478	3			Y	-0-					-0-
02	4200 X	3831	-0-	-369	-0-	3831	3			Y	-0-					-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 18 RRCID -> 205148 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 13586 PERF.13340 - 13350

09	3060 X	2968	-0-	-92	-0-	2968	3			Y	-0-					-0-
10	3162 X	1849	-0-	-1313	-0-	1849	3			Y	-0-					-0-
11	3262 X	3262	-0-	-0-	-0-	3262	3			Y	-0-					-0-
12	3576 X	3576	-0-	-0-	-0-	3576	3			Y	-0-					-0-
01	3280 X	3280	-0-	-0-	-0-	3280	3			Y	-0-					-0-
02	3052 X	2729	-0-	-323	-0-	2729	3			Y	-0-					-0-

EVANS "A" WELL #: 11 RRCID -> 205153 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 13545 PERF.13234 - 13244

09	1320 N	1191	-0-	-129	-0-	1191	3			Y	-0-					-0-
10	1426 N	1310	-0-	-116	-0-	1310	3			Y	-0-					-0-
11	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	3			Y	-0-					-0-
12	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	3			Y	-0-					-0-
01	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	3			Y	-0-					-0-
*02	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	3			Y	-0-					-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 21 RRCID -> 205539 COMPL. DATE 01/18/2017 TOTAL DEPTH 13210 PERF.12515 - 12955

09	4890 X	4569	-0-	-321	-0-	4569	3			Y	-0-					-0-
10	5053 X	4246	-0-	-807	-0-	4245	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	4680 X	4287	-0-	-393	-0-	4287	3			Y	-0-					-0-
12	4774 X	3697	-0-	-1077	-0-	3697	3			Y	-0-					-0-
01	4774 X	4381	-0-	-393	-0-	4381	3			Y	-0-					-0-
02	4256 X	2539	-0-	-1717	-0-	2539	3			Y	-0-					-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 19 RRCID -> 205542 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 13650 PERF.13182 - 13310

09	3600 X	3560	-0-	-40	-0-	3560	3			Y	-0-					-0-
10	3720 X	3549	-0-	-171	-0-	3549	3			Y	-0-					-0-
11	3600 X	3366	-0-	-234	-0-	3366	3			Y	-0-					-0-
12	3720 X	3495	-0-	-225	-0-	3495	3			Y	-0-					-0-
01	3720 X	3523	-0-	-197	-0-	3523	3			Y	-0-					-0-
02	3332 X	3090	-0-	-242	-0-	3090	3			Y	-0-					-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 22 RRCID -> 206501 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 13255 PERF.12906 - 13040

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURGHER "G" WELL #: 10 RRCID -> 206675 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 13533 PERF.13096 - 13162

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 16 RRCID -> 207137 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 13615 PERF.13400 - 13410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4380	X	4344	-0-	-36	-0-	4344	3			Y	-0-					-0-
10	4526	X	3874	-0-	-652	-0-	3873	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	4380	X	4136	-0-	-244	-0-	4136	3			Y	-0-					-0-
12	4526	X	4412	-0-	-114	-0-	4412	3			Y	-0-					-0-
01	4526	X	4434	-0-	-92	-0-	4434	3			Y	-0-					-0-
*02	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	4075	3			Y	-0-					-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 17 RRCID -> 207176 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 13444 PERF.13034 - 13282

09	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	3			Y	-0-					-0-
10	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	3			Y	-0-					-0-
11	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	3			Y	-0-					-0-
12	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	3			Y	-0-					-0-
01	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3			Y	-0-					-0-
*02	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3			Y	-0-					-0-

PARKER, LOUETTA "A" WELL #: 4 RRCID -> 207177 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 16965 PERF.14930 - 16892

09	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	3504	3			Y	-0-					-0-
10	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	3353	3			Y	-0-					-0-
11	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	3168	3			Y	-0-					-0-
12	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	3449	3			Y	-0-					-0-
01	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	3360	3			Y	-0-					-0-
*02	2568	X	2568	-0-	-0-	-0-	2568	3			Y	-0-					-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 20 RRCID -> 207278 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 13510 PERF.13290 - 13376

09	3570	X	15	-0-	-3555	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
10	3503	X	23	-0-	-3480	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
11	2940	X	899	-0-	-2041	-0-	899	3			Y	-0-					-0-
12	6096	X	6096	-0-	-0-	-0-	6095	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	4680	X	4680	-0-	-0-	-0-	4680	3			Y	-0-					-0-
*02	2006	X	2006	-0-	-0-	-0-	2006	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "G" WELL #: 19 RRCID -> 207279 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 13272 PERF.12918 - 13080

09	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			Y	-0-					-0-
10	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			Y	-0-					-0-
11	360	N	200	-0-	-160	-0-	200	3			Y	-0-					-0-
12	682	N	243	-0-	-439	-0-	243	3			Y	-0-					-0-
01	620	N	608	-0-	-12	-0-	608	3			Y	-0-					-0-
*02	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "E" WELL #: 10 RRCID -> 207281 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 13465 PERF.13170 - 13254

09	6870	X	6483	-0-	-387	-0-	6483	3			Y	-0-					-0-
10	7068	X	6633	-0-	-435	-0-	6631	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
11	6780	X	6387	-0-	-393	-0-	6387	3			Y	-0-					-0-
12	7006	X	6481	-0-	-525	-0-	6480	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	6944	X	6838	-0-	-106	-0-	6838	3			Y	-0-					-0-
02	6048	X	4936	-0-	-1112	-0-	4936	3			Y	-0-					-0-

EVANS "A" WELL #: 12 RRCID -> 207283 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13228 - 13386

09	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	2957	3			Y	-0-					-0-
10	2836	X	2836	-0-	-0-	-0-	2836	3			Y	-0-					-0-
11	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	3811	3			Y	-0-					-0-
12	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	3813	3			Y	-0-					-0-
01	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	3761	3			Y	-0-					-0-
02	3556	X	3480	-0-	-76	-0-	3480	3			Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

WILLIFORD "C" WELL #: 3 RRCID -> 208055 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 16408 PERF.14729 - 16346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
10	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	3			N	-0-					-0-
11	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-					-0-
12	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	3			N	-0-					-0-
01	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-					-0-
*02	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-					-0-

BURGHER "A" WELL #: 16 RRCID -> 208090 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 13680 PERF.13200 - 13369

09	4290	X	4027	-0-	-263	-0-	4027	3			Y	-0-					-0-
10	4154	X	2606	-0-	-1548	-0-	2606	3			Y	-0-					-0-
11	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	3974	3			Y	-0-					-0-
12	4154	X	3457	-0-	-697	-0-	3457	3			Y	-0-					-0-
01	4154	X	3521	-0-	-633	-0-	3521	3			Y	-0-					-0-
*02	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	2850	3			Y	-0-					-0-

APC ANDERSON WELL #: 7 RRCID -> 210433 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 13680 PERF.13163 - 13666

09	6621	X	6621	-0-	-0-	-0-	6621	3			N	-0-					-0-
10	6510	X	5930	-0-	-580	-0-	5928	3	2	9	N	2	2	1			-0-
11	6300	X	5824	-0-	-476	-0-	5824	3			N	-0-					-0-
12	6531	X	6531	-0-	-0-	-0-	6530	3	1	9	N	1	1	1			-0-
01	6510	X	6379	-0-	-131	-0-	6379	3			N	-0-					-0-
02	5880	X	5390	-0-	-490	-0-	5390	3			N	-0-					-0-

APC CLARIDGE "A" WELL #: 9 RRCID -> 211853 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 13575 PERF.13200 - 13326

09	2190	N	2067	-0-	-123	-0-	2067	3			Y	-0-					13
10	2263	N	141	-0-	-2122	-0-	141	3			Y	-0-					13
11	2190	N	11	-0-	-2179	-0-	11	3			Y	-0-					13
12	2139	N	157	-0-	-1982	-0-	157	3			Y	-0-					13
01	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			Y	-0-					13
*02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			Y	-0-					13

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 15 RRCID -> 212709 COMPL. DATE 06/14/2005 TOTAL DEPTH 13150 PERF.12820 - 12958

09	2730	X	1237	-0-	-1493	-0-	1237	3			Y	-0-					-0-
10	2821	X	1376	-0-	-1445	-0-	1376	3			Y	-0-					-0-
11	1331	X	1331	-0-	-0-	-0-	1331	3			Y	-0-					-0-
12	1377	X	1377	-0-	-0-	-0-	1377	3			Y	-0-					-0-
01	1493	X	1493	-0-	-0-	-0-	1493	3			Y	-0-					-0-
*02	1361	X	1361	-0-	-0-	-0-	1361	3			Y	-0-					-0-

APC CLARIDGE "A" WELL #: 8 RRCID -> 212711 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 13573 PERF.13194 - 13391

09	2400	N	2352	-0-	-48	-0-	2352	3			Y	-0-					-0-
10	2480	N	1904	-0-	-576	-0-	1904	3			Y	-0-					-0-
11	2400	N	2217	-0-	-183	-0-	2217	3			Y	-0-					-0-
12	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	2640	3			Y	-0-					-0-
01	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	3			Y	-0-					-0-
02	2184	X	1895	-0-	-289	-0-	1895	3			Y	-0-					-0-

PICKENS "A" WELL #: 1 RRCID -> 212912 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 17267 PERF.15346 - 17040

09	7650	X	7352	-0-	-298	-0-	7352	3			N	-0-					-0-
10	7812	X	7714	-0-	-98	-0-	7712	3	2	9	N	2	2	1			-0-
11	7560	X	7396	-0-	-164	-0-	7395	3	1	9	N	1	1	1			-0-
12	7719	X	7613	-0-	-106	-0-	7611	3	2	9	N	2	2	1			-0-
01	7719	X	7622	-0-	-97	-0-	7622	3			N	-0-					-0-
*02	7025	X	7025	-0-	-0-	-0-	7025	3			N	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

WILLIFORD "A" WELL #: 6H RRCID -> 213582 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 13218 PERF.13509 - 14931

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7860 X	7368	-0-	-492	-0-	7368	3			Y	-0-					-0-
10	8122 X	7302	-0-	-820	-0-	7300	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
11	7770 X	6847	-0-	-923	-0-	6846	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	7936 X	7078	-0-	-858	-0-	7076	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
01	7719 X	6905	-0-	-814	-0-	6905	3			Y	-0-					-0-
02	6888 X	6074	-0-	-814	-0-	6074	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 25 RRCID -> 213643 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13144 - 13570

09	2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	2023	3			Y	-0-					-0-
10	1860 N	1813	-0-	-47	-0-	1813	3			Y	-0-					-0-
11	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	3			Y	-0-					-0-
12	2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	3			Y	-0-					-0-
01	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	3			Y	-0-					-0-
*02	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	3			Y	-0-					-0-

APC CLARIDGE "A" WELL #: 10 RRCID -> 215778 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 13556 PERF.12830 - 13307

09	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			Y	-0-					-0-
10	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	3			Y	-0-					-0-
11	888 N	888	-0-	-0-	-0-	888	3			Y	-0-					-0-
12	795 N	795	-0-	-0-	-0-	795	3			Y	-0-					-0-
01	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672	3			Y	-0-					-0-
02	616 N	558	-0-	-58	-0-	558	3			Y	-0-					-0-

J & L PARKER "E" WELL #: 6 RRCID -> 215782 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12792 - 12938

09	3037 X	3037	-0-	-0-	-0-	3037	3			Y	-0-					-0-
10	3030 X	3030	-0-	-0-	-0-	3030	3			Y	-0-					-0-
11	2931 X	2931	-0-	-0-	-0-	2931	3			Y	-0-					-0-
12	2480 X	42	-0-	-2438	-0-	42	3			Y	-0-					-0-
01	2480 X	7	-0-	-2473	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
02	2828 X	9	-0-	-2819	-0-	9	3			Y	-0-					-0-

PHILLIP IVY "A" WELL #: 21 RRCID -> 216083 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 13998 PERF.13242 - 13900

09	1620 N	1616	-0-	-4	-0-	1616	3			Y	-0-					-0-
10	1736 N	1414	-0-	-322	-0-	1414	3			Y	-0-					-0-
11	1680 N	1443	-0-	-237	-0-	1443	3			Y	-0-					-0-
12	1674 N	1642	-0-	-32	-0-	1642	3			Y	-0-					-0-
01	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	3			Y	-0-					-0-
*02	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "C" WELL #: 24 RRCID -> 217856 COMPL. DATE 07/31/2005 TOTAL DEPTH 13381 PERF.13040 - 13288

09	5624 X	5624	-0-	-0-	-0-	5624	3			N	-0-					-0-
10	5635 X	5635	-0-	-0-	-0-	5634	3	1	9	N	1	1	1			-0-
11	5430 X	5281	-0-	-149	-0-	5281	3			N	-0-					-0-
12	5611 X	5405	-0-	-206	-0-	5404	3	1	9	N	1	1	1			-0-
01	5611 X	5334	-0-	-277	-0-	5334	3			N	-0-					-0-
02	5068 X	4579	-0-	-489	-0-	4579	3			N	-0-					-0-

STOREY "A" WELL #: 1 RRCID -> 218150 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 16235 PERF.14864 - 15808

09	7530 X	7330	-0-	-200	-0-	7330	3			N	-0-					-0-
10	7750 X	7461	-0-	-289	-0-	7459	3	2	9	N	2	2	1			-0-
11	7410 X	6867	-0-	-543	-0-	6866	3	1	9	N	1	1	1			-0-
12	7657 X	7453	-0-	-204	-0-	7451	3	2	9	N	2	2	1			-0-
01	7564 X	7432	-0-	-132	-0-	7432	3			N	-0-					-0-
02	6832 X	6014	-0-	-818	-0-	6014	3			N	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

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
09	7410 X	6818	-0-	-592	-0-	6818	3			N	-0-					-0-
10	7926 X	7926	-0-	-0-	-0-	7924	3	2	9	N	2	2	1			-0-
11	7410 X	7076	-0-	-334	-0-	7075	3	1	9	N	1	1	1			-0-
12	7657 X	7282	-0-	-375	-0-	7280	3	2	9	N	2	2	1			-0-
01	7657 X	6914	-0-	-743	-0-	6914	3			N	-0-					-0-
02	6916 X	5672	-0-	-1244	-0-	5672	3			N	-0-					-0-

WILLIFORD "A" WELL #: 7 H RRCID -> 218273 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 13242 PERF.13326 - 14060

09	8550 X	7595	-0-	-955	-0-	7595	3			N	-0-					-0-
10	8835 X	4850	-0-	-3985	-0-	4850	3			N	-0-					-0-
11	7980 X	7418	-0-	-562	-0-	7418	3			N	-0-					-0-
12	8490 X	8490	-0-	-0-	-0-	8490	3			N	-0-					-0-
01	8324 X	8324	-0-	-0-	-0-	8324	3			N	-0-					-0-
*02	7300 X	7300	-0-	-0-	-0-	7300	3			N	-0-					-0-

HEGWARD "A" WELL #: 1 RRCID -> 222542 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 16960 PERF.15214 - 15598

09	4710 X	4348	-0-	-362	-0-	4348	3			N	-0-					-0-
10	4805 X	4322	-0-	-483	-0-	4321	3	1	9	N	1	1	1			-0-
11	4650 X	4161	-0-	-489	-0-	4161	3			N	-0-					-0-
12	4619 X	4271	-0-	-348	-0-	4271	3			N	-0-					-0-
01	4619 X	4289	-0-	-330	-0-	4289	3			N	-0-					-0-
02	4060 X	3630	-0-	-430	-0-	3630	3			N	-0-					-0-

JONES, ABE "A" WELL #: 1 RRCID -> 222978 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 16623 PERF. N/A

09	12252 X	12252	-0-	-0-	-0-	12252	3			N	-0-					-0-
10	12654 X	12654	-0-	-0-	-0-	12651	3	3	9	N	3	3	1			-0-
11	12401 X	12401	-0-	-0-	-0-	12399	3	2	9	N	2	2	1			-0-
12	11488 X	11488	-0-	-0-	-0-	11486	3	2	9	N	2	2	1			-0-
01	12064 X	12064	-0-	-0-	-0-	12064	3			N	-0-					-0-
*02	9557 X	9557	-0-	-0-	-0-	9557	3			N	-0-					-0-

CUNNINGHAM "A" WELL #: 2 RRCID -> 223251 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 16650 PERF.15600 - 16526

09	8580 X	7936	-0-	-644	-0-	7936	3			N	-0-					-0-
10	8866 X	7857	-0-	-1009	-0-	7855	3	2	9	N	2	2	1			-0-
11	8580 X	6622	-0-	-1958	-0-	6622	3			N	-0-					-0-
12	9439 X	9439	-0-	-0-	-0-	9437	3	2	9	N	2	2	1			-0-
01	9940 X	9940	-0-	-0-	-0-	9940	3			N	-0-					-0-
02	7420 X	7132	-0-	-288	-0-	7132	3			N	-0-					-0-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 16 RRCID -> 223592 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 13429 PERF.12926 - 13060

09	3510 X	3246	-0-	-264	-0-	3246	3			Y	-0-					-0-
10	3627 X	2634	-0-	-993	-0-	2634	3			Y	-0-					-0-
11	3564 X	3564	-0-	-0-	-0-	3564	3			Y	-0-					-0-
12	3503 X	3420	-0-	-83	-0-	3420	3			Y	-0-					-0-
01	3503 X	3329	-0-	-174	-0-	3329	3			Y	-0-					-0-
02	3332 X	2944	-0-	-388	-0-	2944	3			Y	-0-					-0-

HOLLOWAY "A" WELL #: 4 RRCID -> 224222 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15850 - 17589

09	420 N	365	-0-	-55	-0-	365	3			N	-0-					-0-
10	403 N	337	-0-	-66	-0-	337	3			N	-0-					-0-
11	390 N	344	-0-	-46	-0-	344	3			N	-0-					-0-
12	372 N	333	-0-	-39	-0-	333	3			N	-0-					-0-
01	341 N	266	-0-	-75	-0-	266	3			N	-0-					-0-
02	308 N	209	-0-	-99	-0-	209	3			N	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
APC ANDERSON WELL #: 9 RRCID -> 228665 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 13365 PERF.13042 - 13342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REED "C" WELL #: 5 RRCID -> 231651 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 16782 PERF.14711 - 16713

09	8460	X	8277	-0-	-183	-0-	8277	3			N	-0-					-0-
10	8689	X	8689	-0-	-0-	-0-	8687	3	2	9	N	2	2	1			-0-
11	8395	X	8395	-0-	-0-	-0-	8394	3	1	9	N	1	1	1			-0-
12	8659	X	8659	-0-	-0-	-0-	8657	3	2	9	N	2	2	1			-0-
01	8680	X	8566	-0-	-114	-0-	8566	3			N	-0-					-0-
02	7840	X	7614	-0-	-226	-0-	7614	3			N	-0-					-0-

CUNNINGHAM "A" WELL #: 1 RRCID -> 233454 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 16755 PERF.14885 - 15014

*03	992	N	639	-0-	-353	-0-	639	3			N	-0-					-0-
*04	960	N	427	-0-	-533	-0-	427	3			N	-0-					-0-
*05	992	N	433	-0-	-559	-0-	433	3			N	-0-					-0-
06	900	N	215	-0-	-685	-0-	215	3			N	-0-					-0-
07	899	N	47	-0-	-852	-0-	47	3			N	-0-					-0-
08	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEGWARD "A" WELL #: 2 RRCID -> 233558 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 15875 PERF.15191 - 15580

09	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	3093	3			N	-0-					-0-
10	4712	X	4680	-0-	-32	-0-	4679	3	1	9	N	1	1	1			-0-
11	4560	X	869	-0-	-3691	-0-	869	3			N	-0-					-0-
12	4712	X	2372	-0-	-2340	-0-	2372	3			N	-0-					-0-
01	4681	X	3490	-0-	-1191	-0-	3490	3			N	-0-					-0-
02	4228	X	2298	-0-	-1930	-0-	2298	3			N	-0-					-0-

STOREY "A" WELL #: 2 RRCID -> 233561 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 16635 PERF.14616 - 16521

09	6210	X	6025	-0-	-185	-0-	6025	3			N	-0-					-0-
10	6736	X	6736	-0-	-0-	-0-	6734	3	2	9	N	2	2	1			-0-
11	6362	X	6362	-0-	-0-	-0-	6362	3			N	-0-					-0-
12	6417	X	3693	-0-	-2724	-0-	3693	3			N	-0-					-0-
01	6417	X	4486	-0-	-1931	-0-	4486	3			N	-0-					-0-
02	5796	X	2982	-0-	-2814	-0-	2982	3			N	-0-					-0-

PARKER, LOUETTA "A" WELL #: 5 RRCID -> 233807 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 15500 PERF.15016 - 15367

09	1230	X	89	-0-	-1141	-0-	89	3			N	-0-					-0-
10	806	X	52	-0-	-754	-0-	52	3			N	-0-					-0-
11	46	X	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
12	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	93	X	41	-0-	-52	-0-	41	3			N	-0-					-0-
*02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

REED "C" WELL #: 3 RRCID -> 234312 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 16780 PERF.16040 - 16163

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3381 X	3381	-0-	-0-	-0-	3381	3			N	-0-					-0-
10	3355 X	3355	-0-	-0-	-0-	3355	3			N	-0-					-0-
11	3527 X	3527	-0-	-0-	-0-	3527	3			N	-0-					-0-
12	3648 X	3648	-0-	-0-	-0-	3648	3			N	-0-					-0-
01	3566 X	3566	-0-	-0-	-0-	3566	3			N	-0-					-0-
*02	2854 X	2854	-0-	-0-	-0-	2854	3			N	-0-					-0-

REED "C" WELL #: 4 RRCID -> 234557 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 15621 PERF.14890 - 15233

09	2871 X	2871	-0-	-0-	-0-	2871	3			N	-0-					-0-
10	3606 X	3606	-0-	-0-	-0-	3606	3			N	-0-					-0-
11	2878 X	2878	-0-	-0-	-0-	2878	3			N	-0-					-0-
12	2970 X	2970	-0-	-0-	-0-	2970	3			N	-0-					-0-
01	2660 X	2660	-0-	-0-	-0-	2660	3			N	-0-					-0-
*02	2094 X	2094	-0-	-0-	-0-	2094	3			N	-0-					-0-

CUNNINGHAM "A" WELL #: 3 RRCID -> 235609 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 15350 PERF.14650 - 15186

09	8580 X	8068	-0-	-512	-0-	8068	3			N	-0-					-0-
10	8804 X	8130	-0-	-674	-0-	8128	3	2	9	N	2	2	1			-0-
11	8340 X	7939	-0-	-401	-0-	7938	3	1	9	N	1	1	1			-0-
12	8494 X	8252	-0-	-242	-0-	8250	3	2	9	N	2	2	1			-0-
01	8457 X	8457	-0-	-0-	-0-	8457	3			N	-0-					-0-
02	7532 X	4953	-0-	-2579	-0-	4953	3			N	-0-					-0-

STOREY "A" WELL #: 4 RRCID -> 235991 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 15250 PERF.14816 - 15090

09	6205 X	6205	-0-	-0-	-0-	6205	3			N	-0-					-0-
10	5324 X	5324	-0-	-0-	-0-	5323	3	1	9	N	1	1	1			-0-
11	4830 X	-0-	-0-	-4830	-0-					N	-0-					-0-
12	7529 X	7529	-0-	-0-	-0-	7527	3	2	9	N	2	2	1			-0-
01	10531 X	10531	-0-	-0-	-0-	10531	3			N	-0-					-0-
*02	10915 X	10915	-0-	-0-	-0-	10915	3			N	-0-					-0-

JONES, ABE "A" WELL #: 2 RRCID -> 241233 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 15531 PERF.14766 - 14976

09	5340 X	5291	-0-	-49	-0-	5291	3			N	-0-					-0-
10	5518 X	5490	-0-	-28	-0-	5489	3	1	9	N	1	1	1			-0-
11	5340 X	5115	-0-	-225	-0-	5115	3			N	-0-					-0-
12	5518 X	5279	-0-	-239	-0-	5278	3	1	9	N	1	1	1			-0-
01	5518 X	5279	-0-	-239	-0-	5279	3			N	-0-					-0-
02	4956 X	4225	-0-	-731	-0-	4225	3			N	-0-					-0-

OLAJUWON "A" WELL #: 2 RRCID -> 243515 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 15525 PERF.14888 - 15360

09	7568 X	7568	-0-	-0-	-0-	7568	3			N	-0-					-0-
10	5585 X	5585	-0-	-0-	-0-	5584	3	1	9	N	1	1	1			-0-
11	4872 X	4872	-0-	-0-	-0-	4872	3			N	-0-					-0-
12	4380 X	4380	-0-	-0-	-0-	4380	3			N	-0-					-0-
01	4646 X	4646	-0-	-0-	-0-	4646	3			N	-0-					-0-
*02	4008 X	4008	-0-	-0-	-0-	4008	3			N	-0-					-0-

CUNNINGHAM "A" WELL #: 5 RRCID -> 244649 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 15592 PERF.14011 - 14958

09	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	3			N	-0-					-0-
10	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	3			N	-0-					-0-
11	570 N	381	-0-	-189	-0-	381	3			N	-0-					-0-
12	806 N	283	-0-	-523	-0-	283	3			N	-0-					-0-
01	806 N	18	-0-	-788	-0-	18	3			N	-0-					-0-
02	364 N	-0-	-0-	-364	-0-					N	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
DYNEGY "C" WELL #: 2 RRCID -> 245003 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 16990 PERF.15122 - 16808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8002	X	8002	-0-	-0-	-0-	8002	3			N	-0-					-0-
10	8246	X	7915	-0-	-331	-0-	7913	3	2	9	N	2	2	1			-0-
11	7980	X	7681	-0-	-299	-0-	7680	3	1	9	N	1	1	1			-0-
12	8317	X	8317	-0-	-0-	-0-	8315	3	2	9	N	2	2	1			-0-
01	8277	X	7975	-0-	-302	-0-	7975	3			N	-0-					-0-
02	7476	X	6745	-0-	-731	-0-	6745	3			N	-0-					-0-

KNOWLES "A" WELL #: 5 RRCID -> 247414 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 16080 PERF.15248 - 15478

09	7050	X	5979	-0-	-1071	-0-	5979	3			N	-0-					-0-
10	8386	X	8386	-0-	-0-	-0-	8384	3	2	9	N	2	2	1			-0-
11	7406	X	7406	-0-	-0-	-0-	7405	3	1	9	N	1	1	1			-0-
12	7595	X	7414	-0-	-181	-0-	7412	3	2	9	N	2	2	1			-0-
01	7812	X	1881	-0-	-5931	-0-	1881	3			N	-0-					-0-
02	7056	X	1735	-0-	-5321	-0-	1735	3			N	-0-					-0-

JONES SIMMONS "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248679 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 14810 PERF.14358 - 14656

09	5742	X	5742	-0-	-0-	-0-	5742	3			N	-0-					-0-
10	4991	X	4265	-0-	-726	-0-	4264	3	1	9	N	1	1	1			-0-
11	4830	X	3943	-0-	-887	-0-	3943	3			N	-0-					-0-
12	4991	X	4463	-0-	-528	-0-	4463	3			N	-0-					-0-
01	4991	X	4407	-0-	-584	-0-	4407	3			N	-0-					-0-
02	4508	X	4009	-0-	-499	-0-	4009	3			N	-0-					-0-

STOREY "A" WELL #: 3 RRCID -> 251464 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 15173 PERF.14523 - 15050

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	3690	X	3218	-0-	-472	-0-	3218	3			Y	-0-					-0-
10	3813	X	2723	-0-	-1090	-0-	2723	3			Y	-0-					-0-
11	3690	X	2653	-0-	-1037	-0-	2653	3			Y	-0-					-0-
12	3813	X	2576	-0-	-1237	-0-	2576	3			Y	-0-					-0-
01	3813	X	1829	-0-	-1984	-0-	1829	3			Y	-0-					-0-
02	2996	X	163	-0-	-2833	-0-	163	3			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

09	1410	N	960	-0-	-450	-0-	960	2			N	-0-					-0-
10	1054	N	462	-0-	-592	-0-	462	2			N	-0-					-0-
11	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	2			N	-0-					-0-
12	992	N	593	-0-	-399	-0-	593	2			N	-0-					-0-
01	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					-0-
02	1652	N	922	-0-	-730	-0-	922	2			N	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BURGHER-NEAL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181676 COMPL. DATE 01/14/2001 TOTAL DEPTH 13718 PERF.13314 - 13502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1470	X	1415	-0-	-55	-0-	1415	2			N	-0-					-0-
10	1519	X	807	-0-	-712	-0-	807	2			N	-0-					-0-
11	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	2			N	-0-					-0-
12	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2			N	-0-					-0-
01	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			N	-0-					-0-
02	1372	N	1253	-0-	-119	-0-	1253	2			N	-0-					-0-

HAGEN, SELMA GU WELL #: 3 RRCID -> 184317 COMPL. DATE 10/08/2000 TOTAL DEPTH 13340 PERF.13100 - 13190

09	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			N	-0-					-0-
10	992	N	733	-0-	-259	-0-	733	2			N	-0-					-0-
11	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	2344	2			N	-0-					-0-
12	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	2520	2			N	-0-					-0-
01	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2			N	-0-					-0-
*02	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2			N	-0-					-0-

HAGEN, SELMA GU WELL #: 4 RRCID -> 185982 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12600 - 13122

09	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	2			N	-0-					-0-
10	1612	N	879	-0-	-733	-0-	879	2			N	-0-					-0-
11	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2			N	-0-					-0-
12	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	2			N	-0-					-0-
01	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	2			N	-0-					-0-
02	1568	N	1260	-0-	-308	-0-	1260	2			N	-0-					-0-

WEAVER WELL #: 2 RRCID -> 192383 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 13573 PERF.13231 - 13458

09	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					-0-
10	403	N	211	-0-	-192	-0-	211	2			N	-0-					-0-
11	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-					-0-
12	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					-0-
01	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					-0-
*02	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					-0-

HAGEN, SELMA GU WELL #: 2 RRCID -> 199007 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12758 - 13183

09	1290	N	1115	-0-	-175	-0-	1115	2			N	-0-					-0-
10	1178	N	690	-0-	-488	-0-	690	2			N	-0-					-0-
11	1470	N	1378	-0-	-92	-0-	1378	2			N	-0-					-0-
12	1147	N	353	-0-	-794	-0-	353	2			N	-0-					-0-
01	682	N	300	-0-	-382	-0-	300	2			N	-0-					-0-
02	1288	N	380	-0-	-908	-0-	380	2			N	-0-					-0-

DUBOIS (BARNETT) 26254 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JOHNSON
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
MILES WELL #: 1 RRCID -> 164066 COMPL. DATE 04/24/1997 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 6418 - 6610

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10170 X	9398	-0-	-772	-0-	1116	1	8254	2	N	25	173	1			114
						28	9									
10	10509 X	6506	-0-	-4003	-0-	1236	1	5267	2	N	3					117
						3	9									
11	10866 X	10866	-0-	-0-	-0-	1045	1	9821	2	N	-0-					117
12	10478 X	7199	-0-	-3279	-0-	994	1	6205	2	N	-0-					117
01	9951 X	8942	-0-	-1009	-0-	1097	1	7845	2	N	-0-					117
02	8764 X	NO RPT	-0-	-8764	-0-					N	NO RPT					117

REZNICEK WELL #: 1 RRCID -> 284881 COMPL. DATE 05/12/2018 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11580 - 11618

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	59335 X	59335	-0-	-0-	-0-	1083	1	58185	2	N	61					240
						67	9									
10	50344 X	34919	-0-	-15425	-0-	1589	1	33284	2	N	42					282
						46	9									
11	59799 X	59799	-0-	-0-	-0-	500	1	59219	2	N	73	180	1			175
						80	9									
12	59321 X	59321	-0-	-0-	-0-	93	1	59128	2	N	91					266
						100	9									
01	58024 X	58024	-0-	-0-	-0-	885	1	57099	2	N	36	168	1			134
						40	9									
02	45472 X	NO RPT	-0-	-45472	-0-					N	NO RPT					134

HUMPHRIES WELL #: 1 RRCID -> 285938 COMPL. DATE 10/29/2018 TOTAL DEPTH 11756 PERF.11645 - 11680

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	32232 X	32232	-0-	-0-	-0-	588	1	31589	2	N	50	180	1			115
						55	9									
10	27218 X	18472	-0-	-8746	-0-	840	1	17586	2	N	42					157
						46	9									
11	32084 X	32084	-0-	-0-	-0-	268	1	31755	2	N	55					212
						61	9									
12	33207 X	33207	-0-	-0-	-0-	52	1	33087	2	N	62					274
						68	9									
01	27218 X	26380	-0-	-838	-0-	402	1	25972	2	N	5					279
						6	9									
02	24584 X	NO RPT	-0-	-24584	-0-					N	NO RPT					279

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
09	31680 X	31529	-0-	-151	-0-	576	1	30933	2	N	18					309
						20	9									
10	32736 X	18034	-0-	-14702	-0-	822	1	17209	2	N	3					312
						3	9									
11	31680 X	31314	-0-	-366	-0-	262	1	31009	2	N	39					351
						43	9									
12	33822 X	33822	-0-	-0-	-0-	53	1	33715	2	N	49	183	1			217
						54	9									
01	32969 X	32969	-0-	-0-	-0-	502	1	32386	2	N	74					291
						81	9									
02	29428 X	NO RPT	-0-	-29428	-0-					N	NO RPT					291

TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC 834365
PARKER, J.H. WELL #: 1 RRCID -> 259479 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12834 - 12900

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	175350					N	-0-					134
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	175350					N	-0-					134
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	175350					N	-0-					134
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	175350					N	-0-					134
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	175350					N	NO RPT					134
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	175350					N	NO RPT					134

EDGEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 27591 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 834365
PIERCE, C. J. WELL #: 1 RRCID -> 268050 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 11624 PERF.11363 - 11550

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC 834365
NORTHEAST EDGEWOOD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 022948 COMPL. DATE 11/22/1962 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12606 - 12845

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NORTHEAST EDGEWOOD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 022950 COMPL. DATE 04/23/1962 TOTAL DEPTH 13503 PERF.12752 - 12767

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NORTHEAST EDGEWOOD UNIT WELL #: 6 RRCID -> 033851 COMPL. DATE 01/20/1964 TOTAL DEPTH 14171 PERF.12774 - 12886

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NORTHEAST EDGEWOOD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 033852 COMPL. DATE 04/21/1963 TOTAL DEPTH 12778 PERF.12590 - 12798

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EDGEWOOD, NE. (SMACKOVER) //CONT.// 27594 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 834365
ADAIR, H. J. WELL #: 1 RRCID -> 055292 COMPL. DATE 08/14/1964 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4404 - 4828

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NORTHEAST EDGEWOOD UNIT WELL #: 8 RRCID -> 108105 COMPL. DATE 11/22/1983 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12642 - 12731

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NORTHEAST EDGEWOOD UNIT WELL #: 9 RRCID -> 125861 COMPL. DATE 10/05/1987 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12636 - 12828

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NORTHEAST EDGEWOOD UNIT WELL #: 10 RRCID -> 130871 COMPL. DATE 12/31/1988 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12677 - 12794

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EICHELSON (COTTON VALLEY LIME) 27813 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTSON
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
BROUNKOWSKI WELL #: 1 RRCID -> 156858 COMPL. DATE 10/28/1995 TOTAL DEPTH 14760 PERF.14082 - 14386

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	4702 X	4702	-0-	-0-	-0-	4607	2	95	9	N	86					199
10	4876 X	4876	-0-	-0-	-0-	4776	2	100	9	N	91	192	1			98
11	4740 X	4740	-0-	-0-	-0-	4628	2	112	9	N	102					200
12	4867 X	-0-	-0-	-4867	-0-					N	131	199	1			132
01	4867 X	-0-	-0-	-4867	-0-					N	135	175	1			92
02	4424 X	279	-0-	-4145	-0-	200	1	79	9	N	72					164

EILEEN SULLIVAN (GLEN ROSE) //CONT.// 27868 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
LEMKE WELL #: 1 RRCID -> 129074 COMPL. DATE 10/21/1988 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8947 - 8953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2580	N	2497	-0-	-83	-0-	312	1	2112	2	N	66	143	1			13
							73	9									
10	2697	N	2617	-0-	-80	-0-	335	1	2202	2	N	73					86
							80	9									
11	2580	N	2550	-0-	-30	-0-	341	1	2145	2	N	58					144
							64	9									
12	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	355	1	1991	2	N	79	146	1			77
							87	9									
01	2604	N	2565	-0-	-39	-0-	410	1	2048	2	N	97					174
							107	9									
02	2380	N	1611	-0-	-769	-0-	277	1	1292	2	N	38					212
							42	9									

JACKSON, RON WELL #: 1 RRCID -> 129516 COMPL. DATE 12/21/1988 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8848 - 8855

09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBINSON-TERRY WELL #: 1 RRCID -> 131703 COMPL. DATE 07/20/1989 TOTAL DEPTH 8916 PERF. 8768 - 8780

09	360	N	338	-0-	-22	-0-	101	1	237	2	N	-0-					27
10	350	N	350	-0-	-0-	-0-	103	1	247	2	N	-0-					27
11	360	N	328	-0-	-32	-0-	102	1	226	2	N	-0-					27
12	358	N	358	-0-	-0-	-0-	108	1	250	2	N	-0-					27
01	341	N	279	-0-	-62	-0-	54	1	225	2	N	-0-					27
02	308	N	229	-0-	-79	-0-	74	1	155	2	N	-0-					27

ALBRECHT, MAUDE ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 132791 COMPL. DATE 11/11/1989 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8946 - 8958

09	150	N	137	-0-	-13	-0-	137	2			N	-0-					76
10	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					76
11	150	N	135	-0-	-15	-0-	135	2			N	-0-					76
12	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					76
01	155	N	134	-0-	-21	-0-	134	2			N	-0-					76
02	140	N	NO RPT	-0-	-140	-0-					N	NO RPT					76

ROBINSON-TERRY WELL #: 2 RRCID -> 135614 COMPL. DATE 06/01/1990 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8623 - 8633

09	5075	X	5075	-0-	-0-	-0-	448	1	4499	2	N	116	190	1			115
							128	9									
10	5495	X	5495	-0-	-0-	-0-	504	1	4829	2	N	147	176	1			86
							162	9									
11	5531	X	5531	-0-	-0-	-0-	534	1	4857	2	N	127	170	1			43
							140	9									
12	5714	X	5714	-0-	-0-	-0-	608	1	4929	2	N	161					204
							177	9									
01	5695	X	5695	-0-	-0-	-0-	714	1	4796	2	N	168	190	1			182
							185	9									
*02	4153	X	4153	-0-	-0-	-0-	561	1	3454	2	N	125	190	1			117
							138	9									

EILEEN SULLIVAN (GLEN ROSE) //CONT.// 27868 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
ALBRECHT, MAUDE ESTATE "A" WELL #: 4 RRCID -> 139110 COMPL. DATE 05/26/1991 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8903 - 8911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	150	N	134	-0-	-16	-0-	12	1	122	2	N	-0-			29
10	131	N	131	-0-	-0-	-0-	12	1	119	2	N	-0-			29
11	150	N	125	-0-	-25	-0-	12	1	113	2	N	-0-			29
12	144	N	144	-0-	-0-	-0-	16	1	128	2	N	-0-			29
01	138	N	138	-0-	-0-	-0-	18	1	120	2	N	-0-			29
*02	155	N	155	-0-	-0-	-0-	22	1	133	2	N	-0-			29

EUNICE (TRAVIS PEAK) 29619 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
SMITH, SHELBY WELL #: 1 RRCID -> 102004 COMPL. DATE 03/09/1989 TOTAL DEPTH 11740 PERF.11549 - 11561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	2226	X	2226	-0-	-0-	-0-	26	1	2200	3	N	-0-			-0-
*02	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	56	1	3821	3	N	-0-			-0-

IRWIN "A" WELL #: 1 RRCID -> 104048 COMPL. DATE 01/02/1983 TOTAL DEPTH 12360 PERF.11805 - 11819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	60	1	1573	3	N	-0-			-0-
10	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	62	1	1663	3	N	-0-			-0-
11	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	60	1	1715	3	N	-0-			-0-
12	1550	N	1503	-0-	-47	-0-	62	1	1441	3	N	-0-			-0-
01	1550	N	1424	-0-	-126	-0-	62	1	1362	3	N	-0-			-0-
02	1400	N	1385	-0-	-15	-0-	56	1	1329	3	N	-0-			-0-

SMITH, SHELBY A WELL #: 1 RRCID -> 228222 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 12935 PERF.11626 - 11775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	8880	X	5897	-0-	-2983	-0-	450	1	5447	3	N	-0-			-0-
10	9176	X	6400	-0-	-2776	-0-	465	1	5935	3	N	-0-			-0-
11	8880	X	7358	-0-	-1522	-0-	450	1	6908	3	N	-0-			-0-
12	8001	X	8001	-0-	-0-	-0-	465	1	7536	3	N	-0-			-0-
01	8179	X	8179	-0-	-0-	-0-	465	1	7714	3	N	-0-			-0-
02	6860	X	6444	-0-	-416	-0-	112	1	6332	3	N	-0-			-0-

STORY "A" WELL #: 1 RRCID -> 240585 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 12477 PERF.11614 - 11952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	4260	X	3626	-0-	-634	-0-	120	1	3506	3	N	-0-			-0-
10	4402	X	3843	-0-	-559	-0-	124	1	3719	3	N	-0-			-0-
11	4260	X	3489	-0-	-771	-0-	120	1	3369	3	N	-0-			-0-
12	4309	X	3747	-0-	-562	-0-	124	1	3623	3	N	-0-			-0-
01	4216	X	3870	-0-	-346	-0-	124	1	3746	3	N	-0-			-0-
02	3472	X	3442	-0-	-30	-0-	112	1	3330	3	N	-0-			-0-

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
09	6150	X	4500	-0-	-1650	-0-	450	1	4050	3	N	-0-			-0-
10	6355	X	4592	-0-	-1763	-0-	465	1	4127	3	N	-0-			-0-
11	6000	X	4443	-0-	-1557	-0-	450	1	3993	3	N	-0-			-0-
12	5301	X	4380	-0-	-921	-0-	465	1	3915	3	N	-0-			-0-
01	5208	X	4271	-0-	-937	-0-	465	1	3806	3	N	-0-			-0-
02	4200	X	3224	-0-	-976	-0-	112	1	3112	3	N	-0-			-0-

EUNICE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 29619 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
SMITH, BRYAN WELL #: 1 RRCID -> 241907 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 12441 PERF.11497 - 11878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	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

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARDSON BROS. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 070938 COMPL. DATE 01/16/1974 TOTAL DEPTH 12710 PERF. N/A

09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOSELEY, JOHNNIE UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 091950 COMPL. DATE 01/23/1980 TOTAL DEPTH 12875 PERF.12513 - 12735

09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	W	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

09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL B-6 GAS UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 121291 COMPL. DATE 04/05/1986 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9625 - 9635

09	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	65	1	1298	2	Y	-0-					-0-
10	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	72	1	1430	2	Y	-0-					-0-
11	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	71	1	1384	2	Y	-0-					-0-
12	857	N	857	-0-	-0-	-0-	76	1	781	2	Y	-0-					-0-
01	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	87	1	1646	2	Y	-0-					-0-
*02	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	49	1	974	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
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	462	N	462	-0-	-0-	-0-	22	1	440	2	N	-0-					-0-
10	475	N	475	-0-	-0-	-0-	23	1	452	2	N	-0-					-0-
11	457	N	457	-0-	-0-	-0-	22	1	435	2	N	-0-					-0-
12	279	N	262	-0-	-17	-0-	23	1	239	2	N	-0-					-0-
01	458	N	458	-0-	-0-	-0-	23	1	435	2	N	-0-					-0-
*02	378	N	378	-0-	-0-	-0-	18	1	360	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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	660	N	264	-0-	-396	-0-	13	1	251	2	Y	-0-					35
10	1054	N	157	-0-	-897	-0-	8	1	149	2	Y	-0-					35
11	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					Y	-0-					35
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					35
01	155	N	6	-0-	-149	-0-	6	2			Y	-0-					35
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35

FAIRFREE (TRAVIS PEAK) 30011 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
PINNERGY, LTD. 665701
FAIRFREE SWD WELL #: 1 RRCID -> 186433 COMPL. DATE 10/26/2001 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8580 - 8585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	180	N	162	-0-	-18	-0-	8	1	154	2	N	-0-					-0-
10	186	N	165	-0-	-21	-0-	8	1	157	2	N	-0-					-0-
11	167	N	167	-0-	-0-	-0-	8	1	159	2	N	-0-					-0-
12	157	N	157	-0-	-0-	-0-	7	1	150	2	N	-0-					-0-
01	155	N	148	-0-	-7	-0-	7	1	141	2	N	-0-					-0-
02	168	N	46	-0-	-122	-0-	3	1	43	2	N	-0-					-0-

FALLON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30105 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
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
09	2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	97	1	1925	2	N	-0-			-0-
10	2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	95	1	1973	2	N	-0-			-0-
11	1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	93	1	1898	2	N	-0-			-0-
12	2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	93	1	1930	2	N	-0-			-0-
01	2077 N	1516	-0-	-561	-0-	70	1	1446	2	N	-0-			-0-
02	1848 N	866	-0-	-982	-0-	48	1	818	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

09	1080 N	780	-0-	-300	-0-	780	2			N	-0-			-0-
10	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			N	-0-			-0-
11	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2			N	-0-			-0-
12	840 N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-			-0-
01	2601 N	2601	-0-	-0-	-0-	2601	2			N	-0-			-0-
*02	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	2			N	-0-			-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
HOLMES "A" WELL #: 4 RRCID -> 200012 COMPL. DATE 12/02/2003 TOTAL DEPTH 14244 PERF.12730 - 13910

09	8250 X	933	-0-	-7317	-0-	28	1	898	2	Y	6			32
						7	9							
10	8525 X	923	-0-	-7602	-0-	23	1	899	2	Y	1			33
						1	9							
11	5670 X	1168	-0-	-4502	-0-	40	1	1128	2	Y	-0-			33
12	2728 X	2480	-0-	-248	-0-	72	1	2408	2	Y	-0-			33
01	1984 X	654	-0-	-1330	-0-	22	1	632	2	Y	-0-			33
*02	1203 X	1203	-0-	-0-	-0-	25	1	1178	2	Y	-0-			33

LEWIS "B" WELL #: 4 RRCID -> 200064 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 14989 PERF.14670 - 14690

09	1777 X	1777	-0-	-0-	-0-	6	1	1771	2	Y	-0-			1
10	1946 X	1946	-0-	-0-	-0-	45	1	1901	2	Y	-0-			1
11	1620 X	1013	-0-	-607	-0-	17	1	996	2	Y	-0-			1
12	1674 X	135	-0-	-1539	-0-	3	1	132	2	Y	-0-			1
01	1674 X	141	-0-	-1533	-0-	4	1	137	2	Y	-0-			1
02	1764 X	661	-0-	-1103	-0-	10	1	651	2	Y	-0-			1

HOLMES "A" WELL #: 7 RRCID -> 201836 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 8861 - 13894

09	362 N	362	-0-	-0-	-0-	11	1	351	2	Y	-0-			1
10	390 N	390	-0-	-0-	-0-	10	1	380	2	Y	-0-			1
11	576 N	576	-0-	-0-	-0-	20	1	556	2	Y	-0-			1
12	370 N	370	-0-	-0-	-0-	11	1	359	2	Y	-0-			1
01	437 N	437	-0-	-0-	-0-	15	1	422	2	Y	-0-			1
*02	270 N	270	-0-	-0-	-0-	6	1	264	2	Y	-0-			1

HOLMES "A" WELL #: 3 RRCID -> 202049 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF. 8826 - 13930

09	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	34	1	1110	2	Y	-0-			2
10	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	29	1	1133	2	Y	-0-			2
11	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	58	1	1650	2	Y	-0-			2
12	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	45	1	1483	2	Y	-0-			2
01	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	60	1	1747	2	Y	-0-			2
*02	2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	47	1	2194	2	Y	-0-			2

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
GRIZZLY WELL #: 1 RRCID -> 205275 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 14950 PERF.13206 - 14580

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			26
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			26
11	T. A.	527	-0-	527	527	9	1	518	2	Y	-0-			26
12	T. A.	1069	-0-	1069	1596	26	1	1043	2	Y	-0-			26
01	T. A.	605	-0-	605	2201	17	1	588	2	Y	-0-			26
02	T. A.	1993	-0-	1993	4194	29	1	1964	2	Y	-0-			26

GRIZZLY WELL #: 2 RRCID -> 205788 COMPL. DATE 10/14/2015 TOTAL DEPTH 14937 PERF. 8848 - 14530

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2

LEWIS "B" WELL #: 3 RRCID -> 207003 COMPL. DATE 03/02/2004 TOTAL DEPTH 14980 PERF.12918 - 14650

09	8445 X	8445	-0-	-0-	-0-	28	1	8407	2	Y	9			34
						10	9							
10	2573 X	1759	-0-	-814	-0-	41	1	1717	2	Y	1			35
						1	9							
11	2640 X	2626	-0-	-14	-0-	44	1	2582	2	Y	-0-			35
12	6262 X	1857	-0-	-4405	-0-	45	1	1812	2	Y	-0-			35
01	6262 X	1721	-0-	-4541	-0-	49	1	1672	2	Y	-0-			35
02	6552 X	1994	-0-	-4558	-0-	29	1	1965	2	Y	-0-			35

GRIZZLY WELL #: 3 RRCID -> 207008 COMPL. DATE 09/18/2015 TOTAL DEPTH 14784 PERF. 8826 - 14510

09	14667 X	14667	-0-	-0-	-0-	49	1	14618	2	Y	-0-			43
10	14516 X	14516	-0-	-0-	-0-	339	1	14177	2	Y	-0-			43
11	16886 X	16886	-0-	-0-	-0-	283	1	16603	2	Y	-0-			43
12	10881 X	6479	-0-	-4402	-0-	155	1	6324	2	Y	-0-			43
01	10881 X	8949	-0-	-1932	-0-	255	1	8692	2	Y	2			45
						2	9							
*02	6701 X	6701	-0-	-0-	-0-	97	1	6604	2	Y	-0-			45

LEWIS "B" WELL #: 7 RRCID -> 207374 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 14950 PERF.14625 - 14645

09	2130 X	-0-	-0-	-2130	-0-					Y	-0-			2
10	242 X	242	-0-	-0-	-0-	6	1	236	2	Y	-0-			2
11	3030 X	96	-0-	-2934	-0-	2	1	94	2	Y	-0-			2
12	10410 X	10410	-0-	-0-	-0-	250	1	10160	2	Y	-0-			2
01	7483 X	7483	-0-	-0-	-0-	213	1	7270	2	Y	-0-			2
*02	5730 X	5730	-0-	-0-	-0-	83	1	5647	2	Y	-0-			2

LEWIS "B" WELL #: 5 RRCID -> 207430 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 14824 PERF.14540 - 14560

09	2190 X	1126	-0-	-1064	-0-	4	1	1122	2	Y	-0-			1
10	1798 X	1140	-0-	-658	-0-	27	1	1113	2	Y	-0-			1
11	1080 X	744	-0-	-336	-0-	12	1	732	2	Y	-0-			1
12	1902 X	1902	-0-	-0-	-0-	46	1	1856	2	Y	-0-			1
01	1940 X	1940	-0-	-0-	-0-	55	1	1885	2	Y	-0-			1
*02	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	16	1	1114	2	Y	-0-			1

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
09	2190	X	1731	-0-	-459	-0-	6	1	1724	2	Y	1					29
							1	9									
10	2627	X	2627	-0-	-0-	-0-	61	1	2549	2	Y	15					44
							17	9									
11	4140	X	2168	-0-	-1972	-0-	36	1	2132	2	Y	-0-					44
12	4278	X	2740	-0-	-1538	-0-	65	1	2664	2	Y	10					54
							11	9									
01	4278	X	1233	-0-	-3045	-0-	35	1	1198	2	Y	-0-					54
02	2380	X	1316	-0-	-1064	-0-	19	1	1297	2	Y	-0-	37	1			17

LEWIS "B" WELL #: 8 RRCID -> 209593 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8928 - 14595

09	1320	X	323	-0-	-997	-0-	1	1	322	2	Y	-0-					-0-
10	961	X	125	-0-	-836	-0-	3	1	122	2	Y	-0-					-0-
11	600	X	22	-0-	-578	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
12	341	N	61	-0-	-280	-0-	1	1	60	2	Y	-0-					-0-
01	389	N	389	-0-	-0-	-0-	11	1	378	2	Y	-0-					-0-
02	308	X	175	-0-	-133	-0-	3	1	172	2	Y	-0-					-0-

HOLMES "A" WELL #: 5 RRCID -> 210645 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF. N/A

09	4920	X	4142	-0-	-778	-0-	125	1	4017	2	Y	-0-					3
10	8555	X	8555	-0-	-0-	-0-	216	1	8309	2	Y	27					30
							30	9									
11	4770	X	3892	-0-	-878	-0-	133	1	3759	2	Y	-0-					30
12	4715	X	4715	-0-	-0-	-0-	137	1	4569	2	Y	8					38
							9	9									
01	6417	X	3781	-0-	-2636	-0-	126	1	3652	2	Y	3					41
							3	9									
02	7728	X	1046	-0-	-6682	-0-	22	1	1024	2	Y	-0-					41

LEWIS "B" WELL #: 10 RRCID -> 211528 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 14737 PERF.14446 - 14466

09	6778	X	6778	-0-	-0-	-0-	23	1	6755	2	Y	-0-					-0-
10	4402	X	2867	-0-	-1535	-0-	67	1	2800	2	Y	-0-					-0-
11	4950	X	1792	-0-	-3158	-0-	30	1	1762	2	Y	-0-					-0-
12	5115	X	3546	-0-	-1569	-0-	85	1	3461	2	Y	-0-					-0-
01	5115	X	3909	-0-	-1206	-0-	111	1	3798	2	Y	-0-					-0-
02	6328	X	2769	-0-	-3559	-0-	40	1	2729	2	Y	-0-					-0-

HOLMES "A" WELL #: 12 RRCID -> 213109 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 14890 PERF.13950 - 13970

09	3450	X	2611	-0-	-839	-0-	79	1	2532	2	Y	-0-					2
10	4278	X	2950	-0-	-1328	-0-	75	1	2875	2	Y	-0-					2
11	4140	X	2185	-0-	-1955	-0-	75	1	2110	2	Y	-0-					2
12	4278	X	1830	-0-	-2448	-0-	53	1	1777	2	Y	-0-					2
01	4278	X	2014	-0-	-2264	-0-	67	1	1947	2	Y	-0-					2
*02	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	60	1	2784	2	Y	-0-					2

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
09	7091 X	7091	-0-	-0-	-0-	24	1	7067	2	Y	-0-			-0-
10	6127 X	6127	-0-	-0-	-0-	143	1	5982	2	Y	2			2
						2	9							
11	5430 X	3581	-0-	-1849	-0-	60	1	3521	2	Y	-0-			2
12	7316 X	1160	-0-	-6156	-0-	28	1	1131	2	Y	1			3
						1	9							
01	7316 X	197	-0-	-7119	-0-	6	1	191	2	Y	-0-			3
02	6132 X	2057	-0-	-4075	-0-	30	1	2027	2	Y	-0-			3

LEWIS "B" WELL #: 9 RRCID -> 215784 COMPL. DATE 10/14/2018 TOTAL DEPTH 14650 PERF. 8740 - 14460

09	1230 X	747	-0-	-483	-0-	2	1	745	2	Y	-0-			-0-
10	1612 X	263	-0-	-1349	-0-	6	1	257	2	Y	-0-			-0-
11	1560 X	241	-0-	-1319	-0-	4	1	237	2	Y	-0-			-0-
12	1612 X	753	-0-	-859	-0-	18	1	735	2	Y	-0-			-0-
01	1036 X	1036	-0-	-0-	-0-	30	1	1006	2	Y	-0-			-0-
02	224 N	1	-0-	-223	-0-	1	2			Y	-0-			-0-

HOLMES "A" WELL #: 18 RRCID -> 216557 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 14270 PERF.13950 - 13970

09	2210 N	2210	-0-	-0-	-0-	67	1	2143	2	Y	-0-			1
10	1798 N	1684	-0-	-114	-0-	43	1	1641	2	Y	-0-			1
11	1770 N	1414	-0-	-356	-0-	48	1	1366	2	Y	-0-			1
12	2294 N	1329	-0-	-965	-0-	39	1	1290	2	Y	-0-			1
01	1674 N	1510	-0-	-164	-0-	1510	2			Y	-0-			1
*02	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2			Y	-0-			1

HOLMES "A" WELL #: 13 RRCID -> 216987 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 14250 PERF. N/A

09	4981 X	4981	-0-	-0-	-0-	150	1	4831	2	Y	-0-			2
10	3651 X	3651	-0-	-0-	-0-	92	1	3559	2	Y	-0-			2
11	3453 X	3453	-0-	-0-	-0-	118	1	3335	2	Y	-0-			2
12	2565 X	2565	-0-	-0-	-0-	75	1	2490	2	Y	-0-			2
01	2609 X	2609	-0-	-0-	-0-	87	1	2522	2	Y	-0-			2
02	4648 X	830	-0-	-3818	-0-	18	1	812	2	Y	-0-			2

LEWIS "B" WELL #: 13 RRCID -> 217561 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14977 PERF.13112 - 14790

09	4770 X	3817	-0-	-953	-0-	13	1	3798	2	Y	5			35
						6	9							
10	4805 X	1287	-0-	-3518	-0-	30	1	1256	2	Y	1			36
						1	9							
11	3990 X	80	-0-	-3910	-0-	1	1	79	2	Y	-0-			36
12	5949 X	5949	-0-	-0-	-0-	142	1	5792	2	Y	14			50
						15	9							
01	3937 X	2543	-0-	-1394	-0-	72	1	2470	2	Y	1			51
						1	9							
02	3556 X	3413	-0-	-143	-0-	38	1	3375	2	Y	-0-			51

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

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
09	5630	X	5630	-0-	-0-	-0-	19	1	5603	2	Y	7			34
							8	9							
10	1815	X	1815	-0-	-0-	-0-	42	1	1772	2	Y	1			35
							1	9							
11	5377	X	5377	-0-	-0-	-0-	90	1	5287	2	Y	-0-			35
12	6546	X	6546	-0-	-0-	-0-	157	1	6379	2	Y	9			44
							10	9							
01	12079	X	12079	-0-	-0-	-0-	344	1	11733	2	Y	2			46
							2	9							
*02	6676	X	6676	-0-	-0-	-0-	96	1	6580	2	Y	-0-			46

LEWIS "B" WELL #: 17 RRCID -> 217932 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 14700 PERF.14370 - 14390

09	1650	X	1412	-0-	-238	-0-	5	1	1407	2	Y	-0-			-0-
10	1736	X	1498	-0-	-238	-0-	35	1	1463	2	Y	-0-			-0-
11	1980	X	1183	-0-	-797	-0-	20	1	1163	2	Y	-0-			-0-
12	2046	X	1730	-0-	-316	-0-	41	1	1689	2	Y	-0-			-0-
01	2046	X	1674	-0-	-372	-0-	48	1	1626	2	Y	-0-			-0-
*02	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	21	1	1419	2	Y	-0-			-0-

LEWIS "B" WELL #: 19 RRCID -> 218107 COMPL. DATE 04/10/2019 TOTAL DEPTH 15100 PERF.13096 - 14806

09	1830	X	1619	-0-	-211	-0-	5	1	1612	2	Y	2			14
							2	9							
10	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-	96	1	4028	2	Y	2			16
							2	9							
11	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	57	1	3336	2	Y	-0-			16
12	5498	X	5498	-0-	-0-	-0-	132	1	5356	2	Y	9			25
							10	9							
01	3689	X	3089	-0-	-600	-0-	88	1	3001	2	Y	-0-			25
02	3724	X	2975	-0-	-749	-0-	43	1	2932	2	Y	-0-			25

HOLMES "A" WELL #: 6 RRCID -> 218111 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 14325 PERF. N/A

09	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	123	1	3942	2	Y	-0-			19
10	3317	X	3077	-0-	-240	-0-	78	1	2999	2	Y	-0-			19
11	4503	X	4503	-0-	-0-	-0-	154	1	4349	2	Y	-0-			19
12	3317	X	3227	-0-	-90	-0-	94	1	3123	2	Y	9			28
							10	9							
01	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	112	1	3226	2	Y	4			32
							4	9							
02	4200	X	1032	-0-	-3168	-0-	22	1	1010	2	Y	-0-			32

BLACK WELL #: 5 RRCID -> 218862 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 14597 PERF. 8730 - 14320

09	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			Y	-0-			-0-
10	180	N	180	-0-	-0-	-0-	4	1	176	2	Y	-0-			-0-
11	300	N	124	-0-	-176	-0-	2	1	122	2	Y	-0-			-0-
12	444	N	444	-0-	-0-	-0-	11	1	433	2	Y	-0-			-0-
01	186	N	84	-0-	-102	-0-	2	1	82	2	Y	-0-			-0-
02	112	N	7	-0-	-105	-0-	7	2			Y	-0-			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

HOLMES "A" WELL #: 17 RRCID -> 220496 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 14346 PERF. 9151 - 14150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	870	N	769	-0-	-101	-0-	23	1	744	2	Y	2					39
							2	9									
10	1054	N	478	-0-	-576	-0-	12	1	466	2	Y	-0-					39
11	720	N	521	-0-	-199	-0-	18	1	503	2	Y	-0-					39
12	806	N	179	-0-	-627	-0-	5	1	174	2	Y	-0-					39
01	465	N	286	-0-	-179	-0-	10	1	276	2	Y	-0-					39
02	728	X	371	-0-	-357	-0-	8	1	362	2	Y	1					40
							1	9									

LEWIS "B" WELL #: 14 RRCID -> 221014 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 14614 PERF.14410 - 14430

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	T. A.		27	-0-	27	27	27	2			Y	-0-					3

LEWIS "B" WELL #: 15 RRCID -> 221463 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 14670 PERF.14400 - 14502

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLACK WELL #: 3 RRCID -> 221710 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 14740 PERF.14470 - 14490

09	7650	X	7291	-0-	-359	-0-	24	1	7267	2	Y	-0-					-0-
10	9671	X	9671	-0-	-0-	-0-	226	1	9445	2	Y	-0-					-0-
11	7650	X	4175	-0-	-3475	-0-	70	1	4105	2	Y	-0-					-0-
12	7905	X	1339	-0-	-6566	-0-	32	1	1299	2	Y	7					7
							8	9									
01	7905	X	7755	-0-	-150	-0-	221	1	7534	2	Y	-0-					7
02	7588	X	6333	-0-	-1255	-0-	91	1	6241	2	Y	1	5	1			3
							1	9									

BLACK WELL #: 8 RRCID -> 223602 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 14463 PERF.14150 - 14170

09	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	14	1	4086	2	Y	-0-					1
10	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	79	1	3286	2	Y	-0-					1
11	5247	X	5247	-0-	-0-	-0-	88	1	5159	2	Y	-0-					1
12	2549	X	2549	-0-	-0-	-0-	61	1	2488	2	Y	-0-					1
01	434	X	46	-0-	-388	-0-	1	1	45	2	Y	-0-					1
02	3360	X	2924	-0-	-436	-0-	42	1	2882	2	Y	-0-	1	1			-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226281 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 13850 PERF.12162 - 13560

09	3690	X	3163	-0-	-527	-0-	3163	2			N	-0-					163
10	3751	X	3477	-0-	-274	-0-	3477	2			N	-0-					163
11	3690	X	2434	-0-	-1256	-0-	2434	2			N	-0-					163
12	3813	X	3355	-0-	-458	-0-	3355	2			N	-0-					163
01	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	3923	2			N	-0-					163
02	3136	X	1391	-0-	-1745	-0-	1391	2			N	-0-					163

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

HOLMES "A" WELL #: 22 RRCID -> 226903 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 14240 PERF.13920 - 13940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	570	N	515	-0-	-55	-0-	16	1	499	2	Y	-0-					1
10	873	N	873	-0-	-0-	-0-	22	1	851	2	Y	-0-					1
11	570	N	503	-0-	-67	-0-	17	1	486	2	Y	-0-					1
12	579	N	579	-0-	-0-	-0-	17	1	562	2	Y	-0-					1
01	837	N	772	-0-	-65	-0-	26	1	746	2	Y	-0-					1
*02	546	N	546	-0-	-0-	-0-	12	1	534	2	Y	-0-					1

LEWIS "B" WELL #: 16 RRCID -> 227151 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 14583 PERF.14290 - 14310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	625	N	625	-0-	-0-	-0-	2	1	623	2	Y	-0-					-0-
10	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	29	1	1223	2	Y	-0-					-0-
11	660	N	646	-0-	-14	-0-	11	1	635	2	Y	-0-					-0-
12	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	35	1	1410	2	Y	-0-					-0-
01	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	33	1	1110	2	Y	-0-					-0-
*02	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	16	1	1085	2	Y	-0-					-0-

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
09	T. A.		955	-0-	955	1894	29	1	924	2	Y	2					48
							2	9									
10	T. A.		695	-0-	695	2589	18	1	677	2	Y	-0-					48
11	T. A.		1594	-0-	1594	4183	55	1	1539	2	Y	-0-					48
12	5581	X	1398	-0-	-4183	-0-	41	1	1357	2	Y	-0-					48
01	2178	X	2178	-0-	-0-	-0-	73	1	2105	2	Y	-0-					48
02	1484	N	970	-0-	-514	-0-	20	1	948	2	Y	2					50
							2	9									

HOLMES "A" WELL #: 24 RRCID -> 228096 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 14240 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4800	X	2677	-0-	-2123	-0-	81	1	2596	2	Y	-0-					4
10	4960	X	1801	-0-	-3159	-0-	46	1	1755	2	Y	-0-					4
11	2760	X	2466	-0-	-294	-0-	84	1	2382	2	Y	-0-					4
12	2759	X	2116	-0-	-643	-0-	62	1	2054	2	Y	-0-					4
01	2759	X	1980	-0-	-779	-0-	66	1	1914	2	Y	-0-					4
02	2212	N	909	-0-	-1303	-0-	19	1	890	2	Y	-0-					4

HOLMES "A" WELL #: 21 RRCID -> 229192 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 14248 PERF.13920 - 13940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRIZZLY WELL #: 4 RRCID -> 232110 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 14651 PERF.14366 - 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
09	1335	X	1335	-0-	-0-	-0-	4	1	1331	2	Y	-0-					178
10	1160	X	1160	-0-	-0-	-0-	27	1	1133	2	Y	-0-					178
11	1050	X	312	-0-	-738	-0-	5	1	307	2	Y	-0-					178
12	1810	X	1810	-0-	-0-	-0-	43	1	1767	2	Y	-0-					178
01	1085	X	697	-0-	-388	-0-	20	1	677	2	Y	-0-					178
*02	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	24	1	1610	2	Y	-0-					178

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BLACK WELL #: 2 RRCID -> 233029 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 14459 PERF.14273 - 14459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5190	X	3658	-0-	-1532	-0-	12	1	3646	2	Y	-0-					3
10	3844	X	3797	-0-	-47	-0-	89	1	3708	2	Y	-0-					3
11	3720	X	1456	-0-	-2264	-0-	24	1	1432	2	Y	-0-					3
12	3844	X	601	-0-	-3243	-0-	14	1	585	2	Y	2					5
							2	9									
01	3782	X	1289	-0-	-2493	-0-	37	1	1252	2	Y	-0-					5
02	3332	X	757	-0-	-2575	-0-	11	1	746	2	Y	-0-	3	1			2

HOLMES"A" WELL #: 19 RRCID -> 233262 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 14090 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1466	X	1466	-0-	-0-	-0-	44	1	1419	2	Y	3					86
							3	9									
10	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	32	1	1242	2	Y	-0-					86
11	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	42	1	1193	2	Y	-0-					86
12	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	53	1	1755	2	Y	-0-					86
01	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	79	1	2296	2	Y	-0-					86
*02	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	24	1	1101	2	Y	2					88
							2	9									

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
09	3900	X	3330	-0-	-570	-0-	11	1	3316	2	N	3					88
							3	9									
10	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	87	1	3627	2	N	49					137
							54	9									
11	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	61	1	3600	2	N	2					139
							2	9									
12	4287	X	4287	-0-	-0-	-0-	102	1	4162	2	N	21					160
							23	9									
01	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	115	1	3913	2	N	94					254
							103	9									
02	3416	X	2877	-0-	-539	-0-	42	1	2835	2	N	-0-					254

HOLMES "A" WELL #: 26 RRCID -> 233719 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 15131 PERF.14050 - 14070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	840	X	165	-0-	-675	-0-	5	1	159	2	Y	1					18
							1	9									
10	930	X	55	-0-	-875	-0-	1	1	54	2	Y	-0-					18
11	900	X	393	-0-	-507	-0-	13	1	380	2	Y	-0-					18
12	930	X	525	-0-	-405	-0-	15	1	510	2	Y	-0-					18
01	1250	X	1250	-0-	-0-	-0-	42	1	1208	2	Y	-0-					18
02	364	N	325	-0-	-39	-0-	7	1	318	2	Y	-0-					18

LEWIS "B" WELL #: 20 RRCID -> 234861 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 14810 PERF.12700 - 13520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1440	X	1155	-0-	-285	-0-	4	1	1151	2	Y	-0-					5
10	1488	X	653	-0-	-835	-0-	15	1	638	2	Y	-0-					5
11	1440	X	651	-0-	-789	-0-	11	1	640	2	Y	-0-					5
12	1209	N	84	-0-	-1125	-0-	2	1	82	2	Y	-0-					5
01	768	N	768	-0-	-0-	-0-	22	1	746	2	Y	-0-					5
*02	880	N	880	-0-	-0-	-0-	13	1	867	2	Y	-0-					5

HOLMES "A" WELL #: 15 RRCID -> 235959 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 14290 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	88	1	2834	2	Y	-0-					2
10	2263	X	829	-0-	-1434	-0-	21	1	808	2	Y	-0-					2
11	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	98	1	2764	2	Y	-0-					2
12	3007	X	2785	-0-	-222	-0-	81	1	2704	2	Y	-0-					2
01	3007	X	990	-0-	-2017	-0-	33	1	957	2	Y	-0-					2
02	2436	N	1551	-0-	-885	-0-	33	1	1518	2	Y	-0-					2

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HOLMES "A" WELL #: 14 RRCID -> 236000 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 14358 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	630 N	349	-0-	-281	-0-	11	1	338	2	Y	-0-					2
10	434 N	287	-0-	-147	-0-	7	1	280	2	Y	-0-					2
11	330 N	212	-0-	-118	-0-	7	1	205	2	Y	-0-					2
12	451 N	451	-0-	-0-	-0-	13	1	438	2	Y	-0-					2
01	479 N	479	-0-	-0-	-0-	16	1	463	2	Y	-0-					2
02	196 N	139	-0-	-57	-0-	3	1	136	2	Y	-0-					2

LITTLE FLOCK WELL #: 1 RRCID -> 241209 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 14850 PERF. 8872 - 14850

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLACK WELL #: 15 RRCID -> 242941 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 14314 PERF. N/A

09	3860 X	3860	-0-	-0-	-0-	13	1	3847	2	Y	-0-					11
10	2562 X	2562	-0-	-0-	-0-	60	1	2500	2	Y	2					13
						2	9									
11	5005 X	5005	-0-	-0-	-0-	84	1	4921	2	Y	-0-					13
12	3999 X	3349	-0-	-650	-0-	80	1	3241	2	Y	25					38
						28	9									
01	4643 X	4643	-0-	-0-	-0-	132	1	4511	2	Y	-0-					38
*02	4362 X	4362	-0-	-0-	-0-	63	1	4298	2	Y	1	26	1			13
						1	9									

LEWIS "B" WELL #: 18 RRCID -> 243430 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 14999 PERF. N/A

09	4311 X	4311	-0-	-0-	-0-	14	1	4295	2	Y	2					16
						2	9									
10	4801 X	4801	-0-	-0-	-0-	112	1	4687	2	Y	2					18
						2	9									
11	4200 X	1864	-0-	-2336	-0-	31	1	1833	2	Y	-0-					18
12	4340 X	3716	-0-	-624	-0-	89	1	3619	2	Y	7					25
						8	9									
01	4340 X	3967	-0-	-373	-0-	113	1	3853	2	Y	1					26
						1	9									
02	3332 X	1921	-0-	-1411	-0-	28	1	1893	2	Y	-0-					26

BLACK WELL #: 14 RRCID -> 243473 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14210 - 14230

09	6240 X	2488	-0-	-3752	-0-	8	1	2479	2	Y	1					38
						1	9									
10	8138 X	8138	-0-	-0-	-0-	190	1	7934	2	Y	13					51
						14	9									
11	6240 X	4963	-0-	-1277	-0-	83	1	4880	2	Y	-0-					51
12	7449 X	7449	-0-	-0-	-0-	178	1	7246	2	Y	23					74
						25	9									
01	11035 X	11035	-0-	-0-	-0-	314	1	10721	2	Y	-0-					74
02	7364 X	5064	-0-	-2300	-0-	73	1	4991	2	Y	-0-	52	1			22

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

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
09	8760	X	4040	-0-	-4720	-0-	13	1	4026	2	Y	1					14
							1	9									
10	8122	X	5124	-0-	-2998	-0-	119	1	4998	2	Y	6					20
							7	9									
11	5190	X	3302	-0-	-1888	-0-	55	1	3247	2	Y	-0-					20
12	5053	X	2090	-0-	-2963	-0-	50	1	2031	2	Y	8					28
							9	9									
01	5115	X	1369	-0-	-3746	-0-	39	1	1330	2	Y	-0-					28
02	4620	X	1472	-0-	-3148	-0-	21	1	1451	2	Y	-0-	19	1			9

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
09	2040	X	-0-	-0-	-2040	-0-					Y	-0-					-0-
10	527	X	299	-0-	-228	-0-	7	1	292	2	Y	-0-					-0-
11	510	X	227	-0-	-283	-0-	4	1	223	2	Y	-0-					-0-
12	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	43	1	1754	2	Y	-0-					-0-
01	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	34	1	1158	2	Y	-0-					-0-
*02	4748	X	4748	-0-	-0-	-0-	69	1	4679	2	Y	-0-					-0-

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
09	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	92	1	3758	2	Y	4					71
							4	9									
10	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	91	1	3410	2	Y	15					86
							17	9									
11	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	81	1	3149	2	Y	-0-					86
12	2737	X	2737	-0-	-0-	-0-	62	1	2675	2	Y	-0-					86
01	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	76	1	3254	2	Y	-0-					86
02	3276	X	2203	-0-	-1073	-0-	41	1	2162	2	Y	-0-					86

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
09	3750	X	1765	-0-	-1985	-0-	6	1	1757	2	Y	2					52
							2	9									
10	3627	X	1107	-0-	-2520	-0-	26	1	1071	2	Y	9					61
							10	9									
11	2820	X	324	-0-	-2496	-0-	5	1	319	2	Y	-0-					61
12	2883	X	1032	-0-	-1851	-0-	25	1	999	2	Y	7					68
							8	9									
01	2356	X	2346	-0-	-10	-0-	67	1	2279	2	Y	-0-					68
*02	724	N	724	-0-	-0-	-0-	10	1	714	2	Y	-0-	46	1			22

LEWIS "B" WELL #: 22 RRCID -> 251417 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 15020 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5721	X	5721	-0-	-0-	-0-	19	1	5699	2	Y	3					17
							3	9									
10	7189	X	7189	-0-	-0-	-0-	168	1	7020	2	Y	1					18
							1	9									
11	7998	X	7998	-0-	-0-	-0-	134	1	7864	2	Y	-0-					18
12	5177	X	4089	-0-	-1088	-0-	98	1	3989	2	Y	2					20
							2	9									
01	8774	X	8774	-0-	-0-	-0-	250	1	8524	2	Y	-0-					20
02	5712	X	3314	-0-	-2398	-0-	48	1	3266	2	Y	-0-					20

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
LEWIS "B" WELL #: 21 RRCID -> 256007 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 13765 PERF.12890 - 13530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	5	1	1549	2	Y	-0-			-0-
10	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	25	1	1055	2	Y	-0-			-0-
11	481	N	481	-0-	-0-	-0-	8	1	473	2	Y	-0-			-0-
12	930	N	930	-0-	-0-	-0-	22	1	908	2	Y	-0-			-0-
01	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	30	1	1028	2	Y	-0-			-0-
*02	947	N	947	-0-	-0-	-0-	14	1	933	2	Y	-0-			-0-

LEWIS "B" WELL #: 6 RRCID -> 256027 COMPL. DATE 08/15/2010 TOTAL DEPTH 13890 PERF. 8928 - 13450

09	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	11	1	3306	2	Y	5			46
							6	9							
10	4951	X	4951	-0-	-0-	-0-	116	1	4834	2	Y	1			47
							1	9							
11	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	71	1	4130	2	Y	-0-			47
12	11132	X	11132	-0-	-0-	-0-	267	1	10853	2	Y	11			58
							12	9							
01	6679	X	6679	-0-	-0-	-0-	190	1	6488	2	Y	1			59
							1	9							
02	3080	X	1220	-0-	-1860	-0-	18	1	1202	2	Y	-0-			59

LEWIS "B" WELL #: 24 RRCID -> 266182 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 14750 PERF. 8820 - 14490

09	1469	X	1469	-0-	-0-	-0-	5	1	1463	2	Y	1			4
							1	9							
10	1541	X	1541	-0-	-0-	-0-	36	1	1504	2	Y	1			5
							1	9							
11	1260	X	567	-0-	-693	-0-	10	1	557	2	Y	-0-			5
12	1519	X	1168	-0-	-351	-0-	28	1	1138	2	Y	2			7
							2	9							
01	1981	X	1981	-0-	-0-	-0-	56	1	1925	2	Y	-0-			7
*02	722	N	722	-0-	-0-	-0-	10	1	712	2	Y	-0-			7

LEWIS "B" WELL #: 23 RRCID -> 266197 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 14850 PERF. 8888 - 14626

09	5970	X	5970	-0-	-0-	-0-	20	1	5950	2	Y	-0-			1
10	2104	X	2104	-0-	-0-	-0-	49	1	2055	2	Y	-0-			1
11	1053	X	1053	-0-	-0-	-0-	18	1	1035	2	Y	-0-			1
12	1385	X	1385	-0-	-0-	-0-	33	1	1352	2	Y	-0-			1
01	1332	X	1332	-0-	-0-	-0-	38	1	1294	2	Y	-0-			1
02	2268	X	1367	-0-	-901	-0-	20	1	1347	2	Y	-0-			1

XTO ENERGY INC. 945936
JACOBY-HARRIS GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 071064 COMPL. DATE 06/05/2001 TOTAL DEPTH 13378 PERF.10972 - 13142

09	1020	N	738	-0-	-282	-0-	738	2			N	-0-			-0-
10	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-			-0-
11	870	N	638	-0-	-232	-0-	638	2			N	-0-			-0-
12	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-			-0-
01	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-			-0-
*02	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	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

09	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	2			N	-0-			-0-
10	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	2			N	-0-			-0-
11	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	2656	2			N	-0-			-0-
12	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	2419	2			N	-0-			-0-
01	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	2			N	-0-			-0-
*02	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2			N	-0-			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

STANDLEY, DARRELL GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 075269 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11083 - 11502

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2		N	-0-			-0-
10	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2		N	-0-			-0-
11	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2		N	-0-			-0-
12	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2		N	-0-			-0-
01	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	2		N	-0-			-0-
*02	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2		N	-0-			-0-

STANDLEY, DARRELL GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 075590 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 13509 PERF. 8320 - 12337

09	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2		N	-0-			-0-
10	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2		N	-0-			-0-
11	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2		N	-0-			-0-
12	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2		N	-0-			-0-
01	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2		N	-0-			-0-
*02	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	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

09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

THOMPSON, B. W. WELL #: 1 RRCID -> 100686 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8620 - 12512

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 106918 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 13620 PERF.11031 - 13273

09	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	2		N	-0-			-0-
10	372 N	356	-0-	-16	-0-	356	2		N	-0-			-0-
11	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	2		N	-0-			-0-
12	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	2		N	-0-			-0-
01	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	2		N	-0-			-0-
02	364 N	302	-0-	-62	-0-	302	2		N	-0-			-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 112196 COMPL. DATE 07/13/1984 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13277 - 13489

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 142066 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11532 - 12107

09	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2		N	-0-			-0-
10	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2		N	-0-			-0-
11	90 N	65	-0-	-25	-0-	65	2		N	-0-			-0-
12	93 N	69	-0-	-24	-0-	69	2		N	-0-			-0-
01	93 N	58	-0-	-35	-0-	58	2		N	-0-			-0-
02	56 N	52	-0-	-4	-0-	52	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 #: 1 RRCID -> 148768 COMPL. DATE 02/24/1994 TOTAL DEPTH 12522 PERF.12096 - 12412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	330	N	246	-0-	-84	-0-	246	2			N	-0-					-0-
10	341	N	279	-0-	-62	-0-	279	2			N	-0-					-0-
11	330	N	250	-0-	-80	-0-	250	2			N	-0-					-0-
12	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
01	279	N	231	-0-	-48	-0-	231	2			N	-0-					-0-
*02	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					-0-

SHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 167188 COMPL. DATE 04/07/2001 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11129 - 12052

09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STANDLEY, DARRELL GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 167802 COMPL. DATE 04/25/2001 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11109 - 12071

09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 176493 COMPL. DATE 12/17/1999 TOTAL DEPTH 12317 PERF.11954 - 12106

09	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					-0-
10	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					-0-
11	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			N	-0-					-0-
12	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					-0-
01	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-					-0-
*02	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	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

09	2766	X	2766	-0-	-0-	-0-	2753	2	13	9	N	12	12	8			-0-
10	2387	X	1641	-0-	-746	-0-	1635	2	6	9	N	5	5	8			-0-
11	2310	X	1296	-0-	-1014	-0-	1293	2	3	9	N	3	3	8			-0-
12	2387	X	1262	-0-	-1125	-0-	1260	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	2387	X	2268	-0-	-119	-0-	2265	2	3	9	N	3	3	8			-0-
*02	2177	X	2177	-0-	-0-	-0-	2169	2	8	9	N	7	7	8			-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 185304 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10555 - 12953

09	1770	N	1643	-0-	-127	-0-	1643	2			N	-0-					202
10	1705	N	906	-0-	-799	-0-	906	2			N	-0-					202
11	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	2			N	-0-					202
12	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2155	2			N	-0-					202
01	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2109	2			N	-0-					202
02	1820	N	1670	-0-	-150	-0-	1670	2			N	-0-					202

HALL, F. L. WELL #: 3 RRCID -> 185688 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 13375 PERF. 8756 - 13204

09	4920	X	4576	-0-	-344	-0-	4535	2	41	9	N	37	37	8			-0-
10	5084	X	4160	-0-	-924	-0-	4131	2	29	9	N	26	26	8			-0-
11	4920	X	4238	-0-	-682	-0-	4216	2	22	9	N	20	20	8			-0-
12	5084	X	4071	-0-	-1013	-0-	4058	2	13	9	N	12	12	8			-0-
01	5084	X	659	-0-	-4425	-0-	656	2	3	9	N	3	3	8			-0-
02	4284	X	382	-0-	-3902	-0-	379	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

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
09	1350 N	1146	-0-	-204	-0-	1146	2			N	-0-					-0-
10	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	2			N	-0-					-0-
11	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			N	-0-					-0-
12	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2			N	-0-					-0-
01	1767 N	1469	-0-	-298	-0-	1469	2			N	-0-					-0-
02	1316 N	966	-0-	-350	-0-	966	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

09	3180 X	2808	-0-	-372	-0-	2808	2			N	-0-					-0-
10	3286 X	2806	-0-	-480	-0-	2806	2			N	-0-					-0-
11	2820 X	2767	-0-	-53	-0-	2767	2			N	-0-					-0-
12	2951 X	2951	-0-	-0-	-0-	2951	2			N	-0-					-0-
01	2914 X	2416	-0-	-498	-0-	2416	2			N	-0-					-0-
02	2632 X	2185	-0-	-447	-0-	2185	2			N	-0-					-0-

GIBSON WELL #: 5 RRCID -> 187178 COMPL. DATE 02/16/2003 TOTAL DEPTH 13625 PERF. 8766 - 13521

09	2884 X	2884	-0-	-0-	-0-	2884	2			N	-0-					-0-
10	2821 X	2813	-0-	-8	-0-	2813	2			N	-0-					-0-
11	3000 X	349	-0-	-2651	-0-	349	2			N	-0-					-0-
12	3100 X	2669	-0-	-431	-0-	2669	2			N	-0-					-0-
01	3100 X	2705	-0-	-395	-0-	2705	2			N	-0-					-0-
02	336 N	-0-	-0-	-336	-0-					N	-0-					-0-

STANDLEY, DARRELL GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 187185 COMPL. DATE 11/24/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11034 - 13284

09	3492 X	3492	-0-	-0-	-0-	3492	2			N	-0-					-0-
10	4343 X	4343	-0-	-0-	-0-	4343	2			N	-0-					-0-
11	4069 X	4069	-0-	-0-	-0-	4069	2			N	-0-					-0-
12	5759 X	5759	-0-	-0-	-0-	5759	2			N	-0-					-0-
01	4063 X	4063	-0-	-0-	-0-	4063	2			N	-0-					-0-
*02	1704 X	1704	-0-	-0-	-0-	1704	2			N	-0-					-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 187684 COMPL. DATE 12/16/2002 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8983 - 14254

09	2095 X	2095	-0-	-0-	-0-	2086	2	9	9	N	8	8	8			-0-
10	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	1615	2	6	9	N	5	5	8			-0-
11	804 N	804	-0-	-0-	-0-	801	2	3	9	N	3	3	8			-0-
12	2507 N	2507	-0-	-0-	-0-	2500	2	7	9	N	6	6	8			-0-
01	2379 N	2379	-0-	-0-	-0-	2371	2	8	9	N	7	7	8			-0-
*02	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1179	2	11	9	N	10	10	8			-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 187700 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11515 - 12834

09	2447 N	2447	-0-	-0-	-0-	2445	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	2697 N	2358	-0-	-339	-0-	2355	2	3	9	N	3	3	8			-0-
11	2610 N	2426	-0-	-184	-0-	2423	2	3	9	N	3	3	8			-0-
12	2542 N	2387	-0-	-155	-0-	2385	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	2356 N	2184	-0-	-172	-0-	2182	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	2268 N	2053	-0-	-215	-0-	2049	2	4	9	N	4	4	8			-0-

GIBSON WELL #: 4 RRCID -> 188083 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11304 - 13742

09	2580 X	1573	-0-	-1007	-0-	1573	2			N	-0-					42
10	1653 X	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2			N	-0-					42
11	1620 X	1525	-0-	-95	-0-	1525	2			N	-0-					42
12	1674 X	1222	-0-	-452	-0-	1222	2			N	-0-					42
01	1674 X	1141	-0-	-533	-0-	1141	2			N	-0-					42
02	1428 N	501	-0-	-927	-0-	501	2			N	-0-					42

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 #: 5 RRCID -> 188339 COMPL. DATE 03/02/2002 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11009 - 13463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1440	N	1159	-0-	-281	-0-	1159	2			N	-0-					-0-
10	1271	N	1215	-0-	-56	-0-	1215	2			N	-0-					-0-
11	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2			N	-0-					-0-
12	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	2			N	-0-					-0-
01	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2			N	-0-					-0-
*02	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2			N	-0-					-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 188788 COMPL. DATE 03/21/2002 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10731 - 13084

09	3360	X	3012	-0-	-348	-0-	3012	2			N	-0-					19
10	3472	X	3396	-0-	-76	-0-	3396	2			N	-0-					19
11	3360	X	3266	-0-	-94	-0-	3266	2			N	-0-					19
12	3441	X	3360	-0-	-81	-0-	3360	2			N	-0-					19
01	3410	X	3397	-0-	-13	-0-	3397	2			N	-0-					19
02	3080	X	2573	-0-	-507	-0-	2573	2			N	-0-					19

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 189189 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8806 - 12780

09	1620	N	1516	-0-	-104	-0-	1508	2	8	9	N	7	7	8			-0-
10	1736	N	1503	-0-	-233	-0-	1494	2	9	9	N	8	8	8			-0-
11	1920	N	1592	-0-	-328	-0-	1589	2	3	9	N	3	3	8			-0-
12	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1659	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1641	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	1484	N	1116	-0-	-368	-0-	1112	2	4	9	N	4	4	8			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 189208 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 8734 - 14104

09	2940	X	2713	-0-	-227	-0-	2695	2	18	9	N	16	16	8			-0-
10	3844	X	3472	-0-	-372	-0-	3457	2	15	9	N	14	14	8			-0-
11	4977	X	4977	-0-	-0-	-0-	4949	2	28	9	N	25	25	8			-0-
12	3844	X	3078	-0-	-766	-0-	3067	2	11	9	N	10	10	8			-0-
01	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	4306	2	14	9	N	13	13	8			-0-
02	3752	X	2872	-0-	-880	-0-	2836	2	36	9	N	33	33	8			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 189450 COMPL. DATE 07/02/2014 TOTAL DEPTH 14220 PERF.11495 - 13992

09	1890	X	1439	-0-	-451	-0-	1438	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	1953	X	1603	-0-	-350	-0-	1602	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	1890	X	1526	-0-	-364	-0-	1525	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	1953	X	1941	-0-	-12	-0-	1940	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	2004	X	2004	-0-	-0-	-0-	2003	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*02	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1735	2	3	9	N	3	3	8			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 189704 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8570 - 12801

09	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	2924	2	26	9	N	24	24	8			-0-
10	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	2922	2	18	9	N	16	16	8			-0-
11	2463	X	2463	-0-	-0-	-0-	2449	2	14	9	N	13	13	8			-0-
12	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	3350	2	12	9	N	11	11	8			-0-
01	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	3287	2	10	9	N	9	9	8			-0-
*02	2577	X	2577	-0-	-0-	-0-	2559	2	18	9	N	16	16	8			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 190765 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8992 - 12595

09	1290	N	1037	-0-	-253	-0-	1037	2			N	-0-					152
10	2108	N	1693	-0-	-415	-0-	1693	2			N	-0-					152
11	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2			N	-0-					152
12	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					152
01	1705	N	1616	-0-	-89	-0-	1616	2			N	-0-					152
*02	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	2473	2			N	-0-					152

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HALL, F. L. WELL #: 4 RRCID -> 190768 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 14054 PERF.10838 - 12684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 190801 COMPL. DATE 07/13/2002 TOTAL DEPTH 13760 PERF.11242 - 13661

09	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	2			N	-0-					-0-
10	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	2			N	-0-					-0-
11	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	2			N	-0-					-0-
12	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1953	2			N	-0-					-0-
01	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	2			N	-0-					-0-
*02	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	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

09	4740	X	4740	-0-	-0-	-0-	4740	2			N	-0-					-0-
10	5106	X	5106	-0-	-0-	-0-	5106	2			N	-0-					-0-
11	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	4065	2			N	-0-					-0-
12	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	3037	2			N	-0-					-0-
01	2821	X	2276	-0-	-545	-0-	2243	2	33	9	N	30					30
02	2548	X	1089	-0-	-1459	-0-	1089	2			N	-0-					30

HALL, F. L. WELL #: 9 RRCID -> 190903 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 12595 PERF. 8751 - 12326

09	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-
10	465	N	284	-0-	-181	-0-	284	2			N	-0-					-0-
11	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					-0-
12	465	N	420	-0-	-45	-0-	420	2			N	-0-					-0-
01	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-
02	420	N	366	-0-	-54	-0-	366	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

09	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			N	-0-					-0-
10	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			N	-0-					-0-
11	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			N	-0-					-0-
12	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			N	-0-					-0-
01	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			N	-0-					-0-
*02	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			N	-0-					-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 191285 COMPL. DATE 10/08/2002 TOTAL DEPTH 13025 PERF.10835 - 12578

09	3840	X	3763	-0-	-77	-0-	3730	2	33	9	N	30	30	8			-0-
10	4185	X	2103	-0-	-2082	-0-	2084	2	19	9	N	17	17	8			-0-
11	4050	X	2969	-0-	-1081	-0-	2955	2	14	9	N	13	13	8			-0-
12	4185	X	3211	-0-	-974	-0-	3199	2	12	9	N	11	11	8			-0-
01	3875	X	3475	-0-	-400	-0-	3465	2	10	9	N	9	9	8			-0-
02	3500	X	2073	-0-	-1427	-0-	2058	2	15	9	N	14	14	8			-0-

HALL, F. L. WELL #: 5 RRCID -> 191624 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 13156 PERF. 8902 - 12643

09	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
10	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	2			N	-0-					-0-
11	120	N	101	-0-	-19	-0-	101	2			N	-0-					-0-
12	124	N	82	-0-	-42	-0-	82	2			N	-0-					-0-
01	124	N	69	-0-	-55	-0-	69	2			N	-0-					-0-
02	84	N	72	-0-	-12	-0-	72	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 #: 6 RRCID -> 192734 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 13180 PERF. 8652 - 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
09	5700 X	4911	-0-	-789	-0-	4911	2			N	-0-					13
10	5580 X	5201	-0-	-379	-0-	5201	2			N	-0-					13
11	4920 X	4865	-0-	-55	-0-	4865	2			N	-0-					13
12	5084 X	4783	-0-	-301	-0-	4783	2			N	-0-					13
01	5208 X	4641	-0-	-567	-0-	4641	2			N	-0-					13
02	4704 X	4688	-0-	-16	-0-	4688	2			N	-0-					13

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 192735 COMPL. DATE 12/07/2002 TOTAL DEPTH 13377 PERF.11572 - 12211

09	2832 X	2832	-0-	-0-	-0-	2832	2			N	-0-					115
10	3066 X	3066	-0-	-0-	-0-	3066	2			N	-0-					115
11	3068 X	3068	-0-	-0-	-0-	3068	2			N	-0-					115
12	2873 X	2873	-0-	-0-	-0-	2873	2			N	-0-					115
01	2753 X	2753	-0-	-0-	-0-	2753	2			N	-0-					115
*02	2264 X	2264	-0-	-0-	-0-	2264	2			N	-0-					115

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 192828 COMPL. DATE 11/10/2002 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11316 - 12668

09	3150 X	3004	-0-	-146	-0-	3004	2			N	-0-					-0-
10	3162 X	2798	-0-	-364	-0-	2798	2			N	-0-					-0-
11	3060 X	2985	-0-	-75	-0-	2985	2			N	-0-					-0-
12	3162 X	2975	-0-	-187	-0-	2975	2			N	-0-					-0-
01	3162 X	2585	-0-	-577	-0-	2585	2			N	-0-					-0-
02	2800 X	2350	-0-	-450	-0-	2350	2			N	-0-					-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 192922 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 13422 PERF.11584 - 12228

09	3330 X	3280	-0-	-50	-0-	3280	2			N	-0-					108
10	3441 X	3287	-0-	-154	-0-	3287	2			N	-0-					108
11	3330 X	3060	-0-	-270	-0-	3060	2			N	-0-					108
12	3379 X	3121	-0-	-258	-0-	3121	2			N	-0-					108
01	3379 X	2889	-0-	-490	-0-	2889	2			N	-0-					108
02	3052 X	2469	-0-	-583	-0-	2469	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

09	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	2			N	-0-					-0-
10	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	2			N	-0-					-0-
11	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2			N	-0-					-0-
12	1550 N	1440	-0-	-110	-0-	1440	2			N	-0-					-0-
01	1550 N	1381	-0-	-169	-0-	1381	2			N	-0-					-0-
02	1400 N	1074	-0-	-326	-0-	1074	2			N	-0-					-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 193057 COMPL. DATE 11/27/2010 TOTAL DEPTH 14510 PERF. 8655 - 13102

09	3000 X	2233	-0-	-767	-0-	2233	2			N	-0-					21
10	3286 X	2732	-0-	-554	-0-	2732	2			N	-0-					21
11	3180 X	2939	-0-	-241	-0-	2939	2			N	-0-					21
12	3286 X	2920	-0-	-366	-0-	2920	2			N	-0-					21
01	3193 X	2859	-0-	-334	-0-	2859	2			N	-0-					21
02	2744 X	2135	-0-	-609	-0-	2135	2			N	-0-					21

HALL, F. L. WELL #: 6 RRCID -> 193061 COMPL. DATE 05/18/2003 TOTAL DEPTH 12665 PERF. 8664 - 12442

09	2040 X	-0-	-0-	-2040	-0-					N	-0-					-0-
10	2108 X	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					-0-
11	2040 X	-0-	-0-	-2040	-0-					N	-0-					-0-
12	2046 X	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					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 #: 5 RRCID -> 193063 COMPL. DATE 01/11/2003 TOTAL DEPTH 13810 PERF.11286 - 13741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4290	X	2326	-0-	-1964	-0-	2326	2			N	-0-					-0-
10	4433	X	2193	-0-	-2240	-0-	2193	2			N	-0-					-0-
11	4290	X	2220	-0-	-2070	-0-	2220	2			N	-0-					-0-
12	3410	X	1817	-0-	-1593	-0-	1817	2			N	-0-					-0-
01	2465	X	2465	-0-	-0-	-0-	2465	2			N	-0-					-0-
*02	2247	X	2247	-0-	-0-	-0-	2247	2			N	-0-					-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 193064 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 14222 PERF. 8744 - 14028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1345	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2			N	-0-					-0-
11	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2			N	-0-					-0-
12	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2			N	-0-					-0-
01	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			N	-0-					-0-
02	1148	N	1018	-0-	-130	-0-	1017	2	1	9	N	1	1	8			-0-

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 193306 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11071 - 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
09	1800	N	1671	-0-	-129	-0-	1671	2			N	-0-					-0-
10	1891	N	1799	-0-	-92	-0-	1799	2			N	-0-					-0-
11	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	2			N	-0-					-0-
12	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	2			N	-0-					-0-
01	1798	N	1763	-0-	-35	-0-	1763	2			N	-0-					-0-
02	1680	N	1327	-0-	-353	-0-	1327	2			N	-0-					-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 193473 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 8532 - 12257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1590	N	804	-0-	-786	-0-	804	2			N	-0-					12
10	1271	N	545	-0-	-726	-0-	545	2			N	-0-					12
11	870	N	445	-0-	-425	-0-	445	2			N	-0-					12
12	837	N	415	-0-	-422	-0-	415	2			N	-0-					12
01	558	N	243	-0-	-315	-0-	243	2			N	-0-					12
*02	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	3696	2			N	-0-					-0-
10	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	3931	2			N	-0-					-0-
11	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	3806	2			N	-0-					-0-
12	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	3957	2			N	-0-					-0-
01	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	3982	2			N	-0-					-0-
02	2520	X	1223	-0-	-1297	-0-	1223	2			N	-0-					-0-

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
09	360	N	209	-0-	-151	-0-	209	2			N	-0-					-0-
10	372	N	122	-0-	-250	-0-	122	2			N	-0-					-0-
11	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
12	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-
01	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					-0-
*02	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	480	N	357	-0-	-123	-0-	357	2			N	-0-					-0-
10	465	N	323	-0-	-142	-0-	323	2			N	-0-					-0-
11	420	N	216	-0-	-204	-0-	216	2			N	-0-					-0-
12	372	N	210	-0-	-162	-0-	210	2			N	-0-					-0-
01	310	N	271	-0-	-39	-0-	271	2			N	-0-					-0-
*02	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					-0-

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 #: 11 RRCID -> 194266 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 13542 PERF. 8692 - 13428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2573	X	2573	-0-	-0-	-0-	2573	2			N	-0-					-0-
10	2658	X	2658	-0-	-0-	-0-	2658	2			N	-0-					-0-
11	2223	X	2223	-0-	-0-	-0-	2223	2			N	-0-					-0-
12	2016	X	2016	-0-	-0-	-0-	2016	2			N	-0-					-0-
01	2263	X	2263	-0-	-0-	-0-	2263	2			N	-0-					-0-
*02	1862	X	1862	-0-	-0-	-0-	1862	2			N	-0-					-0-

HALL, F. L. WELL #: 7 RRCID -> 194370 COMPL. DATE 03/23/2003 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 8718 - 12560

09	690	N	581	-0-	-109	-0-	581	2			N	-0-					-0-
10	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					-0-
11	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					-0-
12	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-					-0-
01	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			N	-0-					-0-
*02	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 194759 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 13550 PERF.11122 - 13468

09	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	2			N	-0-					-0-
10	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	2			N	-0-					-0-
11	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	2069	2			N	-0-					-0-
12	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	2226	2			N	-0-					-0-
01	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	2249	2			N	-0-					-0-
*02	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2			N	-0-					-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 194794 COMPL. DATE 04/13/2003 TOTAL DEPTH 13210 PERF. 8831 - 12997

09	3000	N	3040	-0-	40	40	3040	2			N	-0-					137
10	3100	N	3150	-0-	50	90	3150	2			N	-0-					137
11	3000	N	2925	-0-	-75	15	2925	2			N	-0-					137
12	3038	X	3016	-0-	-22	-0-	3016	2			N	-0-					137
01	3038	X	2822	-0-	-216	-0-	2822	2			N	-0-					137
02	2744	X	2109	-0-	-635	-0-	2109	2			N	-0-					137

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 194956 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 9028 - 13127

09	2163	X	2163	-0-	-0-	-0-	2163	2			N	-0-					-0-
10	1801	X	1801	-0-	-0-	-0-	1801	2			N	-0-					-0-
11	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	2			N	-0-					-0-
12	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	2466	2			N	-0-					-0-
01	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	2643	2			N	-0-					-0-
*02	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2048	2			N	-0-					-0-

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 195989 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 13590 PERF.11106 - 13314

09	2400	X	1094	-0-	-1306	-0-	1094	2			N	-0-					-0-
10	2480	X	1431	-0-	-1049	-0-	1431	2			N	-0-					-0-
11	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
12	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	2409	2			N	-0-					-0-
01	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2089	2	17	9	N	15					15
*02	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2278	2			N	-0-					15

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 196025 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8776 - 12751

09	1470	N	1202	-0-	-268	-0-	1202	2			N	-0-					-0-
10	1736	N	1729	-0-	-7	-0-	1729	2			N	-0-					-0-
11	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	2241	2			N	-0-					-0-
12	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2			N	-0-					-0-
01	1736	N	1349	-0-	-387	-0-	1349	2			N	-0-					-0-
02	2044	N	1316	-0-	-728	-0-	1316	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 #: 4 RRCID -> 196028 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 13370 PERF.11008 - 13199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2970	X	2808	-0-	-162	-0-	2808	2			N	-0-					-0-
10	3720	X	3394	-0-	-326	-0-	3394	2			N	-0-					-0-
11	3600	X	2683	-0-	-917	-0-	2683	2			N	-0-					-0-
12	3720	X	2455	-0-	-1265	-0-	2455	2			N	-0-					-0-
01	3379	X	2305	-0-	-1074	-0-	2305	2			N	-0-					-0-
02	3052	X	2608	-0-	-444	-0-	2608	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

09	840	N	418	-0-	-422	-0-	418	2			N	-0-					-0-
10	558	N	273	-0-	-285	-0-	273	2			N	-0-					-0-
11	330	N	277	-0-	-53	-0-	277	2			N	-0-					-0-
12	434	N	212	-0-	-222	-0-	212	2			N	-0-					-0-
01	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					-0-
*02	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	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

09	1110	N	1038	-0-	-72	-0-	1038	2			N	-0-					26
10	1054	N	840	-0-	-214	-0-	840	2			N	-0-					26
11	1170	N	910	-0-	-260	-0-	910	2			N	-0-					26
12	1085	N	904	-0-	-181	-0-	904	2			N	-0-					26
01	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			N	-0-					26
02	840	N	443	-0-	-397	-0-	443	2			N	-0-					26

HALL, F. L. WELL #: 10 RRCID -> 196116 COMPL. DATE 03/03/2003 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8975 - 12294

09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	576	X	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					-0-
11	59	X	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-					-0-
*02	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	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

09	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			N	-0-					57
10	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	2			N	-0-					57
11	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			N	-0-					57
12	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2			N	-0-					57
01	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			N	-0-					57
*02	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-					57

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 196129 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8947 - 12697

09	1963	X	1963	-0-	-0-	-0-	1951	2	12	9	N	11	11	8			-0-
10	6912	X	6912	-0-	-0-	-0-	6860	2	52	9	N	47	47	8			-0-
11	6572	X	6572	-0-	-0-	-0-	6530	2	42	9	N	38	38	8			-0-
12	6366	X	6366	-0-	-0-	-0-	6336	2	30	9	N	27	27	8			-0-
01	6112	X	6112	-0-	-0-	-0-	6089	2	23	9	N	21	21	8			-0-
02	3472	X	2769	-0-	-703	-0-	2743	2	26	9	N	24	24	8			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 196238 COMPL. DATE 06/22/2003 TOTAL DEPTH 13012 PERF. 8931 - 12918

09	3840	X	3149	-0-	-691	-0-	3141	2	8	9	N	7	7	8			-0-
10	3968	X	3112	-0-	-856	-0-	3103	2	9	9	N	8	8	8			-0-
11	3840	X	2495	-0-	-1345	-0-	2489	2	6	9	N	5	5	8			-0-
12	3782	X	3162	-0-	-620	-0-	3158	2	4	9	N	4	4	8			-0-
01	3782	X	2136	-0-	-1646	-0-	2134	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	2940	X	1467	-0-	-1473	-0-	1463	2	4	9	N	4	4	8			-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 #: 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
09	1980	N	-0-	-0-	-1980	-0-					N	-0-					-0-
10	744	N	16	-0-	-728	-0-	16	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-
*02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-

GIBSON WELL #: 11 RRCID -> 196570 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 12295 PERF. 8300 - 12093

09	3720	X	1292	-0-	-2428	-0-	1292	2			N	-0-					62
10	3844	X	1807	-0-	-2037	-0-	1787	2	20	9	N	18					80
11	3720	X	1875	-0-	-1845	-0-	1875	2			N	-0-					80
12	2666	X	1926	-0-	-740	-0-	1926	2			N	-0-					80
01	2573	X	1562	-0-	-1011	-0-	1562	2			N	-0-					80
*02	1973	X	1973	-0-	-0-	-0-	1973	2			N	-0-					80

HALL, F. L. WELL #: 12 RRCID -> 196572 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 12519 PERF. 8678 - 12232

09	1800	N	-0-	-0-	-1800	-0-					N	-0-					-0-
10	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
11	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
12	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
01	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
*02	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	2452	2			N	-0-					-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 196611 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF. 8895 - 13030

09	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	2			N	-0-					114
10	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			N	-0-					114
11	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	2			N	-0-					114
12	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	2293	2			N	-0-					114
01	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	2			N	-0-					114
*02	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	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

09	1470	N	1353	-0-	-117	-0-	1347	2	6	9	N	5	5	8			-0-
10	1581	N	1170	-0-	-411	-0-	1167	2	3	9	N	3	3	8			-0-
11	1470	N	1166	-0-	-304	-0-	1162	2	4	9	N	4	4	8			-0-
12	1395	N	1073	-0-	-322	-0-	1070	2	3	9	N	3	3	8			-0-
01	1178	N	781	-0-	-397	-0-	779	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	1092	N	579	-0-	-513	-0-	575	2	4	9	N	4	4	8			-0-

HALL, F. L. WELL #: 15 RRCID -> 197094 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 12516 PERF. 8728 - 12343

09	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	2064	2			N	-0-					-0-
10	2263	N	1839	-0-	-424	-0-	1839	2			N	-0-					-0-
11	2190	N	1745	-0-	-445	-0-	1745	2			N	-0-					-0-
12	2139	N	1638	-0-	-501	-0-	1638	2			N	-0-					-0-
01	1829	N	1558	-0-	-271	-0-	1558	2			N	-0-					-0-
02	1624	N	830	-0-	-794	-0-	830	2			N	-0-					-0-

HALL, F. L. WELL #: 11 RRCID -> 197122 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8773 - 12439

09	930	N	490	-0-	-440	-0-	480	2	10	9	N	9	9	8			-0-
10	930	N	407	-0-	-523	-0-	401	2	6	9	N	5	5	8			-0-
11	840	N	625	-0-	-215	-0-	618	2	7	9	N	6	6	8			-0-
12	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	1	1	8			-0-
01	888	N	888	-0-	-0-	-0-	881	2	7	9	N	6	6	8			-0-
02	588	N	398	-0-	-190	-0-	381	2	17	9	N	15	15	8			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6A RRCID -> 197161 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 13922 PERF.11259 - 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
09	8222	X	8222	-0-	-0-	-0-	8222	2			N	-0-					-0-
10	4873	X	4873	-0-	-0-	-0-	4873	2			N	-0-					-0-
11	3060	X	2271	-0-	-789	-0-	2271	2			N	-0-					-0-
12	5470	X	5470	-0-	-0-	-0-	5470	2			N	-0-					-0-
01	7295	X	7295	-0-	-0-	-0-	7295	2			N	-0-					-0-
02	2856	X	2623	-0-	-233	-0-	2623	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

09	1260	N	853	-0-	-407	-0-	853	2			N	-0-					-0-
10	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1820	2			N	-0-					-0-
11	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2			N	-0-					-0-
12	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	2			N	-0-					-0-
01	1798	N	1161	-0-	-637	-0-	1161	2			N	-0-					-0-
02	1428	N	196	-0-	-1232	-0-	196	2			N	-0-					-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 197697 COMPL. DATE 09/14/2003 TOTAL DEPTH 12533 PERF. 8702 - 12361

09	2970	X	2863	-0-	-107	-0-	2863	2			N	-0-					-0-
10	3069	X	2830	-0-	-239	-0-	2830	2			N	-0-					-0-
11	2970	X	2505	-0-	-465	-0-	2505	2			N	-0-					-0-
12	2976	X	2308	-0-	-668	-0-	2308	2			N	-0-					-0-
01	2976	X	2631	-0-	-345	-0-	2631	2			N	-0-					-0-
02	2660	X	1889	-0-	-771	-0-	1889	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

09	600	X	531	-0-	-69	-0-	531	2			N	-0-					75
10	620	X	545	-0-	-75	-0-	545	2			N	-0-					75
11	523	X	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					75
12	558	X	468	-0-	-90	-0-	468	2			N	-0-					75
01	558	X	412	-0-	-146	-0-	412	2			N	-0-					75
02	476	N	291	-0-	-185	-0-	291	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

09	840	N	657	-0-	-183	-0-	657	2			N	-0-					-0-
10	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-					-0-
11	780	N	681	-0-	-99	-0-	681	2			N	-0-					-0-
12	682	N	671	-0-	-11	-0-	671	2			N	-0-					-0-
01	775	N	663	-0-	-112	-0-	663	2			N	-0-					-0-
02	644	N	502	-0-	-142	-0-	502	2			N	-0-					-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 198118 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 12825 PERF. 8725 - 12648

09	3180	X	2211	-0-	-969	-0-	2211	2			N	-0-					22
10	3286	X	2502	-0-	-784	-0-	2461	2	41	9	N	37					59
11	3180	X	2551	-0-	-629	-0-	2551	2			N	-0-					59
12	2507	X	2507	-0-	-0-	-0-	2507	2			N	-0-					59
01	2511	X	2104	-0-	-407	-0-	2104	2			N	-0-					59
02	2380	X	2067	-0-	-313	-0-	2067	2			N	-0-					59

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 198129 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 13204 PERF. 8915 - 13010

09	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					48
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
11	60	N	34	-0-	-26	-0-	34	2			N	-0-					48
12	651	N	176	-0-	-475	-0-	176	2			N	-0-					48
01	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					48
*02	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					48

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RHODES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198361 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 13225 PERF. 8947 - 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
09	420	N	359	-0-	-61	-0-	359	2			N	-0-					-0-
10	434	N	417	-0-	-17	-0-	417	2			N	-0-					-0-
11	450	N	411	-0-	-39	-0-	411	2			N	-0-					-0-
12	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					-0-
01	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					-0-
02	392	N	372	-0-	-20	-0-	372	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

09	630	N	287	-0-	-343	-0-	285	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	3100	N	3655	-0-	555	555	3635	2	20	9	N	18	18	8			-0-
11	2316	N	1761	-0-	-555	-0-	1753	2	8	9	N	7	7	8			-0-
12	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1628	2	4	9	N	4	4	8			-0-
01	701	X	701	-0-	-0-	-0-	699	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	588	X	519	-0-	-69	-0-	516	2	3	9	N	3	3	8			-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 198642 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 13640 PERF. 8417 - 13568

09	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-
10	527	N	303	-0-	-224	-0-	303	2			N	-0-					-0-
11	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					-0-
12	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-
01	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-					-0-
02	476	N	243	-0-	-233	-0-	243	2			N	-0-					-0-

REED GAS UNIT NO. II WELL #: 2 RRCID -> 198798 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 12580 PERF.11164 - 12483

09	1620	N	808	-0-	-812	-0-	808	2			N	-0-					14
10	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2091	2			N	-0-					14
11	1380	N	845	-0-	-535	-0-	845	2			N	-0-					14
12	837	N	345	-0-	-492	-0-	345	2			N	-0-					14
01	2077	N	483	-0-	-1594	-0-	483	2			N	-0-					14
02	784	N	642	-0-	-142	-0-	642	2			N	-0-					14

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 7 RRCID -> 198800 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8758 - 12839

09	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	2			N	-0-					60
10	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2139	2			N	-0-					60
11	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1913	2			N	-0-					60
12	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	2			N	-0-					60
01	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	2			N	-0-					60
*02	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2			N	-0-					60

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 198838 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 12582 PERF. 8612 - 12474

09	570	N	97	-0-	-473	-0-	97	2			N	-0-					-0-
10	124	N	64	-0-	-60	-0-	64	2			N	-0-					-0-
11	150	N	74	-0-	-76	-0-	74	2			N	-0-					-0-
12	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	2			N	-0-					-0-
01	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
*02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-

HALL, F. L. WELL #: 16 RRCID -> 199053 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 13415 PERF. 8474 - 13198

09	1680	X	1248	-0-	-432	-0-	1235	2	13	9	N	12	12	8			-0-
10	1922	N	1015	-0-	-907	-0-	1006	2	9	9	N	8	8	8			-0-
11	1620	N	1236	-0-	-384	-0-	1228	2	8	9	N	7	7	8			-0-
12	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					-0-
01	1023	N	675	-0-	-348	-0-	672	2	3	9	N	3	3	8			-0-
02	1148	N	847	-0-	-301	-0-	837	2	10	9	N	9	9	8			-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 #: 6 RRCID -> 199054 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 13396 PERF.10846 - 13189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1740	N	1601	-0-	-139	-0-	1601	2			N	-0-					-0-
10	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	2			N	-0-					-0-
11	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	2251	2			N	-0-					-0-
12	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	2439	2			N	-0-					-0-
01	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	2478	2			N	-0-					-0-
02	2100	N	2016	-0-	-84	-0-	2016	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

09	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
10	2325	N	1921	-0-	-404	-0-	1918	2	3	9	N	3	3	8			-0-
11	1380	N	705	-0-	-675	-0-	704	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	1922	N	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					-0-
02	672	N	-0-	-0-	-672	-0-					N	-0-					-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 199623 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 14254 PERF. 8758 - 14101

09	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	3010	2	23	9	N	21	21	8			-0-
10	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	3098	2	18	9	N	16	16	8			-0-
11	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	2967	2	21	9	N	19	19	8			-0-
12	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	3082	2	14	9	N	13	13	8			-0-
01	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	3058	2	13	9	N	12	12	8			-0-
*02	1447	X	1447	-0-	-0-	-0-	1415	2	32	9	N	29	29	8			-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 199625 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 12844 PERF. 8843 - 12654

09	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	3730	2			N	-0-					92
10	2418	X	1254	-0-	-1164	-0-	1254	2			N	-0-					92
11	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	3084	2			N	-0-					92
12	6877	X	6877	-0-	-0-	-0-	6877	2			N	-0-					92
01	5820	X	5820	-0-	-0-	-0-	5820	2			N	-0-					92
*02	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	3511	2			N	-0-					92

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 199719 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 13758 PERF.11248 - 13576

09	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2			N	-0-					-0-
10	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	2			N	-0-					-0-
11	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2			N	-0-					-0-
12	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2			N	-0-					-0-
01	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	2			N	-0-					-0-
*02	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-					-0-

GIBSON WELL #: 6 RRCID -> 199720 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 13713 PERF. 8468 - 13552

09	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	2991	2			N	-0-					110
10	2697	X	2413	-0-	-284	-0-	2413	2			N	-0-					110
11	2610	X	2288	-0-	-322	-0-	2288	2			N	-0-					110
12	2697	X	1931	-0-	-766	-0-	1931	2			N	-0-					110
01	2697	X	1503	-0-	-1194	-0-	1503	2			N	-0-					110
02	2436	X	1331	-0-	-1105	-0-	1331	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

09	4280	X	4280	-0-	-0-	-0-	4274	2	6	9	N	5	5	8			-0-
10	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	4222	2	4	9	N	4	4	8			-0-
11	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	3997	2	4	9	N	4	4	8			-0-
12	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	4045	2	3	9	N	3	3	8			-0-
01	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	4113	2	3	9	N	3	3	8			-0-
*02	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	3612	2	10	9	N	9	9	8			-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 #: 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
09	1380	N	1057	-0-	-323	-0-	1050	2	7	9	N	6	6	8			-0-
10	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1774	2	9	9	N	8	8	8			-0-
11	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2161	2	4	9	N	4	4	8			-0-
12	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
01	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	2090	2	3	9	N	3	3	8			-0-
02	1848	N	1038	-0-	-810	-0-	1035	2	3	9	N	3	3	8			-0-

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 200039 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 9011 - 12829

09	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	2940	2	10	9	N	9	9	8			-0-
10	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	2977	2	8	9	N	7	7	8			-0-
11	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	3189	2	10	9	N	9	9	8			-0-
12	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	2803	2	6	9	N	5	5	8			-0-
01	2487	X	2487	-0-	-0-	-0-	2481	2	6	9	N	5	5	8			-0-
02	2100	X	680	-0-	-1420	-0-	667	2	13	9	N	12	12	8			-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 7 RRCID -> 200274 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 13670 PERF.11186 - 13586

09	3000	N	3377	-0-	377	1397	3377	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	3066	-0-	-34	1363	3066	2			N	-0-					-0-
11	4846	X	3483	-0-	-1363	-0-	3483	2			N	-0-					-0-
12	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	3939	2			N	-0-					-0-
01	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	3916	2			N	-0-					-0-
*02	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	3373	2			N	-0-					-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 200619 COMPL. DATE 08/09/2009 TOTAL DEPTH 14280 PERF. 8721 - 14103

09	690	N	650	-0-	-40	-0-	649	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	682	N	681	-0-	-1	-0-	680	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	660	N	631	-0-	-29	-0-	630	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	682	N	641	-0-	-41	-0-	641	2			N	-0-					-0-
01	682	N	623	-0-	-59	-0-	623	2			N	-0-					-0-
*02	615	N	615	-0-	-0-	-0-	613	2	2	9	N	2	2	8			-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 11 RRCID -> 200639 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 13110 PERF. 8906 - 12614

09	5133	X	5133	-0-	-0-	-0-	5122	2	11	9	N	10	10	8			-0-
10	4340	X	4200	-0-	-140	-0-	4193	2	7	9	N	6	6	8			-0-
11	2880	X	2833	-0-	-47	-0-	2831	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	4712	X	2525	-0-	-2187	-0-	2524	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	4712	X	1637	-0-	-3075	-0-	1636	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	4256	X	2271	-0-	-1985	-0-	2268	2	3	9	N	3	3	8			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 200861 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 13160 PERF.11518 - 12941

09	4882	X	4882	-0-	-0-	-0-	4882	2			N	-0-					-0-
10	5160	X	5160	-0-	-0-	-0-	5160	2			N	-0-					-0-
11	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	4013	2			N	-0-					-0-
12	5217	X	5217	-0-	-0-	-0-	5217	2			N	-0-					-0-
01	5087	X	5087	-0-	-0-	-0-	5087	2			N	-0-					-0-
*02	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	3307	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

09	1528	X	1528	-0-	-0-	-0-	1515	2	13	9	N	12	12	8			-0-
10	2109	X	2109	-0-	-0-	-0-	2096	2	13	9	N	12	12	8			-0-
11	2509	X	2509	-0-	-0-	-0-	2495	2	14	9	N	13	13	8			-0-
12	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	2398	2	9	9	N	8	8	8			-0-
01	2816	N	2816	-0-	-0-	-0-	2808	2	8	9	N	7	7	8			-0-
*02	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	2229	2	17	9	N	15	15	8			-0-

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 #: 10 RRCID -> 200973 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 13368 PERF. 8695 - 13254

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2760 X	2525	-0-	-235	-0-	2525	2			N	-0-					-0-
10	3595 X	3595	-0-	-0-	-0-	3595	2			N	-0-					-0-
11	3475 X	3475	-0-	-0-	-0-	3475	2			N	-0-					-0-
12	3444 X	3444	-0-	-0-	-0-	3444	2			N	-0-					-0-
01	4293 X	4293	-0-	-0-	-0-	4293	2			N	-0-					-0-
02	2576 X	2108	-0-	-468	-0-	2108	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

09	3428 X	3428	-0-	-0-	-0-	3408	2	20	9	N	18	18	8			-0-
10	3288 X	3288	-0-	-0-	-0-	3275	2	13	9	N	12	12	8			-0-
11	3270 X	2732	-0-	-538	-0-	2724	2	8	9	N	7	7	8			-0-
12	3534 X	3070	-0-	-464	-0-	3067	2	3	9	N	3	3	8			-0-
01	3534 X	3004	-0-	-530	-0-	3001	2	3	9	N	3	3	8			-0-
02	3192 X	2714	-0-	-478	-0-	2705	2	9	9	N	8	8	8			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 201564 COMPL. DATE 04/17/2004 TOTAL DEPTH 14272 PERF.11136 - 14150

09	3808 X	3808	-0-	-0-	-0-	3799	2	9	9	N	8	8	8			-0-
10	3171 X	3171	-0-	-0-	-0-	3165	2	6	9	N	5	5	8			-0-
11	3033 X	3033	-0-	-0-	-0-	3026	2	7	9	N	6	6	8			-0-
12	3395 X	3395	-0-	-0-	-0-	3391	2	4	9	N	4	4	8			-0-
01	3464 X	3464	-0-	-0-	-0-	3460	2	4	9	N	4	4	8			-0-
*02	2001 X	2001	-0-	-0-	-0-	1991	2	10	9	N	9	9	8			-0-

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 201723 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 12954 PERF.12048 - 12730

09	2641 N	2641	-0-	-0-	-0-	2639	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	2562 N	2562	-0-	-0-	-0-	2560	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	1900	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	2878 N	2878	-0-	-0-	-0-	2877	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	2442 N	2442	-0-	-0-	-0-	2441	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*02	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	1727	2	3	9	N	3	3	8			-0-

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 201727 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8620 - 12864

09	2395 X	2395	-0-	-0-	-0-	2395	2			N	-0-					34
10	2359 N	2359	-0-	-0-	-0-	2359	2			N	-0-					34
11	2130 N	1997	-0-	-133	-0-	1997	2			N	-0-					34
12	2232 N	1818	-0-	-414	-0-	1818	2			N	-0-					34
01	2232 N	1847	-0-	-385	-0-	1847	2			N	-0-					34
02	1876 N	1708	-0-	-168	-0-	1708	2			N	-0-					34

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 202104 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 13493 PERF. 8743 - 10020

09	2940 X	1929	-0-	-1011	-0-	1917	2	12	9	N	11	11	8			-0-
10	3038 X	2102	-0-	-936	-0-	2093	2	9	9	N	8	8	8			-0-
11	2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	2227	2	10	9	N	9	9	8			-0-
12	1984 N	1786	-0-	-198	-0-	1782	2	4	9	N	4	4	8			-0-
01	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	2115	2	4	9	N	4	4	8			-0-
02	2100 N	1757	-0-	-343	-0-	1747	2	10	9	N	9	9	8			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 202122 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 14190 PERF.11522 - 14030

09	4118 X	4118	-0-	-0-	-0-	4115	2	3	9	N	3	3	8			-0-
10	3999 X	3999	-0-	-0-	-0-	3997	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	3814 X	3814	-0-	-0-	-0-	3812	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	3706 X	3706	-0-	-0-	-0-	3705	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	3515 X	3515	-0-	-0-	-0-	3514	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*02	2980 X	2980	-0-	-0-	-0-	2976	2	4	9	N	4	4	8			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 202259 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 12758 PERF.11210 - 12566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1230	N	1091	-0-	-139	-0-	1091	2			N	-0-					154
10	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	2498	2	24	9	N	22	156	1			20
11	2808	N	2808	-0-	-0-	-0-	2808	2			N	-0-					20
12	3100	N	4127	-0-	1027	1027	4127	2			N	-0-					20
01	3100	N	3811	-0-	711	1738	3811	2			N	-0-					20
*02	2800	N	3626	-0-	826	2564	3626	2			N	-0-					20

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 202262 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 12598 PERF. 8486 - 12390

09	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-					-0-
10	868	N	827	-0-	-41	-0-	827	2			N	-0-					-0-
11	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-					-0-
12	868	N	831	-0-	-37	-0-	831	2			N	-0-					-0-
01	837	N	667	-0-	-170	-0-	667	2			N	-0-					-0-
02	784	N	704	-0-	-80	-0-	704	2			N	-0-					-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 202637 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12038 - 12657

09	3330	X	2698	-0-	-632	-0-	2691	2	7	9	N	6					55
10	3441	X	2897	-0-	-544	-0-	2865	2	32	9	N	29					84
11	3330	X	2882	-0-	-448	-0-	2882	2			N	-0-					84
12	3069	X	3004	-0-	-65	-0-	3004	2			N	-0-					84
01	3069	X	2862	-0-	-207	-0-	2862	2			N	-0-					84
02	2688	X	1918	-0-	-770	-0-	1918	2			N	-0-					84

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 202638 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 13128 PERF. 8694 - 12944

09	3000	N	3543	-0-	543	543	3542	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	3100	N	3191	-0-	91	634	3190	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	4324	X	3690	-0-	-634	-0-	3689	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	3400	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	2977	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	2604	X	742	-0-	-1862	-0-	741	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 202965 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 13380 PERF.10967 - 13197

09	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	3755	2			N	-0-					-0-
10	4207	X	4207	-0-	-0-	-0-	4207	2			N	-0-					-0-
11	5062	X	5062	-0-	-0-	-0-	5062	2			N	-0-					-0-
12	4988	X	4988	-0-	-0-	-0-	4988	2			N	-0-					-0-
01	5516	X	5516	-0-	-0-	-0-	5516	2			N	-0-					-0-
*02	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	4096	2			N	-0-					-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 202972 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8662 - 12978

09	3630	X	2753	-0-	-877	-0-	2753	2			N	-0-					127
10	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	3726	2			N	-0-					127
11	3330	X	2082	-0-	-1248	-0-	2082	2			N	-0-					127
12	3441	X	1744	-0-	-1697	-0-	1744	2			N	-0-					127
01	5037	X	5037	-0-	-0-	-0-	5037	2			N	-0-					127
02	3360	X	1471	-0-	-1889	-0-	1471	2			N	-0-					127

SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 203912 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8246 - 13624

09	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	3621	2			N	-0-					-0-
10	2542	X	1590	-0-	-952	-0-	1590	2			N	-0-					-0-
11	2460	X	2134	-0-	-326	-0-	2134	2			N	-0-					-0-
12	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	3910	2			N	-0-					-0-
01	5363	X	5363	-0-	-0-	-0-	5363	2			N	-0-					-0-
*02	4625	X	4625	-0-	-0-	-0-	4625	2			N	-0-					-0-

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 #: 9 RRCID -> 203913 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8436 - 13501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3660	X	3508	-0-	-152	-0-	3508	2			N	-0-					56
10	3782	X	2876	-0-	-906	-0-	2876	2			N	-0-					56
11	4704	X	4704	-0-	-0-	-0-	4704	2			N	-0-					56
12	3782	X	2505	-0-	-1277	-0-	2505	2			N	-0-					56
01	4147	X	4147	-0-	-0-	-0-	4147	2			N	-0-					56
02	3416	X	2092	-0-	-1324	-0-	2092	2			N	-0-					56

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 203914 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 14478 PERF. 8750 - 14370

09	960	N	894	-0-	-66	-0-	894	2			N	-0-					50
10	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-					50
11	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			N	-0-					50
12	930	N	921	-0-	-9	-0-	921	2			N	-0-					50
01	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-					50
02	840	N	592	-0-	-248	-0-	592	2			N	-0-					50

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 203916 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 13026 PERF.11468 - 12862

09	5040	X	4995	-0-	-45	-0-	4995	2			N	-0-					-0-
10	6045	X	5016	-0-	-1029	-0-	5016	2			N	-0-					-0-
11	5850	X	4592	-0-	-1258	-0-	4592	2			N	-0-					-0-
12	6045	X	4724	-0-	-1321	-0-	4724	2			N	-0-					-0-
01	6045	X	4018	-0-	-2027	-0-	4018	2			N	-0-					-0-
02	4676	X	2159	-0-	-2517	-0-	2159	2			N	-0-					-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 204030 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 13190 PERF. 8806 - 12979

09	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					-0-
10	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			N	-0-					-0-
11	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			N	-0-					-0-
12	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	2			N	-0-					-0-
01	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	2			N	-0-					-0-
*02	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	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

09	11291	X	11291	-0-	-0-	-0-	11291	2			N	-0-					-0-
10	8246	X	6543	-0-	-1703	-0-	6543	2			N	-0-					-0-
11	7980	X	2492	-0-	-5488	-0-	2492	2			N	-0-					-0-
12	9672	X	3812	-0-	-5860	-0-	3812	2			N	-0-					-0-
01	9672	X	3661	-0-	-6011	-0-	3661	2			N	-0-					-0-
02	8736	X	2091	-0-	-6645	-0-	2091	2			N	-0-					-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 204829 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 14564 PERF. 8981 - 14522

09	1170	N	626	-0-	-544	-0-	626	2			N	-0-					18
10	682	N	652	-0-	-30	-0-	652	2			N	-0-					18
11	660	N	630	-0-	-30	-0-	630	2			N	-0-					18
12	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					18
01	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					18
02	588	N	489	-0-	-99	-0-	489	2			N	-0-					18

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 205118 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8766 - 14386

09	3480	X	3010	-0-	-470	-0-	3010	2			N	-0-					-0-
10	3596	X	3557	-0-	-39	-0-	3557	2			N	-0-					-0-
11	3480	X	2749	-0-	-731	-0-	2749	2			N	-0-					-0-
12	3565	X	2282	-0-	-1283	-0-	2282	2			N	-0-					-0-
01	3565	X	2371	-0-	-1194	-0-	2371	2			N	-0-					-0-
02	3220	X	754	-0-	-2466	-0-	754	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 #: 6 RRCID -> 205119 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 13208 PERF. 8928 - 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
09	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-					81
10	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					81
11	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					81
12	775	N	198	-0-	-577	-0-	198	2			N	-0-					81
01	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-					81
02	644	N	341	-0-	-303	-0-	341	2			N	-0-					81

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 205152 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11014 - 12402

09	4140	X	3879	-0-	-261	-0-	3879	2			N	-0-					-0-
10	4247	X	4155	-0-	-92	-0-	4155	2			N	-0-					-0-
11	4050	X	3049	-0-	-1001	-0-	3049	2			N	-0-					-0-
12	4185	X	3199	-0-	-986	-0-	3199	2			N	-0-					-0-
01	4154	X	3109	-0-	-1045	-0-	3109	2			N	-0-					-0-
02	3752	X	1747	-0-	-2005	-0-	1747	2			N	-0-					-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 10 RRCID -> 205504 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 13760 PERF.11196 - 13648

09	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					-0-
10	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					-0-
11	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					-0-
12	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					-0-
01	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-					-0-
*02	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	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

09	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1548	2	20	9	N	18	18	8			-0-
10	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1450	2	13	9	N	12	12	8			-0-
11	1230	N	1196	-0-	-34	-0-	1184	2	12	9	N	11	11	8			-0-
12	3100	N	3570	-0-	470	470	3550	2	20	9	N	18	18	8			-0-
01	3100	N	3039	-0-	-61	409	3022	2	17	9	N	15	15	8			-0-
*02	1320	N	911	-0-	-409	-0-	897	2	14	9	N	13	13	8			-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 205573 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 13510 PERF.11037 - 13379

09	1650	N	1520	-0-	-130	-0-	1520	2			N	-0-					-0-
10	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	2			N	-0-					-0-
11	1470	N	1157	-0-	-313	-0-	1157	2			N	-0-					-0-
12	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	2			N	-0-					-0-
01	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2			N	-0-					-0-
02	1092	N	611	-0-	-481	-0-	611	2			N	-0-					-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 206179 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 13045 PERF.11420 - 12774

09	2004	X	2004	-0-	-0-	-0-	2002	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	1690	X	1690	-0-	-0-	-0-	1688	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1846	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	2017	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1901	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*02	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1141	2	3	9	N	3	3	8			-0-

GIBSON WELL #: 12 RRCID -> 206363 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 13518 PERF.10959 - 12245

09	3060	X	2461	-0-	-599	-0-	2461	2			N	-0-					23
10	3162	X	2559	-0-	-603	-0-	2559	2			N	-0-					23
11	2550	X	2388	-0-	-162	-0-	2388	2			N	-0-					23
12	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	3032	2			N	-0-					23
01	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	3102	2			N	-0-					23
*02	2645	X	2645	-0-	-0-	-0-	2645	2			N	-0-					23

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 207370 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11868 - 13838

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3750 X	3429	-0-	-321	-0-	3429	2			N	-0-					-0-
10	3875 X	3005	-0-	-870	-0-	3005	2			N	-0-					-0-
11	3690 X	2357	-0-	-1333	-0-	2357	2			N	-0-					-0-
12	3813 X	3536	-0-	-277	-0-	3536	2			N	-0-					-0-
01	3534 X	3447	-0-	-87	-0-	3447	2			N	-0-					-0-
*02	4456 X	4456	-0-	-0-	-0-	4456	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

09	3120 X	3120	-0-	-0-	-0-	3113	2	7	9	N	6	6	8			-0-
10	3229 X	3229	-0-	-0-	-0-	3225	2	4	9	N	4	4	8			-0-
11	3210 X	2990	-0-	-220	-0-	2986	2	4	9	N	4	4	8			-0-
12	3317 X	3053	-0-	-264	-0-	3051	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	3317 X	2967	-0-	-350	-0-	2965	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	2912 X	2050	-0-	-862	-0-	2047	2	3	9	N	3	3	8			-0-

REED GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 207461 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 13820 PERF.11202 - 12536

09	3150 X	3097	-0-	-53	-0-	3097	2			N	-0-					-0-
10	3131 X	3114	-0-	-17	-0-	3114	2			N	-0-					-0-
11	3180 X	2957	-0-	-223	-0-	2957	2			N	-0-					-0-
12	3286 X	2742	-0-	-544	-0-	2742	2			N	-0-					-0-
01	3286 X	2747	-0-	-539	-0-	2747	2			N	-0-					-0-
02	2884 X	2026	-0-	-858	-0-	2026	2			N	-0-					-0-

PHILLIPS GAS UNIT "A" WELL #: 13 RRCID -> 207467 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11992 - 13720

09	3598 X	3598	-0-	-0-	-0-	3598	2			N	-0-					-0-
10	3441 X	2598	-0-	-843	-0-	2598	2			N	-0-					-0-
11	2760 X	1984	-0-	-776	-0-	1984	2			N	-0-					-0-
12	3720 X	2307	-0-	-1413	-0-	2307	2			N	-0-					-0-
01	3720 X	2576	-0-	-1144	-0-	2576	2			N	-0-					-0-
02	3360 X	2023	-0-	-1337	-0-	2023	2			N	-0-					-0-

GIBSON WELL #: 15 RRCID -> 207490 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 13545 PERF. 8397 - 13362

09	5730 X	3100	-0-	-2630	-0-	3100	2			N	-0-					142
10	5611 X	5420	-0-	-191	-0-	5420	2			N	-0-					142
11	5430 X	4167	-0-	-1263	-0-	4167	2			N	-0-					142
12	5729 X	5729	-0-	-0-	-0-	5729	2			N	-0-					142
01	5497 X	5497	-0-	-0-	-0-	5497	2			N	-0-					142
02	4900 X	4366	-0-	-534	-0-	4366	2			N	-0-					142

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 208407 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 13960 PERF.12275 - 13814

09	6176 X	6176	-0-	-0-	-0-	6176	2			N	-0-					-0-
10	6116 X	6116	-0-	-0-	-0-	6116	2			N	-0-					-0-
11	5486 X	5486	-0-	-0-	-0-	5486	2			N	-0-					-0-
12	5953 X	5953	-0-	-0-	-0-	5953	2			N	-0-					-0-
01	4898 X	3635	-0-	-1263	-0-	3635	2			N	-0-					-0-
*02	5215 X	5215	-0-	-0-	-0-	5215	2			N	-0-					-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 208409 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 13634 PERF.11090 - 13508

09	3457 X	3457	-0-	-0-	-0-	3457	2			N	-0-					-0-
10	4313 X	4313	-0-	-0-	-0-	4313	2			N	-0-					-0-
11	4907 X	4907	-0-	-0-	-0-	4907	2			N	-0-					-0-
12	5114 X	5114	-0-	-0-	-0-	5114	2			N	-0-					-0-
01	5511 X	5511	-0-	-0-	-0-	5511	2			N	-0-					-0-
*02	3823 X	3823	-0-	-0-	-0-	3823	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 #: 4 RRCID -> 209003 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 13190 PERF. 8984 - 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
09	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
*02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-

HALL, F.L. WELL #: 17 RRCID -> 209288 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11396 - 12525

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	3390	X	2849	-0-	-541	-0-	2837	2	12	9	N	11	11	8			-0-
10	3503	X	3265	-0-	-238	-0-	3255	2	10	9	N	9	9	8			-0-
11	3390	X	3018	-0-	-372	-0-	3009	2	9	9	N	8	8	8			-0-
12	3255	X	2637	-0-	-618	-0-	2631	2	6	9	N	5	5	8			-0-
01	3255	X	2988	-0-	-267	-0-	2982	2	6	9	N	5	5	8			-0-
02	2940	X	1361	-0-	-1579	-0-	1349	2	12	9	N	11	11	8			-0-

MCKENZIE "B" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209594 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8378 - 13626

09	2070	N	1715	-0-	-355	-0-	1715	2			N	-0-					-0-
10	2077	N	1719	-0-	-358	-0-	1719	2			N	-0-					-0-
11	1740	N	1661	-0-	-79	-0-	1661	2			N	-0-					-0-
12	1767	N	1668	-0-	-99	-0-	1668	2			N	-0-					-0-
01	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	2			N	-0-					-0-
02	1540	N	1373	-0-	-167	-0-	1373	2			N	-0-					-0-

PHILLIPS GAS UNIT "A" WELL #: 14 RRCID -> 209626 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 12865 PERF. 8851 - 12680

09	1320	N	1226	-0-	-94	-0-	1226	2			N	-0-					23
10	1364	N	1327	-0-	-37	-0-	1327	2			N	-0-					23
11	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	2			N	-0-					23
12	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2			N	-0-					23
01	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2			N	-0-					23
02	1232	N	726	-0-	-506	-0-	726	2			N	-0-					23

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 209631 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 12836 PERF. 8970 - 12908

09	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			N	-0-					-0-
10	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			N	-0-					-0-
11	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	2			N	-0-					-0-
12	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2			N	-0-					-0-
01	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			N	-0-					-0-
02	896	N	-0-	-0-	-896	-0-					N	-0-					-0-

GIBSON WELL #: 16 RRCID -> 209828 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 13485 PERF. 8430 - 13313

09	2730	X	2470	-0-	-260	-0-	2470	2			N	-0-					91
10	2728	X	2701	-0-	-27	-0-	2701	2			N	-0-					91
11	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	3045	2			N	-0-					91
12	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	2838	2			N	-0-					91
01	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	3044	2			N	-0-					91
02	2856	X	1682	-0-	-1174	-0-	1682	2			N	-0-					91

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 209926 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 13850 PERF. 8322 - 13690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3359	X	3071	-0-	-288	-0-	3071	2			N	-0-					-0-
10	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	3322	2			N	-0-					-0-
11	2702	X	2702	-0-	-0-	-0-	2702	2			N	-0-					-0-
12	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	2990	2			N	-0-					-0-
01	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	2927	2			N	-0-					-0-
*02	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	2944	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3630	X	2075	-0-	-1555	-0-	2073	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	3751	X	1410	-0-	-2341	-0-	1409	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	3630	X	2785	-0-	-845	-0-	2783	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	4535	X	4535	-0-	-0-	-0-	4533	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	3542	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	2604	X	2338	-0-	-266	-0-	2332	2	6	9	N	5	5	8			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 210230 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11406 - 13866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2438	X	2438	-0-	-0-	-0-	2438	2			N	-0-					-0-
10	2388	X	2388	-0-	-0-	-0-	2388	2			N	-0-					-0-
11	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	2337	2			N	-0-					-0-
12	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	2304	2			N	-0-					-0-
01	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	2322	2			N	-0-					-0-
02	1848	N	1710	-0-	-138	-0-	1710	2			N	-0-					-0-

GIBSON WELL #: 8 RRCID -> 210909 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 13730 PERF. 8432 - 13569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2610	X	1869	-0-	-741	-0-	1869	2			N	-0-					-0-
10	2697	X	2186	-0-	-511	-0-	2186	2			N	-0-					-0-
11	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	3894	2			N	-0-					-0-
12	2551	X	2551	-0-	-0-	-0-	2551	2			N	-0-					-0-
01	2201	N	1702	-0-	-499	-0-	1702	2			N	-0-					-0-
02	2436	X	1780	-0-	-656	-0-	1780	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-					-0-
10	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-					-0-
11	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-					-0-
12	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			N	-0-					-0-
01	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					-0-
*02	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-					-0-

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
09	784	N	784	-0-	-0-	-0-	776	2	8	9	N	7	7	8			-0-
10	620	N	559	-0-	-61	-0-	550	2	9	9	N	8	8	8			-0-
11	870	N	685	-0-	-185	-0-	678	2	7	9	N	6	6	8			-0-
12	806	N	656	-0-	-150	-0-	652	2	4	9	N	4	4	8			-0-
01	558	N	480	-0-	-78	-0-	474	2	6	9	N	5	5	8			-0-
*02	954	N	954	-0-	-0-	-0-	934	2	20	9	N	18	18	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
09	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	4481	2			N	-0-					-0-
10	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	4094	2			N	-0-					-0-
11	3360	X	-0-	-0-	-3360	-0-					N	-0-					-0-
12	5863	X	5863	-0-	-0-	-0-	5863	2			N	-0-					-0-
01	5540	X	5540	-0-	-0-	-0-	5540	2			N	-0-					-0-
*02	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	3255	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 #: 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
09	4530	X	3949	-0-	-581	-0-	3949	2			N	-0-					-0-
10	4495	X	3798	-0-	-697	-0-	3798	2			N	-0-					-0-
11	4350	X	3666	-0-	-684	-0-	3666	2			N	-0-					-0-
12	4154	X	3636	-0-	-518	-0-	3636	2			N	-0-					-0-
01	4092	X	3748	-0-	-344	-0-	3748	2			N	-0-					-0-
02	3696	X	2297	-0-	-1399	-0-	2297	2			N	-0-					-0-

BATTLE, BETTY WELL #: 1 RRCID -> 211766 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10746 - 13392

09	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					-0-
10	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					-0-
11	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					-0-
12	527	N	382	-0-	-145	-0-	382	2			N	-0-					-0-
01	434	N	390	-0-	-44	-0-	390	2			N	-0-					-0-
02	364	N	302	-0-	-62	-0-	302	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

09	2520	X	2220	-0-	-300	-0-	2216	2	4	9	N	4	4	8			-0-
10	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	2677	2	4	9	N	4	4	8			-0-
11	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1951	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	2294	N	1825	-0-	-469	-0-	1824	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	2666	N	1870	-0-	-796	-0-	1869	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	1820	N	1477	-0-	-343	-0-	1475	2	2	9	N	2	2	8			-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 211792 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 12810 PERF. 8878 - 12699

09	3450	X	2087	-0-	-1363	-0-	2078	2	9	9	N	8	8	8			-0-
10	2976	X	2198	-0-	-778	-0-	2192	2	6	9	N	5	5	8			-0-
11	6017	X	6017	-0-	-0-	-0-	6003	2	14	9	N	13	13	8			-0-
12	3565	X	2124	-0-	-1441	-0-	2121	2	3	9	N	3	3	8			-0-
01	3565	X	477	-0-	-3088	-0-	476	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	3220	X	848	-0-	-2372	-0-	842	2	6	9	N	5	5	8			-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 212355 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 13780 PERF.11260 - 13594

09	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2			N	-0-					-0-
10	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2			N	-0-					-0-
11	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2			N	-0-					-0-
12	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2			N	-0-					-0-
01	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2			N	-0-					-0-
*02	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			N	-0-					-0-

HALL, F. L. WELL #: 18 RRCID -> 212678 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 12970 PERF. 8679 - 12463

09	660	N	104	-0-	-556	-0-	103	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	682	N	287	-0-	-395	-0-	285	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1138	2	6	9	N	5	5	8			-0-
12	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1537	2	4	9	N	4	4	8			-0-
01	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1819	2	6	9	N	5	5	8			-0-
02	1064	N	284	-0-	-780	-0-	282	2	2	9	N	2	2	8			-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 212721 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 14020 PERF.11459 - 13867

09	8520	X	8112	-0-	-408	-0-	8112	2			N	-0-					3
10	8804	X	8002	-0-	-802	-0-	8002	2			N	-0-					3
11	8520	X	7620	-0-	-900	-0-	7620	2			N	-0-					3
12	8804	X	7577	-0-	-1227	-0-	7577	2			N	-0-					3
01	8587	X	7423	-0-	-1164	-0-	7423	2			N	-0-					3
02	7560	X	4852	-0-	-2708	-0-	4852	2			N	-0-					3

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
09	1470 N	1198	-0-	-272	-0-	1197	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	1581 N	1252	-0-	-329	-0-	1252	2			N	-0-					-0-
11	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1305	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2			N	-0-					-0-
01	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2			N	-0-					-0-
02	1232 N	1190	-0-	-42	-0-	1189	2	1	9	N	1	1	8			-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 212911 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 13255 PERF.10809 - 13076

09	3060 X	2277	-0-	-783	-0-	2277	2			N	-0-					-0-
10	3162 X	2804	-0-	-358	-0-	2804	2			N	-0-					-0-
11	3782 X	3782	-0-	-0-	-0-	3782	2			N	-0-					-0-
12	3574 X	3574	-0-	-0-	-0-	3574	2			N	-0-					-0-
01	3317 X	3317	-0-	-0-	-0-	3317	2			N	-0-					-0-
02	2856 X	1795	-0-	-1061	-0-	1795	2			N	-0-					-0-

GIBSON WELL #: 7 RRCID -> 213235 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 13655 PERF. 9197 - 12401

09	2490 X	1636	-0-	-854	-0-	1636	2			N	-0-					23
10	2573 X	1775	-0-	-798	-0-	1775	2			N	-0-					23
11	2190 X	1254	-0-	-936	-0-	1254	2			N	-0-					23
12	3210 X	3210	-0-	-0-	-0-	3210	2			N	-0-					23
01	2355 X	2355	-0-	-0-	-0-	2355	2			N	-0-					23
*02	2800 N	3339	-0-	539	539	3339	2			N	-0-					23

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 214628 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 14302 PERF. 8672 - 12642

09	1020 N	741	-0-	-279	-0-	734	2	7	9	N	6	6	8			-0-
10	992 N	526	-0-	-466	-0-	523	2	3	9	N	3	3	8			-0-
11	960 N	354	-0-	-606	-0-	352	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	775 N	407	-0-	-368	-0-	406	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	527 N	453	-0-	-74	-0-	452	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*02	340 N	340	-0-	-0-	-0-	338	2	2	9	N	2	2	8			-0-

C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 214887 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 13475 PERF.10992 - 13344

09	3420 X	1278	-0-	-2142	-0-	1278	2			N	-0-					-0-
10	3596 X	1279	-0-	-2317	-0-	1279	2			N	-0-					-0-
11	3480 X	1065	-0-	-2415	-0-	1065	2			N	-0-					-0-
12	3596 X	1600	-0-	-1996	-0-	1600	2			N	-0-					-0-
01	2147 X	2147	-0-	-0-	-0-	2147	2			N	-0-					-0-
*02	1865 X	1865	-0-	-0-	-0-	1865	2			N	-0-					-0-

GIBSON WELL #: 17 RRCID -> 215522 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 13627 PERF. 8443 - 13378

09	4500 X	4187	-0-	-313	-0-	4187	2			N	-0-					120
10	4495 X	4051	-0-	-444	-0-	4051	2			N	-0-					120
11	4350 X	3997	-0-	-353	-0-	3997	2			N	-0-					120
12	4402 X	4053	-0-	-349	-0-	4053	2			N	-0-					120
01	4402 X	1286	-0-	-3116	-0-	1286	2			N	-0-					120
02	3920 X	24	-0-	-3896	-0-	24	2			N	-0-					120

PHILLIPS GAS UNIT 'A' WELL #: 10 RRCID -> 215540 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 13863 PERF.11340 - 13686

09	2070 N	2038	-0-	-32	-0-	2038	2			N	-0-					58
10	2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	2147	2			N	-0-					58
11	2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	2174	2			N	-0-					58
12	2108 N	2049	-0-	-59	-0-	2049	2			N	-0-					58
01	2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	2226	2			N	-0-					58
02	2016 N	1307	-0-	-709	-0-	1307	2			N	-0-					58

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 215755 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 13930 PERF.11901 - 13735

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3358 X	3358	-0-	-0-	-0-	3358	2			N	-0-					-0-
10	3193 X	2682	-0-	-511	-0-	2682	2			N	-0-					-0-
11	3807 X	3807	-0-	-0-	-0-	3807	2			N	-0-					-0-
12	3193 X	2954	-0-	-239	-0-	2954	2			N	-0-					-0-
01	3193 X	2877	-0-	-316	-0-	2877	2			N	-0-					-0-
02	2884 X	2797	-0-	-87	-0-	2797	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

09	1140 N	270	-0-	-870	-0-	270	2			N	-0-					-0-
10	1054 N	597	-0-	-457	-0-	597	2			N	-0-					-0-
11	690 N	547	-0-	-143	-0-	547	2			N	-0-					-0-
12	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					-0-
01	589 N	376	-0-	-213	-0-	376	2			N	-0-					-0-
02	504 N	367	-0-	-137	-0-	367	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

09	2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	2037	2			N	-0-					-0-
10	2418 N	2033	-0-	-385	-0-	2033	2			N	-0-					-0-
11	2010 N	1897	-0-	-113	-0-	1897	2			N	-0-					-0-
12	2108 N	1872	-0-	-236	-0-	1872	2			N	-0-					-0-
01	2046 N	1881	-0-	-165	-0-	1881	2			N	-0-					-0-
*02	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	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

09	2070 N	2053	-0-	-17	-0-	2053	2			N	-0-					-0-
10	2275 N	2275	-0-	-0-	-0-	2275	2			N	-0-					-0-
11	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	2			N	-0-					-0-
12	2460 N	2460	-0-	-0-	-0-	2460	2			N	-0-					-0-
01	2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	2318	2			N	-0-					-0-
*02	2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	2281	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

09	5460 X	4325	-0-	-1135	-0-	4325	2			N	-0-					-0-
10	5642 X	4724	-0-	-918	-0-	4724	2			N	-0-					-0-
11	5280 X	4175	-0-	-1105	-0-	4175	2			N	-0-					-0-
12	5456 X	4373	-0-	-1083	-0-	4373	2			N	-0-					-0-
01	4898 X	4671	-0-	-227	-0-	4671	2			N	-0-					-0-
02	4256 X	3634	-0-	-622	-0-	3634	2			N	-0-					-0-

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 216750 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 13682 PERF.11202 - 13424

09	3319 X	3319	-0-	-0-	-0-	3319	2			N	-0-					-0-
10	3379 X	3337	-0-	-42	-0-	3337	2			N	-0-					-0-
11	3270 X	2764	-0-	-506	-0-	2764	2			N	-0-					-0-
12	3441 X	2309	-0-	-1132	-0-	2309	2			N	-0-					-0-
01	3441 X	2163	-0-	-1278	-0-	2163	2			N	-0-					-0-
02	3108 X	1879	-0-	-1229	-0-	1879	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

09	6386 X	6386	-0-	-0-	-0-	6386	2			N	-0-					-0-
10	5300 X	5300	-0-	-0-	-0-	5300	2			N	-0-					-0-
11	6557 X	6557	-0-	-0-	-0-	6557	2			N	-0-					-0-
12	6734 X	6734	-0-	-0-	-0-	6734	2			N	-0-					-0-
01	5894 X	5894	-0-	-0-	-0-	5894	2			N	-0-					-0-
*02	4400 X	4400	-0-	-0-	-0-	4400	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GIBSON WELL #: 9 RRCID -> 217402 COMPL. DATE 12/17/2015 TOTAL DEPTH 13827 PERF.10962 - 13709

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4470 X	686	-0-	-3784	-0-	686	2			N	-0-					-0-
10	4619 X	2437	-0-	-2182	-0-	2437	2			N	-0-					-0-
11	3060 X	1741	-0-	-1319	-0-	1741	2			N	-0-					-0-
12	3162 X	782	-0-	-2380	-0-	782	2			N	-0-					-0-
01	3100 X	500	-0-	-2600	-0-	500	2			N	-0-					-0-
02	2212 X	766	-0-	-1446	-0-	766	2			N	-0-					-0-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 217633 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 13670 PERF. 8268 - 13632

09	720 N	652	-0-	-68	-0-	652	2			N	-0-					-0-
10	744 N	683	-0-	-61	-0-	683	2			N	-0-					-0-
11	753 N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					-0-
12	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2			N	-0-					-0-
01	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	2			N	-0-					-0-
02	700 N	689	-0-	-11	-0-	689	2			N	-0-					-0-

PHILLIPS GAS UNIT 'A' WELL #: 7 RRCID -> 217881 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 13863 PERF.11213 - 13751

09	4619 X	1195	-0-	-3424	-0-	1195	2			N	-0-					-0-
10	1674 X	1243	-0-	-431	-0-	1243	2			N	-0-					-0-
11	1620 X	1192	-0-	-428	-0-	1192	2			N	-0-					-0-
12	1581 X	1320	-0-	-261	-0-	1320	2			N	-0-					-0-
01	1395 X	1109	-0-	-286	-0-	1109	2			N	-0-					-0-
02	1120 X	732	-0-	-388	-0-	732	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

09	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
10	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	2			N	-0-					-0-
11	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			N	-0-					-0-
12	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-					-0-
01	762 N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					-0-
*02	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	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

09	1380 N	1142	-0-	-238	-0-	1141	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	1674 N	1668	-0-	-6	-0-	1667	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	1651	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2			N	-0-					-0-
01	1674 N	1659	-0-	-15	-0-	1658	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	1512 N	1278	-0-	-234	-0-	1276	2	2	9	N	2	2	8			-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 218106 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11610 - 14009

09	2692 X	2692	-0-	-0-	-0-	2690	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	4061 X	3101	-0-	-960	-0-	3100	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	4230 X	2590	-0-	-1640	-0-	2589	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	4371 X	2629	-0-	-1742	-0-	2628	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	4371 X	3702	-0-	-669	-0-	3700	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*02	3445 X	3445	-0-	-0-	-0-	3441	2	4	9	N	4	4	8			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 218264 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 14320 PERF.11717 - 14158

09	2235 X	2235	-0-	-0-	-0-	2235	2			N	-0-					-0-
10	2325 X	2317	-0-	-8	-0-	2317	2			N	-0-					-0-
11	2250 X	2067	-0-	-183	-0-	2067	2			N	-0-					-0-
12	2564 X	2564	-0-	-0-	-0-	2564	2			N	-0-					-0-
01	2492 X	2492	-0-	-0-	-0-	2492	2			N	-0-					-0-
02	1932 N	1454	-0-	-478	-0-	1454	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 #: 9 RRCID -> 218265 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 13634 PERF.11127 - 13531

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	906 N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-					-0-
10	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					-0-
11	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					-0-
12	620 N	493	-0-	-127	-0-	493	2			N	-0-					-0-
01	620 N	446	-0-	-174	-0-	446	2			N	-0-					-0-
*02	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 12 RRCID -> 218269 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 14009 PERF.12117 - 13858

09	4410 X	4261	-0-	-149	-0-	4261	2			N	-0-					85
10	3720 X	1968	-0-	-1752	-0-	1968	2			N	-0-					85
11	3717 X	3717	-0-	-0-	-0-	3717	2			N	-0-					85
12	4806 X	4806	-0-	-0-	-0-	4806	2			N	-0-					85
01	4700 X	4700	-0-	-0-	-0-	4700	2			N	-0-					85
02	3976 X	3006	-0-	-970	-0-	3006	2			N	-0-					85

KELLOGG CREEK WELL #: 1 RRCID -> 218289 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8272 - 13666

09	3578 X	3578	-0-	-0-	-0-	3578	2			N	-0-					-0-
10	4120 X	4120	-0-	-0-	-0-	4120	2			N	-0-					-0-
11	4645 X	4645	-0-	-0-	-0-	4645	2			N	-0-					-0-
12	3689 X	3002	-0-	-687	-0-	3002	2			N	-0-					-0-
01	4123 X	3647	-0-	-476	-0-	3647	2			N	-0-					-0-
02	3752 X	579	-0-	-3173	-0-	579	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

09	1260 N	810	-0-	-450	-0-	810	2			N	-0-					-0-
10	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			N	-0-					-0-
11	1260 N	1235	-0-	-25	-0-	1235	2			N	-0-					-0-
12	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2			N	-0-					-0-
01	1333 N	1290	-0-	-43	-0-	1290	2			N	-0-					-0-
*02	2800 N	4373	-0-	1573	1573	4373	2			N	-0-					-0-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 219547 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 13665 PERF. 8652 - 13570

09	5150 X	5150	-0-	-0-	-0-	5150	2			N	-0-					-0-
10	5199 X	5199	-0-	-0-	-0-	5199	2			N	-0-					-0-
11	4252 X	4252	-0-	-0-	-0-	4252	2			N	-0-					-0-
12	4310 X	4310	-0-	-0-	-0-	4310	2			N	-0-					-0-
01	4486 X	4486	-0-	-0-	-0-	4486	2			N	-0-					-0-
*02	3771 X	3771	-0-	-0-	-0-	3771	2			N	-0-					-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 219550 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 13935 PERF.12090 - 13809

09	4560 X	3746	-0-	-814	-0-	3746	2			N	-0-					-0-
10	4712 X	3865	-0-	-847	-0-	3865	2			N	-0-					-0-
11	4585 X	4585	-0-	-0-	-0-	4585	2			N	-0-					-0-
12	6292 X	6292	-0-	-0-	-0-	6292	2			N	-0-					-0-
01	5361 X	5361	-0-	-0-	-0-	5361	2			N	-0-					-0-
*02	4344 X	4344	-0-	-0-	-0-	4344	2			N	-0-					-0-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 219821 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 13670 PERF. 8266 - 13604

09	450 N	448	-0-	-2	-0-	448	2			N	-0-					-0-
10	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					-0-
11	870 N	204	-0-	-666	-0-	204	2			N	-0-					-0-
12	465 N	206	-0-	-259	-0-	206	2			N	-0-					-0-
01	651 N	221	-0-	-430	-0-	221	2			N	-0-					-0-
*02	825 N	825	-0-	-0-	-0-	825	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 #: 10 RRCID -> 219822 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 14460 PERF.11528 - 13710

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1770 X	1658	-0-	-112	-0-	1658	2			N	-0-					150
10	1829 X	1700	-0-	-129	-0-	1700	2			N	-0-					150
11	2993 X	2993	-0-	-0-	-0-	2993	2			N	-0-					150
12	3125 X	3125	-0-	-0-	-0-	3125	2			N	-0-					150
01	3041 X	3041	-0-	-0-	-0-	3041	2			N	-0-					150
02	2800 N	3450	-0-	650	650	3450	2			N	-0-					150

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 220632 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 13926 PERF.11372 - 13759

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3863 X	3863	-0-	-0-	-0-	3863	2			N	-0-					-0-
10	3997 X	3997	-0-	-0-	-0-	3997	2			N	-0-					-0-
11	3875 X	3875	-0-	-0-	-0-	3875	2			N	-0-					-0-
12	3740 X	3740	-0-	-0-	-0-	3740	2			N	-0-					-0-
01	3845 X	3845	-0-	-0-	-0-	3845	2			N	-0-					-0-
*02	2874 X	2874	-0-	-0-	-0-	2874	2			N	-0-					-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 220648 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11629 - 14178

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3180 X	2608	-0-	-572	-0-	2608	2			N	-0-					-0-
10	3286 X	2925	-0-	-361	-0-	2925	2			N	-0-					-0-
11	3180 X	2492	-0-	-688	-0-	2492	2			N	-0-					-0-
12	2976 X	2006	-0-	-970	-0-	2006	2			N	-0-					-0-
01	2976 X	2029	-0-	-947	-0-	2029	2			N	-0-					-0-
02	2632 X	1877	-0-	-755	-0-	1877	2			N	-0-					-0-

MANNING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220925 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 13879 PERF.11224 - 13684

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2520 N	1453	-0-	-1067	-0-	1453	2			N	-0-					-0-
10	2464 N	2464	-0-	-0-	-0-	2464	2			N	-0-					-0-
11	2430 N	2263	-0-	-167	-0-	2263	2			N	-0-					-0-
12	2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	2334	2			N	-0-					-0-
01	2449 N	2150	-0-	-299	-0-	2150	2			N	-0-					-0-
02	2100 N	1995	-0-	-105	-0-	1995	2			N	-0-					-0-

PHILLIPS GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 221047 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 13870 PERF.11301 - 13742

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3570 X	3540	-0-	-30	-0-	3540	2			N	-0-					-0-
10	3689 X	3577	-0-	-112	-0-	3577	2			N	-0-					-0-
11	3570 X	2820	-0-	-750	-0-	2820	2			N	-0-					-0-
12	3689 X	3329	-0-	-360	-0-	3329	2			N	-0-					-0-
01	3689 X	3013	-0-	-676	-0-	3013	2			N	-0-					-0-
02	3304 X	2440	-0-	-864	-0-	2440	2			N	-0-					-0-

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
09	3099 X	3099	-0-	-0-	-0-	3099	2			N	-0-					-0-
10	3080 X	3080	-0-	-0-	-0-	3080	2			N	-0-					-0-
11	3150 X	2413	-0-	-737	-0-	2413	2			N	-0-					-0-
12	3255 X	1325	-0-	-1930	-0-	1325	2			N	-0-					-0-
01	3255 X	2258	-0-	-997	-0-	2258	2			N	-0-					-0-
02	2884 X	2565	-0-	-319	-0-	2565	2			N	-0-					-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 221707 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11492 - 13834

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2546 N	2546	-0-	-0-	-0-	2546	2			N	-0-					-0-
10	2542 N	1995	-0-	-547	-0-	1995	2			N	-0-					-0-
11	2490 N	1557	-0-	-933	-0-	1557	2			N	-0-					-0-
12	2604 N	1747	-0-	-857	-0-	1747	2			N	-0-					-0-
01	2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	2153	2			N	-0-					-0-
*02	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LOFTIN CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221712 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 13480 PERF.10554 - 11898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2440	X	2440	-0-	-0-	-0-	2440	2			N	-0-					-0-
10	2297	X	2297	-0-	-0-	-0-	2297	2			N	-0-					-0-
11	2200	X	2200	-0-	-0-	-0-	2200	2			N	-0-					-0-
12	4912	X	4912	-0-	-0-	-0-	4912	2			N	-0-					-0-
01	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	2598	2			N	-0-					-0-
*02	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	2415	2			N	-0-					-0-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 222630 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 13691 PERF. 8292 - 13580

09	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
10	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					-0-
11	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					-0-
12	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					-0-
01	310	N	222	-0-	-88	-0-	222	2			N	-0-					-0-
02	308	N	220	-0-	-88	-0-	220	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

09	2498	X	2498	-0-	-0-	-0-	2498	2			N	-0-					-0-
10	2638	X	2638	-0-	-0-	-0-	2638	2			N	-0-					-0-
11	2739	X	2739	-0-	-0-	-0-	2739	2			N	-0-					-0-
12	2483	X	2483	-0-	-0-	-0-	2483	2			N	-0-					-0-
01	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	2337	2			N	-0-					-0-
*02	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	2			N	-0-					-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 14 RRCID -> 222986 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8454 - 13674

09	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			N	-0-					-0-
10	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			N	-0-					-0-
11	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					-0-
12	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-					-0-
01	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					-0-
02	588	N	547	-0-	-41	-0-	547	2			N	-0-					-0-

SAND BRANCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223245 COMPL. DATE 10/22/2006 TOTAL DEPTH 13637 PERF.10938 - 13458

09	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					-0-
10	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					-0-
11	480	N	447	-0-	-33	-0-	447	2			N	-0-					-0-
12	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					-0-
01	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					-0-
02	420	N	284	-0-	-136	-0-	284	2			N	-0-					-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 11 RRCID -> 224359 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 13752 PERF.11208 - 13660

09	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					-0-
10	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-					-0-
11	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-					-0-
12	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2			N	-0-					-0-
01	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			N	-0-					-0-
*02	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2			N	-0-					-0-

GOLDBECK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225335 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11070 - 11294

09	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-					-0-
10	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
11	60	N	38	-0-	-22	-0-	38	2			N	-0-					-0-
12	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	2			N	-0-					-0-
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
*02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	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 #: 12 RRCID -> 225594 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 13850 PERF. 8540 - 13740

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3226 X	3226	-0-	-0-	-0-	3226	2			N	-0-					-0-
10	3047 X	3047	-0-	-0-	-0-	3047	2			N	-0-					-0-
11	2686 X	2686	-0-	-0-	-0-	2686	2			N	-0-					-0-
12	3483 X	3483	-0-	-0-	-0-	3483	2			N	-0-					-0-
01	3101 X	3101	-0-	-0-	-0-	3101	2			N	-0-					-0-
*02	2759 X	2759	-0-	-0-	-0-	2759	2			N	-0-					-0-

GIBSON WELL #: 14 RRCID -> 225648 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 13820 PERF. 8776 - 12522

09	1500 X	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			N	-0-					-0-
10	1491 X	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2			N	-0-					-0-
11	1530 X	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2			N	-0-					-0-
12	1637 X	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2			N	-0-					-0-
01	1550 X	1546	-0-	-4	-0-	1546	2			N	-0-					-0-
02	1428 N	1408	-0-	-20	-0-	1408	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

09	4146 X	4146	-0-	-0-	-0-	4128	2	18	9	N	16	16	8			-0-
10	4645 X	4645	-0-	-0-	-0-	4631	2	14	9	N	13	13	8			-0-
11	4682 X	4682	-0-	-0-	-0-	4675	2	7	9	N	6	6	8			-0-
12	3388 X	3388	-0-	-0-	-0-	3386	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	2418 X	1756	-0-	-662	-0-	1755	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	2184 X	2013	-0-	-171	-0-	2010	2	3	9	N	3	3	8			-0-

LAWLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225714 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 13880 PERF. 8305 - 13598

09	4350 X	4129	-0-	-221	-0-	4129	2			N	-0-					-0-
10	4495 X	3377	-0-	-1118	-0-	3377	2			N	-0-					-0-
11	4080 X	3742	-0-	-338	-0-	3742	2			N	-0-					-0-
12	4420 X	4420	-0-	-0-	-0-	4420	2			N	-0-					-0-
01	4278 X	3428	-0-	-850	-0-	3428	2			N	-0-					-0-
02	3864 X	2531	-0-	-1333	-0-	2531	2			N	-0-					-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 226053 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8722 - 14161

09	2100 N	1930	-0-	-170	-0-	1930	2			N	-0-					129
10	2390 N	2390	-0-	-0-	-0-	2390	2			N	-0-					129
11	2438 N	2438	-0-	-0-	-0-	2438	2			N	-0-					129
12	2372 N	2372	-0-	-0-	-0-	2372	2			N	-0-					129
01	2387 N	2375	-0-	-12	-0-	2375	2			N	-0-					129
02	2156 N	1664	-0-	-492	-0-	1664	2			N	-0-					129

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 226513 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF.11180 - 13497

09	3196 X	3196	-0-	-0-	-0-	3196	2			N	-0-					-0-
10	2739 X	2739	-0-	-0-	-0-	2739	2			N	-0-					-0-
11	2430 X	1178	-0-	-1252	-0-	1178	2			N	-0-					-0-
12	2511 X	896	-0-	-1615	-0-	896	2			N	-0-					-0-
01	2879 X	2879	-0-	-0-	-0-	2879	2			N	-0-					-0-
02	2268 X	1892	-0-	-376	-0-	1892	2			N	-0-					-0-

SAND BRANCH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227141 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 13705 PERF.11032 - 12118

09	2611 N	1287	-0-	-1324	-0-	1287	2			N	-0-					-0-
10	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			N	-0-					-0-
11	1096 X	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			N	-0-					-0-
12	992 X	989	-0-	-3	-0-	989	2			N	-0-					-0-
01	992 X	586	-0-	-406	-0-	586	2			N	-0-					-0-
02	896 X	658	-0-	-238	-0-	658	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 227160 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 14132 PERF.11668 - 14061

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6428 X	6428	-0-	-0-	-0-	6428	2			N	-0-					-0-
10	7101 X	7101	-0-	-0-	-0-	7101	2			N	-0-					-0-
11	6659 X	6659	-0-	-0-	-0-	6659	2			N	-0-					-0-
12	8668 X	8668	-0-	-0-	-0-	8668	2			N	-0-					-0-
01	7672 X	7672	-0-	-0-	-0-	7672	2			N	-0-					-0-
*02	5538 X	5538	-0-	-0-	-0-	5538	2			N	-0-					-0-

FOLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227170 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 14740 PERF.12595 - 14448

09	4380 X	3898	-0-	-482	-0-	3898	2			N	-0-					-0-
10	4526 X	4121	-0-	-405	-0-	4121	2			N	-0-					-0-
11	5338 X	5338	-0-	-0-	-0-	5338	2			N	-0-					-0-
12	7908 X	7908	-0-	-0-	-0-	7908	2			N	-0-					-0-
01	6303 X	6303	-0-	-0-	-0-	6303	2			N	-0-					-0-
*02	6354 X	6354	-0-	-0-	-0-	6354	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

09	919 N	919	-0-	-0-	-0-	916	2	3	9	N	3	3	8			-0-
10	776 N	776	-0-	-0-	-0-	773	2	3	9	N	3	3	8			-0-
11	690 N	598	-0-	-92	-0-	598	2			N	-0-					-0-
12	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					-0-
01	823 N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-					-0-
*02	872 N	872	-0-	-0-	-0-	872	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

09	1080 N	985	-0-	-95	-0-	985	2			N	-0-					-0-
10	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			N	-0-					-0-
11	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2			N	-0-					-0-
12	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			N	-0-					-0-
01	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			N	-0-					-0-
02	1176 N	1085	-0-	-91	-0-	1085	2			N	-0-					-0-

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 12 RRCID -> 228217 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 14310 PERF. 8956 - 12590

09	4110 X	3970	-0-	-140	-0-	3949	2	21	9	N	19	19	8			-0-
10	4092 X	3768	-0-	-324	-0-	3748	2	20	9	N	18	18	8			-0-
11	4080 X	3642	-0-	-438	-0-	3631	2	11	9	N	10	10	8			-0-
12	4216 X	3608	-0-	-608	-0-	3600	2	8	9	N	7	7	8			-0-
01	4216 X	3712	-0-	-504	-0-	3705	2	7	9	N	6	6	8			-0-
*02	3728 X	3728	-0-	-0-	-0-	3709	2	19	9	N	17	17	8			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 228883 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 14490 PERF. 8754 - 14137

09	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			N	-0-					-0-
10	1178 N	1157	-0-	-21	-0-	1157	2			N	-0-					-0-
11	1320 N	611	-0-	-709	-0-	611	2			N	-0-					-0-
12	1271 N	430	-0-	-841	-0-	430	2			N	-0-					-0-
01	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2			N	-0-					-0-
*02	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			N	-0-					-0-

SHORTER, N.E. WELL #: 3 RRCID -> 229198 COMPL. DATE 08/20/2018 TOTAL DEPTH 13005 PERF. 8508 - 12828

09	2515 N	2515	-0-	-0-	-0-	2515	2			N	-0-					20
10	2499 N	2499	-0-	-0-	-0-	2499	2			N	-0-					20
11	2657 N	2657	-0-	-0-	-0-	2657	2			N	-0-					20
12	2454 N	2454	-0-	-0-	-0-	2454	2			N	-0-					20
01	2419 N	2419	-0-	-0-	-0-	2419	2			N	-0-					20
02	1820 N	1334	-0-	-486	-0-	1334	2			N	-0-					20

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
09	2384 X	2384	-0-	-0-	-0-	2384	2		N	-0-			-0-
10	2356 X	2050	-0-	-306	-0-	2050	2		N	-0-			-0-
11	2280 X	2057	-0-	-223	-0-	2057	2		N	-0-			-0-
12	2449 X	1886	-0-	-563	-0-	1886	2		N	-0-			-0-
01	2449 X	1682	-0-	-767	-0-	1682	2		N	-0-			-0-
02	1932 N	1723	-0-	-209	-0-	1723	2		N	-0-			-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 10 RRCID -> 229210 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11514 - 12657

09	3840 X	3584	-0-	-256	-0-	3584	2		N	-0-			49
10	4059 X	4059	-0-	-0-	-0-	4059	2		N	-0-			49
11	4712 X	4712	-0-	-0-	-0-	4712	2		N	-0-			49
12	3906 X	2556	-0-	-1350	-0-	2556	2		N	-0-			49
01	4127 X	4127	-0-	-0-	-0-	4127	2		N	-0-			49
02	3836 X	3171	-0-	-665	-0-	3171	2		N	-0-			49

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 13 RRCID -> 229215 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 13090 PERF. 8615 - 12511

09	1770 N	967	-0-	-803	-0-	967	2		N	-0-			-0-
10	2015 N	-0-	-0-	-2015	-0-				N	-0-			-0-
11	1200 N	-0-	-0-	-1200	-0-				N	-0-			-0-
12	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	2		N	-0-			-0-
01	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	2		N	-0-			-0-
*02	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	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

09	5040 X	4306	-0-	-734	-0-	4306	2		N	-0-			-0-
10	5208 X	4361	-0-	-847	-0-	4361	2		N	-0-			-0-
11	5040 X	4403	-0-	-637	-0-	4403	2		N	-0-			-0-
12	4743 X	4578	-0-	-165	-0-	4578	2		N	-0-			-0-
01	5026 X	5026	-0-	-0-	-0-	5026	2		N	-0-			-0-
02	4116 X	3490	-0-	-626	-0-	3490	2		N	-0-			-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229518 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 13990 PERF. 8518 - 13754

09	9668 X	9668	-0-	-0-	-0-	9668	2		N	-0-			-0-
10	9316 X	9316	-0-	-0-	-0-	9316	2		N	-0-			-0-
11	8780 X	8780	-0-	-0-	-0-	8780	2		N	-0-			-0-
12	8727 X	8727	-0-	-0-	-0-	8727	2		N	-0-			-0-
01	8060 X	6717	-0-	-1343	-0-	6717	2		N	-0-			-0-
02	7280 X	5534	-0-	-1746	-0-	5534	2		N	-0-			-0-

REED GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 229527 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 13913 PERF. 8528 - 12603

09	4830 X	2976	-0-	-1854	-0-	2976	2		N	-0-			-0-
10	4991 X	4012	-0-	-979	-0-	4012	2		N	-0-			-0-
11	4830 X	2204	-0-	-2626	-0-	2204	2		N	-0-			-0-
12	8688 X	8688	-0-	-0-	-0-	8688	2		N	-0-			-0-
01	4991 X	1595	-0-	-3396	-0-	1595	2		N	-0-			-0-
02	3612 X	-0-	-0-	-3612	-0-				N	-0-			-0-

GIBSON WELL #: 13 RRCID -> 229540 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 13460 PERF. 8292 - 13316

09	2520 X	1808	-0-	-712	-0-	1808	2		N	-0-			-0-
10	2604 X	1833	-0-	-771	-0-	1833	2		N	-0-			-0-
11	2100 X	1758	-0-	-342	-0-	1758	2		N	-0-			-0-
12	2170 X	1392	-0-	-778	-0-	1392	2		N	-0-			-0-
01	1922 X	1252	-0-	-670	-0-	1252	2		N	-0-			-0-
02	1652 N	840	-0-	-812	-0-	840	2		N	-0-			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 229676 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 13955 PERF.11332 - 13808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4218	X	4218	-0-	-0-	-0-	4218	2			N	-0-					-0-
10	5093	X	5093	-0-	-0-	-0-	5093	2			N	-0-					-0-
11	5031	X	5031	-0-	-0-	-0-	5031	2			N	-0-					-0-
12	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	3835	2			N	-0-					-0-
01	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	2893	2			N	-0-					-0-
*02	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	3220	2			N	-0-					-0-

GIBSON WELL #: 18 RRCID -> 229680 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10973 - 13385

09	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	3496	2			N	-0-					-0-
10	4430	X	4430	-0-	-0-	-0-	4430	2			N	-0-					-0-
11	3750	X	3090	-0-	-660	-0-	3090	2			N	-0-					-0-
12	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	4102	2			N	-0-					-0-
01	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	4305	2			N	-0-					-0-
*02	4306	X	4306	-0-	-0-	-0-	4306	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

09	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	3422	2	31	9	N	28	28	8			-0-
10	3410	X	3295	-0-	-115	-0-	3275	2	20	9	N	18	18	8			-0-
11	3300	X	1546	-0-	-1754	-0-	1542	2	4	9	N	4	4	8			-0-
12	3410	X	1480	-0-	-1930	-0-	1478	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	3410	X	1594	-0-	-1816	-0-	1592	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	3080	X	1064	-0-	-2016	-0-	1058	2	6	9	N	5	5	8			-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 229840 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8778 - 13570

09	2610	X	1657	-0-	-953	-0-	1657	2			N	-0-					128
10	2697	X	1112	-0-	-1585	-0-	1112	2			N	-0-					128
11	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	2930	2			N	-0-					128
12	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	3024	2			N	-0-					128
01	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	3111	2			N	-0-					128
02	2436	N	1978	-0-	-458	-0-	1978	2			N	-0-					128

FOLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229866 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 14800 PERF.12554 - 14607

09	3960	X	2125	-0-	-1835	-0-	2125	2			N	-0-					-0-
10	3286	X	908	-0-	-2378	-0-	908	2			N	-0-					-0-
11	2940	X	1270	-0-	-1670	-0-	1270	2			N	-0-					-0-
12	2883	X	2228	-0-	-655	-0-	2228	2			N	-0-					-0-
01	2728	X	894	-0-	-1834	-0-	894	2			N	-0-					-0-
*02	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	3083	2			N	-0-					-0-

REED GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 229893 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 13900 PERF. 8508 - 12074

09	7500	X	7286	-0-	-214	-0-	7286	2			N	-0-					-0-
10	7750	X	6705	-0-	-1045	-0-	6705	2			N	-0-					-0-
11	7716	X	7716	-0-	-0-	-0-	7716	2			N	-0-					-0-
12	7785	X	7785	-0-	-0-	-0-	7785	2			N	-0-					-0-
01	7533	X	7432	-0-	-101	-0-	7432	2			N	-0-					-0-
02	7000	X	5411	-0-	-1589	-0-	5411	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

09	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			N	-0-					-0-
10	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					-0-
11	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-					-0-
12	961	N	753	-0-	-208	-0-	753	2			N	-0-					-0-
01	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-					-0-
02	700	N	373	-0-	-327	-0-	373	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 229950 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 13890 PERF.11212 - 13712

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	6960 X	6636	-0-	-324	-0-	6636	2		N	-0-			43
10	7192 X	7078	-0-	-114	-0-	7078	2		N	-0-			43
11	6960 X	6730	-0-	-230	-0-	6730	2		N	-0-			43
12	7232 X	7232	-0-	-0-	-0-	7232	2		N	-0-			43
01	7068 X	6377	-0-	-691	-0-	6377	2		N	-0-			43
02	6384 X	5203	-0-	-1181	-0-	5203	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

09	2958 N	2958	-0-	-0-	-0-	2958	2		N	-0-			83
10	2999 X	2999	-0-	-0-	-0-	2999	2		N	-0-			83
11	2902 X	2902	-0-	-0-	-0-	2902	2		N	-0-			83
12	2759 X	2751	-0-	-8	-0-	2751	2		N	-0-			83
01	2880 X	2880	-0-	-0-	-0-	2880	2		N	-0-			83
02	2492 X	2315	-0-	-177	-0-	2315	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

09	1800 N	707	-0-	-1093	-0-	707	2		N	-0-			-0-
10	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2		N	-0-			-0-
11	1380 N	884	-0-	-496	-0-	884	2		N	-0-			-0-
12	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2		N	-0-			-0-
01	1426 N	1136	-0-	-290	-0-	1136	2		N	-0-			-0-
02	812 N	637	-0-	-175	-0-	637	2		N	-0-			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 230101 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8754 - 13079

09	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	2		N	-0-			48
10	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	2		N	-0-			48
11	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	2		N	-0-			48
12	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	2		N	-0-			48
01	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	2		N	-0-			48
02	476 N	358	-0-	-118	-0-	358	2		N	-0-			48

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 230298 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8504 - 13648

09	7770 X	7103	-0-	-667	-0-	7103	2		N	-0-			-0-
10	8339 X	8256	-0-	-83	-0-	8256	2		N	-0-			-0-
11	8293 X	8293	-0-	-0-	-0-	8293	2		N	-0-			-0-
12	8525 X	7000	-0-	-1525	-0-	7000	2		N	-0-			-0-
01	8525 X	705	-0-	-7820	-0-	705	2		N	-0-			-0-
02	7728 X	1208	-0-	-6520	-0-	1208	2		N	-0-			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 230318 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 13110 PERF. 8645 - 12974

09	1959 X	1959	-0-	-0-	-0-	1959	2		N	-0-			20
10	2483 N	2483	-0-	-0-	-0-	2483	2		N	-0-			20
11	1290 N	1233	-0-	-57	-0-	1233	2		N	-0-			20
12	2283 N	2283	-0-	-0-	-0-	2283	2		N	-0-			20
01	1333 N	877	-0-	-456	-0-	877	2		N	-0-			20
*02	2800 N	3143	-0-	343	343	3143	2		N	-0-			20

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 15 RRCID -> 230320 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 14450 PERF.11588 - 14256

09	1260 N	931	-0-	-329	-0-	931	2		N	-0-			162
10	1023 N	889	-0-	-134	-0-	889	2		N	-0-			162
11	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2		N	-0-			162
12	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	2		N	-0-			162
01	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	2		N	-0-			162
*02	2800 N	3596	-0-	796	796	3596	2		N	-0-			162

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 230627 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 13940 PERF. 8472 - 12568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1080	N	663	-0-	-417	-0-	663	2			N	-0-					-0-
10	992	N	566	-0-	-426	-0-	566	2			N	-0-					-0-
11	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
12	682	N	473	-0-	-209	-0-	473	2			N	-0-					-0-
01	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					-0-
*02	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	900	N	752	-0-	-148	-0-	749	2	3	9	N	3	3	8			-0-
10	930	N	727	-0-	-203	-0-	724	2	3	9	N	3	3	8			-0-
11	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1611	2	4	9	N	4	4	8			-0-
12	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1327	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1451	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*02	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1546	2	7	9	N	6	6	8			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO.1 WELL #: 12 RRCID -> 230645 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 13115 PERF. 8722 - 13043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4740	X	4377	-0-	-363	-0-	4377	2			N	-0-					80
10	4898	X	4532	-0-	-366	-0-	4532	2			N	-0-					80
11	4590	X	4103	-0-	-487	-0-	4103	2			N	-0-					80
12	4619	X	4045	-0-	-574	-0-	4045	2			N	-0-					80
01	4619	X	3871	-0-	-748	-0-	3871	2			N	-0-					80
*02	4326	X	4326	-0-	-0-	-0-	4326	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	3260	2			N	-0-					-0-
10	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	3461	2			N	-0-					-0-
11	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	3643	2			N	-0-					-0-
12	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	3455	2			N	-0-					-0-
01	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	3455	2			N	-0-					-0-
*02	2353	X	2353	-0-	-0-	-0-	2353	2			N	-0-					-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 230725 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 13380 PERF. 8262 - 13259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2790	X	2760	-0-	-30	-0-	2760	2			N	-0-					92
10	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	3169	2			N	-0-					92
11	3000	X	2895	-0-	-105	-0-	2895	2			N	-0-					92
12	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	3273	2			N	-0-					92
01	3162	X	3096	-0-	-66	-0-	3096	2			N	-0-					92
02	2856	X	2379	-0-	-477	-0-	2379	2			N	-0-					92

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
09	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1847	2	67	9	N	61	61	8			-0-
10	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1197	2	30	9	N	27	27	8			-0-
11	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1135	2	21	9	N	19	19	8			-0-
12	1984	N	129	-0-	-1855	-0-	127	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	1240	N	1001	-0-	-239	-0-	989	2	12	9	N	11	11	8			-0-
02	1092	N	882	-0-	-210	-0-	854	2	28	9	N	25	25	8			-0-

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 231790 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 12775 PERF. 8489 - 12642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-
10	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					-0-
11	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-
12	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					-0-
01	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					-0-
*02	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	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 #: 7 RRCID -> 231847 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8674 - 12925

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1440 X	537	-0-	-903	-0-	537	2			N	-0-					-0-
10	1488 X	517	-0-	-971	-0-	517	2			N	-0-					-0-
11	1230 X	1055	-0-	-175	-0-	1055	2			N	-0-					-0-
12	992 X	891	-0-	-101	-0-	891	2			N	-0-					-0-
01	961 X	851	-0-	-110	-0-	851	2			N	-0-					-0-
02	980 N	603	-0-	-377	-0-	603	2			N	-0-					-0-

PHILLIPS GAS UNIT 'A' WELL #: 9 RRCID -> 231937 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11293 - 13781

09	1740 X	1714	-0-	-26	-0-	1714	2			N	-0-					-0-
10	1798 X	1744	-0-	-54	-0-	1744	2			N	-0-					-0-
11	1770 X	1602	-0-	-168	-0-	1602	2			N	-0-					-0-
12	1829 X	1611	-0-	-218	-0-	1611	2			N	-0-					-0-
01	1829 X	1416	-0-	-413	-0-	1416	2			N	-0-					-0-
02	1484 N	1283	-0-	-201	-0-	1283	2			N	-0-					-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 232014 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 13513 PERF. 8317 - 13381

09	3660 X	2667	-0-	-993	-0-	2667	2			N	-0-					-0-
10	3782 X	1975	-0-	-1807	-0-	1975	2			N	-0-					-0-
11	3660 X	2741	-0-	-919	-0-	2741	2			N	-0-					-0-
12	12957 X	12957	-0-	-0-	-0-	12957	2			N	-0-					-0-
01	3941 X	3941	-0-	-0-	-0-	3941	2			N	-0-					-0-
*02	2600 X	2600	-0-	-0-	-0-	2600	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

09	6337 X	6337	-0-	-0-	-0-	6337	2			N	-0-					-0-
10	6631 X	6631	-0-	-0-	-0-	6631	2			N	-0-					-0-
11	5114 X	5114	-0-	-0-	-0-	5114	2			N	-0-					-0-
12	3565 X	1855	-0-	-1710	-0-	1855	2			N	-0-					-0-
01	3565 X	612	-0-	-2953	-0-	612	2			N	-0-					-0-
02	3220 X	1900	-0-	-1320	-0-	1900	2			N	-0-					-0-

GIBSON WELL #: 10 RRCID -> 232370 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 13560 PERF. 8518 - 13355

09	8467 X	8467	-0-	-0-	-0-	8467	2			N	-0-					44
10	9147 X	9147	-0-	-0-	-0-	9100	2	47	9	N	43					87
11	7113 X	7113	-0-	-0-	-0-	7113	2			N	-0-					87
12	8565 X	8565	-0-	-0-	-0-	8565	2			N	-0-					87
01	8941 X	8941	-0-	-0-	-0-	8941	2			N	-0-					87
*02	7479 X	7479	-0-	-0-	-0-	7479	2			N	-0-					87

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 233036 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 12975 PERF. 8659 - 12582

09	60 N	51	-0-	-9	-0-	51	2			N	-0-					180
10	3100 N	8762	-0-	5662	5662	8762	2			N	-0-					180
11	3000 N	2060	-0-	-940	4722	2060	2			N	-0-					180
12	3100 N	1475	-0-	-1625	3097	1475	2			N	-0-					180
01	4318 X	1221	-0-	-3097	-0-	1221	2			N	-0-					180
02	2660 X	2446	-0-	-214	-0-	2446	2			N	-0-					180

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 22 RRCID -> 233250 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8388 - 13546

09	5550 X	3814	-0-	-1736	-0-	3814	2			N	-0-					164
10	5735 X	1637	-0-	-4098	-0-	1603	2	34	9	N	31					195
11	4590 X	1984	-0-	-2606	-0-	1981	2	3	9	N	3	178	1			20
12	4743 X	1965	-0-	-2778	-0-	1965	2			N	-0-					20
01	4743 X	1744	-0-	-2999	-0-	1744	2			N	-0-					20
02	3556 X	845	-0-	-2711	-0-	845	2			N	-0-					20

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 32 RRCID -> 233325 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 14550 PERF. 8616 - 13030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			N	-0-					-0-
10	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
11	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			N	-0-					-0-
12	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			N	-0-					-0-
01	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-					-0-
*02	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 233525 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 13400 PERF.10904 - 13183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2790	X	2622	-0-	-168	-0-	2622	2			N	-0-					-0-
10	2821	X	2755	-0-	-66	-0-	2755	2			N	-0-					-0-
11	2730	X	2614	-0-	-116	-0-	2614	2			N	-0-					-0-
12	2759	X	2648	-0-	-111	-0-	2648	2			N	-0-					-0-
01	2759	X	2564	-0-	-195	-0-	2564	2			N	-0-					-0-
02	2436	N	2117	-0-	-319	-0-	2117	2			N	-0-					-0-

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 12 RRCID -> 233536 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 14450 PERF. 8504 - 12828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2658	X	2658	-0-	-0-	-0-	2658	2			N	-0-					172
10	2681	X	2681	-0-	-0-	-0-	2681	2			N	-0-					172
11	1928	X	1928	-0-	-0-	-0-	1928	2			N	-0-					172
12	1860	X	1773	-0-	-87	-0-	1773	2			N	-0-					172
01	1860	X	1298	-0-	-562	-0-	1298	2			N	-0-					172
02	1680	X	185	-0-	-1495	-0-	185	2			N	-0-					172

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 233549 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 13585 PERF. 8325 - 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
09	5794	X	5794	-0-	-0-	-0-	5794	2			N	-0-					16
10	5951	X	5951	-0-	-0-	-0-	5951	2			N	-0-					16
11	6854	X	6854	-0-	-0-	-0-	6854	2			N	-0-					16
12	6016	X	6016	-0-	-0-	-0-	6016	2			N	-0-					16
01	6814	X	6814	-0-	-0-	-0-	6814	2			N	-0-					16
*02	5105	X	5105	-0-	-0-	-0-	5105	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	2003	2	4	9	N	4	4	8			-0-
10	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1575	2	3	9	N	3	3	8			-0-
11	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1815	2	4	9	N	4	4	8			-0-
12	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1135	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1017	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*02	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1245	2	6	9	N	5	5	8			-0-

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
09	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			N	-0-					23
10	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			N	-0-					23
11	1290	N	1148	-0-	-142	-0-	1148	2			N	-0-					23
12	1271	N	1185	-0-	-86	-0-	1185	2			N	-0-					23
01	1240	N	1174	-0-	-66	-0-	1174	2			N	-0-					23
02	1064	N	811	-0-	-253	-0-	811	2			N	-0-					23

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 11 RRCID -> 233635 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 13160 PERF.11533 - 12965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4890	X	4071	-0-	-819	-0-	4071	2			N	-0-					104
10	5053	X	3777	-0-	-1276	-0-	3777	2			N	-0-					104
11	4200	X	2787	-0-	-1413	-0-	2787	2			N	-0-					104
12	4216	X	1712	-0-	-2504	-0-	1712	2			N	-0-					104
01	5790	X	5790	-0-	-0-	-0-	5790	2			N	-0-					104
*02	4450	X	4450	-0-	-0-	-0-	4450	2			N	-0-					104

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 #: 21 RRCID -> 233726 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 14025 PERF.11381 - 13773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1440	N	965	-0-	-475	-0-	964	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1411	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1195	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2065	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	1426	N	1386	-0-	-40	-0-	1385	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*02	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1766	2	3	9	N	3	3	8			-0-

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 233796 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 13885 PERF.11968 - 13785

09	2880	X	2748	-0-	-132	-0-	2748	2			N	-0-					-0-
10	5958	X	5958	-0-	-0-	-0-	5958	2			N	-0-					-0-
11	3150	X	2496	-0-	-654	-0-	2496	2			N	-0-					-0-
12	3255	X	2349	-0-	-906	-0-	2349	2			N	-0-					-0-
01	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	3923	2			N	-0-					-0-
02	2940	X	2930	-0-	-10	-0-	2930	2			N	-0-					-0-

CHANDLER GAS UNIT NO.1 WELL #: 8 RRCID -> 235607 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8647 - 12983

09	5220	X	2335	-0-	-2885	-0-	2335	2			N	-0-					-0-
10	3658	X	2184	-0-	-1474	-0-	2184	2			N	-0-					-0-
11	3540	X	1905	-0-	-1635	-0-	1905	2			N	-0-					-0-
12	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	3028	2			N	-0-					-0-
01	8583	X	8583	-0-	-0-	-0-	8583	2			N	-0-					-0-
*02	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	2980	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

09	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	2			N	-0-					171
10	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2014	2	19	9	N	17	163	1			25
11	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2			N	-0-					25
12	930	N	306	-0-	-624	-0-	306	2			N	-0-					25
01	930	N	834	-0-	-96	-0-	834	2			N	-0-					25
02	840	N	599	-0-	-241	-0-	599	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

09	2649	X	2649	-0-	-0-	-0-	2645	2	4	9	N	4	4	8			-0-
10	2686	X	2686	-0-	-0-	-0-	2683	2	3	9	N	3	3	8			-0-
11	2473	X	2473	-0-	-0-	-0-	2470	2	3	9	N	3	3	8			-0-
12	2529	X	2529	-0-	-0-	-0-	2527	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	2263	X	1607	-0-	-656	-0-	1605	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*02	2299	X	2299	-0-	-0-	-0-	2291	2	8	9	N	7	7	8			-0-

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 235735 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11498 - 12914

09	4950	X	4903	-0-	-47	-0-	4903	2			N	-0-					-0-
10	5115	X	4838	-0-	-277	-0-	4838	2			N	-0-					-0-
11	4950	X	4544	-0-	-406	-0-	4544	2			N	-0-					-0-
12	5053	X	4516	-0-	-537	-0-	4516	2			N	-0-					-0-
01	5053	X	4645	-0-	-408	-0-	4645	2			N	-0-					-0-
02	4564	X	3612	-0-	-952	-0-	3612	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

09	3360	X	2021	-0-	-1339	-0-	2021	2			N	-0-					-0-
10	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	4884	2			N	-0-					-0-
11	5633	X	5633	-0-	-0-	-0-	5633	2			N	-0-					-0-
12	6046	X	6046	-0-	-0-	-0-	6046	2			N	-0-					-0-
01	5789	X	5789	-0-	-0-	-0-	5789	2			N	-0-					-0-
*02	5080	X	5080	-0-	-0-	-0-	5080	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 235760 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11198 - 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
09	3990 X	1991	-0-	-1999	-0-	1991	2			N	-0-					-0-
10	3627 X	1420	-0-	-2207	-0-	1420	2			N	-0-					-0-
11	3300 X	-0-	-0-	-3300	-0-					N	-0-					-0-
12	3219 X	3219	-0-	-0-	-0-	3219	2			N	-0-					-0-
01	3008 X	3008	-0-	-0-	-0-	3008	2			N	-0-					-0-
*02	2095 X	2095	-0-	-0-	-0-	2095	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

09	2964 X	2964	-0-	-0-	-0-	2964	2			N	-0-					42
10	2894 X	2894	-0-	-0-	-0-	2894	2			N	-0-					42
11	2796 X	2796	-0-	-0-	-0-	2796	2			N	-0-					42
12	2691 X	2691	-0-	-0-	-0-	2691	2			N	-0-					42
01	2523 X	2523	-0-	-0-	-0-	2523	2			N	-0-					42
*02	2302 X	2302	-0-	-0-	-0-	2302	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

09	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	2			N	-0-					-0-
10	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	2			N	-0-					-0-
11	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			N	-0-					-0-
12	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			N	-0-					-0-
01	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			N	-0-					-0-
*02	908 N	908	-0-	-0-	-0-	908	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

09	1500 N	1442	-0-	-58	-0-	1442	2			N	-0-					-0-
10	3100 N	4394	-0-	1294	1294	4394	2			N	-0-					-0-
11	3000 N	2840	-0-	-160	1134	2840	2			N	-0-					-0-
12	3100 N	2195	-0-	-905	229	2195	2			N	-0-					-0-
01	1706 X	1477	-0-	-229	-0-	1477	2			N	-0-					-0-
*02	1584 X	1584	-0-	-0-	-0-	1584	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

09	3120 X	2971	-0-	-149	-0-	2971	2			N	-0-					-0-
10	3224 X	3006	-0-	-218	-0-	3006	2			N	-0-					-0-
11	6374 X	6374	-0-	-0-	-0-	6374	2			N	-0-					-0-
12	5531 X	5531	-0-	-0-	-0-	5531	2			N	-0-					-0-
01	5221 X	5221	-0-	-0-	-0-	5221	2			N	-0-					-0-
*02	4693 X	4693	-0-	-0-	-0-	4693	2			N	-0-					-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 240575 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 12600 PERF. 8707 - 12382

09	2460 N	1618	-0-	-842	-0-	1618	2			N	-0-					12
10	2573 N	2130	-0-	-443	-0-	2130	2			N	-0-					12
11	2370 N	2115	-0-	-255	-0-	2115	2			N	-0-					12
12	1674 N	1494	-0-	-180	-0-	1494	2			N	-0-					12
01	2139 N	1081	-0-	-1058	-0-	1081	2			N	-0-					12
02	1988 N	1452	-0-	-536	-0-	1452	2			N	-0-					12

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 240581 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11787 - 14390

09	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2			N	-0-					-0-
10	1209 N	1119	-0-	-90	-0-	1119	2			N	-0-					-0-
11	1170 N	1075	-0-	-95	-0-	1075	2			N	-0-					-0-
12	1209 N	1118	-0-	-91	-0-	1118	2			N	-0-					-0-
01	1116 N	976	-0-	-140	-0-	976	2			N	-0-					-0-
02	1008 N	850	-0-	-158	-0-	850	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 #: 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
09	5278 X	5278	-0-	-0-	-0-	5278	2			N	-0-					40
10	5269 X	5269	-0-	-0-	-0-	5269	2			N	-0-					40
11	5530 X	5530	-0-	-0-	-0-	5530	2			N	-0-					40
12	5317 X	5317	-0-	-0-	-0-	5317	2			N	-0-					40
01	5164 X	5164	-0-	-0-	-0-	5164	2			N	-0-					40
02	3668 X	3407	-0-	-261	-0-	3407	2			N	-0-					40

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 240672 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 14090 PERF.11599 - 13892

09	3300 X	1595	-0-	-1705	-0-	1595	2			N	-0-					75
10	3007 X	1540	-0-	-1467	-0-	1540	2			N	-0-					75
11	2550 X	1397	-0-	-1153	-0-	1397	2			N	-0-					75
12	1798 X	692	-0-	-1106	-0-	692	2			N	-0-					75
01	5315 X	5315	-0-	-0-	-0-	5315	2			N	-0-					75
*02	1508 X	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2			N	-0-					75

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 240673 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 14025 PERF.11356 - 13768

09	3482 X	3482	-0-	-0-	-0-	3482	2			N	-0-					62
10	5766 X	4866	-0-	-900	-0-	4866	2			N	-0-					62
11	5580 X	3424	-0-	-2156	-0-	3424	2			N	-0-					62
12	5766 X	3508	-0-	-2258	-0-	3508	2			N	-0-					62
01	4867 X	3690	-0-	-1177	-0-	3690	2			N	-0-					62
02	4396 X	4088	-0-	-308	-0-	4088	2			N	-0-					62

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7H RRCID -> 241141 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 13424 PERF.13850 - 15852

09	2659 N	2659	-0-	-0-	-0-	2659	2			N	-0-					-0-
10	2586 N	2586	-0-	-0-	-0-	2586	2			N	-0-					-0-
11	2629 N	2629	-0-	-0-	-0-	2629	2			N	-0-					-0-
12	2759 N	2509	-0-	-250	-0-	2509	2			N	-0-					-0-
01	2573 N	2400	-0-	-173	-0-	2400	2			N	-0-					-0-
02	2464 N	2280	-0-	-184	-0-	2280	2			N	-0-					-0-

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 241142 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 14802 PERF. 8701 - 14374

09	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			N	-0-					54
10	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					54
11	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					54
12	992 N	311	-0-	-681	-0-	311	2			N	-0-					54
01	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					54
02	112 N	97	-0-	-15	-0-	97	2			N	-0-					54

BRAZOS RIVER AUTHORITY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241208 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11788 - 13482

09	2603 X	2603	-0-	-0-	-0-	2603	2			N	-0-					-0-
10	2758 X	2758	-0-	-0-	-0-	2758	2			N	-0-					-0-
11	2520 X	2420	-0-	-100	-0-	2420	2			N	-0-					-0-
12	2697 X	2405	-0-	-292	-0-	2405	2			N	-0-					-0-
01	2759 X	2442	-0-	-317	-0-	2442	2			N	-0-					-0-
02	2492 X	1952	-0-	-540	-0-	1952	2			N	-0-					-0-

FOLEY GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 241436 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 14216 PERF.14740 - 16118

09	2847 X	2847	-0-	-0-	-0-	2847	2			N	-0-					37
10	2101 X	2101	-0-	-0-	-0-	2101	2			N	-0-					37
11	2116 X	2116	-0-	-0-	-0-	2116	2			N	-0-					37
12	2945 X	2279	-0-	-666	-0-	2279	2			N	-0-					37
01	2945 X	1927	-0-	-1018	-0-	1927	2			N	-0-					37
02	1988 N	1716	-0-	-272	-0-	1716	2			N	-0-					37

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHORTER, N.E. WELL #: 4 RRCID -> 241462 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 12960 PERF. 8509 - 12785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	570	N	509	-0-	-61	-0-	509	2			N	-0-					-0-
10	620	N	401	-0-	-219	-0-	401	2			N	-0-					-0-
11	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					-0-
12	527	N	389	-0-	-138	-0-	389	2			N	-0-					-0-
01	403	N	249	-0-	-154	-0-	249	2			N	-0-					-0-
02	560	N	489	-0-	-71	-0-	489	2			N	-0-					-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 241578 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 12910 PERF. 8518 - 12748

09	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					117
10	403	N	283	-0-	-120	-0-	283	2			N	-0-					117
11	330	N	261	-0-	-69	-0-	261	2			N	-0-					117
12	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					117
01	279	N	276	-0-	-3	-0-	276	2			N	-0-					117
02	252	N	115	-0-	-137	-0-	115	2			N	-0-					117

HILINE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241660 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 13756 PERF.11138 - 13532

09	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	3655	2			N	-0-					-0-
10	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	3725	2			N	-0-					-0-
11	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	3090	2			N	-0-					-0-
12	3038	X	3031	-0-	-7	-0-	3031	2			N	-0-					-0-
01	3038	X	2886	-0-	-152	-0-	2886	2			N	-0-					-0-
02	2744	X	1741	-0-	-1003	-0-	1741	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

09	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	3335	2			N	-0-					-0-
10	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	3316	2			N	-0-					-0-
11	3120	X	3056	-0-	-64	-0-	3056	2			N	-0-					-0-
12	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	3966	2			N	-0-					-0-
01	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	3904	2			N	-0-					-0-
02	2912	X	2572	-0-	-340	-0-	2572	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

09	2190	N	1853	-0-	-337	-0-	1853	2			N	-0-					-0-
10	2170	N	1819	-0-	-351	-0-	1819	2			N	-0-					-0-
11	1920	N	1873	-0-	-47	-0-	1873	2			N	-0-					-0-
12	1922	N	1839	-0-	-83	-0-	1839	2			N	-0-					-0-
01	1829	N	1722	-0-	-107	-0-	1722	2			N	-0-					-0-
02	1736	N	1530	-0-	-206	-0-	1530	2			N	-0-					-0-

REED GAS UNIT NO. II WELL #: 6 RRCID -> 241912 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 13735 PERF.11179 - 13634

09	2730	X	2572	-0-	-158	-0-	2572	2			N	-0-					17
10	2728	X	2719	-0-	-9	-0-	2719	2			N	-0-					17
11	2640	X	2578	-0-	-62	-0-	2578	2			N	-0-					17
12	2728	X	2658	-0-	-70	-0-	2658	2			N	-0-					17
01	2728	X	2632	-0-	-96	-0-	2632	2			N	-0-					17
02	2408	N	2202	-0-	-206	-0-	2202	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

09	2070	X	1392	-0-	-678	-0-	1392	2			N	-0-					-0-
10	2337	X	2337	-0-	-0-	-0-	2337	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	3021	-0-	21	21	3021	2			N	-0-					-0-
12	2840	N	2819	-0-	-21	-0-	2819	2			N	-0-					-0-
01	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	2503	2			N	-0-					-0-
*02	2115	X	2115	-0-	-0-	-0-	2115	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 #: 4 RRCID -> 243002 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11608 - 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
09	3810 X	2308	-0-	-1502	-0-	2308	2			N	-0-					57
10	4268 X	4268	-0-	-0-	-0-	4268	2			N	-0-					57
11	3810 X	2953	-0-	-857	-0-	2953	2			N	-0-					57
12	3937 X	1382	-0-	-2555	-0-	1382	2			N	-0-					57
01	3937 X	985	-0-	-2952	-0-	985	2			N	-0-					57
*02	3828 X	3828	-0-	-0-	-0-	3828	2			N	-0-					57

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 17 RRCID -> 243013 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 14475 PERF. 8735 - 14179

09	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2			N	-0-					105
10	1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	2			N	-0-					105
11	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			N	-0-					105
12	1767 N	1601	-0-	-166	-0-	1601	2			N	-0-					105
01	1860 N	1823	-0-	-37	-0-	1823	2			N	-0-					105
*02	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2			N	-0-					105

THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 243027 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8652 - 12912

09	6410 X	6410	-0-	-0-	-0-	6393	2	17	9	N	15	15	8			-0-
10	6031 X	6031	-0-	-0-	-0-	6019	2	12	9	N	11	11	8			-0-
11	5611 X	5611	-0-	-0-	-0-	5598	2	13	9	N	12	12	8			-0-
12	5248 X	5248	-0-	-0-	-0-	5240	2	8	9	N	7	7	8			-0-
01	4736 X	4736	-0-	-0-	-0-	4729	2	7	9	N	6	6	8			-0-
02	3976 X	1677	-0-	-2299	-0-	1667	2	10	9	N	9	9	8			-0-

FOLEY GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 243435 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 14253 PERF.14330 - 15819

09	3720 X	997	-0-	-2723	-0-	997	2			N	-0-					-0-
10	3844 X	1063	-0-	-2781	-0-	1063	2			N	-0-					-0-
11	3720 X	482	-0-	-3238	-0-	482	2			N	-0-					-0-
12	3627 X	637	-0-	-2990	-0-	637	2			N	-0-					-0-
01	1953 X	586	-0-	-1367	-0-	586	2			N	-0-					-0-
*02	2271 X	2271	-0-	-0-	-0-	2271	2			N	-0-					-0-

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 243437 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 14348 PERF.14650 - 16054

09	2866 X	2866	-0-	-0-	-0-	2866	2			N	-0-					-0-
10	2608 X	2608	-0-	-0-	-0-	2608	2			N	-0-					-0-
11	2262 X	2262	-0-	-0-	-0-	2262	2			N	-0-					-0-
12	3132 X	3132	-0-	-0-	-0-	3132	2			N	-0-					-0-
01	1959 X	1959	-0-	-0-	-0-	1959	2			N	-0-					-0-
02	1736 X	1188	-0-	-548	-0-	1188	2			N	-0-					-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 243443 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11175 - 13701

09	2456 N	2456	-0-	-0-	-0-	2456	2			N	-0-					-0-
10	1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	2			N	-0-					-0-
11	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2			N	-0-					-0-
12	2542 N	1864	-0-	-678	-0-	1864	2			N	-0-					-0-
01	2365 N	2365	-0-	-0-	-0-	2365	2			N	-0-					-0-
*02	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	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

09	1788 X	1788	-0-	-0-	-0-	1788	2			N	-0-					-0-
10	2545 X	2545	-0-	-0-	-0-	2545	2			N	-0-					-0-
11	1749 X	1749	-0-	-0-	-0-	1749	2			N	-0-					-0-
12	2671 X	2671	-0-	-0-	-0-	2671	2			N	-0-					-0-
01	1798 X	888	-0-	-910	-0-	888	2			N	-0-					-0-
*02	2381 N	2381	-0-	-0-	-0-	2381	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GOLDBECK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 243517 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 13815 PERF.11622 - 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
09	990	N	566	-0-	-424	-0-	566	2			N	-0-					-0-
10	434	N	246	-0-	-188	-0-	246	2			N	-0-					-0-
11	990	N	281	-0-	-709	-0-	281	2			N	-0-					-0-
12	589	N	118	-0-	-471	-0-	118	2			N	-0-					-0-
01	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	2			N	-0-					-0-
*02	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2			N	-0-					-0-

REED GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 243528 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 12642 PERF.11126 - 12450

09	2010	N	1593	-0-	-417	-0-	1593	2			N	-0-					-0-
10	2201	N	1593	-0-	-608	-0-	1593	2			N	-0-					-0-
11	2460	N	1675	-0-	-785	-0-	1675	2			N	-0-					-0-
12	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	2			N	-0-					-0-
01	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	2			N	-0-					-0-
*02	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	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

09	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					22
10	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					22
11	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					22
12	651	N	626	-0-	-25	-0-	626	2			N	-0-					22
01	620	N	608	-0-	-12	-0-	608	2			N	-0-					22
02	560	N	444	-0-	-116	-0-	444	2			N	-0-					22

LYONS GAS UNIT NO 1 WELL #: 18 RRCID -> 243535 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 13665 PERF.11090 - 13531

09	3240	X	2795	-0-	-445	-0-	2795	2			N	-0-					-0-
10	3224	X	2859	-0-	-365	-0-	2859	2			N	-0-					-0-
11	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	2839	2			N	-0-					-0-
12	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	2917	2			N	-0-					-0-
01	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	2972	2			N	-0-					-0-
02	2660	X	1433	-0-	-1227	-0-	1433	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

09	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	2488	2			N	-0-					-0-
10	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	2576	2			N	-0-					-0-
11	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	2494	2			N	-0-					-0-
12	1829	N	1812	-0-	-17	-0-	1812	2			N	-0-					-0-
01	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2126	2			N	-0-					-0-
*02	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	2			N	-0-					-0-

THOMAS JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 243825 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 14208 PERF. 8655 - 14068

09	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	2711	2			N	-0-					-0-
10	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	2981	2			N	-0-					-0-
11	2706	X	2706	-0-	-0-	-0-	2706	2			N	-0-					-0-
12	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	2936	2			N	-0-					-0-
01	2305	X	2305	-0-	-0-	-0-	2305	2			N	-0-					-0-
*02	1597	X	1597	-0-	-0-	-0-	1597	2			N	-0-					-0-

BLAINS CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244050 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 13750 PERF.10880 - 13512

09	4020	X	2933	-0-	-1087	-0-	2933	2			N	-0-					-0-
10	4154	X	3133	-0-	-1021	-0-	3133	2			N	-0-					-0-
11	4020	X	2484	-0-	-1536	-0-	2484	2			N	-0-					-0-
12	4154	X	2476	-0-	-1678	-0-	2476	2			N	-0-					-0-
01	3255	X	752	-0-	-2503	-0-	752	2			N	-0-					-0-
02	2828	X	940	-0-	-1888	-0-	940	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 #: 19 RRCID -> 244055 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 12965 PERF. 8629 - 12639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
11	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
12	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
02	84	N	51	-0-	-33	-0-	51	2			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

09	7940	X	7940	-0-	-0-	-0-	7940	2			N	-0-					127
10	5855	X	5855	-0-	-0-	-0-	5855	2			N	-0-					127
11	2008	X	2008	-0-	-0-	-0-	2008	2			N	-0-					127
12	1581	X	1564	-0-	-17	-0-	1564	2			N	-0-					127
01	7783	X	7783	-0-	-0-	-0-	7783	2			N	-0-					127
*02	5202	X	5202	-0-	-0-	-0-	5202	2			N	-0-					127

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 9 RRCID -> 244696 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 13250 PERF. 8647 - 13006

09	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	2			N	-0-					-0-
10	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1950	2			N	-0-					-0-
11	2190	N	1966	-0-	-224	-0-	1966	2			N	-0-					-0-
12	1922	N	1745	-0-	-177	-0-	1745	2			N	-0-					-0-
01	1953	N	1065	-0-	-888	-0-	1065	2			N	-0-					-0-
02	1848	N	1822	-0-	-26	-0-	1822	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

09	2146	X	2146	-0-	-0-	-0-	2146	2			N	-0-					65
10	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	3591	2			N	-0-					65
11	1530	X	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-					65
12	7004	X	7004	-0-	-0-	-0-	7004	2			N	-0-					65
01	4966	X	4966	-0-	-0-	-0-	4966	2			N	-0-					65
*02	4429	X	4429	-0-	-0-	-0-	4429	2			N	-0-					65

TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 245111 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 14190 PERF.11423 - 13800

09	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	2			N	-0-					-0-
10	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	2			N	-0-					-0-
11	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	2			N	-0-					-0-
12	2015	N	1277	-0-	-738	-0-	1277	2			N	-0-					-0-
01	1922	N	1155	-0-	-767	-0-	1155	2			N	-0-					-0-
02	1624	N	1607	-0-	-17	-0-	1607	2			N	-0-					-0-

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 245124 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 14850 PERF.11769 - 14320

09	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1947	2			N	-0-					-0-
10	2108	N	1848	-0-	-260	-0-	1848	2			N	-0-					-0-
11	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	2			N	-0-					-0-
12	2015	N	1699	-0-	-316	-0-	1699	2			N	-0-					-0-
01	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	2			N	-0-					-0-
02	1932	N	1871	-0-	-61	-0-	1871	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

09	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	3350	2			N	-0-					-0-
10	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	2942	2			N	-0-					-0-
11	2460	X	-0-	-0-	-2460	-0-					N	-0-					-0-
12	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	3056	2			N	-0-					-0-
01	4972	X	4972	-0-	-0-	-0-	4972	2			N	-0-					-0-
*02	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	3104	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 #: 14 RRCID -> 245131 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 13179 PERF. 8576 - 13017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1230	N	591	-0-	-639	-0-	591	2			N	-0-					-0-
10	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					-0-
11	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					-0-
12	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			N	-0-					-0-
01	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					-0-
*02	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			N	-0-					-0-

TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 246806 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF. 8386 - 12597

09	6688	X	6688	-0-	-0-	-0-	6688	2			N	-0-					-0-
10	6107	X	5513	-0-	-594	-0-	5513	2			N	-0-					-0-
11	6630	X	2736	-0-	-3894	-0-	2736	2			N	-0-					-0-
12	6913	X	4161	-0-	-2752	-0-	4161	2			N	-0-					-0-
01	6913	X	3280	-0-	-3633	-0-	3280	2			N	-0-					-0-
02	6244	X	2383	-0-	-3861	-0-	2383	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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
11	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	140	N	-0-	-0-	-140	-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

09	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	2412	2			N	-0-					-0-
10	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	2561	2			N	-0-					-0-
11	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	2371	2			N	-0-					-0-
12	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1958	2			N	-0-					-0-
01	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	2282	2			N	-0-					-0-
*02	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2			N	-0-					-0-

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 247421 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 13205 PERF. 8631 - 13076

09	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			N	-0-					33
10	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	2			N	-0-					33
11	2130	N	1682	-0-	-448	-0-	1682	2			N	-0-					33
12	1364	N	1049	-0-	-315	-0-	1049	2			N	-0-					33
01	1984	N	1446	-0-	-538	-0-	1446	2			N	-0-					33
02	1568	N	1430	-0-	-138	-0-	1430	2			N	-0-					33

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 247461 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8625 - 13027

09	2700	X	1666	-0-	-1034	-0-	1666	2			N	-0-					90
10	2790	X	1883	-0-	-907	-0-	1883	2			N	-0-					90
11	2700	X	2188	-0-	-512	-0-	2188	2			N	-0-					90
12	2239	X	2239	-0-	-0-	-0-	2239	2			N	-0-					90
01	1934	X	1934	-0-	-0-	-0-	1934	2			N	-0-					90
02	2044	X	1636	-0-	-408	-0-	1636	2			N	-0-					90

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12H RRCID -> 247471 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 13127 PERF.13627 - 15320

09	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	2			N	-0-					-0-
10	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2			N	-0-					-0-
11	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-					-0-
12	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2225	2			N	-0-					-0-
01	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	2			N	-0-					-0-
*02	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
09	7140	X	5823	-0-	-1317	-0-	5823	2			N	-0-					-0-
10	7316	X	6265	-0-	-1051	-0-	6265	2			N	-0-					-0-
11	7080	X	6136	-0-	-944	-0-	6136	2			N	-0-					-0-
12	7161	X	6327	-0-	-834	-0-	6327	2			N	-0-					-0-
01	7161	X	6533	-0-	-628	-0-	6533	2			N	-0-					-0-
02	5740	X	4588	-0-	-1152	-0-	4588	2			N	-0-					-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 247584 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 14005 PERF. 8514 - 13761

09	12914	X	12914	-0-	-0-	-0-	12914	2			N	-0-					100
10	13165	X	13165	-0-	-0-	-0-	13135	2	30	9	N	27					127
11	11182	X	11182	-0-	-0-	-0-	11146	2	36	9	N	33					160
12	7631	X	7631	-0-	-0-	-0-	7631	2			N	-0-					160
01	13627	X	13627	-0-	-0-	-0-	13627	2			N	-0-					160
*02	8222	X	8222	-0-	-0-	-0-	8222	2			N	-0-					160

KELLOGG CREEK WELL #: 3 RRCID -> 247589 COMPL. DATE 09/10/2015 TOTAL DEPTH 13868 PERF.11160 - 13678

09	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-					-0-
10	682	N	632	-0-	-50	-0-	632	2			N	-0-					-0-
11	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					-0-
12	682	N	602	-0-	-80	-0-	602	2			N	-0-					-0-
01	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					-0-
*02	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-					-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 16 RRCID -> 247875 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8730 - 12710

09	2490	X	1527	-0-	-963	-0-	1495	2	32	9	N	29	29	8			-0-
10	2480	X	1787	-0-	-693	-0-	1757	2	30	9	N	27	27	8			-0-
11	2040	X	1468	-0-	-572	-0-	1449	2	19	9	N	17	17	8			-0-
12	2108	X	1426	-0-	-682	-0-	1415	2	11	9	N	10	10	8			-0-
01	1798	X	1451	-0-	-347	-0-	1438	2	13	9	N	12	12	8			-0-
02	1372	N	1175	-0-	-197	-0-	1151	2	24	9	N	22	22	8			-0-

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 247965 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 13165 PERF. 8532 - 12939

09	1740	X	1338	-0-	-402	-0-	1338	2			N	-0-					38
10	2046	X	1393	-0-	-653	-0-	1393	2			N	-0-					38
11	1980	X	765	-0-	-1215	-0-	765	2			N	-0-					38
12	1395	N	814	-0-	-581	-0-	814	2			N	-0-					38
01	1395	N	796	-0-	-599	-0-	796	2			N	-0-					38
*02	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					38

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 247998 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11688 - 13137

09	2811	N	2811	-0-	-0-	-0-	2811	2			N	-0-					-0-
10	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			N	-0-					-0-
11	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			N	-0-					-0-
12	992	N	819	-0-	-173	-0-	819	2			N	-0-					-0-
01	992	N	953	-0-	-39	-0-	953	2			N	-0-					-0-
02	896	N	836	-0-	-60	-0-	836	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

09	5735	X	5735	-0-	-0-	-0-	5705	2	30	9	N	27	27	8			-0-
10	5161	X	5161	-0-	-0-	-0-	5142	2	19	9	N	17	17	8			-0-
11	4647	X	4647	-0-	-0-	-0-	4632	2	15	9	N	14	14	8			-0-
12	4602	X	4602	-0-	-0-	-0-	4592	2	10	9	N	9	9	8			-0-
01	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	4272	2	7	9	N	6	6	8			-0-
*02	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	3519	2	14	9	N	13	13	8			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
09	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	2			N	-0-					-0-
10	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	2			N	-0-					-0-
11	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	2			N	-0-					-0-
12	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	2			N	-0-					-0-
01	1860	N	1521	-0-	-339	-0-	1521	2			N	-0-					-0-
*02	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	2			N	-0-					-0-

STANDLEY GAS UNIT NO.2 WELL #: 13 RRCID -> 248681 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 13785 PERF.11131 - 13616

09	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	2			N	-0-					-0-
10	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	2			N	-0-					-0-
11	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	2			N	-0-					-0-
12	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2			N	-0-					-0-
01	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			N	-0-					-0-
02	896	N	813	-0-	-83	-0-	813	2			N	-0-					-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 248711 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8708 - 12939

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-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

09	1170	X	316	-0-	-854	-0-	316	2			N	-0-					-0-
10	1209	X	290	-0-	-919	-0-	290	2			N	-0-					-0-
11	1170	X	410	-0-	-760	-0-	410	2			N	-0-					-0-
12	2505	X	2505	-0-	-0-	-0-	2505	2			N	-0-					-0-
01	2143	X	2143	-0-	-0-	-0-	2143	2			N	-0-					-0-
*02	2194	X	2194	-0-	-0-	-0-	2194	2			N	-0-					-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 250796 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11320 - 13736

09	3120	X	2446	-0-	-674	-0-	2446	2			N	-0-					83
10	3224	X	2022	-0-	-1202	-0-	2022	2			N	-0-					83
11	3120	X	1939	-0-	-1181	-0-	1939	2			N	-0-					83
12	3224	X	1920	-0-	-1304	-0-	1920	2			N	-0-					83
01	2976	X	1835	-0-	-1141	-0-	1835	2			N	-0-					83
02	2296	X	1541	-0-	-755	-0-	1541	2			N	-0-					83

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 250839 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 13184 PERF. 8564 - 12950

09	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	-0-					87
10	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			N	-0-					87
11	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-					87
12	1023	N	1000	-0-	-23	-0-	1000	2			N	-0-					87
01	1085	N	970	-0-	-115	-0-	970	2			N	-0-					87
02	924	N	786	-0-	-138	-0-	786	2			N	-0-					87

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 250846 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 14435 PERF. 8578 - 12969

09	2970	X	1141	-0-	-1829	-0-	1141	2			N	-0-					79
10	2914	X	2174	-0-	-740	-0-	2174	2			N	-0-					79
11	2640	X	1867	-0-	-773	-0-	1867	2			N	-0-					79
12	2728	X	1983	-0-	-745	-0-	1983	2			N	-0-					79
01	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	2711	2			N	-0-					79
*02	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	2			N	-0-					79

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GEORGE FULTON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 250920 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8652 - 12734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	510	N	172	-0-	-338	-0-	172	2			N	-0-					87
10	231	N	231	-0-	-0-	-0-	216	2	15	9	N	14	82	1			19
11	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					19
12	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					19
01	217	N	107	-0-	-110	-0-	107	2			N	-0-					19
02	112	N	64	-0-	-48	-0-	64	2			N	-0-					19

HALL, F. L. WELL #: 19 RRCID -> 250926 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8737 - 12673

09	2370	N	2308	-0-	-62	-0-	2283	2	25	9	N	23	23	8			-0-
10	2356	N	2138	-0-	-218	-0-	2124	2	14	9	N	13	13	8			-0-
11	2280	N	2169	-0-	-111	-0-	2158	2	11	9	N	10	10	8			-0-
12	2387	N	2167	-0-	-220	-0-	2160	2	7	9	N	6	6	8			-0-
01	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	2440	2	9	9	N	8	8	8			-0-
02	2016	N	335	-0-	-1681	-0-	333	2	2	9	N	2	2	8			-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 13 RRCID -> 251001 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 13205 PERF.11581 - 12962

09	450	N	440	-0-	-10	-0-	440	2			N	-0-					47
10	465	N	451	-0-	-14	-0-	451	2			N	-0-					47
11	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					47
12	465	N	446	-0-	-19	-0-	446	2			N	-0-					47
01	465	N	421	-0-	-44	-0-	421	2			N	-0-					47
02	392	N	285	-0-	-107	-0-	285	2			N	-0-					47

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 251012 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11330 - 13756

09	5092	X	5092	-0-	-0-	-0-	5092	2			N	-0-					-0-
10	4619	X	4362	-0-	-257	-0-	4362	2			N	-0-					-0-
11	4470	X	4069	-0-	-401	-0-	4069	2			N	-0-					-0-
12	5053	X	4106	-0-	-947	-0-	4106	2			N	-0-					-0-
01	5053	X	4008	-0-	-1045	-0-	4008	2			N	-0-					-0-
02	4564	X	2432	-0-	-2132	-0-	2432	2			N	-0-					-0-

SAND BRANCH GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 251029 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11382 - 13464

09	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					-0-
10	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-					-0-
11	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	2			N	-0-					-0-
12	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2			N	-0-					-0-
01	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			N	-0-					-0-
*02	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2			N	-0-					-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 251037 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 13187 PERF. 8549 - 12632

09	2880	X	2216	-0-	-664	-0-	2216	2			N	-0-					-0-
10	3038	X	2754	-0-	-284	-0-	2754	2			N	-0-					-0-
11	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	2970	2			N	-0-					-0-
12	3038	X	2898	-0-	-140	-0-	2898	2			N	-0-					-0-
01	2759	X	2610	-0-	-149	-0-	2610	2			N	-0-					-0-
02	2772	N	1691	-0-	-1081	-0-	1691	2			N	-0-					-0-

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 11 RRCID -> 251198 COMPL. DATE 04/30/2009 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11624 - 14314

09	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	2345	2			N	-0-					50
10	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	2576	2			N	-0-					50
11	2710	N	2710	-0-	-0-	-0-	2710	2			N	-0-					50
12	2418	N	1743	-0-	-675	-0-	1743	2			N	-0-					50
01	2573	N	1599	-0-	-974	-0-	1599	2			N	-0-					50
02	2324	N	963	-0-	-1361	-0-	963	2			N	-0-					50

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ASHWORTH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251237 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11001 - 13285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	3844	2			N	-0-					-0-
10	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	3704	2			N	-0-					-0-
11	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	3558	2			N	-0-					-0-
12	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	3836	2			N	-0-					-0-
01	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	3885	2			N	-0-					-0-
02	3444	X	2302	-0-	-1142	-0-	2302	2			N	-0-					-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20R RRCID -> 251239 COMPL. DATE 04/18/2009 TOTAL DEPTH 13921 PERF.11308 - 13798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4590	X	4565	-0-	-25	-0-	4565	2			N	-0-					133
10	4712	X	4647	-0-	-65	-0-	4647	2			N	-0-					133
11	4500	X	4345	-0-	-155	-0-	4345	2			N	-0-					133
12	4712	X	4446	-0-	-266	-0-	4446	2			N	-0-					133
01	4712	X	4411	-0-	-301	-0-	4411	2			N	-0-					133
02	4256	X	3248	-0-	-1008	-0-	3248	2			N	-0-					133

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 251321 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 13219 PERF.11592 - 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
09	3000	N	2895	-0-	-105	257	2895	2			N	-0-					17
10	2201	N	1495	-0-	-706	-0-	1495	2			N	-0-					17
11	2130	X	1794	-0-	-336	-0-	1794	2			N	-0-					17
12	2201	X	1405	-0-	-796	-0-	1405	2			N	-0-					17
01	2201	X	705	-0-	-1496	-0-	705	2			N	-0-					17
02	1988	X	1210	-0-	-778	-0-	1210	2			N	-0-					17

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 14 RRCID -> 251700 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 14320 PERF.11545 - 12614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	2336	2			N	-0-					155
10	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	2295	2			N	-0-					155
11	2430	N	1880	-0-	-550	-0-	1880	2			N	-0-					155
12	2418	N	1565	-0-	-853	-0-	1565	2			N	-0-					155
01	2294	N	1570	-0-	-724	-0-	1570	2			N	-0-					155
02	1764	N	1083	-0-	-681	-0-	1083	2			N	-0-					155

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 15 RRCID -> 251705 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 13826 PERF. 8498 - 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
09	1380	X	1212	-0-	-168	-0-	1212	2			N	-0-					-0-
10	1364	X	1149	-0-	-215	-0-	1149	2			N	-0-					-0-
11	1320	X	857	-0-	-463	-0-	857	2			N	-0-					-0-
12	1302	X	949	-0-	-353	-0-	949	2			N	-0-					-0-
01	1147	N	1004	-0-	-143	-0-	1004	2			N	-0-					-0-
02	812	N	671	-0-	-141	-0-	671	2			N	-0-					-0-

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
09	5520	X	5520	-0-	-0-	-0-	5517	2	3	9	N	3	3	8			-0-
10	7798	X	7798	-0-	-0-	-0-	7795	2	3	9	N	3	3	8			-0-
11	8371	X	8371	-0-	-0-	-0-	8350	2	21	9	N	19	19	8			-0-
12	6532	X	6532	-0-	-0-	-0-	6518	2	14	9	N	13	13	8			-0-
01	6882	X	4256	-0-	-2626	-0-	4247	2	9	9	N	8	8	8			-0-
02	6216	X	2775	-0-	-3441	-0-	2763	2	12	9	N	11	11	8			-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 251715 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 13885 PERF. 8501 - 13668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	480	N	303	-0-	-177	-0-	303	2			N	-0-					-0-
10	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	2163	2			N	-0-					-0-
11	480	N	464	-0-	-16	-0-	464	2			N	-0-					-0-
12	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					-0-
01	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	2420	2			N	-0-					-0-
02	420	N	337	-0-	-83	-0-	337	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 #: 18 RRCID -> 252013 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11467 - 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
09	3270	X	2691	-0-	-579	-0-	2680	2	11	9	N	10	10	8			-0-
10	3627	X	2631	-0-	-996	-0-	2624	2	7	9	N	6	6	8			-0-
11	3510	X	2959	-0-	-551	-0-	2951	2	8	9	N	7	7	8			-0-
12	3627	X	1982	-0-	-1645	-0-	1979	2	3	9	N	3	3	8			-0-
01	3193	X	2866	-0-	-327	-0-	2862	2	4	9	N	4	4	8			-0-
02	2772	X	2568	-0-	-204	-0-	2559	2	9	9	N	8	8	8			-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 252339 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 13955 PERF.11405 - 13732

09	4110	X	3716	-0-	-394	-0-	3716	2			N	-0-					28
10	4247	X	3976	-0-	-271	-0-	3976	2			N	-0-					28
11	4110	X	3742	-0-	-368	-0-	3742	2			N	-0-					28
12	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	3845	2			N	-0-					28
01	3968	X	3303	-0-	-665	-0-	3303	2			N	-0-					28
02	3584	X	2294	-0-	-1290	-0-	2294	2			N	-0-					28

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5H RRCID -> 252420 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 16100 PERF.13750 - 15752

09	2756	X	2756	-0-	-0-	-0-	2756	2			N	-0-					-0-
10	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	2875	2			N	-0-					-0-
11	2100	X	1597	-0-	-503	-0-	1597	2			N	-0-					-0-
12	2170	X	524	-0-	-1646	-0-	524	2			N	-0-					-0-
01	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					-0-
02	1960	X	-0-	-0-	-1960	-0-					N	-0-					-0-

ASHWORTH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252879 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 13710 PERF.11096 - 13537

09	3000	N	3506	-0-	506	1077	3506	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	2325	-0-	-775	302	2325	2			N	-0-					-0-
11	2507	X	2205	-0-	-302	-0-	2205	2			N	-0-					-0-
12	2139	X	1699	-0-	-440	-0-	1699	2			N	-0-					-0-
01	2139	X	1600	-0-	-539	-0-	1600	2			N	-0-					-0-
02	1932	X	1045	-0-	-887	-0-	1045	2			N	-0-					-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 252897 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 14680 PERF. 9057 - 14353

09	2455	X	2455	-0-	-0-	-0-	2455	2			N	-0-					-0-
10	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	2740	2			N	-0-					-0-
11	5843	X	5843	-0-	-0-	-0-	5843	2			N	-0-					-0-
12	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	3874	2			N	-0-					-0-
01	2418	X	2086	-0-	-332	-0-	2086	2			N	-0-					-0-
02	2184	X	1559	-0-	-625	-0-	1559	2			N	-0-					-0-

BLAINS CREEK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 253145 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 13825 PERF.10898 - 13564

09	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	2659	2			N	-0-					-0-
10	2604	N	2034	-0-	-570	-0-	2034	2			N	-0-					-0-
11	2950	N	2950	-0-	-0-	-0-	2950	2			N	-0-					-0-
12	2697	N	2096	-0-	-601	-0-	2096	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	3109	-0-	9	9	3109	2			N	-0-					-0-
02	2436	N	2024	-0-	-412	-0-	2024	2			N	-0-					-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 253261 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 12588 PERF. 8375 - 12422

09	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					-0-
10	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					-0-
11	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
12	310	N	295	-0-	-15	-0-	295	2			N	-0-					-0-
01	310	N	304	-0-	-6	-0-	304	2			N	-0-					-0-
*02	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10H RRCID -> 253282 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 13154 PERF.13550 - 15324

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1590 N	819	-0-	-771	-0-	819	2			N	-0-					-0-
10	1643 N	1050	-0-	-593	-0-	1050	2			N	-0-					-0-
11	1590 N	1066	-0-	-524	-0-	1066	2			N	-0-					-0-
12	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			N	-0-					-0-
01	1054 N	886	-0-	-168	-0-	886	2			N	-0-					-0-
02	1008 N	722	-0-	-286	-0-	722	2			N	-0-					-0-

RUNNING BRANCH GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 253421 COMPL. DATE 09/17/2009 TOTAL DEPTH 13625 PERF.11324 - 12186

09	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2			N	-0-					-0-
10	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2			N	-0-					-0-
11	1560 N	1520	-0-	-40	-0-	1520	2			N	-0-					-0-
12	1643 N	1540	-0-	-103	-0-	1540	2			N	-0-					-0-
01	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	2			N	-0-					-0-
02	1428 N	1287	-0-	-141	-0-	1287	2			N	-0-					-0-

SAND BRANCH GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 253539 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 13800 PERF.10896 - 11922

09	2785 N	2785	-0-	-0-	-0-	2785	2			N	-0-					-0-
10	2568 N	2568	-0-	-0-	-0-	2568	2			N	-0-					-0-
11	2896 N	2896	-0-	-0-	-0-	2896	2			N	-0-					-0-
12	2308 N	2308	-0-	-0-	-0-	2308	2			N	-0-					-0-
01	3100 N	6346	-0-	3246	3246	6346	2			N	-0-					-0-
*02	2800 N	1090	-0-	-1710	1536	1090	2			N	-0-					-0-

SHEPPERD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253541 COMPL. DATE 10/03/2009 TOTAL DEPTH 13804 PERF.11548 - 11902

09	1290 N	849	-0-	-441	-0-	849	2			N	-0-					-0-
10	1085 N	958	-0-	-127	-0-	958	2			N	-0-					-0-
11	939 N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-					-0-
12	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			N	-0-					-0-
01	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			N	-0-					-0-
*02	2800 N	4238	-0-	1438	1438	4238	2			N	-0-					-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 16 RRCID -> 254032 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 13115 PERF.11516 - 12920

09	2130 X	866	-0-	-1264	-0-	866	2			N	-0-					143
10	2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	2217	2			N	-0-					143
11	1560 N	1068	-0-	-492	-0-	1068	2			N	-0-					143
12	982 N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			N	-0-					143
01	2232 N	2092	-0-	-140	-0-	2092	2			N	-0-					143
02	1008 N	994	-0-	-14	-0-	994	2			N	-0-					143

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12H RRCID -> 254353 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 13220 PERF.13465 - 17069

09	6180 X	2451	-0-	-3729	-0-	2451	2			N	-0-					-0-
10	6386 X	1974	-0-	-4412	-0-	1974	2			N	-0-					-0-
11	1710 X	583	-0-	-1127	-0-	583	2			N	-0-					-0-
12	7386 X	7386	-0-	-0-	-0-	7386	2			N	-0-					-0-
01	3793 X	3793	-0-	-0-	-0-	3793	2			N	-0-					-0-
*02	4507 X	4507	-0-	-0-	-0-	4507	2			N	-0-					-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 254490 COMPL. DATE 12/19/2009 TOTAL DEPTH 13980 PERF.12101 - 13784

09	7129 X	7129	-0-	-0-	-0-	7129	2			N	-0-					19
10	8262 X	8262	-0-	-0-	-0-	8262	2			N	-0-					19
11	6840 X	6587	-0-	-253	-0-	6587	2			N	-0-					19
12	7068 X	6309	-0-	-759	-0-	6309	2			N	-0-					19
01	7068 X	6849	-0-	-219	-0-	6849	2			N	-0-					19
02	6384 X	6049	-0-	-335	-0-	6049	2			N	-0-					19

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 254736 COMPL. DATE 11/18/2009 TOTAL DEPTH 14390 PERF.11566 - 14049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	2329	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	2544	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2127	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	2449	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	2526	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*02	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	2053	2	2	9	N	2	2	8			-0-

REED GAS UNIT II WELL #: 9 RRCID -> 254739 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 12780 PERF. 8500 - 12628

09	3060	X	2447	-0-	-613	-0-	2447	2			N	-0-					-0-
10	3162	X	2669	-0-	-493	-0-	2669	2			N	-0-					-0-
11	3060	X	2246	-0-	-814	-0-	2246	2			N	-0-					-0-
12	2759	X	2373	-0-	-386	-0-	2373	2			N	-0-					-0-
01	2697	X	2067	-0-	-630	-0-	2067	2			N	-0-					-0-
02	2408	X	1620	-0-	-788	-0-	1620	2			N	-0-					-0-

REED GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 255946 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 12720 PERF. 8433 - 12567

09	2430	X	1180	-0-	-1250	-0-	1180	2			N	-0-					-0-
10	3441	X	3257	-0-	-184	-0-	3257	2			N	-0-					-0-
11	3330	X	2805	-0-	-525	-0-	2805	2			N	-0-					-0-
12	3441	X	2699	-0-	-742	-0-	2699	2			N	-0-					-0-
01	3255	X	1279	-0-	-1976	-0-	1279	2			N	-0-					-0-
02	2940	X	889	-0-	-2051	-0-	889	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

09	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	3620	2			N	-0-					23
10	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	2798	2			N	-0-					23
11	2662	X	2662	-0-	-0-	-0-	2662	2			N	-0-					23
12	2132	X	2132	-0-	-0-	-0-	2132	2			N	-0-					23
01	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	2740	2			N	-0-					23
*02	1812	X	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2			N	-0-					23

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 19 RRCID -> 256958 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 13082 PERF. 8557 - 12628

09	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					140
10	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					140
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					140
12	186	N	33	-0-	-153	-0-	33	2			N	-0-					140
01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					140
*02	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2			N	-0-					140

SANDERS CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257376 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 12995 PERF. 8264 - 11930

09	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					-0-
10	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					-0-
11	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-					-0-
12	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					-0-
01	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					-0-
*02	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	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

09	330	N	326	-0-	-4	-0-	326	2			N	-0-					74
10	496	N	331	-0-	-165	-0-	331	2			N	-0-					74
11	900	N	349	-0-	-551	-0-	349	2			N	-0-					74
12	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					74
01	341	N	306	-0-	-35	-0-	306	2			N	-0-					74
02	336	N	275	-0-	-61	-0-	275	2			N	-0-					74

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 257717 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8519 - 12878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	2			N	-0-					93
10	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	2			N	-0-					93
11	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2			N	-0-					93
12	1798	N	1672	-0-	-126	-0-	1672	2			N	-0-					93
01	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	2			N	-0-					93
02	1540	N	1097	-0-	-443	-0-	1097	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2850	X	2526	-0-	-324	-0-	2526	2			N	-0-					-0-
10	2945	X	2725	-0-	-220	-0-	2725	2			N	-0-					-0-
11	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	2942	2			N	-0-					-0-
12	2914	X	2438	-0-	-476	-0-	2438	2			N	-0-					-0-
01	4613	X	4613	-0-	-0-	-0-	4613	2			N	-0-					-0-
*02	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	3154	2			N	-0-					-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 15 RRCID -> 258857 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 13170 PERF.11689 - 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
09	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	3895	2	12	9	N	11	11	8			-0-
10	3937	X	3919	-0-	-18	-0-	3910	2	9	9	N	8	8	8			-0-
11	3810	X	3723	-0-	-87	-0-	3716	2	7	9	N	6	6	8			-0-
12	3937	X	3758	-0-	-179	-0-	3752	2	6	9	N	5	5	8			-0-
01	3937	X	3801	-0-	-136	-0-	3797	2	4	9	N	4	4	8			-0-
02	3556	X	3242	-0-	-314	-0-	3233	2	9	9	N	8	8	8			-0-

N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 259239 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 13025 PERF. 8530 - 12845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2130	N	2004	-0-	-126	-0-	2004	2			N	-0-					196
10	2201	N	2009	-0-	-192	-0-	2009	2			N	-0-					196
11	2070	N	2002	-0-	-68	-0-	2002	2			N	-0-					196
12	2077	N	1976	-0-	-101	-0-	1976	2			N	-0-					196
01	2015	N	1902	-0-	-113	-0-	1902	2			N	-0-					196
02	1876	N	1058	-0-	-818	-0-	1058	2			N	-0-					196

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 20H RRCID -> 259259 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 13845 PERF.14225 - 17127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1410	N	1021	-0-	-389	-0-	1021	2			N	-0-					13
10	1457	N	1015	-0-	-442	-0-	1015	2			N	-0-					13
11	1290	N	919	-0-	-371	-0-	919	2			N	-0-					13
12	1054	N	876	-0-	-178	-0-	876	2			N	-0-					13
01	1023	N	814	-0-	-209	-0-	814	2			N	-0-					13
*02	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-					13

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
09	870	N	562	-0-	-308	-0-	562	2			N	-0-					-0-
10	899	N	593	-0-	-306	-0-	593	2			N	-0-					-0-
11	840	N	523	-0-	-317	-0-	523	2			N	-0-					-0-
12	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					-0-
01	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					-0-
*02	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4920	X	4379	-0-	-541	-0-	4379	2			N	-0-					-0-
10	4712	X	4412	-0-	-300	-0-	4412	2			N	-0-					-0-
11	4470	X	4179	-0-	-291	-0-	4179	2			N	-0-					-0-
12	4588	X	4135	-0-	-453	-0-	4135	2			N	-0-					-0-
01	4588	X	4203	-0-	-385	-0-	4203	2			N	-0-					-0-
02	4088	X	3030	-0-	-1058	-0-	3030	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 #: 18 RRCID -> 259801 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 13482 PERF.11721 - 14176

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3143 X	3143	-0-	-0-	-0-	3141	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	3170 X	3170	-0-	-0-	-0-	3168	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	2583 X	2583	-0-	-0-	-0-	2581	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	3358 X	3358	-0-	-0-	-0-	3357	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	3571 X	3571	-0-	-0-	-0-	3570	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*02	2166 X	2166	-0-	-0-	-0-	2163	2	3	9	N	3	3	8			-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 25 RRCID -> 259873 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 13550 PERF.10922 - 13408

09	3180 X	2505	-0-	-675	-0-	2505	2			N	-0-					7
10	2759 X	2700	-0-	-59	-0-	2700	2			N	-0-					7
11	2730 X	2540	-0-	-190	-0-	2540	2			N	-0-					7
12	2821 X	2265	-0-	-556	-0-	2265	2			N	-0-					7
01	2821 X	2041	-0-	-780	-0-	2041	2			N	-0-					7
02	2436 X	2339	-0-	-97	-0-	2339	2			N	-0-					7

GIBSON WELL #: 19 RRCID -> 259875 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 12822 PERF.11342 - 12586

09	5520 X	4192	-0-	-1328	-0-	4192	2			N	-0-					-0-
10	5580 X	4621	-0-	-959	-0-	4621	2			N	-0-					-0-
11	5190 X	3953	-0-	-1237	-0-	3953	2			N	-0-					-0-
12	5301 X	3776	-0-	-1525	-0-	3776	2			N	-0-					-0-
01	4650 X	3175	-0-	-1475	-0-	3175	2			N	-0-					-0-
02	4172 X	3411	-0-	-761	-0-	3411	2			N	-0-					-0-

GIBSON WELL #: 20 RRCID -> 259990 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 12790 PERF.11903 - 12559

09	2994 X	2994	-0-	-0-	-0-	2994	2			N	-0-					-0-
10	3286 X	3140	-0-	-146	-0-	3140	2			N	-0-					-0-
11	3437 X	3437	-0-	-0-	-0-	3437	2			N	-0-					-0-
12	3286 X	3231	-0-	-55	-0-	3231	2			N	-0-					-0-
01	3224 X	3205	-0-	-19	-0-	3205	2			N	-0-					-0-
02	2968 X	1684	-0-	-1284	-0-	1684	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

09	5970 X	4071	-0-	-1899	-0-	4071	2			N	-0-					-0-
10	6169 X	225	-0-	-5944	-0-	225	2			N	-0-					-0-
11	5430 X	1934	-0-	-3496	-0-	1934	2			N	-0-					-0-
12	7484 X	7484	-0-	-0-	-0-	7484	2			N	-0-					-0-
01	6610 X	6610	-0-	-0-	-0-	6610	2			N	-0-					-0-
02	3808 X	3395	-0-	-413	-0-	3395	2			N	-0-					-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 22 RRCID -> 260763 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 13080 PERF.11451 - 12859

09	3360 X	2422	-0-	-938	-0-	2422	2			N	-0-					3
10	3937 X	1896	-0-	-2041	-0-	1896	2			N	-0-					3
11	3810 X	3580	-0-	-230	-0-	3580	2			N	-0-					3
12	3937 X	1815	-0-	-2122	-0-	1815	2			N	-0-					3
01	3911 X	3911	-0-	-0-	-0-	3911	2			N	-0-					3
02	3332 X	2462	-0-	-870	-0-	2462	2			N	-0-					3

RUNNING BRANCH GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 260775 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 13606 PERF.11484 - 12202

09	6613 X	6613	-0-	-0-	-0-	6613	2			N	-0-					-0-
10	7048 X	7048	-0-	-0-	-0-	7048	2			N	-0-					-0-
11	6601 X	6601	-0-	-0-	-0-	6601	2			N	-0-					-0-
12	6915 X	6915	-0-	-0-	-0-	6915	2			N	-0-					-0-
01	6006 X	6006	-0-	-0-	-0-	6006	2			N	-0-					-0-
*02	5047 X	5047	-0-	-0-	-0-	5047	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 #: 10 RRCID -> 261147 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 13063 PERF. 8205 - 12848

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3540 X	1858	-0-	-1682	-0-	1850	2	8	9	N	7	7	8			-0-
10	2294 X	1503	-0-	-791	-0-	1499	2	4	9	N	4	4	8			-0-
11	3030 X	1035	-0-	-1995	-0-	1032	2	3	9	N	3	3	8			-0-
12	3857 X	3857	-0-	-0-	-0-	3846	2	11	9	N	10	10	8			-0-
01	4193 X	4193	-0-	-0-	-0-	4183	2	10	9	N	9	9	8			-0-
*02	4642 X	4642	-0-	-0-	-0-	4611	2	31	9	N	28	28	8			-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 261194 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 13903 PERF.11417 - 13872

09	4380 X	3393	-0-	-987	-0-	3393	2			N	-0-					-0-
10	4526 X	3090	-0-	-1436	-0-	3090	2			N	-0-					-0-
11	4380 X	3112	-0-	-1268	-0-	3112	2			N	-0-					-0-
12	5181 X	5181	-0-	-0-	-0-	5181	2			N	-0-					-0-
01	3751 X	3413	-0-	-338	-0-	3413	2			N	-0-					-0-
02	3164 X	2547	-0-	-617	-0-	2547	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

09	6570 X	3720	-0-	-2850	-0-	3720	2			N	-0-					-0-
10	6262 X	3993	-0-	-2269	-0-	3993	2			N	-0-					-0-
11	4980 X	-0-	-0-	-4980	-0-					N	-0-					-0-
12	8336 X	8336	-0-	-0-	-0-	8336	2			N	-0-					-0-
01	5146 X	3808	-0-	-1338	-0-	3808	2			N	-0-					-0-
*02	5175 X	5175	-0-	-0-	-0-	5175	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

09	3573 X	3573	-0-	-0-	-0-	3573	2			N	-0-					-0-
10	3689 X	3689	-0-	-0-	-0-	3689	2			N	-0-					-0-
11	3643 X	3643	-0-	-0-	-0-	3643	2			N	-0-					-0-
12	3857 X	3857	-0-	-0-	-0-	3857	2			N	-0-					-0-
01	3689 X	3169	-0-	-520	-0-	3169	2			N	-0-					-0-
02	3388 X	1971	-0-	-1417	-0-	1971	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

09	3570 X	2566	-0-	-1004	-0-	2566	2			N	-0-					37
10	3842 X	3842	-0-	-0-	-0-	3842	2			N	-0-					37
11	3180 X	2582	-0-	-598	-0-	2582	2			N	-0-					37
12	2666 X	2176	-0-	-490	-0-	2176	2			N	-0-					37
01	3689 X	1880	-0-	-1809	-0-	1880	2			N	-0-					37
02	3332 X	1400	-0-	-1932	-0-	1400	2			N	-0-					37

W. O. STONE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 24 RRCID -> 261254 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 13863 PERF.12015 - 13838

09	3488 X	3488	-0-	-0-	-0-	3488	2			N	-0-					-0-
10	3571 X	3571	-0-	-0-	-0-	3571	2			N	-0-					-0-
11	3416 X	3416	-0-	-0-	-0-	3416	2			N	-0-					-0-
12	3100 X	2691	-0-	-409	-0-	2691	2			N	-0-					-0-
01	3338 X	3338	-0-	-0-	-0-	3338	2			N	-0-					-0-
02	2800 X	2665	-0-	-135	-0-	2665	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

09	5561 X	5561	-0-	-0-	-0-	5561	2			N	-0-					-0-
10	5332 X	5082	-0-	-250	-0-	5082	2			N	-0-					-0-
11	5160 X	4392	-0-	-768	-0-	4392	2			N	-0-					-0-
12	5463 X	5463	-0-	-0-	-0-	5463	2			N	-0-					-0-
01	5332 X	5190	-0-	-142	-0-	5190	2			N	-0-					-0-
02	4816 X	3697	-0-	-1119	-0-	3697	2			N	-0-					-0-

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 #: 27 RRCID -> 261267 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 14027 PERF.12084 - 13904

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4860 X	2548	-0-	-2312	-0-	2548	2			N	-0-					-0-
10	6748 X	6748	-0-	-0-	-0-	6748	2			N	-0-					-0-
11	5377 X	5377	-0-	-0-	-0-	5377	2			N	-0-					-0-
12	4619 X	4288	-0-	-331	-0-	4288	2			N	-0-					-0-
01	5448 X	5448	-0-	-0-	-0-	5448	2			N	-0-					-0-
02	4536 X	3628	-0-	-908	-0-	3628	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

09	15150 X	13768	-0-	-1382	-0-	13768	2			N	-0-					-0-
10	15655 X	14583	-0-	-1072	-0-	14583	2			N	-0-					-0-
11	15030 X	14085	-0-	-945	-0-	14085	2			N	-0-					-0-
12	15531 X	12989	-0-	-2542	-0-	12989	2			N	-0-					-0-
01	15004 X	12808	-0-	-2196	-0-	12808	2			N	-0-					-0-
02	13160 X	8742	-0-	-4418	-0-	8742	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

09	5400 X	4853	-0-	-547	-0-	4853	2			N	-0-					-0-
10	5872 X	5872	-0-	-0-	-0-	5872	2			N	-0-					-0-
11	5730 X	5730	-0-	-0-	-0-	5730	2			N	-0-					-0-
12	5579 X	5579	-0-	-0-	-0-	5579	2			N	-0-					-0-
01	5859 X	5595	-0-	-264	-0-	5595	2			N	-0-					-0-
02	5348 X	2947	-0-	-2401	-0-	2947	2			N	-0-					-0-

MANNING GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 262212 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 13777 PERF.11318 - 13777

09	2550 X	2526	-0-	-24	-0-	2526	2			N	-0-					-0-
10	2635 X	2570	-0-	-65	-0-	2570	2			N	-0-					-0-
11	2550 X	2434	-0-	-116	-0-	2434	2			N	-0-					-0-
12	2604 X	2053	-0-	-551	-0-	2053	2			N	-0-					-0-
01	2573 N	2020	-0-	-553	-0-	2020	2			N	-0-					-0-
02	2268 N	1453	-0-	-815	-0-	1453	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

09	6899 X	6899	-0-	-0-	-0-	6899	2			N	-0-					-0-
10	7026 X	7026	-0-	-0-	-0-	7026	2			N	-0-					-0-
11	6744 X	6744	-0-	-0-	-0-	6744	2			N	-0-					-0-
12	6600 X	6600	-0-	-0-	-0-	6600	2			N	-0-					-0-
01	6576 X	6576	-0-	-0-	-0-	6576	2			N	-0-					-0-
*02	5268 X	5268	-0-	-0-	-0-	5268	2			N	-0-					-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 17H RRCID -> 264698 COMPL. DATE 01/10/2011 TOTAL DEPTH 13960 PERF.14148 - 17600

09	5310 X	4700	-0-	-610	-0-	4700	2			N	-0-					-0-
10	5053 X	4389	-0-	-664	-0-	4389	2			N	-0-					-0-
11	4890 X	3887	-0-	-1003	-0-	3887	2			N	-0-					-0-
12	5053 X	4886	-0-	-167	-0-	4886	2			N	-0-					-0-
01	4991 X	3969	-0-	-1022	-0-	3969	2			N	-0-					-0-
02	4396 X	4360	-0-	-36	-0-	4360	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

09	4430 X	4430	-0-	-0-	-0-	4430	2			N	-0-					-0-
10	3906 X	3751	-0-	-155	-0-	3751	2			N	-0-					-0-
11	4470 X	4470	-0-	-0-	-0-	4470	2			N	-0-					-0-
12	3906 X	3286	-0-	-620	-0-	3286	2			N	-0-					-0-
01	3906 X	2786	-0-	-1120	-0-	2786	2			N	-0-					-0-
02	3528 X	3154	-0-	-374	-0-	3154	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 #: 12 RRCID -> 264881 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 13431 PERF.11844 - 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
09	3000 X	2754	-0-	-246	-0-	2754	2			N	-0-					19
10	3100 X	2600	-0-	-500	-0-	2600	2			N	-0-					19
11	2880 X	2813	-0-	-67	-0-	2813	2			N	-0-					19
12	2976 X	2876	-0-	-100	-0-	2876	2			N	-0-					19
01	3126 X	3126	-0-	-0-	-0-	3126	2			N	-0-					19
02	2632 X	2205	-0-	-427	-0-	2205	2			N	-0-					19

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 24 RRCID -> 264944 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 13340 PERF.10878 - 13234

09	3390 X	2081	-0-	-1309	-0-	2081	2			N	-0-					20
10	2945 X	1643	-0-	-1302	-0-	1643	2			N	-0-					20
11	3480 X	2240	-0-	-1240	-0-	2240	2			N	-0-					20
12	3596 X	1498	-0-	-2098	-0-	1498	2			N	-0-					20
01	3596 X	2204	-0-	-1392	-0-	2204	2			N	-0-					20
*02	2713 X	2713	-0-	-0-	-0-	2713	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

09	3478 X	3478	-0-	-0-	-0-	3478	2			N	-0-					-0-
10	3690 X	3690	-0-	-0-	-0-	3690	2			N	-0-					-0-
11	3792 X	3792	-0-	-0-	-0-	3792	2			N	-0-					-0-
12	4464 X	4464	-0-	-0-	-0-	4464	2			N	-0-					-0-
01	3873 X	3873	-0-	-0-	-0-	3873	2			N	-0-					-0-
*02	3627 X	3627	-0-	-0-	-0-	3627	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

09	9147 X	9147	-0-	-0-	-0-	9147	2			N	-0-					-0-
10	8680 X	8417	-0-	-263	-0-	8417	2			N	-0-					-0-
11	8400 X	7658	-0-	-742	-0-	7658	2			N	-0-					-0-
12	8680 X	8102	-0-	-578	-0-	8102	2			N	-0-					-0-
01	8680 X	7589	-0-	-1091	-0-	7589	2			N	-0-					-0-
02	7840 X	5963	-0-	-1877	-0-	5963	2			N	-0-					-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 20 RRCID -> 266159 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 14405 PERF.11557 - 14006

09	5460 X	2087	-0-	-3373	-0-	2086	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	5239 X	3272	-0-	-1967	-0-	3271	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	6634 X	6634	-0-	-0-	-0-	6626	2	8	9	N	7	7	8			-0-
12	5544 X	5544	-0-	-0-	-0-	5540	2	4	9	N	4	4	8			-0-
01	5849 X	5849	-0-	-0-	-0-	5845	2	4	9	N	4	4	8			-0-
02	5096 X	4108	-0-	-988	-0-	4101	2	7	9	N	6	6	8			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 28 RRCID -> 266178 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 13985 PERF.11407 - 13852

09	3372 X	3372	-0-	-0-	-0-	3372	2			N	-0-					-0-
10	3441 X	3441	-0-	-0-	-0-	3441	2			N	-0-					-0-
11	3295 X	3295	-0-	-0-	-0-	3295	2			N	-0-					-0-
12	3361 X	3361	-0-	-0-	-0-	3361	2			N	-0-					-0-
01	3317 X	3060	-0-	-257	-0-	3060	2			N	-0-					-0-
02	2996 X	2308	-0-	-688	-0-	2308	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

09	3621 X	3621	-0-	-0-	-0-	3621	2			N	-0-					-0-
10	3693 X	3693	-0-	-0-	-0-	3693	2			N	-0-					-0-
11	3522 X	3522	-0-	-0-	-0-	3522	2			N	-0-					-0-
12	3570 X	3570	-0-	-0-	-0-	3570	2			N	-0-					-0-
01	3576 X	3576	-0-	-0-	-0-	3576	2			N	-0-					-0-
02	3052 X	2662	-0-	-390	-0-	2662	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 #: 20 RRCID -> 266206 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 14437 PERF.11613 - 14288

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4020 X	2960	-0-	-1060	-0-	2954	2	6	9	N	5	5	8			-0-
10	3503 X	2429	-0-	-1074	-0-	2426	2	3	9	N	3	3	8			-0-
11	3390 X	2719	-0-	-671	-0-	2715	2	4	9	N	4	4	8			-0-
12	3131 X	2560	-0-	-571	-0-	2558	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	3131 X	2692	-0-	-439	-0-	2690	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	2772 X	1941	-0-	-831	-0-	1934	2	7	9	N	6	6	8			-0-

WHITE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266264 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10864 - 13354

09	2948 X	2948	-0-	-0-	-0-	124	1	2824	2	N	-0-					-0-
10	2000 X	2000	-0-	-0-	-0-	83	1	1917	2	N	-0-					-0-
11	2461 X	2461	-0-	-0-	-0-	104	1	2357	2	N	-0-					-0-
12	2655 X	2655	-0-	-0-	-0-	115	1	2540	2	N	-0-					-0-
01	1806 X	1806	-0-	-0-	-0-	77	1	1729	2	N	-0-					-0-
*02	2800 N	2815	-0-	15	15	117	1	2698	2	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

09	3210 X	3171	-0-	-39	-0-	3171	2			N	-0-					-0-
10	3317 X	2824	-0-	-493	-0-	2824	2			N	-0-					-0-
11	3210 X	2634	-0-	-576	-0-	2634	2			N	-0-					-0-
12	3317 X	2736	-0-	-581	-0-	2736	2			N	-0-					-0-
01	3286 X	2734	-0-	-552	-0-	2734	2			N	-0-					-0-
02	2968 X	2242	-0-	-726	-0-	2242	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

09	5550 X	5106	-0-	-444	-0-	5106	2			N	-0-					-0-
10	5735 X	5698	-0-	-37	-0-	5698	2			N	-0-					-0-
11	5400 X	4939	-0-	-461	-0-	4939	2			N	-0-					-0-
12	5580 X	5312	-0-	-268	-0-	5312	2			N	-0-					-0-
01	6215 X	6215	-0-	-0-	-0-	6215	2			N	-0-					-0-
02	5152 X	4268	-0-	-884	-0-	4268	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

09	2999 X	2999	-0-	-0-	-0-	2999	2			N	-0-					2
10	2914 X	2869	-0-	-45	-0-	2869	2			N	-0-					2
11	3327 X	3327	-0-	-0-	-0-	3327	2			N	-0-					2
12	3869 X	3869	-0-	-0-	-0-	3869	2			N	-0-					2
01	3821 X	3821	-0-	-0-	-0-	3821	2			N	-0-					2
*02	2819 X	2819	-0-	-0-	-0-	2819	2			N	-0-					2

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 24 RRCID -> 266316 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11545 - 12968

09	3210 X	2833	-0-	-377	-0-	2833	2			N	-0-					-0-
10	3100 X	2818	-0-	-282	-0-	2818	2			N	-0-					-0-
11	2940 X	2694	-0-	-246	-0-	2694	2			N	-0-					-0-
12	3007 X	2906	-0-	-101	-0-	2906	2			N	-0-					-0-
01	2976 X	2696	-0-	-280	-0-	2696	2			N	-0-					-0-
02	2632 X	2416	-0-	-216	-0-	2416	2			N	-0-					-0-

PRATT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2H RRCID -> 266471 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 13474 PERF.13340 - 18503

09	6719 X	6719	-0-	-0-	-0-	6719	2			N	-0-					-0-
10	6665 X	4983	-0-	-1682	-0-	4983	2			N	-0-					-0-
11	6707 X	6707	-0-	-0-	-0-	6707	2			N	-0-					-0-
12	6944 X	6169	-0-	-775	-0-	6169	2			N	-0-					-0-
01	6944 X	6452	-0-	-492	-0-	6452	2			N	-0-					-0-
02	6272 X	6017	-0-	-255	-0-	6017	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MARFA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 269755 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 13333 PERF.10526 - 13170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	630	N	530	-0-	-100	-0-	530	2			N	-0-					-0-
10	775	N	292	-0-	-483	-0-	292	2			N	-0-					-0-
11	780	N	311	-0-	-469	-0-	311	2			N	-0-					-0-
12	558	N	349	-0-	-209	-0-	349	2			N	-0-					-0-
01	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					-0-
*02	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	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

09	10830	X	9898	-0-	-932	-0-	9898	2			N	-0-					-0-
10	11191	X	8521	-0-	-2670	-0-	8521	2			N	-0-					-0-
11	10830	X	9660	-0-	-1170	-0-	9660	2			N	-0-					-0-
12	11036	X	8623	-0-	-2413	-0-	8623	2			N	-0-					-0-
01	10540	X	3900	-0-	-6640	-0-	3900	2			N	-0-					-0-
02	9240	X	6245	-0-	-2995	-0-	6245	2			N	-0-					-0-

MANNING GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277569 COMPL. DATE 08/31/2015 TOTAL DEPTH 11125 PERF.11449 - 12849

09	24840	X	22767	-0-	-2073	-0-	22767	2			N	-0-					-0-
10	25668	X	23393	-0-	-2275	-0-	23393	2			N	-0-					-0-
11	24840	X	22048	-0-	-2792	-0-	22048	2			N	-0-					-0-
12	25606	X	22862	-0-	-2744	-0-	22862	2			N	-0-					-0-
01	23994	X	21520	-0-	-2474	-0-	21520	2			N	-0-					-0-
02	21252	X	14630	-0-	-6622	-0-	14630	2			N	-0-					-0-

BLAINS CREEK-GOLDBECK ALLOCATION WELL #: 01H RRCID -> 282577 COMPL. DATE 09/19/2017 TOTAL DEPTH 11070 PERF.11059 - 17522

09	17910	X	15977	-0-	-1933	-0-	15977	2			N	-0-					-0-
10	17763	X	16193	-0-	-1570	-0-	16193	2			N	-0-					-0-
11	17190	X	14792	-0-	-2398	-0-	14792	2			N	-0-					-0-
12	17391	X	14621	-0-	-2770	-0-	14621	2			N	-0-					-0-
01	16585	X	14736	-0-	-1849	-0-	14736	2			N	-0-					-0-
02	14924	X	10466	-0-	-4458	-0-	10466	2			N	-0-					-0-

SAND BRANCH GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 282900 COMPL. DATE 05/18/2017 TOTAL DEPTH 11248 PERF.11017 - 16580

09	9780	X	9435	-0-	-345	-0-	9435	2			N	-0-					-0-
10	10106	X	9510	-0-	-596	-0-	9510	2			N	-0-					-0-
11	9780	X	8241	-0-	-1539	-0-	8241	2			N	-0-					-0-
12	9765	X	7796	-0-	-1969	-0-	7796	2			N	-0-					-0-
01	9765	X	7844	-0-	-1921	-0-	7844	2			N	-0-					-0-
02	8820	X	7037	-0-	-1783	-0-	7037	2			N	-0-					-0-

TUMLINSON-NE-WILLIS ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 288208 COMPL. DATE 12/08/2020 TOTAL DEPTH 12470 PERF.12449 - 17373

09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		136047	-0-	136047	136047	136047	2			N	-0-					-0-
*01	276272	X	140225	-0-	-136047	-0-	140225	2			N	-0-					-0-
*02	222824	X	68091	-0-	-154733	-0-	68091	2			N	-0-					-0-

JACOBY HARRIS-TUMLINSON WELL #: 1H RRCID -> 288218 COMPL. DATE 12/08/2020 TOTAL DEPTH 12166 PERF.12477 - 13445

09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	120032	X	76415	-0-	-43617	-0-	76415	2			N	-0-					-0-
01	120032	X	104138	-0-	-15894	-0-	104138	2			N	-0-					-0-
02	108416	X	57927	-0-	-50489	-0-	57927	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRIZZLY WELL #: 1 RRCID -> 205891 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 14950 PERF. 9238 - 9417

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEWIS "B" WELL #: 4 RRCID -> 205906 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 14989 PERF. 9301 - 9445

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEWIS "B" WELL #: 3 RRCID -> 207078 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 14980 PERF. 9296 - 9443

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLMES "A" WELL #: 7 RRCID -> 207375 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 9154 - 9518

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLMES "A" WELL #: 3 RRCID -> 207376 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF. 9094 - 9462

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

HOLMES "A" WELL #: 4 RRCID -> 207435 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 14244 PERF. 9200 - 9524

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS "B" WELL #: 5 RRCID -> 207894 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 14824 PERF. 9119 - 9403

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOLMES "A" WELL #: 5 RRCID -> 210646 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 14200 PERF. 9092 - 9493

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLACK WELL #: 1 RRCID -> 211149 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 14788 PERF. 9172 - 9389

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GRIZZLY WELL #: 2 RRCID -> 211523 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 14937 PERF. 9202 - 9433

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS "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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS "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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS "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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS "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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS "B" WELL #: 17 RRCID -> 217929 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9129 - 9212

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

HOLMES "A" WELL #: 12 RRCID -> 218100 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 14890 PERF. 9139 - 9424

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOLMES "A" WELL #: 6 RRCID -> 218112 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 14325 PERF. 9088 - 9538

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS "B" WELL #: 19 RRCID -> 218955 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 15100 PERF. 9322 - 9542

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOLMES "A" WELL #: 17 RRCID -> 220497 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 14346 PERF. 9151 - 9406

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLACK WELL #: 5 RRCID -> 223603 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 14597 PERF. 9088 - 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS "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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS "B" WELL #: 15 RRCID -> 224814 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 14670 PERF. 9192 - 9276

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

HOLMES "A" WELL #: 23 RRCID -> 227317 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 13360 PERF. 9142 - 9534

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HOLMES "A" WELL #: 24 RRCID -> 228097 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 14240 PERF. 9182 - 9544

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BLACK WELL #: 8 RRCID -> 228224 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 14463 PERF. 9038 - 9211

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BLACK WELL #: 3 RRCID -> 228227 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 14740 PERF. 9180 - 9430

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LEWIS "B" WELL #: 16 RRCID -> 229883 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 14583 PERF. 8890 - 9145

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HOLMES "A" WELL #: 21 RRCID -> 230328 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 14248 PERF. 9188 - 9475

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HOLMES "A" WELL #: 22 RRCID -> 230331 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 14240 PERF. 9146 - 9492

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

GRIZZLY WELL #: 4 RRCID -> 232112 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 14651 PERF. 9125 - 9381

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BLACK WELL #: 2 RRCID -> 233076 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 14459 PERF. 9170 - 9341

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HOLMES"A" WELL #: 19 RRCID -> 233261 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 14090 PERF. 9128 - 9445

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

POLAR WELL #: 1 RRCID -> 233316 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 14460 PERF. 9060 - 9212

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HOLMES "A" WELL #: 26 RRCID -> 233732 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 15131 PERF. 9240 - 9520

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HOLMES "A" WELL #: 14 RRCID -> 235999 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 14358 PERF. 9348 - 9633

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
LITTLE FLOCK WELL #: 1 RRCID -> 241211 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 14850 PERF. 9320 - 9508

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TWEENER WELL #: 3 RRCID -> 241572 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 12479 PERF. 8878 - 9328

09	1590	N	1588	-0-	-2	-0-	38	1	1549	2	Y	1		34
							1	9						
10	1767	N	1592	-0-	-175	-0-	41	1	1543	2	Y	7		41
							8	9						
11	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	39	1	1520	2	Y	-0-		41
12	1643	N	1260	-0-	-383	-0-	29	1	1231	2	Y	-0-		41
01	1581	N	1348	-0-	-233	-0-	31	1	1317	2	Y	-0-		41
02	1456	N	927	-0-	-529	-0-	17	1	910	2	Y	-0-		41

BLACK WELL #: 15 RRCID -> 242942 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 14314 PERF. 9075 - 9317

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LEWIS "B" WELL #: 18 RRCID -> 243432 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 14999 PERF. 9346 - 10006

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LEWIS "B" WELL #: 20 RRCID -> 244631 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 14810 PERF. 9442 - 9462

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BLACK WELL #: 11 RRCID -> 244655 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 14450 PERF. 8989 - 9207

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

BLACK WELL #: 6 RRCID -> 245122 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 14615 PERF. 9224 - 9310

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TWEENER WELL #: 4 RRCID -> 245787 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 13358 PERF. 9130 - 9238

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLACK WELL #: 7 RRCID -> 251128 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 14365 PERF. 9162 - 9341

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS "B" WELL #: 22 RRCID -> 251421 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 15020 PERF. 9442 - 9556

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLACK WELL #: 14 RRCID -> 251729 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 9026 - 9174

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS "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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS "B" WELL #: 23 RRCID -> 266332 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 14850 PERF. 8888 - 14626

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
LEWIS "B" WELL #: 24 RRCID -> 266496 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 14750 PERF. 8820 - 14490

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
PRATT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 121923 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 9001 PERF. 8260 - 8647

09	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2		Y	-0-			-0-
10	186 N	125	-0-	-61	-0-	125	2		Y	-0-			-0-
11	2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	2315	2		Y	-0-			-0-
12	3100 N	3585	-0-	485	485	3585	2		Y	-0-			-0-
01	608 N	123	-0-	-485	-0-	123	2		Y	-0-			-0-
02	1316 N	102	-0-	-1214	-0-	102	2		Y	-0-			-0-

SADLER WELL #: 1 RRCID -> 123358 COMPL. DATE 07/28/2014 TOTAL DEPTH 13600 PERF. 8250 - 8630

09	480 N	458	-0-	-22	-0-	458	2		Y	-0-			-0-
10	496 N	473	-0-	-23	-0-	473	2		Y	-0-			-0-
11	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	2		Y	-0-			-0-
12	465 N	446	-0-	-19	-0-	446	2		Y	-0-			-0-
01	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	2		Y	-0-			-0-
*02	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	2		Y	-0-			-0-

CARPENTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 127040 COMPL. DATE 11/03/2012 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8529 - 8921

09	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2		N	-0-			-0-
10	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-			-0-
11	150 N	76	-0-	-74	-0-	76	2		N	-0-			-0-
12	93 N	57	-0-	-36	-0-	57	2		N	-0-			-0-
01	93 N	53	-0-	-40	-0-	53	2		N	-0-			-0-
02	84 N	66	-0-	-18	-0-	66	2		N	-0-			-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 129511 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8579 - 8990

09	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2		N	-0-			40
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			40
12	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2		N	-0-			40
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
*02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2		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

09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BEDDINGFIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 134931 COMPL. DATE 05/06/1990 TOTAL DEPTH 9719 PERF. 9096 - 9106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2			N	-0-					-0-
10	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2			N	-0-					-0-
11	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2			N	-0-					-0-
12	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2			N	-0-					-0-
01	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			N	-0-					-0-
*02	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			N	-0-					-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 135153 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 9717 PERF. 8587 - 8921

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 138994 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8601 - 9182

09	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			N	-0-					122
10	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	2506	2			N	-0-					122
11	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	2			N	-0-					122
12	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2			N	-0-					122
01	930	N	836	-0-	-94	-0-	836	2			N	-0-					122
02	840	N	550	-0-	-290	-0-	550	2			N	-0-					122

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 142130 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8706 - 9419

09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
10	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
11	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 142951 COMPL. DATE 12/29/2014 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 8967 - 9038

09	6422	X	3928	-0-	-2494	-0-	3928	2			N	-0-					-0-
10	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	4208	2			N	-0-					-0-
11	2094	X	2094	-0-	-0-	-0-	2094	2			N	-0-					-0-
12	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	4077	2			N	-0-					-0-
01	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	4043	2			N	-0-					-0-
*02	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	3079	2			N	-0-					-0-

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2A RRCID -> 144852 COMPL. DATE 12/22/1998 TOTAL DEPTH 9521 PERF. 8676 - 9333

09	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
10	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
11	240	N	235	-0-	-5	-0-	235	2			N	-0-					-0-
12	248	N	240	-0-	-8	-0-	240	2			N	-0-					-0-
01	248	N	237	-0-	-11	-0-	237	2			N	-0-					-0-
02	224	N	202	-0-	-22	-0-	202	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

09	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
10	155	N	134	-0-	-21	-0-	134	2			N	-0-					-0-
11	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
12	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	2			N	-0-					-0-
01	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
02	168	N	120	-0-	-48	-0-	120	2			N	-0-					-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PHILLIPS "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 146417 COMPL. DATE 05/26/2001 TOTAL DEPTH 9521 PERF. 9035 - 9161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1380	N	1036	-0-	-344	-0-	1036	2			N	-0-					-0-
10	1612	N	711	-0-	-901	-0-	711	2			N	-0-					-0-
11	1500	N	721	-0-	-779	-0-	721	2			N	-0-					-0-
12	1085	N	732	-0-	-353	-0-	732	2			N	-0-					-0-
01	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					-0-
*02	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-					-0-

STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 148679 COMPL. DATE 01/08/2010 TOTAL DEPTH 9516 PERF. 8559 - 9054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	300	N	142	-0-	-158	-0-	142	2			N	-0-					99
10	310	N	141	-0-	-169	-0-	141	2			N	-0-					99
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					99
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					99
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					99
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 149099 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8833 - 9453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-					-0-
10	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2			N	-0-					-0-
11	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2			N	-0-					-0-
12	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2			N	-0-					-0-
01	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2			N	-0-					-0-
02	1260	N	648	-0-	-612	-0-	648	2			N	-0-					-0-

PERLITZ GAS UNIT NO.1 WELL #: 3 RRCID -> 150580 COMPL. DATE 06/12/1994 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 9413 - 9634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 150942 COMPL. DATE 07/29/1994 TOTAL DEPTH 10117 PERF. 8955 - 9150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 152379 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10121 PERF. 8702 - 8929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
*02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	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
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 154184 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8621 - 9187

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 154737 COMPL. DATE 10/21/2012 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8638 - 9058

09	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2		N	-0-			-0-
10	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2		N	-0-			-0-
11	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2		N	-0-			-0-
12	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2		N	-0-			-0-
01	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2		N	-0-			-0-
*02	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2		N	-0-			-0-

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 154738 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8618 - 9219

09	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			-0-
10	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
01	6 N	-0-	-0-	-6	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 154884 COMPL. DATE 10/14/2014 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8618 - 8970

09	210 N	198	-0-	-12	-0-	198	2		N	-0-			-0-
10	217 N	211	-0-	-6	-0-	211	2		N	-0-			-0-
11	210 N	200	-0-	-10	-0-	200	2		N	-0-			-0-
12	217 N	208	-0-	-9	-0-	208	2		N	-0-			-0-
01	217 N	203	-0-	-14	-0-	203	2		N	-0-			-0-
02	196 N	175	-0-	-21	-0-	175	2		N	-0-			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 155872 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 8688 - 9406

09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 155878 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8544 - 9165

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 157196 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8970 - 9316

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LYONS GAS UNIT NO 1 WELL #: 6 RRCID -> 174402 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 8822 PERF. 8234 - 8630

09	450 N	439	-0-	-11	-0-	439	2		N	-0-			-0-
10	310 N	164	-0-	-146	-0-	164	2		N	-0-			-0-
11	480 N	170	-0-	-310	-0-	170	2		N	-0-			-0-
12	465 N	338	-0-	-127	-0-	338	2		N	-0-			-0-
01	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2		N	-0-			-0-
*02	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	2		N	-0-			-0-

LYONS GAS UNIT NO 1 WELL #: 5 RRCID -> 174404 COMPL. DATE 08/06/1999 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 8644 - 8656

09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PHILLIPS "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 179983 COMPL. DATE 10/04/2000 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 8842 - 8915

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 190622 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 12818 PERF. 8839 - 93703

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 193026 COMPL. DATE 12/16/2002 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8983 - 10190

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 193479 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 13830 PERF. 9313 - 10009

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HALL, F. L. WELL #: 8 RRCID -> 193738 COMPL. DATE 03/02/2003 TOTAL DEPTH 12752 PERF. 8728 - 9446

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 193740 COMPL. DATE 12/01/2002 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8678 - 10744

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HALL, F. L. WELL #: 7 RRCID -> 194369 COMPL. DATE 03/23/2003 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 8718 - 9445

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GIBSON WELL #: 5 RRCID -> 194599 COMPL. DATE 02/16/2003 TOTAL DEPTH 13625 PERF. 8766 - 9596

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 194793 COMPL. DATE 04/13/2003 TOTAL DEPTH 13210 PERF. 8831 - 9904

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 194955 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 9028 - 9665

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HALL, F. L. WELL #: 9 RRCID -> 194958 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 12595 PERF. 8751 - 9718

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 196023 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8776 - 10567

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 196042 COMPL. DATE 04/13/2003 TOTAL DEPTH 14510 PERF. 8851 - 10223

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO.1 WELL #: 8 RRCID -> 196044 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 13960 PERF. 8796 - 10084

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 196113 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 12821 PERF. 8744 - 9534

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HALL, F. L. WELL #: 10 RRCID -> 196115 COMPL. DATE 03/03/2003 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8975 - 9870

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STONE, W.O. GAS UNT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 196123 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 12850 PERF. 8721 - 9318

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 196128 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8947 - 9782

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 196239 COMPL. DATE 06/22/2003 TOTAL DEPTH 13012 PERF. 8931 - 10238

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 196323 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 12763 PERF. 8798 - 9964

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HALL, F. L. WELL #: 5 RRCID -> 196324 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 13156 PERF. 8902 - 9647

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 196329 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 13900 PERF. 8844 - 10009

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GIBSON WELL #: 11 RRCID -> 196571 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 12295 PERF. 8468 - 9536

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HALL, F. L. WELL #: 12 RRCID -> 196573 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 12519 PERF. 8678 - 9989

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 196612 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF. 8895 - 9668

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 196625 COMPL. DATE 08/03/2003 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 8792 - 10019

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 196697 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 9026 - 10266

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HALL, F. L. WELL #: 11 RRCID -> 197123 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8773 - 10148

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 197228 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF. 8983 - 10286

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 197698 COMPL. DATE 09/14/2003 TOTAL DEPTH 12533 PERF. 8702 - 9787

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 197718 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 13045 PERF. 9277 - 10148

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 198119 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 12825 PERF. 8725 - 9475

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARPENTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 198130 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 13204 PERF. 8915 - 10184

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 198374 COMPL. DATE 11/06/2003 TOTAL DEPTH 12720 PERF. 8888 - 12587

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 7 RRCID -> 198801 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8758 - 9482

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 198840 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 12582 PERF. 8798 - 9361

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 199477 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8966 - 9985

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 199627 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 12844 PERF. 8843 - 10026

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 200040 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 9011 - 10160

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 200873 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8944 - 10077

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 201237 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8808 - 10103

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 6 RRCID -> 201565 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8806 - 9553

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 202639 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 13128 PERF. 9970 - 10200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HALL, F. L. WELL #: 3 RRCID -> 204830 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 13375 PERF. 8756 - 9870

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 205561 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 13190 PERF. 8806 - 9816

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 206178 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 14564 PERF. 8981 - 9762

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OAKES - TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 207382 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 12923 PERF. 8934 - 10194

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 207384 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 13180 PERF. 8931 - 10145

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 207388 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 13208 PERF. 8928 - 10024

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GIBSON WELL #: 15 RRCID -> 207489 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 13545 PERF. 8861 - 12305

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 209005 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 13190 PERF. 8984 - 10254

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 209309 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 12750 PERF. 8814 - 10103

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PHILLIPS GAS UNIT "A" WELL #: 14 RRCID -> 209627 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 12865 PERF. 8851 - 9064

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 209632 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 12836 PERF. 8970 - 9956

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 209839 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8992 - 10025

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 209841 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 14222 PERF. 9036 - 10271

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HALL, F. L. WELL #: 22 RRCID -> 210938 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8901 - 9523

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HALL, F. L. WELL #: 15 RRCID -> 211112 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 12516 PERF. 8758 - 9712

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 211787 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8884 - 9589

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 211793 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 12810 PERF. 8878 - 10060

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HALL, F. L. WELL #: 18 RRCID -> 212680 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 12970 PERF. 8819 - 9343

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GIBSON WELL #: 7 RRCID -> 213236 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 13655 PERF. 9197 - 9878

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

KELLOGG CREEK WELL #: 1 RRCID -> 221495 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8632 - 10350

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HALL, F. L. WELL #: 16 RRCID -> 224807 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 13415 PERF. 8750 - 9829

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 12 RRCID -> 225595 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 13850 PERF. 8820 - 9646

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GIBSON WELL #: 14 RRCID -> 225647 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 13820 PERF. 8776 - 9908

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 226504 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 14478 PERF. 9035 - 10180

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 228153 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 8809 - 9946

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 12 RRCID -> 228218 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 14310 PERF. 8956 - 10138

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 228506 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 228660 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 13455 PERF. 8658 - 9507

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 228880 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 14490 PERF. 9052 - 9892

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 13 RRCID -> 229217 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 13090 PERF. 8976 - 10064

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO.1 WELL #: 13 RRCID -> 229221 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 13413 PERF. 8522 - 9538

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229516 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 13990 PERF. 8961 - 9486

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REED GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 229524 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 13913 PERF. 8843 - 9694

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GIBSON WELL #: 13 RRCID -> 229539 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 13460 PERF. 8603 - 9820

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 229833 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8817 - 10058

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 229841 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8778 - 10040

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 229860 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 9056 - 10261

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REED GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 229891 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 13900 PERF. 8797 - 9798

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCKENZIE "B" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230039 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8674 - 8806

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 230093 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 14254 PERF. 9042 - 10253

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 230100 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 9112 - 10134

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 230128 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8612 - 8618

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 230316 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 13110 PERF. 8928 - 9785

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 230626 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 13940 PERF. 8684 - 9617

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 230637 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 12880 PERF. 8708 - 9965

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO.1 WELL #: 12 RRCID -> 230642 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 13115 PERF. 9353 - 9943

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 230663 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 12725 PERF. 9042 - 9992

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 230724 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 13380 PERF. 8592 - 9488

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 231788 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 12775 PERF. 8733 - 9879

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 231846 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8852 - 10039

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 232013 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 13513 PERF. 8648 - 9654

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 232192 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8860 - 9894

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 232363 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 13691 PERF. 8624 - 10408

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GIBSON WELL #: 10 RRCID -> 232369 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 13560 PERF. 8518 - 9706

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 233034 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 12975 PERF. 8949 - 10268

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 22 RRCID -> 233248 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8724 - 9668

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 32 RRCID -> 233323 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 14550 PERF. 8937 - 9557

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 233483 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8939 - 10128

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 12 RRCID -> 233534 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 14450 PERF. 8835 - 10081

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 233545 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 13585 PERF. 8654 - 9660

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 233551 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8946 - 9777

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GIBSON WELL #: 17 RRCID -> 234072 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 13627 PERF. 8623 - 9732

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 235579 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 13627 PERF. 8754 - 9737

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 235583 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 13665 PERF. 8652 - 10400

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO.1 WELL #: 8 RRCID -> 235606 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8873 - 9332

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 235725 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 13300 PERF. 8986 - 10019

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 238964 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8755 - 9764

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 240576 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 12600 PERF. 8707 - 8880

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 241146 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 14802 PERF. 8955 - 9998

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 241464 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 12960 PERF. 8890 - 9700

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 241580 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 12910 PERF. 8849 - 9084

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 241914 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8785 - 9808

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 17 RRCID -> 243015 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 14475 PERF. 8985 - 10141

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 243029 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8986 - 9294

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 243531 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 13325 PERF. 8949 - 9528

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LYONS GAS UNIT NO 1 WELL #: 18 RRCID -> 243537 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 13665 PERF. 8709 - 9696

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 243546 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 13670 PERF. 8644 - 8654

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 243827 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 14208 PERF. 8977 - 10016

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 244056 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 12965 PERF. 9003 - 9547

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 244323 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 12892 PERF. 8803 - 10551

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 14 RRCID -> 245133 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 13179 PERF. 8919 - 10019

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GIBSON WELL #: 8 RRCID -> 245134 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 13730 PERF. 8863 - 9860

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 246807 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF. 8770 - 9703

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 247395 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 14720 PERF. 9002 - 10143

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 247423 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 13205 PERF. 8957 - 9137

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 247462 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8874 - 9754

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 247595 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8913 - 10248

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 16 RRCID -> 247877 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8983 - 10252

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 247960 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 13670 PERF. 8640 - 8650

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 247967 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 13165 PERF. 8914 - 9977

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 248713 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 9068 - 10215

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 250840 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 13184 PERF. 8901 - 9153

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GEORGE FULTON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 250921 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 13100 PERF. N/A

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

F. L. HALL WELL #: 19 RRCID -> 250930 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9039 - 9656

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 251038 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 13187 PERF. 8892 - 9801

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 251425 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 13785 PERF. 8622 - 8950

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 15 RRCID -> 251707 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 13826 PERF. 8801 - 9851

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 19 RRCID -> 251713 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 14335 PERF. 8966 - 11435

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 251716 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 13885 PERF. 8816 - 9728

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 252134 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 13140 PERF. 8941 - 9456

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 14 RRCID -> 252406 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8723 - 9615

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 252450 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 13509 PERF. 8613 - 8958

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 252503 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 13640 PERF. 8731 - 9749

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 252876 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 14730 PERF. 9059 - 9630

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 252898 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 14680 PERF. 9364 - 10028

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 252921 COMPL. DATE 08/09/2009 TOTAL DEPTH 14280 PERF. 8945 - 10298

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 253263 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 12588 PERF. 8680 - 9580

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 254614 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 13850 PERF. 8473 - 8708

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 254616 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 13492 PERF. 8301 - 9491

09	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	2		N	-0-			-0-
10	341 N	314	-0-	-27	-0-	314	2		N	-0-			-0-
11	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2		N	-0-			-0-
12	310 N	216	-0-	-94	-0-	216	2		N	-0-			-0-
01	310 N	105	-0-	-205	-0-	105	2		N	-0-			-0-
*02	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2		N	-0-			-0-

REED GAS UNIT II WELL #: 9 RRCID -> 254740 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 12780 PERF. 8764 - 9138

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LAWLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255169 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 13880 PERF. 8659 - 8720

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REED GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 255947 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 12720 PERF. 8700 - 9122

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 255966 COMPL. DATE 01/30/2010 TOTAL DEPTH 13420 PERF. 9146 - 10123

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 256674 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 14302 PERF. 8971 - 10259

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JEFF THOMAS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 256927 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 13262 PERF. 8853 - 9946

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 19 RRCID -> 256959 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 13082 PERF. 8872 - 9451

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GEORGE FULTON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 257030 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 13626 PERF. 8796 - 9883

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GIBSON WELL #: 6 RRCID -> 257207 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 13713 PERF. 9070 - 9804

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 257215 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 12598 PERF. 8770 - 9746

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257238 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 13865 PERF. 8385 - 8841

09	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2		N	-0-			-0-
10	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2		N	-0-			-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			-0-
12	93 N	55	-0-	-38	-0-	55	2		N	-0-			-0-
01	93 N	51	-0-	-42	-0-	51	2		N	-0-			-0-
*02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2		N	-0-			-0-

SANDERS CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257373 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 12995 PERF. 8593 - 9412

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 257718 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8846 - 9172

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 259191 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 13025 PERF. 8849 - 9098

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 24 RRCID -> 260718 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 13118 PERF. 8946 - 9416

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 260719 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8720 - 8950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	773 X	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-					-0-
10	799 X	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					-0-
11	484 X	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					-0-
12	778 X	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					-0-
01	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			N	-0-					-0-
*02	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	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

09	SWR 10	2592	-0-	2592	47682	2592	2			N	-0-					-0-
10	SWR 10	1812	-0-	1812	49494	1812	2			N	-0-					-0-
11	SWR 10	1821	-0-	1821	51315	1821	2			N	-0-					-0-
12	SWR 10	1711	-0-	1711	53026	1711	2			N	-0-					-0-
01	SWR 10	1709	-0-	1709	54735	1709	2			N	-0-					-0-
02	SWR 10	1127	-0-	1127	55862	1127	2			N	-0-					-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 261135 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 13063 PERF. 9205 - 9777

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 261548 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 13542 PERF. 8692 - 9076

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARL SADLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 262483 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 13815 PERF. 8648 - 8774

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GIBSON WELL #: 1 RRCID -> 262872 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8374 - 9828

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 265644 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8840 - 9341

09	2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	2280	2			N	-0-					-0-
10	2343 N	2343	-0-	-0-	-0-	2343	2			N	-0-					-0-
11	2565 N	2565	-0-	-0-	-0-	2565	2			N	-0-					-0-
12	2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	2268	2			N	-0-					-0-
01	2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	2017	2	22	9	N	20					20
02	1400 N	977	-0-	-423	-0-	977	2			N	-0-					20

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 266307 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 8532 - 9601

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 266352 COMPL. DATE 09/08/2012 TOTAL DEPTH 13362 PERF. 8505 - 9730

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SADLER, CARL GAS UNIT NO.1 WELL #: 3 RRCID -> 267596 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 13716 PERF. 8739 - 8986

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 270129 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 13474 PERF. 8783 - 9437

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 272537 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 13368 PERF. 8695 - 9377

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERT SHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 275226 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 13600 PERF. 8983 - 9382

09	4160 X	4160	-0-	-0-	-0-	4160	2	N	-0-			-0-
10	4233 X	4233	-0-	-0-	-0-	4233	2	N	-0-			-0-
11	5380 X	5380	-0-	-0-	-0-	5380	2	N	-0-			-0-
12	4902 X	4902	-0-	-0-	-0-	4902	2	N	-0-			-0-
01	4959 X	4959	-0-	-0-	-0-	4959	2	N	-0-			-0-
02	3752 X	3216	-0-	-536	-0-	3216	2	N	-0-			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
09	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-
10	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
11	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
12	620	X	34	-0-	-586	-0-	34	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALL, F. L. WELL #: 17 RRCID -> 286340 COMPL. DATE 09/28/2018 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8623 - 10065

09	2072	X	2072	-0-	-0-	-0-	2072	2			N	-0-					-0-
10	2195	X	2195	-0-	-0-	-0-	2195	2			N	-0-					-0-
11	1650	X	1405	-0-	-245	-0-	1405	2			N	-0-					-0-
12	2139	X	2087	-0-	-52	-0-	2087	2			N	-0-					-0-
01	2201	X	1007	-0-	-1194	-0-	1007	2			N	-0-					-0-
02	1316	N	811	-0-	-505	-0-	811	2			N	-0-					-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

09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
HUFFMAN "B" WELL #: 2 RRCID -> 167363 COMPL. DATE 12/20/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8386 - 8392

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS "B" WELL #: 4 RRCID -> 205907 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 14989 PERF. 9301 - 9445

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS "B" WELL #: 3 RRCID -> 207076 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 14980 PERF. 8925 - 9035

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS "B" WELL #: 5 RRCID -> 207895 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 14824 PERF. 8918 - 8938

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOLMES "A" WELL #: 3 RRCID -> 207953 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF. 8826 - 8836

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOLMES "A" WELL #: 7 RRCID -> 207957 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 8861 - 8913

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLACK WELL #: 1 RRCID -> 211150 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 14788 PERF. 8817 - 8946

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

GRIZZLY WELL #: 2 RRCID -> 211522 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 14937 PERF. 8848 - 8972

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS "B" WELL #: 7 RRCID -> 211533 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 14950 PERF. 8937 - 9061

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GRIZZLY WELL #: 3 RRCID -> 211690 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 14784 PERF. 8826 - 8918

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS "B" WELL #: 8 RRCID -> 213976 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8928 - 9054

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS "B" WELL #: 10 RRCID -> 215513 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 14737 PERF. 8816 - 8935

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS "B" WELL #: 9 RRCID -> 215788 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 14650 PERF. 8740 - 8937

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS "B" WELL #: 11 RRCID -> 217923 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 14770 PERF. 8837 - 8972

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS "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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS "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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLACK WELL #: 8 RRCID -> 228223 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 14463 PERF. 8634 - 8774

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLACK WELL #: 3 RRCID -> 228228 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 14740 PERF. 8799 - 8935

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS "B" WELL #: 16 RRCID -> 229882 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 14583 PERF. 8689 - 8773

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
GRIZZLY WELL #: 4 RRCID -> 232111 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 14651 PERF. 8779 - 8916

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BLACK WELL #: 2 RRCID -> 233075 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 14459 PERF. 8759 - 8901

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

POLAR WELL #: 1 RRCID -> 233317 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 14460 PERF. 8652 - 8788

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HOLMES "A" WELL #: 15 RRCID -> 235956 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 14290 PERF. 8858 - 8970

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

TWEENER WELL #: 3 RRCID -> 241574 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 12479 PERF. 8878 - 9078

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLACK WELL #: 15 RRCID -> 242943 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 14314 PERF. 8700 - 8852

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS "B" WELL #: 18 RRCID -> 243431 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 14999 PERF. 9036 - 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS "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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLACK WELL #: 11 RRCID -> 244656 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 14450 PERF. 8646 - 8778

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLACK WELL #: 6 RRCID -> 245123 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 14615 PERF. 8779 - 8915

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TWEENER WELL #: 4 RRCID -> 245786 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 13358 PERF. 8796 - 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

BLACK WELL #: 7 RRCID -> 251127 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 14365 PERF. 8684 - 8808

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS "B" WELL #: 22 RRCID -> 251422 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 15020 PERF. 9019 - 9149

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLACK WELL #: 14 RRCID -> 251730 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8626 - 8802

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS "B" WELL #: 6 RRCID -> 256030 COMPL. DATE 03/14/2010 TOTAL DEPTH 13890 PERF. 8928 - 9122

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS "B" WELL #: 23 RRCID -> 266364 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 14850 PERF. 8888 - 14626

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS "B" WELL #: 24 RRCID -> 266528 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 14750 PERF. 8820 - 14490

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 185733 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 8822 PERF. 8234 - 8255

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 196698 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 8734 - 8873

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 197227 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF. 8698 - 8782

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 198839 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 12582 PERF. 8612 - 8702

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 199479 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8562 - 8647

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 201553 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 9522 PERF. 8648 - 8653

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 202646 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8601 - 8693

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 207385 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 13180 PERF. 8652 - 8700

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALL, F. L. WELL #: 18 RRCID -> 212681 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 12970 PERF. 8679 - 8724

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 218119 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 12820 PERF. 8092 - 8158

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KELLOGG CREEK WELL #: 1 RRCID -> 221496 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8272 - 8470

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 223390 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8663 - 9316

09	1260 N	1116	-0-	-144	-0-	1109	2	7	9	N	6	6	8			-0-
10	1302 N	721	-0-	-581	-0-	718	2	3	9	N	3	3	8			-0-
11	1170 N	682	-0-	-488	-0-	680	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	1147 N	689	-0-	-458	-0-	688	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1034	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	644 N	554	-0-	-90	-0-	552	2	2	9	N	2	2	8			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 228658 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 13455 PERF. 8347 - 8497

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 228882 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 14490 PERF. 8754 - 8867

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 229200 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 13005 PERF. 8508 - 8654

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 13 RRCID -> 229216 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 13090 PERF. 8615 - 8683

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO.1 WELL #: 13 RRCID -> 229222 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 13413 PERF. 8290 - 8467

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229517 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 13990 PERF. 8518 - 8683

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REED GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 229525 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 13913 PERF. 8528 - 8662

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GIBSON WELL #: 13 RRCID -> 229538 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 13460 PERF. 8292 - 8436

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 229834 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8538 - 8625

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 229859 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8766 - 8867

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REED GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 229892 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 13900 PERF. 8508 - 8619

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCKENZIE "B" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230038 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8378 - 8428

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 230094 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 14254 PERF. 8758 - 8851

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 230099 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8754 - 8860

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 230130 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8246 - 8432

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 230297 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8504 - 8609

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BAILEY GAS UNIT 'A' WELL #: 1 RRCID -> 230439 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8568 - 8570

09	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2	N	-0-			-0-
10	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2	N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 230625 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 13940 PERF. 8472 - 8628

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 230638 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 12880 PERF. 8535 - 8622

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO.1 WELL #: 12 RRCID -> 230643 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 13115 PERF. 8722 - 8844

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 230662 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 12725 PERF. 8520 - 8608

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 230723 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 13380 PERF. 8262 - 8418

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HALL, F. L. WELL #: 14 RRCID -> 230763 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8725 - 8785

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 231791 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 12775 PERF. 8489 - 8630

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	68757			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	68757			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	68757			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	68757			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	68757			N	NO RPT			-0-
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 232012 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 13513 PERF. 8317 - 8475

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 232364 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 13691 PERF. 8292 - 8486

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 233035 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 12975 PERF. 8659 - 8741

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 22 RRCID -> 233249 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8388 - 13546

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 32 RRCID -> 233324 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 14550 PERF. 8616 - 8769

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMPSON, B.W.G.U. NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 233482 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8620 - 8710

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 12 RRCID -> 233535 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 14450 PERF. 8504 - 8656

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 233546 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 13585 PERF. 8325 - 8442

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 233550 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 8688 - 8791

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMPSON, B.W.G.U. NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 233552 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8656 - 8761

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO.1 WELL #: 8 RRCID -> 235605 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8647 - 8768

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 235724 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 13300 PERF. 8691 - 8805

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 238965 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8436 - 8592

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 240449 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8833 - 8727

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 241148 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 14802 PERF. 8701 - 8815

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 241465 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 12960 PERF. 8509 - 8691

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 241579 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 12910 PERF. 8518 - 8664

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNTI NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 241915 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8435 - 8602

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 242995 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8706 - 8852

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 17 RRCID -> 243014 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 14475 PERF. 8735 - 8920

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 243028 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8652 - 8775

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 243530 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 13325 PERF. 8628 - 8775

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LYONS GAS UNIT NO 1 WELL #: 18 RRCID -> 243536 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 13665 PERF. 8379 - 8499

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GIBSON WELL #: 8 RRCID -> 245135 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 13730 PERF. 8432 - 8562

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 246808 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF. 8386 - 8565

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 247394 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 14720 PERF. 8679 - 8882

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 247422 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 13205 PERF. 8631 - 8792

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 247463 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8625 - 8806

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 247585 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 14005 PERF. 8514 - 8684

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 16 RRCID -> 247876 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8730 - 8873

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 247959 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 13670 PERF. 8266 - 8496

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 247966 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 13165 PERF. 8532 - 8664

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BAILEY GAS UNIT 'A' WELL #: 2 RRCID -> 248675 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8618 - 8750

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 248714 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8708 - 8872

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 250604 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 13128 PERF. 8694 - 8833

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 250841 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 13184 PERF. 8564 - 8679

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 250847 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 14435 PERF. 8578 - 8726

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GEORGE FULTON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 250922 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8652 - 8772

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

F. L. HALL WELL #: 19 RRCID -> 250928 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8737 - 8832

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 251039 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 13187 PERF. 8576 - 8755

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 251424 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 13785 PERF. 8246 - 8364

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GEORGE FULTON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 251642 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 12720 PERF. 8533 - 8688

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GIBSON WELL #: 15 RRCID -> 251691 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 13545 PERF. 8397 - 8513

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 15 RRCID -> 251708 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 13826 PERF. 8498 - 8638

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
09	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2	N	-0-			147
10	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2	N	-0-			147
11	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2	N	-0-			147
12	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2	N	-0-			147
01	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2	N	-0-			147
02	56 N	21	-0-	-35	-0-	21	2	N	-0-			147

PRATT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 253500 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 9001 PERF. 8260 - 8400

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 254615 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 13850 PERF. 8322 - 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 254617 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 13492 PERF. 8301 - 8443

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REED GAS UNIT II WELL #: 9 RRCID -> 254741 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 12780 PERF. 8500 - 8670

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 255003 COMPL. DATE 01/08/2010 TOTAL DEPTH 9516 PERF. 8559 - 8776

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAWLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255167 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 13880 PERF. 8305 - 8484

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GIBSON WELL #: 16 RRCID -> 255923 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 13485 PERF. 8430 - 8539

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REED GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 255948 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 12720 PERF. 8433 - 8553

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 255967 COMPL. DATE 01/30/2010 TOTAL DEPTH 13420 PERF. 8811 - 8893

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 256676 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 14302 PERF. 8672 - 8738

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GIBSON WELL #: 11 RRCID -> 256693 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 12295 PERF. 8300 - 8398

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JEFF THOMAS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 256932 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 13262 PERF. 8677 - 8791

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 19 RRCID -> 256957 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 13082 PERF. 8557 - 8698

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GEORGE FULTON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 257032 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 13626 PERF. 8516 - 8639

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GIBSON WELL #: 6 RRCID -> 257209 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 13713 PERF. 8468 - 8626

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 257216 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 12598 PERF. 8486 - 8561

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 257231 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 8516 - 8685

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257239 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 13865 PERF. 8385 - 8513

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANDERS CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257377 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 12995 PERF. 8264 - 8408

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 257719 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8519 - 8664

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 259189 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 13025 PERF. 8530 - 8678

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GIBSON WELL #: 1 RRCID -> 259865 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8374 - 8539

09	SWR 10	99	-0-	99	6982	99	2			N	-0-					-0-
10	SWR 10	179	-0-	179	7161	179	2			N	-0-					-0-
11	SWR 10	207	-0-	207	7368	207	2			N	-0-					-0-
12	SWR 10	122	-0-	122	7490	122	2			N	-0-					-0-
01	SWR 10	97	-0-	97	7587	97	2			N	-0-					-0-
02	SWR 10	49	-0-	49	7636	49	2			N	-0-					-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 24 RRCID -> 260714 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 13118 PERF. 8651 - 8771

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 260792 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8620 - 8714

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	76764					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	76764					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	76764					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	76764					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	76764					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	76764					N	NO RPT					-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 261168 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 13063 PERF. 8911 - 9032

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFF THOMAS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 261499 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 8640 - 8855

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	715	-0-	715	21412	715	2			N	-0-					30
10	SWR 10	725	-0-	725	22137	725	2			N	-0-					30
11	SWR 10	695	-0-	695	22832	695	2			N	-0-					30
12	SWR 10	717	-0-	717	23549	717	2			N	-0-					30
01	SWR 10	712	-0-	712	24261	712	2			N	-0-					30
02	SWR 10	538	-0-	538	24799	538	2			N	-0-					30

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 262343 COMPL. DATE 11/27/2010 TOTAL DEPTH 14510 PERF. 8655 - 8726

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARL SADLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 262513 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 13815 PERF. 8297 - 8402

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

JEFF THOMAS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 262739 COMPL. DATE 09/16/2011 TOTAL DEPTH 9818 PERF. 8660 - 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 266214 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 13420 PERF. 8239 - 8404

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 266241 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 9717 PERF. 8587 - 8658

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 266541 COMPL. DATE 10/21/2012 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8638 - 8715

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARPENTER GAS UNIT I WELL #: 2 RRCID -> 266543 COMPL. DATE 11/03/2012 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8529 - 8676

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 266555 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8544 - 8690

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 266557 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 8206 - 8320

09	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2	N	-0-			-0-
10	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2	N	-0-			-0-
11	210 N	208	-0-	-2	-0-	208	2	N	-0-			-0-
12	248 N	208	-0-	-40	-0-	208	2	N	-0-			-0-
01	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	2	N	-0-			-0-
02	196 N	121	-0-	-75	-0-	121	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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
09	39 X	39	-0-	-0-	-0-	39	2	N	-0-			-0-
10	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
11	30 X	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
12	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
01	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FAZZINO (COTTON VALLEY LIME) 30445 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
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
09	15210 X	13923	-0-	-1287	-0-	13923	2		N	-0-			-0-
10	15756 X	15756	-0-	-0-	-0-	15756	2		N	-0-			-0-
11	14910 X	9426	-0-	-5484	-0-	9426	2		N	-0-			-0-
12	15407 X	7708	-0-	-7699	-0-	7708	2		N	-0-			-0-
01	15717 X	9546	-0-	-6171	-0-	9546	2		N	-0-			-0-
02	14196 X	11908	-0-	-2288	-0-	11908	2		N	-0-			-0-

FAZZINO, LEE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 189000 COMPL. DATE 10/21/2001 TOTAL DEPTH 16361 PERF.15797 - 16004

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	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

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GRAUKE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231643 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 17787 PERF. 9598 - 9926

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			133
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			133
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			133
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			133
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			133
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			133

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
TERRY "D" WELL #: 3 RRCID -> 181287 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 12098 PERF.11797 - 11911

09	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	136	1	1776	2	N	-0-			72
10	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	97	1	1261	2	N	-0-			72
11	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	106	1	1296	2	N	-0-			72
12	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	121	1	1460	2	N	-0-			72
01	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	124	1	1517	2	N	-0-			72
02	1204	N	1112	-0-	-92	-0-	75	1	1037	2	N	-0-			72

BARGER, H. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183729 COMPL. DATE 06/17/2001 TOTAL DEPTH 12895 PERF.11288 - 11363

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SCARBROUGH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189598 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11520 - 12637

09	1834	X	1834	-0-	-0-	-0-	130	1	1704	2	N	-0-			-0-
10	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-			-0-
11	4140	X	-0-	-0-	-4140	-0-					N	-0-			-0-
12	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					N	-0-			-0-
01	2914	X	1389	-0-	-1525	-0-	105	1	1284	2	N	-0-			-0-
02	1708	X	-0-	-0-	-1708	-0-					N	-0-			-0-

GILLIAM UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 190542 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12835 PERF.11541 - 12683

09	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	206	1	2702	2	N	-0-			-0-
10	2666	X	2666	-0-	-0-	-0-	191	1	2475	2	N	-0-			-0-
11	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	209	1	2561	2	N	-0-			-0-
12	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	230	1	2779	2	N	-0-			-0-
01	1576	X	1576	-0-	-0-	-0-	119	1	1457	2	N	-0-			-0-
02	840	X	803	-0-	-37	-0-	54	1	749	2	N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

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
09	2610	X	2320	-0-	-290	-0-	165	1	2155	2	N	-0-					-0-
10	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	206	1	2677	2	N	-0-					-0-
11	2190	X	2106	-0-	-84	-0-	159	1	1947	2	N	-0-					-0-
12	2387	X	1716	-0-	-671	-0-	131	1	1585	2	N	-0-					-0-
01	2697	N	1887	-0-	-810	-0-	142	1	1745	2	N	-0-					-0-
02	1960	N	1709	-0-	-251	-0-	116	1	1593	2	N	-0-					-0-

TERRY "D" WELL #: 5 RRCID -> 191882 COMPL. DATE 11/12/2002 TOTAL DEPTH 13175 PERF.11715 - 11802

09	1740	N	1708	-0-	-32	-0-	121	1	1587	2	N	-0-					57
10	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	131	1	1698	2	N	-0-					57
11	1740	N	1667	-0-	-73	-0-	126	1	1541	2	N	-0-					57
12	1767	N	1590	-0-	-177	-0-	121	1	1469	2	N	-0-					57
01	1829	N	1558	-0-	-271	-0-	117	1	1441	2	N	-0-					57
02	1568	N	1329	-0-	-239	-0-	90	1	1239	2	N	-0-					57

BARGER, H. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 192333 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 13015 PERF.11328 - 11564

09	1680	N	1384	-0-	-296	-0-	98	1	1286	2	N	-0-					-0-
10	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	159	1	2066	2	N	-0-					-0-
11	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	107	1	1309	2	N	-0-					-0-
12	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	165	1	1991	2	N	-0-					-0-
01	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	153	1	1878	2	N	-0-					-0-
*02	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	106	1	1456	2	N	-0-					-0-

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 3 RRCID -> 192491 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12955 PERF.11634 - 12770

09	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	78	1	1019	2	N	-0-					-0-
10	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	74	1	965	2	N	-0-					-0-
11	900	N	899	-0-	-1	-0-	68	1	831	2	N	-0-					-0-
12	1147	N	928	-0-	-219	-0-	71	1	857	2	N	-0-					-0-
01	1054	N	832	-0-	-222	-0-	63	1	769	2	N	-0-					-0-
02	840	N	600	-0-	-240	-0-	41	1	559	2	N	-0-					-0-

GILLIAM UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 192509 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 11354 PERF.11115 - 11296

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TERRY "D" WELL #: 4 RRCID -> 192732 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11642 - 12796

09	1440	N	1343	-0-	-97	-0-	95	1	1248	2	N	-0-					-0-
10	1426	N	1231	-0-	-195	-0-	88	1	1143	2	N	-0-					-0-
11	1380	N	1123	-0-	-257	-0-	85	1	1038	2	N	-0-					-0-
12	1395	N	1170	-0-	-225	-0-	89	1	1081	2	N	-0-					-0-
01	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	102	1	1248	2	N	-0-					-0-
*02	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	70	1	968	2	N	-0-					-0-

BARGER, H. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 195619 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11375 - 11385

09	2432	X	2432	-0-	-0-	-0-	173	1	2259	2	N	-0-					-0-
10	2621	X	2621	-0-	-0-	-0-	187	1	2434	2	N	-0-					-0-
11	2018	X	2018	-0-	-0-	-0-	153	1	1865	2	N	-0-					-0-
12	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	232	1	2812	2	N	-0-					-0-
01	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	223	1	2734	2	N	-0-					-0-
*02	2708	X	2708	-0-	-0-	-0-	184	1	2524	2	N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
SCARBOROUGH UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196267 COMPL. DATE 06/07/2003 TOTAL DEPTH 13080 PERF.11620 - 11630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
*02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					20

BARGER, H. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 196270 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11354 - 11359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	3026	-0-	26	1808	215	1	2811	2	N	-0-					-0-
10	3100	N	2738	-0-	-362	1446	196	1	2542	2	N	-0-					-0-
11	3684	X	2238	-0-	-1446	-0-	169	1	2069	2	N	-0-					-0-
12	2449	X	2108	-0-	-341	-0-	161	1	1947	2	N	-0-					-0-
01	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	288	1	3539	2	N	-0-					-0-
*02	2706	X	2706	-0-	-0-	-0-	183	1	2523	2	N	-0-					-0-

TERRY "D" WELL #: 6 RRCID -> 196408 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12985 PERF.11695 - 12843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	N	-0-					-0-
10	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	N	-0-					-0-
11	9	N	3	-0-	-6	-0-	3	2			N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	2	N	-0-					-0-
02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-

TERRY "D" WELL #: 8 RRCID -> 196410 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11718 - 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
09	1920	X	921	-0-	-999	-0-	65	1	856	2	N	-0-					-0-
10	2015	X	1086	-0-	-929	-0-	78	1	1008	2	N	-0-					-0-
11	1410	N	1085	-0-	-325	-0-	82	1	1003	2	N	-0-					-0-
12	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	150	1	1809	2	N	-0-					-0-
01	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	178	1	2187	2	N	-0-					-0-
02	1008	N	769	-0-	-239	-0-	52	1	717	2	N	-0-					-0-

REED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196474 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11736 - 11746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	593	N	593	-0-	-0-	-0-	39	1	554	2	N	-0-					17
10	693	N	693	-0-	-0-	-0-	54	1	639	2	N	-0-					17
11	527	N	527	-0-	-0-	-0-	38	1	489	2	N	-0-					17
12	620	N	557	-0-	-63	-0-	45	1	512	2	N	-0-					17
01	682	N	492	-0-	-190	-0-	40	1	452	2	N	-0-					17
02	504	N	-0-	-0-	-504	-0-					N	-0-					17

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
09	904	N	904	-0-	-0-	-0-	64	1	840	2	N	-0-					-0-
10	1240	N	979	-0-	-261	-0-	70	1	909	2	N	-0-					-0-
11	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	80	1	974	2	N	-0-					-0-
12	930	N	898	-0-	-32	-0-	69	1	829	2	N	-0-					-0-
01	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	96	1	1178	2	N	-0-					-0-
02	980	N	549	-0-	-431	-0-	37	1	512	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
09	1050	N	747	-0-	-303	-0-	53	1	694	2	N	-0-					67
10	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	124	1	1605	2	N	-0-					67
11	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	145	1	1770	2	N	-0-					67
12	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	142	1	1713	2	N	-0-					67
01	1085	N	413	-0-	-672	-0-	31	1	382	2	N	-0-					67
*02	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	92	1	1265	2	N	-0-					67

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
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
09	1260	N	1242	-0-	-18	-0-	88	1	1154	2	N	-0-					40
10	1240	N	1222	-0-	-18	-0-	87	1	1135	2	N	-0-					40
11	1350	N	1252	-0-	-98	-0-	95	1	1157	2	N	-0-					40
12	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	110	1	1330	2	N	-0-					40
01	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	113	1	1392	2	N	-0-					40
02	1176	N	598	-0-	-578	-0-	41	1	557	2	N	-0-					40

GILLIAM UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 198034 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12875 PERF.11616 - 12713

09	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	121	1	1582	2	N	-0-					-0-
10	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	112	1	1460	2	N	-0-					-0-
11	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	93	1	1136	2	N	-0-					-0-
12	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	114	1	1375	2	N	-0-					-0-
01	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	107	1	1311	2	N	-0-					-0-
*02	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	80	1	1093	2	N	-0-					-0-

GILLIAM UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 198092 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12810 PERF.11530 - 12610

09	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	179	1	2340	2	N	-0-					-0-
10	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	187	1	2425	2	N	-0-					-0-
11	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	143	1	1753	2	N	-0-					-0-
12	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	192	1	2320	2	N	-0-					-0-
01	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	203	1	2489	2	N	-0-					-0-
*02	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	148	1	2037	2	N	-0-					-0-

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 5 RRCID -> 198355 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12890 PERF.11630 - 12693

09	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	263	1	3444	2	N	-0-					-0-
10	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	312	1	4046	2	N	-0-					-0-
11	5485	X	5485	-0-	-0-	-0-	415	1	5070	2	N	-0-					-0-
12	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	228	1	2761	2	N	-0-					-0-
01	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	275	1	3369	2	N	-0-					-0-
*02	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	190	1	2610	2	N	-0-					-0-

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198365 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13068 PERF.11716 - 12828

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	1140	N	1086	-0-	-54	-0-	77	1	1009	2	N	-0-					-0-
10	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	86	1	1111	2	N	-0-					-0-
11	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	91	1	1117	2	N	-0-					-0-
12	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	103	1	1249	2	N	-0-					-0-
01	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	105	1	1290	2	N	-0-					-0-
*02	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	104	1	1433	2	N	-0-					-0-

BARGER, H. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 199630 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 11701 PERF.11316 - 11485

09	2340	N	2279	-0-	-61	-0-	162	1	2117	2	N	-0-					-0-
10	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	180	1	2338	2	N	-0-					-0-
11	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	184	1	2246	2	N	-0-					-0-
12	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	180	1	2181	2	N	-0-					-0-
01	2511	N	2376	-0-	-135	-0-	179	1	2197	2	N	-0-					-0-
02	2268	N	1632	-0-	-636	-0-	111	1	1521	2	N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

GILLIAM UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 200005 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11542 - 11552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	120	1	1576	2	N	-0-					10
10	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	116	1	1504	2	N	-0-					10
11	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	110	1	1344	2	N	-0-					10
12	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	117	1	1419	2	N	-0-					10
01	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	134	1	1649	2	N	-0-					10
*02	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	91	1	1256	2	N	-0-					10

BARGER, H. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 200113 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 11710 PERF.11312 - 11390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	126	1	1646	2	N	-0-					-0-
10	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	130	1	1686	2	N	-0-					-0-
11	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	128	1	1568	2	N	-0-					-0-
12	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	129	1	1563	2	N	-0-					-0-
01	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	145	1	1777	2	N	-0-					-0-
*02	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	107	1	1469	2	N	-0-					-0-

BARGER, H. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 200114 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 11662 PERF.11368 - 11459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2730	X	2236	-0-	-494	-0-	159	1	2077	2	N	-0-					-0-
10	2821	X	2406	-0-	-415	-0-	172	1	2234	2	N	-0-					-0-
11	2460	X	2432	-0-	-28	-0-	184	1	2248	2	N	-0-					-0-
12	2511	X	2320	-0-	-191	-0-	177	1	2143	2	N	-0-					-0-
01	2547	X	2547	-0-	-0-	-0-	192	1	2355	2	N	-0-					-0-
02	2268	X	1721	-0-	-547	-0-	117	1	1604	2	N	-0-					-0-

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200747 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12925 PERF.11594 - 12706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1710	N	1481	-0-	-229	-0-	105	1	1376	2	N	-0-					-0-
10	1891	N	1271	-0-	-620	-0-	91	1	1180	2	N	-0-					-0-
11	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	96	1	1179	2	N	-0-					-0-
12	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	118	1	1426	2	N	-0-					-0-
01	1271	N	1005	-0-	-266	-0-	76	1	929	2	N	-0-					-0-
02	1204	N	979	-0-	-225	-0-	66	1	913	2	N	-0-					-0-

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
09	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	82	1	1068	2	N	-0-					17
10	930	N	838	-0-	-92	-0-	60	1	778	2	N	-0-					17
11	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	76	1	929	2	N	-0-					17
12	1178	N	673	-0-	-505	-0-	51	1	622	2	N	-0-					17
01	837	N	704	-0-	-133	-0-	53	1	651	2	N	-0-					17
02	952	N	525	-0-	-427	-0-	36	1	489	2	N	-0-					17

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201834 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13110 PERF.11750 - 12822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	923	N	923	-0-	-0-	-0-	66	1	857	2	N	-0-					-0-
10	784	N	784	-0-	-0-	-0-	56	1	728	2	N	-0-					-0-
11	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	97	1	1187	2	N	-0-					-0-
12	954	N	954	-0-	-0-	-0-	73	1	881	2	N	-0-					-0-
01	988	N	988	-0-	-0-	-0-	74	1	914	2	N	-0-					-0-
*02	628	N	628	-0-	-0-	-0-	43	1	585	2	N	-0-					-0-

BARGER, H. UNIT WELL #: 12 RRCID -> 202470 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11384 - 11462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	193	1	2521	2	N	-0-					-0-
10	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	264	1	3430	2	N	-0-					-0-
11	2735	X	2735	-0-	-0-	-0-	207	1	2528	2	N	-0-					-0-
12	2510	X	2510	-0-	-0-	-0-	192	1	2318	2	N	-0-					-0-
01	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	217	1	2663	2	N	-0-					-0-
*02	2556	X	2556	-0-	-0-	-0-	173	1	2383	2	N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202476 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11711 - 12810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	89	1	1159	2	N	-0-					-0-
10	1333	N	709	-0-	-624	-0-	51	1	658	2	N	-0-					-0-
11	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	83	1	1015	2	N	-0-					-0-
12	1302	N	739	-0-	-563	-0-	56	1	683	2	N	-0-					-0-
01	713	N	532	-0-	-181	-0-	40	1	492	2	N	-0-					-0-
02	1036	N	151	-0-	-885	-0-	10	1	141	2	N	-0-					-0-

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 11 RRCID -> 202649 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11576 - 11699

09	1530	N	1230	-0-	-300	-0-	87	1	1143	2	N	-0-					-0-
10	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	131	1	1697	2	N	-0-					-0-
11	1410	N	507	-0-	-903	-0-	38	1	469	2	N	-0-					-0-
12	1271	N	21	-0-	-1250	-0-	2	1	19	2	N	-0-					-0-
01	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					-0-
*02	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	125	1	1714	2	N	-0-					-0-

BARGER, H. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 204691 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 11333 PERF.11034 - 11465

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REED UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207233 COMPL. DATE 12/28/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11730 - 11786

09	3000	X	2972	-0-	-28	-0-	196	1	2776	2	N	-0-					152
10	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	246	1	2911	2	N	-0-					152
11	3030	X	2413	-0-	-617	-0-	175	1	2238	2	N	-0-					152
12	3131	X	2302	-0-	-829	-0-	186	1	2116	2	N	-0-					152
01	3131	X	1572	-0-	-1559	-0-	129	1	1443	2	N	-0-					152
02	2828	X	2111	-0-	-717	-0-	169	1	1942	2	N	-0-					152

REED UNIT WELL #: 4 RRCID -> 213191 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 12345 PERF.11820 - 11850

09	12	N	5	-0-	-7	-0-	5	2			N	-0-					-0-
10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-					-0-
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	N	-0-					-0-
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-					-0-
*02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-					-0-

REED UNIT WELL #: 3 RRCID -> 216524 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 12160 PERF.11690 - 11720

09	2441	X	2441	-0-	-0-	-0-	161	1	2280	2	N	-0-					64
10	2418	X	2182	-0-	-236	-0-	170	1	2012	2	N	-0-					64
11	2370	X	1662	-0-	-708	-0-	121	1	1541	2	N	-0-					64
12	2511	X	2345	-0-	-166	-0-	190	1	2155	2	N	-0-					64
01	2511	X	2325	-0-	-186	-0-	190	1	2135	2	N	-0-					64
02	1540	N	1502	-0-	-38	-0-	120	1	1382	2	N	-0-					64

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

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
09	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	254	1	3596	2	N	-0-			20
10	3379	X	1719	-0-	-1660	-0-	134	1	1585	2	N	-0-			20
11	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	263	1	3352	2	N	-0-			20
12	3379	X	2517	-0-	-862	-0-	204	1	2313	2	N	-0-			20
01	3379	X	2305	-0-	-1074	-0-	189	1	2116	2	N	-0-			20
02	3052	X	2064	-0-	-988	-0-	165	1	1899	2	N	-0-			20

REED UNIT WELL #: 7 RRCID -> 217273 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 13320 PERF.11860 - 12140

09	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	104	1	1472	2	N	-0-			-0-
10	1581	N	1396	-0-	-185	-0-	109	1	1287	2	N	-0-			-0-
11	1290	N	1015	-0-	-275	-0-	74	1	941	2	N	-0-			-0-
12	1643	N	1253	-0-	-390	-0-	101	1	1152	2	N	-0-			-0-
01	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	117	1	1307	2	N	-0-			-0-
*02	959	N	959	-0-	-0-	-0-	77	1	882	2	N	-0-			-0-

REED UNIT WELL #: 11 RRCID -> 217888 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11663 - 12979

09	5029	X	5029	-0-	-0-	-0-	331	1	4698	2	N	-0-			89
10	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	353	1	4180	2	N	-0-			89
11	5421	X	5421	-0-	-0-	-0-	394	1	5027	2	N	-0-			89
12	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	351	1	3980	2	N	-0-			89
01	5291	X	5291	-0-	-0-	-0-	433	1	4858	2	N	-0-			89
*02	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	301	1	3466	2	N	38			127
							42	9							

REED UNIT WELL #: 6 RRCID -> 217891 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 13405 PERF.11868 - 12164

09	1320	N	1207	-0-	-113	-0-	80	1	1127	2	N	-0-			23
10	1333	N	832	-0-	-501	-0-	65	1	767	2	N	-0-			23
11	1320	N	668	-0-	-652	-0-	49	1	619	2	N	-0-			23
12	1240	N	618	-0-	-622	-0-	50	1	568	2	N	-0-			23
01	837	N	756	-0-	-81	-0-	62	1	694	2	N	-0-			23
02	616	N	588	-0-	-28	-0-	47	1	541	2	N	-0-			23

REED UNIT WELL #: 9 RRCID -> 218161 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11433 - 13133

09	630	N	537	-0-	-93	-0-	35	1	502	2	N	-0-			-0-
10	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	110	1	1299	2	N	-0-			-0-
11	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	86	1	1098	2	N	-0-			-0-
12	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	112	1	1275	2	N	-0-			-0-
01	1085	N	970	-0-	-115	-0-	79	1	891	2	N	-0-			-0-
*02	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	81	1	933	2	N	-0-			-0-

BARGER, H. UNIT WELL #: 17 RRCID -> 222056 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11420 - 11574

09	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	76	1	995	2	N	-0-			-0-
10	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	97	1	1255	2	N	-0-			-0-
11	906	N	906	-0-	-0-	-0-	68	1	838	2	N	-0-			-0-
12	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	162	1	1963	2	N	-0-			-0-
01	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	192	1	2354	2	N	-0-			-0-
*02	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	144	1	1979	2	N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
BARGER "A" WELL #: 3 RRCID -> 223609 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11418 - 11494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	134	1	1755	2	N	-0-			-0-
10	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	106	1	1375	2	N	-0-			-0-
11	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	80	1	979	2	N	-0-			-0-
12	1054	N	759	-0-	-295	-0-	58	1	701	2	N	-0-			-0-
01	1054	N	544	-0-	-510	-0-	41	1	503	2	N	-0-			-0-
*02	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	85	1	1175	2	N	-0-			-0-

H. BARGER UNIT WELL #: 14 RRCID -> 229853 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 11725 PERF.11002 - 11561

09	2692	N	2610	-0-	-82	-0-	185	1	2425	2	N	-0-			17
10	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	177	1	2296	2	N	-0-			17
11	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	209	1	2555	2	N	-0-			17
12	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	217	1	2621	2	N	-0-			17
01	2613	X	2613	-0-	-0-	-0-	197	1	2416	2	N	-0-			17
*02	2238	X	2238	-0-	-0-	-0-	152	1	2086	2	N	-0-			17

BARGER, H. UNIT WELL #: 16 RRCID -> 230710 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11467 - 11565

09	1530	N	966	-0-	-564	-0-	69	1	897	2	N	-0-			20
10	1612	N	1361	-0-	-251	-0-	97	1	1264	2	N	-0-			20
11	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	90	1	1099	2	N	-0-			20
12	992	N	22	-0-	-970	-0-	2	1	20	2	N	-0-			20
01	1364	N	231	-0-	-1133	-0-	17	1	214	2	N	-0-			20
02	1120	N	142	-0-	-978	-0-	10	1	132	2	N	-0-			20

REED UNIT WELL #: 14 RRCID -> 230802 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11368 - 12990

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30

GILLIAM UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 271861 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11480 - 12614

09	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	159	1	2085	2	N	-0-			-0-
10	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	166	1	2154	2	N	-0-			-0-
11	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	165	1	2012	2	N	-0-			-0-
12	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	179	1	2162	2	N	-0-			-0-
01	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	175	1	2145	2	N	-0-			-0-
02	1568	N	1519	-0-	-49	-0-	103	1	1416	2	N	-0-			-0-

CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
THOMPSON, MILDRED WELL #: 1 RRCID -> 099216 COMPL. DATE 01/12/1982 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11252 - 11576

09	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	92	1	1070	2	N	-0-			-0-
10	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	107	1	1330	2	N	-0-			-0-
11	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	112	1	1403	2	N	-0-			-0-
12	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	101	1	1395	2	N	-0-			-0-
01	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	113	1	1572	2	N	-0-			-0-
*02	957	N	957	-0-	-0-	-0-	75	1	882	2	N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405

EVERETT WELL #: 1 RRCID -> 102006 COMPL. DATE 08/02/1982 TOTAL DEPTH 12810 PERF.11102 - 11415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	270	N	258	-0-	-12	-0-	14	1	244	2	N	-0-					-0-
10	279	N	273	-0-	-6	-0-	15	1	258	2	N	-0-					-0-
11	282	N	282	-0-	-0-	-0-	16	1	266	2	N	-0-					-0-
12	216	N	216	-0-	-0-	-0-	10	1	206	2	N	-0-					-0-
01	359	N	359	-0-	-0-	-0-	18	1	341	2	N	-0-					-0-
02	252	N	215	-0-	-37	-0-	11	1	204	2	N	-0-					-0-

THOMPSON, MILDRED WELL #: 2R RRCID -> 137925 COMPL. DATE 02/20/1991 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11621 - 11727

09	510	N	397	-0-	-113	-0-	50	1	347	2	N	-0-					-0-
10	496	N	482	-0-	-14	-0-	55	1	427	2	N	-0-					-0-
11	475	N	475	-0-	-0-	-0-	55	1	420	2	N	-0-					-0-
12	491	N	491	-0-	-0-	-0-	53	1	438	2	N	-0-					-0-
01	496	N	466	-0-	-30	-0-	53	1	413	2	N	-0-					-0-
02	448	N	297	-0-	-151	-0-	42	1	255	2	N	-0-					-0-

THOMPSON, MILDRED "A" WELL #: 1 RRCID -> 139002 COMPL. DATE 06/12/1991 TOTAL DEPTH 12252 PERF.11802 - 11926

09	1710	N	1518	-0-	-192	-0-	111	1	1407	2	N	-0-					-0-
10	1643	N	1610	-0-	-33	-0-	116	1	1494	2	N	-0-					-0-
11	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	122	1	1574	2	N	-0-					-0-
12	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	114	1	1653	2	N	-0-					-0-
01	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	110	1	1519	2	N	-0-					-0-
02	1596	N	1067	-0-	-529	-0-	81	1	986	2	N	-0-					-0-

EVERETT WELL #: 3 RRCID -> 139594 COMPL. DATE 09/19/1991 TOTAL DEPTH 12195 PERF.11436 - 11746

09	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	121	1	2100	2	N	-0-					-0-
10	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	117	1	2066	2	N	-0-					-0-
11	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	104	1	1789	2	N	-0-					-0-
12	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	89	1	1763	2	N	-0-					-0-
01	2170	N	2015	-0-	-155	-0-	100	1	1915	2	N	-0-					-0-
02	1764	N	1304	-0-	-460	-0-	66	1	1238	2	N	-0-					-0-

THOMPSON, MILDRED WELL #: 3 RRCID -> 140177 COMPL. DATE 11/05/1991 TOTAL DEPTH 12210 PERF.11421 - 12034

09	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	82	1	1429	2	N	-0-					-0-
10	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	85	1	1491	2	N	-0-					-0-
11	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	84	1	1441	2	N	-0-					-0-
12	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	75	1	1487	2	N	-0-					-0-
01	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	75	1	1440	2	N	-0-					-0-
*02	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	60	1	1122	2	N	-0-					-0-

EVERETT WELL #: 4 RRCID -> 140417 COMPL. DATE 12/14/1991 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11540 - 11944

09	2520	N	2130	-0-	-390	-0-	145	1	1985	2	N	-0-					-0-
10	2728	N	2531	-0-	-197	-0-	165	1	2366	2	N	-0-					-0-
11	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	160	1	2239	2	N	-0-					-0-
12	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	133	1	2030	2	N	-0-					-0-
01	2542	N	2351	-0-	-191	-0-	146	1	2205	2	N	-0-					-0-
02	2240	N	1723	-0-	-517	-0-	114	1	1609	2	N	-0-					-0-

EVERETT WELL #: 5 RRCID -> 140636 COMPL. DATE 12/21/1991 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11212 - 11610

09	1410	N	1406	-0-	-4	-0-	105	1	1301	2	N	-0-					-0-
10	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	113	1	1449	2	N	-0-					-0-
11	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	102	1	1228	2	N	-0-					-0-
12	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	127	1	1900	2	N	-0-					-0-
01	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	125	1	1804	2	N	-0-					-0-
*02	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	92	1	1192	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 #: 2 RRCID -> 140749 COMPL. DATE 01/22/1992 TOTAL DEPTH 12285 PERF.11611 - 11967

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1050 N	995	-0-	-55	-0-	83	1	912	2	N	-0-					-0-
10	2316 N	2316	-0-	-0-	-0-	154	1	2162	2	N	-0-					-0-
11	2364 N	2364	-0-	-0-	-0-	158	1	2206	2	N	-0-					-0-
12	866 N	866	-0-	-0-	-0-	71	1	795	2	N	-0-					-0-
01	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	132	1	1938	2	N	-0-					-0-
02	1008 N	840	-0-	-168	-0-	69	1	771	2	N	-0-					-0-

THOMPSON, MILDRED WELL #: 4 RRCID -> 154886 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11900 PERF. 8390 - 10666

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSON, MILDRED WELL #: 5 RRCID -> 158916 COMPL. DATE 03/31/1996 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11256 - 11820

09	1110 N	1017	-0-	-93	-0-	84	1	933	2	N	-0-					-0-
10	1395 N	1091	-0-	-304	-0-	88	1	1003	2	N	-0-					-0-
11	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	88	1	1003	2	N	-0-					-0-
12	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	79	1	940	2	N	-0-					-0-
01	1085 N	988	-0-	-97	-0-	78	1	910	2	N	-0-					-0-
02	1008 N	697	-0-	-311	-0-	62	1	635	2	N	-0-					-0-

THOMPSON, MILDRED WELL #: 6 RRCID -> 161179 COMPL. DATE 11/02/1996 TOTAL DEPTH 11906 PERF.11186 - 11719

09	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	75	1	1295	2	Y	-0-					-0-
10	2201 N	1780	-0-	-421	-0-	96	1	1684	2	Y	-0-					-0-
11	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	92	1	1579	2	Y	-0-					-0-
12	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	83	1	1646	2	Y	-0-					-0-
01	1767 N	1665	-0-	-102	-0-	82	1	1583	2	Y	-0-					-0-
02	1568 N	1344	-0-	-224	-0-	68	1	1276	2	Y	-0-					-0-

THOMPSON, MILDRED WELL #: 7 RRCID -> 166312 COMPL. DATE 11/27/1997 TOTAL DEPTH 12157 PERF.11653 - 11997

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

THOMPSON, MILDRED WELL #: 8 RRCID -> 167112 COMPL. DATE 01/17/1998 TOTAL DEPTH 12080 PERF.11516 - 11893

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSON, MILDRED WELL #: 9 RRCID -> 173221 COMPL. DATE 05/10/1999 TOTAL DEPTH 12180 PERF.11636 - 11989

09	1260 N	1031	-0-	-229	-0-	56	1	975	2	N	-0-					-0-
10	1302 N	1027	-0-	-275	-0-	55	1	972	2	N	-0-					-0-
11	971 N	971	-0-	-0-	-0-	53	1	918	2	N	-0-					-0-
12	927 N	927	-0-	-0-	-0-	44	1	883	2	N	-0-					-0-
01	1023 N	842	-0-	-181	-0-	42	1	800	2	N	-0-					-0-
02	896 N	639	-0-	-257	-0-	32	1	607	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
09	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	80	1	1396	2	N	-0-			-0-
10	1519	N	1399	-0-	-120	-0-	75	1	1324	2	N	-0-			-0-
11	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	91	1	1569	2	N	-0-			-0-
12	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	72	1	1421	2	N	-0-			-0-
01	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	72	1	1383	2	N	-0-			-0-
02	1540	N	1043	-0-	-497	-0-	53	1	990	2	N	-0-			-0-

REED "R" WELL #: 2 RRCID -> 185843 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 12254 PERF.11764 - 12056

09	2430	N	2393	-0-	-37	-0-	130	1	2263	2	N	-0-			-0-
10	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	136	1	2399	2	N	-0-			-0-
11	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	135	1	2313	2	N	-0-			-0-
12	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	122	1	2431	2	N	-0-			-0-
01	2511	N	2497	-0-	-14	-0-	123	1	2374	2	N	-0-			-0-
02	2268	N	1674	-0-	-594	-0-	85	1	1589	2	N	-0-			-0-

THOMPSON, MILDRED "A" WELL #: 3 RRCID -> 192731 COMPL. DATE 11/10/2002 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11720 - 12250

09	2160	N	2015	-0-	-145	-0-	110	1	1905	2	N	-0-			-0-
10	2108	N	2060	-0-	-48	-0-	111	1	1949	2	N	-0-			-0-
11	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	106	1	1820	2	N	-0-			-0-
12	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	97	1	1922	2	N	-0-			-0-
01	2046	N	1967	-0-	-79	-0-	97	1	1870	2	N	-0-			-0-
02	1792	N	1386	-0-	-406	-0-	70	1	1316	2	N	-0-			-0-

EVERETT WELL #: 10H RRCID -> 229922 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 11667 PERF.12158 - 14454

09	12150	X	9647	-0-	-2503	-0-	554	1	9093	2	N	-0-			-0-
10	10261	X	9036	-0-	-1225	-0-	515	1	8521	2	N	-0-			-0-
11	9930	X	9249	-0-	-681	-0-	537	1	8712	2	N	-0-			-0-
12	10682	X	10682	-0-	-0-	-0-	542	1	10140	2	N	-0-			-0-
01	9982	X	8360	-0-	-1622	-0-	443	1	7917	2	N	-0-			-0-
*02	9692	X	9692	-0-	-0-	-0-	517	1	9175	2	N	-0-			-0-

THOMPSON, MILDRED WELL #: 12H RRCID -> 234559 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 11564 PERF.12102 - 14931

09	10740	X	10009	-0-	-731	-0-	545	1	9464	2	N	-0-			2
10	11098	X	10037	-0-	-1061	-0-	539	1	9498	2	N	-0-			2
11	10740	X	10369	-0-	-371	-0-	570	1	9799	2	N	-0-			2
12	11098	X	4047	-0-	-7051	-0-	194	1	3853	2	N	-0-			2
01	11098	X	3282	-0-	-7816	-0-	162	1	3117	2	N	3			5
							3	9							
02	9688	X	5162	-0-	-4526	-0-	261	1	4892	2	N	8			13
							9	9							

MILDRED THOMPSON "A" WELL #: 4H RRCID -> 245115 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 11997 PERF.11960 - 13645

09	5667	X	5667	-0-	-0-	-0-	309	1	5358	2	N	-0-			41
10	6108	X	6108	-0-	-0-	-0-	328	1	5780	2	N	-0-			41
11	5400	X	5383	-0-	-17	-0-	296	1	5087	2	N	-0-			41
12	5580	X	4011	-0-	-1569	-0-	192	1	3819	2	N	-0-			41
01	5580	X	5105	-0-	-475	-0-	252	1	4853	2	N	-0-			41
02	5040	X	2995	-0-	-2045	-0-	152	1	2843	2	N	-0-			41

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
THOMPSON, MILDRED WELL #: 13H RRCID -> 249225 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 11631 PERF.12144 - 14840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9240	X	9174	-0-	-66	-0-	528	1	8646	2	N	-0-					115
10	10129	X	10129	-0-	-0-	-0-	573	1	9556	2	N	-0-					115
11	7155	X	7155	-0-	-0-	-0-	422	1	6733	2	N	-0-					115
12	9703	X	9619	-0-	-84	-0-	491	1	9128	2	N	-0-					115
01	10137	X	7807	-0-	-2330	-0-	415	1	7392	2	N	-0-					115
02	9156	X	4966	-0-	-4190	-0-	278	1	4688	2	N	-0-					115

EVERETT WELL #: 12H RRCID -> 255705 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 11634 PERF.11910 - 14210

09	6030	X	5471	-0-	-559	-0-	298	1	5173	2	N	-0-					-0-
10	6231	X	5045	-0-	-1186	-0-	271	1	4774	2	N	-0-					-0-
11	6030	X	5037	-0-	-993	-0-	277	1	4760	2	N	-0-					-0-
12	6014	X	5238	-0-	-776	-0-	251	1	4987	2	N	-0-					-0-
01	6014	X	5448	-0-	-566	-0-	269	1	5179	2	N	-0-					-0-
02	5096	X	2600	-0-	-2496	-0-	132	1	2468	2	N	-0-					-0-

MILDRED THOMPSON "A" WELL #: 11 RRCID -> 256522 COMPL. DATE 02/21/2010 TOTAL DEPTH 13546 PERF.11820 - 13100

09	3180	X	2952	-0-	-228	-0-	161	1	2791	2	Y	-0-					-0-
10	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	193	1	3400	2	Y	-0-					-0-
11	3180	X	3040	-0-	-140	-0-	167	1	2873	2	Y	-0-					-0-
12	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	188	1	3729	2	Y	-0-					-0-
01	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	185	1	3551	2	Y	-0-					-0-
02	3220	X	2982	-0-	-238	-0-	151	1	2831	2	Y	-0-					-0-

MILDRED THOMPSON GU WELL #: 15 RRCID -> 257388 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 12935 PERF.11304 - 12785

09	5852	X	5852	-0-	-0-	-0-	319	1	5533	2	Y	-0-					-0-
10	5308	X	5308	-0-	-0-	-0-	285	1	5023	2	Y	-0-					-0-
11	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	254	1	4358	2	Y	-0-					-0-
12	5293	X	5293	-0-	-0-	-0-	254	1	5039	2	Y	-0-					-0-
01	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	222	1	4263	2	Y	-0-					-0-
02	4732	X	3960	-0-	-772	-0-	200	1	3760	2	Y	-0-					-0-

MILDRED THOMPSON GU WELL #: 16 RRCID -> 257392 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11376 - 12730

09	3450	X	2850	-0-	-600	-0-	155	1	2695	2	N	-0-					-0-
10	3565	X	2912	-0-	-653	-0-	156	1	2756	2	N	-0-					-0-
11	2790	X	2449	-0-	-341	-0-	135	1	2314	2	N	-0-					-0-
12	3038	X	2968	-0-	-70	-0-	142	1	2826	2	N	-0-					-0-
01	3038	X	2870	-0-	-168	-0-	142	1	2728	2	N	-0-					-0-
*02	12990	X	12990	-0-	-0-	-0-	657	1	12333	2	N	-0-					-0-

MILDRED THOMPSON "A" WELL #: 6H RRCID -> 257531 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 12246 PERF.12180 - 15440

09	5460	X	4881	-0-	-579	-0-	292	1	4547	2	N	38					252
							42	9									
10	5642	X	5501	-0-	-141	-0-	324	1	5159	2	N	16					268
							18	9									
11	5460	X	4496	-0-	-964	-0-	274	1	4189	2	N	30					298
							33	9									
12	23929	X	23929	-0-	-0-	-0-	1165	1	22504	2	N	236	354	1			180
							260	9									
01	20760	X	20760	-0-	-0-	-0-	1053	1	19657	2	N	45					225
							50	9									
*02	9042	X	9042	-0-	-0-	-0-	464	1	8179	2	N	363	175	1			413
							399	9									

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
MILDRED THOMPSON WELL #: 11 RRCID -> 258442 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11385 - 12628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3240	X	2501	-0-	-739	-0-	136	1	2365	2	Y	-0-					-0-
10	3131	X	2437	-0-	-694	-0-	131	1	2306	2	Y	-0-					-0-
11	2730	X	2608	-0-	-122	-0-	143	1	2465	2	Y	-0-					-0-
12	2728	X	2396	-0-	-332	-0-	115	1	2281	2	Y	-0-					-0-
01	2728	X	2276	-0-	-452	-0-	112	1	2164	2	Y	-0-					-0-
02	2212	N	1704	-0-	-508	-0-	86	1	1618	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

09	10440	X	9376	-0-	-1064	-0-	452	1	8924	2	N	-0-					-0-
10	10354	X	9559	-0-	-795	-0-	441	1	9108	2	N	9					9
							10	9									
11	9960	X	9357	-0-	-603	-0-	431	1	8809	2	N	106	80	1			35
							117	9									
12	10144	X	10144	-0-	-0-	-0-	455	1	9427	2	N	238	133	1			140
							262	9									
01	10438	X	10438	-0-	-0-	-0-	469	1	9704	2	N	241	232	1			149
							265	9									
02	8764	X	5212	-0-	-3552	-0-	274	1	4698	2	N	218	173	1			194
							240	9									

THOMPSON, MILDRED WELL #: 17 RRCID -> 258871 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 12914 PERF.11288 - 12720

09	3480	X	2879	-0-	-601	-0-	157	1	2722	2	Y	-0-					-0-
10	3596	X	3153	-0-	-443	-0-	169	1	2984	2	Y	-0-					-0-
11	4271	X	4271	-0-	-0-	-0-	235	1	4036	2	Y	-0-					-0-
12	4623	X	4623	-0-	-0-	-0-	222	1	4401	2	Y	-0-					-0-
01	4278	X	4278	-0-	-0-	-0-	211	1	4067	2	Y	-0-					-0-
02	3220	X	2410	-0-	-810	-0-	122	1	2288	2	Y	-0-					-0-

THOMPSON, MILDRED WELL #: 21 RRCID -> 260583 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11532 - 12814

09	2820	X	2708	-0-	-112	-0-	148	1	2560	2	Y	-0-					-0-
10	2914	X	2817	-0-	-97	-0-	151	1	2666	2	Y	-0-					-0-
11	2693	X	2693	-0-	-0-	-0-	148	1	2545	2	Y	-0-					-0-
12	3007	X	2816	-0-	-191	-0-	135	1	2681	2	Y	-0-					-0-
01	3007	X	2689	-0-	-318	-0-	133	1	2556	2	Y	-0-					-0-
02	2520	N	1545	-0-	-975	-0-	78	1	1467	2	Y	-0-					-0-

P ROTHERMEL-NETTLES-MILES (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262213 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 10221 PERF.10603 - 14124

09	9330	X	8799	-0-	-531	-0-	424	1	8375	2	N	-0-					-0-
10	9641	X	8904	-0-	-737	-0-	411	1	8493	2	N	-0-					-0-
11	9330	X	8532	-0-	-798	-0-	398	1	8134	2	N	-0-					-0-
12	9331	X	8698	-0-	-633	-0-	400	1	8298	2	N	-0-					-0-
01	9331	X	8663	-0-	-668	-0-	400	1	8263	2	N	-0-					-0-
02	8204	X	2770	-0-	-5434	-0-	153	1	2617	2	N	-0-					-0-

L O NETTLES-QUINN (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262505 COMPL. DATE 07/14/2011 TOTAL DEPTH 10297 PERF.10798 - 12686

09	4770	X	4144	-0-	-626	-0-	200	1	3944	2	N	-0-					-0-
10	4433	X	4041	-0-	-392	-0-	186	1	3855	2	N	-0-					-0-
11	4050	X	3777	-0-	-273	-0-	176	1	3601	2	N	-0-					-0-
12	4092	X	3896	-0-	-196	-0-	179	1	3717	2	N	-0-					-0-
01	4278	X	3857	-0-	-421	-0-	178	1	3679	2	N	-0-					-0-
02	3864	X	2198	-0-	-1666	-0-	121	1	2077	2	N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
L O NETTLES-MILES (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263117 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 10407 PERF.10692 - 15022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8670	X	7281	-0-	-1389	-0-	348	1	6863	2	N	64	23	1			41
							70	9									
10	8494	X	8141	-0-	-353	-0-	373	1	7703	2	N	59	54	1			46
							65	9									
11	8140	X	8140	-0-	-0-	-0-	378	1	7721	2	N	37	75	1			8
							41	9									
12	7847	X	7847	-0-	-0-	-0-	357	1	7399	2	N	83	52	1			39
							91	9									
01	8153	X	7503	-0-	-650	-0-	343	1	7092	2	N	62	57	1			44
							68	9									
02	7588	X	4573	-0-	-3015	-0-	248	1	4252	2	N	66	87	1			23
							73	9									

BURLESON-MCBAY WELL #: 7H RRCID -> 265699 COMPL. DATE 01/16/2011 TOTAL DEPTH 10432 PERF.10760 - 14360

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
10	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					Y	23					115
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					115
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					115
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					115
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					115

MCFERRAN U-BURLESON MCBAY U WELL #: 1HA RRCID -> 284175 COMPL. DATE 10/26/2017 TOTAL DEPTH 10220 PERF.10582 - 15902

09	39120	X	33932	-0-	-5188	-0-	1750	1	32182	2	N	-0-	29	1			241
10	39184	X	34550	-0-	-4634	-0-	1712	1	32817	2	N	19	8	1			252
							21	9									
11	37230	X	32955	-0-	-4275	-0-	1647	1	31199	2	N	99	67	1			284
							109	9									
12	36425	X	34886	-0-	-1539	-0-	1712	1	32912	2	N	238	132	1			390
							262	9									
01	36611	X	33847	-0-	-2764	-0-	1668	1	31915	2	N	240	231	1			399
							264	9									
02	31668	X	23663	-0-	-8005	-0-	1386	1	21795	2	N	438	173	1			664
							482	9									

NETTLES U-MCFERRAN LCCO WELL #: 1HA RRCID -> 284368 COMPL. DATE 11/05/2017 TOTAL DEPTH 11223 PERF.12580 - 18184

09	41970	X	34624	-0-	-7346	-0-	1669	1	32955	2	N	-0-					-0-
10	41385	X	33884	-0-	-7501	-0-	1563	1	32321	2	N	-0-					-0-
11	38580	X	31487	-0-	-7093	-0-	1468	1	30019	2	N	-0-					-0-
12	37262	X	35368	-0-	-1894	-0-	1628	1	33740	2	N	-0-					-0-
01	37262	X	34611	-0-	-2651	-0-	1596	1	33015	2	N	-0-					-0-
02	32312	X	19462	-0-	-12850	-0-	1074	1	18388	2	N	-0-					-0-

KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534
FBPCS WELL #: 2D RRCID -> 170312 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 5189 PERF. 4704 - 5055

09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
SHELLEY 'A' WELL #: 1 RRCID -> 158522 COMPL. DATE 03/18/1996 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12075 - 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
09	1440	X	1090	-0-	-350	-0-	1090	3			Y	-0-					-0-
10	1488	X	1155	-0-	-333	-0-	1155	3			Y	-0-					-0-
11	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	3			Y	-0-					-0-
12	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	3			Y	-0-					-0-
01	1147	N	1127	-0-	-20	-0-	1127	3			Y	-0-					-0-
02	1288	N	1030	-0-	-258	-0-	1030	3			Y	-0-					-0-

SHELLEY 'A' WELL #: 2 RRCID -> 171812 COMPL. DATE 04/27/1999 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11482 - 11833

09	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	3			Y	-0-					-0-
10	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	3			Y	-0-					-0-
11	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	3			Y	-0-					-0-
12	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	3			Y	-0-					-0-
01	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	3			Y	-0-					-0-
02	588	N	539	-0-	-49	-0-	539	3			Y	-0-					-0-

SHELLEY "A" WELL #: 3 RRCID -> 187696 COMPL. DATE 01/04/2002 TOTAL DEPTH 12297 PERF.12094 - 12144

09	3060	X	2668	-0-	-392	-0-	2668	3			Y	-0-					-0-
10	3162	X	1899	-0-	-1263	-0-	1899	3			Y	-0-					-0-
11	3060	X	2020	-0-	-1040	-0-	2020	3			Y	-0-					-0-
12	3100	X	2246	-0-	-854	-0-	2246	3			Y	-0-					-0-
01	3038	X	2473	-0-	-565	-0-	2473	3			Y	-0-					-0-
*02	2567	X	2567	-0-	-0-	-0-	2567	3			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

09	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					115
10	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					115
11	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					115
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					115
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					115
02	84	N	47	-0-	-37	-0-	47	2			N	-0-					115

EVA HUFFMAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 187155 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11976 - 12415

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

HUFFMAN, EVA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 187357 COMPL. DATE 01/03/2002 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12314 - 12922

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
EVA HUFFMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 189832 COMPL. DATE 04/28/2002 TOTAL DEPTH 13502 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
VICKERY A WELL #: 1 RRCID -> 233523 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 11785 PERF.10188 - 11098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	2			N	-0-					160
10	1364	N	673	-0-	-691	-0-	673	2			N	-0-					160
11	1350	N	285	-0-	-1065	-0-	285	2			N	-0-					160
12	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					160
01	682	N	336	-0-	-346	-0-	336	2			N	-0-					160
*02	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					160

WATSON WELL #: 3 RRCID -> 250680 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9866 - 11155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

ROGERS WELL #: 3 RRCID -> 250959 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10244 - 11053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	2014	2			N	-0-					60
10	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	2233	2			N	-0-					60
11	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2			N	-0-					60
12	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2			N	-0-					60
01	1674	N	1631	-0-	-43	-0-	1631	2			N	-0-					60
*02	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			N	-0-					60

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
09	2550	N	1585	-0-	-965	-0-	1585	2			N	-0-					50
10	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	2			N	-0-					50
11	1770	N	1519	-0-	-251	-0-	1519	2			N	-0-					50
12	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1998	2			N	-0-					50
01	1550	N	1433	-0-	-117	-0-	1433	2			N	-0-					50
*02	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	2			N	-0-					50

ROGERS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 262891 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10157 - 10878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	780	N	628	-0-	-152	-0-	628	2			N	-0-					25
10	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			N	-0-					25
11	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			N	-0-					25
12	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					25
01	1209	N	718	-0-	-491	-0-	718	2			N	-0-					25
*02	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					25

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082
WATSON WELL #: 4 RRCID -> 263429 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10835 - 11167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2130	N	2129	-0-	-1	-0-	2129	2			N	-0-					-0-
10	2263	N	1771	-0-	-492	-0-	1771	2			N	-0-					-0-
11	1950	N	1786	-0-	-164	-0-	1786	2			N	-0-					-0-
12	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	2345	2			N	-0-					-0-
01	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	2453	2			N	-0-					-0-
*02	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	2			N	-0-					-0-

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 176712 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 11847 PERF. 8343 - 11390

09	150	N	133	-0-	-17	-0-	133	2			Y	-0-					-0-
10	155	N	107	-0-	-48	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
11	120	N	81	-0-	-39	-0-	81	2			Y	-0-					-0-
12	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	2			Y	-0-					-0-
01	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			Y	-0-					-0-
*02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			Y	-0-					-0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181193 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11080 - 11465

09	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			Y	-0-					-0-
10	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			Y	-0-					-0-
11	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			Y	-0-					-0-
12	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			Y	-0-					-0-
01	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			Y	-0-					-0-
*02	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			Y	-0-					-0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185844 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 11755 PERF. 8206 - 11184

09	2160	N	2046	-0-	-114	-0-	2046	2			N	-0-					-0-
10	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	2			N	-0-					-0-
11	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1994	2			N	-0-					-0-
12	2108	N	1987	-0-	-121	-0-	1987	2			N	-0-					-0-
01	2046	N	2001	-0-	-45	-0-	2001	2			N	-0-					-0-
02	1848	N	1220	-0-	-628	-0-	1220	2			N	-0-					-0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 194791 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 11552 PERF.10374 - 11445

09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
10	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SIMS, ALTON WELL #: 1L RRCID -> 198180 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 11694 PERF.10032 - 10366

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			1

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202100 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10983 - 11155

09	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2		Y	-0-			-0-
10	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	2		Y	-0-			-0-
11	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2		Y	-0-			-0-
12	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2		Y	-0-			-0-
01	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2		Y	-0-			-0-
*02	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2		Y	-0-			-0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 204548 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11370 - 11489

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SIMS, ALTON WELL #: 3L RRCID -> 205583 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 11833 PERF.11350 - 11450

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

SIMS, ALTON WELL #: 5L RRCID -> 206077 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11243 - 11440

09	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2		Y	-0-			1
10	1209 N	1000	-0-	-209	-0-	1000	2		Y	-0-			1
11	1170 N	881	-0-	-289	-0-	881	2		Y	-0-			1
12	1209 N	1074	-0-	-135	-0-	1074	2		Y	-0-			1
01	996 N	996	-0-	-0-	-0-	996	2		Y	-0-			1
*02	977 N	977	-0-	-0-	-0-	977	2		Y	-0-			1

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 206522 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 11767 PERF.10961 - 11388

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 208294 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 11836 PERF.11164 - 11495

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

DOSS GU WELL #: 1 RRCID -> 210251 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10603 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2220	X	1061	-0-	-1159	-0-	1061	2			N	-0-					7
10	2046	X	847	-0-	-1199	-0-	847	2			N	-0-					7
11	1410	N	794	-0-	-616	-0-	794	2			N	-0-					7
12	1085	N	644	-0-	-441	-0-	644	2			N	-0-					7
01	837	N	709	-0-	-128	-0-	709	2			N	-0-					7
*02	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			N	-0-					7

DOSS GU WELL #: 2 RRCID -> 212513 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9856 - 11407

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SIMS, ALTON WELL #: 6L RRCID -> 212863 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 11820 PERF.11317 - 11696

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	450	N	413	-0-	-37	-0-	413	2			Y	-0-					-0-
10	465	N	419	-0-	-46	-0-	419	2			Y	-0-					-0-
11	420	N	393	-0-	-27	-0-	393	2			Y	-0-					-0-
12	434	N	403	-0-	-31	-0-	403	2			Y	-0-					-0-
01	434	N	401	-0-	-33	-0-	401	2			Y	-0-					-0-
02	364	N	344	-0-	-20	-0-	344	2			Y	-0-					-0-

DOSS GU WELL #: 4 RRCID -> 214889 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 11867 PERF. 9932 - 11544

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	177					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	73	-0-	73	250	73	2			Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	250					Y	-0-					-0-
12	373	X	123	-0-	-250	-0-	123	2			Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			Y	-0-					-0-

DOSS GU WELL #: 5 RRCID -> 216622 COMPL. DATE 05/30/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11388 - 12678

09	2820	X	2328	-0-	-492	-0-	2328	2			Y	-0-					-0-
10	2914	X	2617	-0-	-297	-0-	2617	2			Y	-0-					-0-
11	2820	X	1418	-0-	-1402	-0-	1418	2			Y	-0-					-0-
12	2914	X	2419	-0-	-495	-0-	2419	2			Y	-0-					-0-
01	2604	N	2087	-0-	-517	-0-	2087	2			Y	-0-					-0-
*02	2464	X	2464	-0-	-0-	-0-	2464	2			Y	-0-					-0-

DOSS GU WELL #: 6 RRCID -> 216676 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11322 - 11561

09	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			Y	-0-					-0-
10	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			Y	-0-					-0-
11	660	N	602	-0-	-58	-0-	602	2			Y	-0-					-0-
12	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			Y	-0-					-0-
01	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			Y	-0-					-0-
02	560	N	465	-0-	-95	-0-	465	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

DOSS GU WELL #: 8 RRCID -> 216681 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11314 - 11501

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	2		Y	-0-			-0-
10	2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	2161	2		Y	-0-			-0-
11	2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	2111	2		Y	-0-			-0-
12	2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	2217	2		Y	-0-			-0-
01	2170 N	2169	-0-	-1	-0-	2169	2		Y	-0-			-0-
02	1960 N	1461	-0-	-499	-0-	1461	2		Y	-0-			-0-

RICKARD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217214 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 12508 PERF.10896 - 11104

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

DOSS GU WELL #: 9 RRCID -> 217867 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 11912 PERF.10872 - 11372

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	380				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	380				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	380				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	380				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	380				N	NO RPT			-0-
02	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

09	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2		Y	-0-			-0-
10	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	2		Y	-0-			-0-
11	1440 N	1282	-0-	-158	-0-	1282	2		Y	-0-			-0-
12	1550 N	1303	-0-	-247	-0-	1303	2		Y	-0-			-0-
01	1581 N	1427	-0-	-154	-0-	1427	2		Y	-0-			-0-
02	1204 N	1095	-0-	-109	-0-	1095	2		Y	-0-			-0-

DOSS GU WELL #: 7 RRCID -> 218661 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11395 - 11753

09	1740 N	1659	-0-	-81	-0-	1659	2		Y	-0-			1
10	1736 N	1536	-0-	-200	-0-	1536	2		Y	-0-			1
11	1530 N	1324	-0-	-206	-0-	1324	2		Y	-0-			1
12	1705 N	1194	-0-	-511	-0-	1194	2		Y	-0-			1
01	1550 N	972	-0-	-578	-0-	972	2		Y	-0-			1
*02	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2		Y	-0-			1

SIMS, ALTON WELL #: 8 RRCID -> 227302 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 11830 PERF.11264 - 11480

09	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	2		Y	-0-			-0-
10	1891 N	1809	-0-	-82	-0-	1809	2		Y	-0-			-0-
11	1770 N	1747	-0-	-23	-0-	1747	2		Y	-0-			-0-
12	1984 N	1822	-0-	-162	-0-	1822	2		Y	-0-			-0-
01	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	2		Y	-0-			-0-
02	1512 N	1309	-0-	-203	-0-	1309	2		Y	-0-			-0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 228120 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11517 - 11540

09	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2		Y	-0-			-0-
10	310 N	256	-0-	-54	-0-	256	2		Y	-0-			-0-
11	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2		Y	-0-			-0-
12	310 N	273	-0-	-37	-0-	273	2		Y	-0-			-0-
01	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2		Y	-0-			-0-
02	308 N	218	-0-	-90	-0-	218	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
SIMS, ALTON WELL #: 7 RRCID -> 228122 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11181 - 11378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			Y	-0-					27
10	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			Y	-0-					27
11	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1268	2	1	9	Y	1					28
12	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			Y	-0-					28
01	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			Y	-0-					28
*02	641	N	641	-0-	-0-	-0-	640	2	1	9	Y	1					29

RICKARD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230654 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10928 - 11244

09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
*02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/08/2019

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 231657 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11318 - 12610

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOSS GU WELL #: 13 RRCID -> 231668 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11064 - 11320

09	3090	X	3048	-0-	-42	-0-	3048	2			Y	-0-					7
10	3224	X	2789	-0-	-435	-0-	2789	2			Y	-0-					7
11	3120	X	2895	-0-	-225	-0-	2895	2			Y	-0-					7
12	3224	X	3205	-0-	-19	-0-	3205	2			Y	-0-					7
01	3162	X	3141	-0-	-21	-0-	3141	2			Y	-0-					7
02	2688	X	2291	-0-	-397	-0-	2291	2			Y	-0-					7

SIMS, ALTON WELL #: 9 RRCID -> 231689 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11252 - 11468

09	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	2			Y	-0-					1
10	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	2			Y	-0-					1
11	2160	N	1906	-0-	-254	-0-	1906	2			Y	-0-					1
12	2108	N	2048	-0-	-60	-0-	2048	2			Y	-0-					1
01	2170	N	1945	-0-	-225	-0-	1945	2			Y	-0-					1
02	1792	N	1431	-0-	-361	-0-	1431	2			Y	-0-					1

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 232491 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11280 - 12668

09	2400	X	801	-0-	-1599	-0-	801	2			Y	-0-					-0-
10	2480	X	727	-0-	-1753	-0-	727	2			Y	-0-					-0-
11	2400	X	595	-0-	-1805	-0-	595	2			Y	-0-					-0-
12	2480	X	727	-0-	-1753	-0-	727	2			Y	-0-					-0-
01	930	X	738	-0-	-192	-0-	738	2			Y	-0-					-0-
*02	572	X	572	-0-	-0-	-0-	572	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 232492 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11324 - 12626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			Y	-0-					-0-
10	279	N	184	-0-	-95	-0-	184	2			Y	-0-					-0-
11	240	N	129	-0-	-111	-0-	129	2			Y	-0-					-0-
12	310	N	119	-0-	-191	-0-	119	2			Y	-0-					-0-
01	186	N	115	-0-	-71	-0-	115	2			Y	-0-					-0-
*02	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			Y	-0-					-0-

DOSS GU WELL #: 14 RRCID -> 233043 COMPL. DATE 06/23/2014 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11188 - 11426

09	1740	N	1261	-0-	-479	-0-	1261	2			Y	-0-					-0-
10	1705	N	1703	-0-	-2	-0-	1703	2			Y	-0-					-0-
11	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	2			Y	-0-					-0-
12	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	2			Y	-0-					-0-
01	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2			Y	-0-					-0-
02	1540	N	1415	-0-	-125	-0-	1415	2			Y	-0-					-0-

SIMS, ALTON WELL #: 12 RRCID -> 233489 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11297 - 12852

09	2670	X	2396	-0-	-274	-0-	2396	2			Y	-0-					-0-
10	2790	X	2168	-0-	-622	-0-	2168	2			Y	-0-					-0-
11	2700	X	2078	-0-	-622	-0-	2078	2			Y	-0-					-0-
12	2790	X	2531	-0-	-259	-0-	2531	2			Y	-0-					-0-
01	2635	X	2119	-0-	-516	-0-	2119	2			Y	-0-					-0-
02	1932	N	1400	-0-	-532	-0-	1400	2			Y	-0-					-0-

DOSS GU WELL #: 15 RRCID -> 233628 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11232 - 11456

09	1230	N	1142	-0-	-88	-0-	1142	2			Y	-0-					-0-
10	1302	N	1128	-0-	-174	-0-	1128	2			Y	-0-					-0-
11	1170	N	1050	-0-	-120	-0-	1050	2			Y	-0-					-0-
12	1178	N	1068	-0-	-110	-0-	1068	2			Y	-0-					-0-
01	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			Y	-0-					-0-
*02	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2			Y	-0-					-0-

RICKARD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 233670 COMPL. DATE 06/19/2014 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11058 - 13188

09	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			Y	-0-					-0-
10	124	N	97	-0-	-27	-0-	97	2			Y	-0-					-0-
11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
12	124	N	49	-0-	-75	-0-	49	2			Y	-0-					-0-
01	93	N	49	-0-	-44	-0-	49	2			Y	-0-					-0-
02	56	N	53	-0-	-3	-0-	53	2			Y	-0-					-0-

DOSS GU WELL #: 12 RRCID -> 233693 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11498 - 13150

09	1050	N	902	-0-	-148	-0-	902	2			Y	-0-					-0-
10	930	N	429	-0-	-501	-0-	429	2			Y	-0-					-0-
11	870	N	753	-0-	-117	-0-	753	2			Y	-0-					-0-
12	930	N	730	-0-	-200	-0-	730	2			Y	-0-					-0-
01	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			Y	-0-					-0-
*02	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			Y	-0-					-0-

RICKARD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 233784 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 12093 PERF.11184 - 11214

09	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			Y	-0-					6
10	1085	N	997	-0-	-88	-0-	997	2			Y	-0-					6
11	1050	N	938	-0-	-112	-0-	938	2			Y	-0-					6
12	1085	N	1054	-0-	-31	-0-	1054	2			Y	-0-					6
01	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			Y	-0-					6
*02	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			Y	-0-					6

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

SIMS, ALTON WELL #: 14 RRCID -> 235758 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11224 - 11436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2220	X	1681	-0-	-539	-0-	1681	2			Y	-0-					1
10	1906	X	1906	-0-	-0-	-0-	1906	2			Y	-0-					1
11	2010	X	1378	-0-	-632	-0-	1378	2			Y	-0-					1
12	2082	X	2082	-0-	-0-	-0-	2082	2			Y	-0-					1
01	2077	X	1705	-0-	-372	-0-	1705	2			Y	-0-					1
02	1708	X	1343	-0-	-365	-0-	1343	2			Y	-0-					1

SIMS, ALTON WELL #: 15 RRCID -> 235839 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 13325 PERF.11304 - 12736

09	1050	N	703	-0-	-347	-0-	703	2			Y	-0-					1
10	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			Y	-0-					1
11	960	N	877	-0-	-83	-0-	877	2			Y	-0-					1
12	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			Y	-0-					1
01	930	N	899	-0-	-31	-0-	899	2			Y	-0-					1
02	812	N	781	-0-	-31	-0-	781	2			Y	-0-					1

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 237730 COMPL. DATE 11/04/2014 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12408 - 12687

09	3180	X	2788	-0-	-392	-0-	2788	2			Y	-0-					-0-
10	3286	X	2489	-0-	-797	-0-	2489	2			Y	-0-					-0-
11	3180	X	2674	-0-	-506	-0-	2674	2			Y	-0-					-0-
12	3224	X	2840	-0-	-384	-0-	2840	2			Y	-0-					-0-
01	2883	X	2577	-0-	-306	-0-	2577	2			Y	-0-					-0-
02	2604	X	1915	-0-	-689	-0-	1915	2			Y	-0-					-0-

DOSS GU WELL #: 19 RRCID -> 237731 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 13550 PERF.11186 - 13100

09	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			Y	-0-					-0-
10	1302	N	630	-0-	-672	-0-	630	2			Y	-0-					-0-
11	1050	N	476	-0-	-574	-0-	476	2			Y	-0-					-0-
12	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			Y	-0-					-0-
01	620	N	604	-0-	-16	-0-	604	2			Y	-0-					-0-
*02	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2			Y	-0-					-0-

RICKARD GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 240297 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 13203 PERF.11396 - 11638

09	2880	X	1779	-0-	-1101	-0-	1779	2			Y	-0-					1
10	2759	X	2572	-0-	-187	-0-	2572	2			Y	-0-					1
11	2370	X	2287	-0-	-83	-0-	2287	2			Y	-0-					1
12	2449	X	2326	-0-	-123	-0-	2326	2			Y	-0-					1
01	2573	X	2149	-0-	-424	-0-	2149	2			Y	-0-					1
02	2128	N	1611	-0-	-517	-0-	1611	2			Y	-0-					1

RICKARD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 240375 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 11470 PERF.11014 - 11330

09	1260	N	1069	-0-	-191	-0-	1069	2			Y	-0-					-0-
10	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			Y	-0-					-0-
11	1140	N	1096	-0-	-44	-0-	1096	2			Y	-0-					-0-
12	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			Y	-0-					-0-
01	1116	N	1113	-0-	-3	-0-	1113	2			Y	-0-					-0-
*02	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			Y	-0-					-0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 240377 COMPL. DATE 12/24/2007 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11270 - 12700

09	2755	N	2755	-0-	-0-	-0-	2755	2			Y	-0-					-0-
10	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	2398	2			Y	-0-					-0-
11	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	2298	2			Y	-0-					-0-
12	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	2			Y	-0-					-0-
01	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2			Y	-0-					-0-
02	2576	X	1548	-0-	-1028	-0-	1548	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 240380 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 12955 PERF.11400 - 12844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1680	N	1512	-0-	-168	-0-	1512	2			Y	-0-					-0-
10	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2			Y	-0-					-0-
11	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	2			Y	-0-					-0-
12	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	2			Y	-0-					-0-
01	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	2			Y	-0-					-0-
02	1764	N	1234	-0-	-530	-0-	1234	2			Y	-0-					-0-

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
09	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			Y	-0-					90
10	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1456	2	6	9	Y	5					95
11	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	2			Y	-0-					95
12	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1588	2	3	9	Y	3					98
01	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			Y	-0-					98
02	1512	N	1126	-0-	-386	-0-	1126	2			Y	-0-					98

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
09	2880	X	2666	-0-	-214	-0-	2666	2			Y	-0-					-0-
10	2700	X	2700	-0-	-0-	-0-	2700	2			Y	-0-					-0-
11	2640	X	2640	-0-	-0-	-0-	2640	2			Y	-0-					-0-
12	2759	X	2507	-0-	-252	-0-	2507	2			Y	-0-					-0-
01	2723	N	2723	-0-	-0-	-0-	2723	2			Y	-0-					-0-
*02	2800	N	3771	-0-	971	971	3771	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
09	1050	N	1010	-0-	-40	-0-	1010	2			Y	-0-					-0-
10	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			Y	-0-					-0-
11	1200	N	989	-0-	-211	-0-	989	2			Y	-0-					-0-
12	1054	N	979	-0-	-75	-0-	979	2			Y	-0-					-0-
01	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			Y	-0-					-0-
*02	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	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
09	3120	X	1940	-0-	-1180	-0-	1940	2			Y	-0-					97
10	3224	X	2304	-0-	-920	-0-	2304	2			Y	-0-					97
11	3120	X	2028	-0-	-1092	-0-	2026	2	2	9	Y	2					99
12	2852	X	1896	-0-	-956	-0-	1896	2			Y	-0-					99
01	2511	X	1669	-0-	-842	-0-	1669	2			Y	-0-					99
02	2016	X	1498	-0-	-518	-0-	1495	2	3	9	Y	3					102

RICKARD GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 241636 COMPL. DATE 06/04/2014 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11140 - 12816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
*01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/07/2019

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

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
09	990	N	886	-0-	-104	-0-	886	2			Y	-0-					6
10	930	N	776	-0-	-154	-0-	776	2			Y	-0-					6
11	870	N	738	-0-	-132	-0-	738	2			Y	-0-					6
12	930	N	726	-0-	-204	-0-	726	2			Y	-0-					6
01	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	2			Y	-0-					6
*02	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			Y	-0-					6

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 241658 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 12831 PERF.11328 - 12606

09	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	2			Y	-0-					-0-
10	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	2			Y	-0-					-0-
11	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1917	2			Y	-0-					-0-
12	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	2			Y	-0-					-0-
01	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	2			Y	-0-					-0-
02	1792	N	1062	-0-	-730	-0-	1062	2			Y	-0-					-0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 241659 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 14714 PERF.11229 - 14693

09	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			Y	-0-					-0-
10	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2			Y	-0-					-0-
11	1290	N	1252	-0-	-38	-0-	1252	2			Y	-0-					-0-
12	1426	N	1250	-0-	-176	-0-	1250	2			Y	-0-					-0-
01	1364	N	1185	-0-	-179	-0-	1185	2			Y	-0-					-0-
02	1176	N	903	-0-	-273	-0-	903	2			Y	-0-					-0-

RICKARD GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 241739 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 13458 PERF.11147 - 12960

09	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			Y	-0-					7
10	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			Y	-0-					7
11	870	N	859	-0-	-11	-0-	859	2			Y	-0-					7
12	899	N	831	-0-	-68	-0-	831	2			Y	-0-					7
01	899	N	673	-0-	-226	-0-	673	2			Y	-0-					7
02	812	N	788	-0-	-24	-0-	788	2			Y	-0-					7

SIMS, ALTON WELL #: 10 RRCID -> 241764 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 13170 PERF.11352 - 12986

09	2100	N	2034	-0-	-66	-0-	2034	2			Y	-0-					-0-
10	2170	N	2101	-0-	-69	-0-	2101	2			Y	-0-					-0-
11	2040	N	1955	-0-	-85	-0-	1955	2			Y	-0-					-0-
12	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	2358	2			Y	-0-					-0-
01	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	2741	2			Y	-0-					-0-
02	1820	N	1700	-0-	-120	-0-	1700	2			Y	-0-					-0-

DOSS GU WELL #: 16 RRCID -> 241770 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12424 - 13096

09	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			Y	-0-					-0-
10	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			Y	-0-					-0-
11	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			Y	-0-					-0-
12	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			Y	-0-					-0-
01	496	N	468	-0-	-28	-0-	468	2			Y	-0-					-0-
02	560	N	522	-0-	-38	-0-	522	2			Y	-0-					-0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 241814 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11262 - 12724

09	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	2			Y	-0-					-0-
10	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	2			Y	-0-					-0-
11	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	2			Y	-0-					-0-
12	1767	N	1436	-0-	-331	-0-	1436	2			Y	-0-					-0-
01	1736	N	1645	-0-	-91	-0-	1645	2			Y	-0-					-0-
*02	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

DOSS GU WELL #: 22 RRCID -> 243428 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 13245 PERF.11276 - 13128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	2			Y	-0-					-0-
10	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	2			Y	-0-					-0-
11	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2			Y	-0-					-0-
12	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	2			Y	-0-					-0-
01	1705	N	1539	-0-	-166	-0-	1539	2			Y	-0-					-0-
*02	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	2			Y	-0-					-0-

RICKARD GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 243451 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 13185 PERF.11367 - 12917

09	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2200	2			Y	-0-					7
10	2294	N	2176	-0-	-118	-0-	2176	2			Y	-0-					7
11	2250	N	1998	-0-	-252	-0-	1998	2			Y	-0-					7
12	2263	N	2046	-0-	-217	-0-	2046	2			Y	-0-					7
01	2170	N	2073	-0-	-97	-0-	2073	2			Y	-0-					7
02	1876	N	1535	-0-	-341	-0-	1535	2			Y	-0-					7

DOSS GU WELL #: 21 RRCID -> 243477 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 13210 PERF.11368 - 13090

09	1380	N	1248	-0-	-132	-0-	1248	2			Y	-0-					-0-
10	1333	N	857	-0-	-476	-0-	857	2			Y	-0-					-0-
11	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			Y	-0-					-0-
12	1302	N	652	-0-	-650	-0-	652	2			Y	-0-					-0-
01	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			Y	-0-					-0-
*02	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			Y	-0-					-0-

DOSS GU WELL #: 23 RRCID -> 243479 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 13005 PERF.12380 - 12716

09	600	N	560	-0-	-40	-0-	560	2			Y	-0-					1
10	620	N	501	-0-	-119	-0-	501	2			Y	-0-					1
11	600	N	555	-0-	-45	-0-	555	2			Y	-0-					1
12	589	N	576	-0-	-13	-0-	576	2			Y	-0-					1
01	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			Y	-0-					1
02	532	N	334	-0-	-198	-0-	334	2			Y	-0-					1

DOSS GU WELL #: 25 RRCID -> 243497 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11164 - 12996

09	1590	N	1309	-0-	-281	-0-	1309	2			Y	-0-					-0-
10	1643	N	1579	-0-	-64	-0-	1579	2			Y	-0-					-0-
11	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1971	2			Y	-0-					-0-
12	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	2			Y	-0-					-0-
01	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	2			Y	-0-					-0-
02	1596	N	1441	-0-	-155	-0-	1441	2			Y	-0-					-0-

RICKARD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243500 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 13180 PERF.11082 - 12930

09	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			Y	-0-					-0-
10	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			Y	-0-					-0-
11	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			Y	-0-					-0-
12	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			Y	-0-					-0-
01	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			Y	-0-					-0-
*02	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			Y	-0-					-0-

RICKARD GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 243501 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 13210 PERF.11084 - 12978

09	810	N	669	-0-	-141	-0-	669	2			Y	-0-					-0-
10	806	N	714	-0-	-92	-0-	714	2			Y	-0-					-0-
11	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			Y	-0-					-0-
12	682	N	593	-0-	-89	-0-	593	2			Y	-0-					-0-
01	713	N	669	-0-	-44	-0-	669	2			Y	-0-					-0-
02	672	N	490	-0-	-182	-0-	490	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

RICKARD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 245006 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 13310 PERF.11302 - 11539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	930	N	876	-0-	-54	-0-	876	2			Y	-0-					-0-
10	961	N	879	-0-	-82	-0-	879	2			Y	-0-					-0-
11	930	N	895	-0-	-35	-0-	895	2			Y	-0-					-0-
12	899	N	734	-0-	-165	-0-	734	2			Y	-0-					-0-
01	868	N	847	-0-	-21	-0-	847	2			Y	-0-					-0-
02	840	N	696	-0-	-144	-0-	696	2			Y	-0-					-0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 245118 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 13035 PERF.11283 - 12724

09	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2			N	-0-					-0-
10	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2			N	-0-					-0-
11	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2			N	-0-					-0-
12	1705	N	1578	-0-	-127	-0-	1578	2			N	-0-					-0-
01	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	2			N	-0-					-0-
*02	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2			N	-0-					-0-

SIMS, ALTON WELL #: 13 RRCID -> 245142 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 13105 PERF.11281 - 12906

09	330	N	259	-0-	-71	-0-	259	2			Y	-0-					-0-
10	341	N	328	-0-	-13	-0-	328	2			Y	-0-					-0-
11	300	N	147	-0-	-153	-0-	147	2			Y	-0-					-0-
12	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			Y	-0-					-0-
01	341	N	252	-0-	-89	-0-	252	2			Y	-0-					-0-
*02	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			Y	-0-					-0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 247043 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 13038 PERF.11202 - 12786

09	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	2			Y	-0-					-0-
10	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2218	2			Y	-0-					-0-
11	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	2			Y	-0-					-0-
12	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1918	2			Y	-0-					-0-
01	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	2			Y	-0-					-0-
02	2016	X	1524	-0-	-492	-0-	1524	2			Y	-0-					-0-

SIMS, ALTON WELL #: 17 RRCID -> 249775 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 13113 PERF.11278 - 12830

09	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	2			Y	-0-					4
10	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			Y	-0-					4
11	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	2173	2			Y	-0-					4
12	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2			Y	-0-					4
01	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	2			Y	-0-					4
02	2016	N	1363	-0-	-653	-0-	1363	2			Y	-0-					4

SIMS, ALTON WELL #: 21 RRCID -> 250981 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 13085 PERF.11271 - 12952

09	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	2			Y	-0-					1
10	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	2			Y	-0-					1
11	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	2			Y	-0-					1
12	1798	N	1313	-0-	-485	-0-	1313	2			Y	-0-					1
01	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1913	2			Y	-0-					1
*02	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			Y	-0-					1

SIMS, ALTON WELL #: 23 RRCID -> 250983 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 13030 PERF.11235 - 11452

09	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			Y	-0-					1
10	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			Y	-0-					1
11	1050	N	921	-0-	-129	-0-	921	2			Y	-0-					1
12	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			Y	-0-					1
01	1085	N	1016	-0-	-69	-0-	1016	2			Y	-0-					1
02	868	N	768	-0-	-100	-0-	768	2			Y	-0-					1

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

BOBBY REED GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 251119 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11206 - 11403

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	2280 N	1549	-0-	-731	-0-	1549	2		Y	-0-			-0-
10	1922 N	1193	-0-	-729	-0-	1193	2		Y	-0-			-0-
11	1860 N	1244	-0-	-616	-0-	1244	2		Y	-0-			-0-
12	1612 N	1143	-0-	-469	-0-	1143	2		Y	-0-			-0-
01	1178 N	1060	-0-	-118	-0-	1060	2		Y	-0-			-0-
02	1148 N	992	-0-	-156	-0-	992	2		Y	-0-			-0-

DOSS GU WELL #: 17 RRCID -> 251320 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 13245 PERF.11190 - 11437

09	773 N	773	-0-	-0-	-0-	773	2		Y	-0-			-0-
10	857 N	857	-0-	-0-	-0-	857	2		Y	-0-			-0-
11	751 N	751	-0-	-0-	-0-	751	2		Y	-0-			-0-
12	806 N	613	-0-	-193	-0-	613	2		Y	-0-			-0-
01	868 N	804	-0-	-64	-0-	804	2		Y	-0-			-0-
*02	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	2		Y	-0-			-0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 251744 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 13007 PERF.11404 - 11450

09	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	2		Y	-0-			-0-
10	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	2		Y	-0-			-0-
11	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	2		Y	-0-			-0-
12	589 N	586	-0-	-3	-0-	586	2		Y	-0-			-0-
01	589 N	528	-0-	-61	-0-	528	2		Y	-0-			-0-
02	532 N	302	-0-	-230	-0-	302	2		Y	-0-			-0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 252351 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11450 - 11764

09	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2		Y	-0-			-0-
10	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2		Y	-0-			-0-
11	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2		Y	-0-			-0-
12	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2		Y	-0-			-0-
01	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2		Y	-0-			-0-
*02	948 N	948	-0-	-0-	-0-	948	2		Y	-0-			-0-

DOSS GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 252358 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11403 - 11473

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2		Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

RICKARD GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 252904 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10950 - 11236

09	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2		Y	-0-			6
10	93 N	54	-0-	-39	-0-	54	2		Y	-0-			6
11	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2		Y	-0-			6
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-			6
01	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2		Y	-0-			6
*02	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2		Y	-0-			6

DOSS GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 253481 COMPL. DATE 05/17/2014 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11293 - 11528

09	1350 N	897	-0-	-453	-0-	897	2		Y	-0-			-0-
10	1457 N	621	-0-	-836	-0-	621	2		Y	-0-			-0-
11	1260 N	873	-0-	-387	-0-	873	2		Y	-0-			-0-
12	930 N	770	-0-	-160	-0-	770	2		Y	-0-			-0-
01	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	2		Y	-0-			-0-
02	812 N	503	-0-	-309	-0-	503	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
SIMS, ALTON WELL #: 27 RRCID -> 253482 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11272 - 11462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	870	N	729	-0-	-141	-0-	729	2			Y	-0-					2
10	775	N	748	-0-	-27	-0-	748	2			Y	-0-					2
11	750	N	665	-0-	-85	-0-	665	2			Y	-0-					2
12	744	N	636	-0-	-108	-0-	636	2			Y	-0-					2
01	744	N	645	-0-	-99	-0-	645	2			Y	-0-					2
*02	619	N	619	-0-	-0-	-0-	610	2	9	9	Y	8					10

SIMS, ALTON WELL #: 25 RRCID -> 254058 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 13175 PERF.11316 - 13058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3180	X	1903	-0-	-1277	-0-	1903	2			Y	-0-					1
10	2759	X	1847	-0-	-912	-0-	1847	2			Y	-0-					1
11	2670	X	1631	-0-	-1039	-0-	1631	2			Y	-0-					1
12	2511	X	1617	-0-	-894	-0-	1617	2			Y	-0-					1
01	2232	X	1418	-0-	-814	-0-	1418	2			Y	-0-					1
02	1512	N	1291	-0-	-221	-0-	1291	2			Y	-0-					1

DOSS GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 254074 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 13252 PERF.11351 - 11616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			Y	-0-					-0-
10	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			Y	-0-					-0-
11	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			Y	-0-					-0-
12	1085	N	931	-0-	-154	-0-	931	2			Y	-0-					-0-
01	1054	N	938	-0-	-116	-0-	938	2			Y	-0-					-0-
02	868	N	767	-0-	-101	-0-	767	2			Y	-0-					-0-

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
09	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	2			Y	-0-					1
10	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	2			Y	-0-					1
11	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	2			Y	-0-					1
12	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	2			Y	-0-					1
01	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	2			Y	-0-					1
02	1820	N	1415	-0-	-405	-0-	1415	2			Y	-0-					1

SIMS, ALTON WELL #: 26 RRCID -> 254735 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11310 - 11520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	2			Y	-0-					2
10	868	N	866	-0-	-2	-0-	866	2			Y	-0-					2
11	840	N	591	-0-	-249	-0-	591	2			Y	-0-					2
12	868	N	592	-0-	-276	-0-	592	2			Y	-0-					2
01	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			Y	-0-					2
*02	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1910	2	9	9	Y	8					10

RICKARD GAS UNIT WELL #: 3R RRCID -> 266491 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 12499 PERF.10759 - 11651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					6
10	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			Y	-0-					6
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					6
12	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			Y	-0-					6
01	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			Y	-0-					6
*02	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-					6

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY 881167

WORTHY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087512 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13021 PERF.10848 - 12680

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2280 N	136	-0-	-2144	-0-	4	1	132	2	Y	-0-					6
10	2666 X	856	-0-	-1810	-0-	23	1	833	2	Y	-0-					6
11	2580 X	873	-0-	-1707	-0-	25	1	848	2	Y	-0-					6
12	2666 X	707	-0-	-1959	-0-	15	1	692	2	Y	-0-					6
01	2666 X	603	-0-	-2063	-0-	25	1	578	2	Y	-0-					6
02	812 X	738	-0-	-74	-0-	18	1	720	2	Y	-0-					6

WORTHY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 184195 COMPL. DATE 05/26/2001 TOTAL DEPTH 12851 PERF.10758 - 12710

09	4080 X	2095	-0-	-1985	-0-	57	1	2038	2	Y	-0-					8
10	4489 X	4489	-0-	-0-	-0-	121	1	4366	2	Y	2					10
						2	9									
11	4080 X	1786	-0-	-2294	-0-	51	1	1735	2	Y	-0-					10
12	4663 X	4663	-0-	-0-	-0-	100	1	4563	2	Y	-0-					10
01	4495 X	1958	-0-	-2537	-0-	81	1	1876	2	Y	1					11
						1	9									
*02	3590 X	3590	-0-	-0-	-0-	88	1	3502	2	Y	-0-					11

WORTHY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 185324 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 12860 PERF. 8516 - 8681

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WORTHY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185338 COMPL. DATE 07/29/2001 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8494 - 12746

09	2700 X	2524	-0-	-176	-0-	69	1	2455	2	Y	-0-					40
10	6834 X	6834	-0-	-0-	-0-	184	1	6647	2	Y	3					43
						3	9									
11	4371 X	4371	-0-	-0-	-0-	125	1	4245	2	Y	1					44
						1	9									
12	3982 X	3982	-0-	-0-	-0-	85	1	3897	2	Y	-0-					44
01	5456 X	5456	-0-	-0-	-0-	226	1	5226	2	Y	4					48
						4	9									
02	6160 X	4299	-0-	-1861	-0-	106	1	4193	2	Y	-0-					48

WORTHY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 187325 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 12912 PERF. 8574 - 12745

09	4206 X	4206	-0-	-0-	-0-	115	1	4090	2	Y	1					11
						1	9									
10	4691 X	4691	-0-	-0-	-0-	126	1	4563	2	Y	2					13
						2	9									
11	3947 X	3947	-0-	-0-	-0-	113	1	3833	2	Y	1					14
						1	9									
12	3490 X	3490	-0-	-0-	-0-	75	1	3415	2	Y	-0-					14
01	3774 X	3774	-0-	-0-	-0-	157	1	3616	2	Y	1					15
						1	9									
02	4228 X	2969	-0-	-1259	-0-	73	1	2896	2	Y	-0-					15

HUFFMAN "B" WELL #: 3 RRCID -> 190846 COMPL. DATE 08/09/2002 TOTAL DEPTH 13020 PERF.12830 - 12840

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			1
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	87	-0-	87	87	2	1	85	2	Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

WORTHY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 192954 COMPL. DATE 08/03/2002 TOTAL DEPTH 13120 PERF. 8639 - 12910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	30	1	1055	2	Y	-0-					2
10	1147	N	988	-0-	-159	-0-	27	1	961	2	Y	-0-					2
11	1110	N	827	-0-	-283	-0-	24	1	803	2	Y	-0-					2
12	1116	N	958	-0-	-158	-0-	20	1	938	2	Y	-0-					2
01	992	N	967	-0-	-25	-0-	40	1	927	2	Y	-0-					2
*02	898	N	898	-0-	-0-	-0-	22	1	876	2	Y	-0-					2

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
09	2520	X	2455	-0-	-65	-0-	67	1	2388	2	Y	-0-					5
10	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	76	1	2740	2	Y	1					6
							1	9									
11	4567	X	4567	-0-	-0-	-0-	131	1	4435	2	Y	1					7
							1	9									
12	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	74	1	3372	2	Y	-0-					7
01	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	152	1	3507	2	Y	1					8
							1	9									
02	4256	X	3235	-0-	-1021	-0-	79	1	3156	2	Y	-0-					8

HUFFMAN "B" WELL #: 9 RRCID -> 193046 COMPL. DATE 10/19/2002 TOTAL DEPTH 13312 PERF.12230 - 13170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	29	1	1032	2	Y	1	5	1			6
							1	9									
10	1519	N	944	-0-	-575	-0-	25	1	916	2	Y	3					9
							3	9									
11	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	40	1	1365	2	Y	2					11
							2	9									
12	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	39	1	1787	2	Y	2	6	1			7
							2	9									
01	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	70	1	1623	2	Y	3					10
							3	9									
*02	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	35	1	1388	2	Y	-0-					10

HUFFMAN "B" WELL #: 19 RRCID -> 193052 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13370 PERF.11093 - 13200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1950	X	920	-0-	-1030	-0-	25	1	894	2	Y	1	9	1			9
							1	9									
10	1271	X	1209	-0-	-62	-0-	32	1	1174	2	Y	3					12
							3	9									
11	1181	X	1181	-0-	-0-	-0-	34	1	1145	2	Y	2					14
							2	9									
12	1018	X	1018	-0-	-0-	-0-	22	1	995	2	Y	1	7	1			8
							1	9									
01	1209	X	776	-0-	-433	-0-	32	1	743	2	Y	1					9
							1	9									
*02	828	N	828	-0-	-0-	-0-	20	1	808	2	Y	-0-					9

HUFFMAN "B" WELL #: 4 RRCID -> 193245 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 8454 - 12910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1530	N	1216	-0-	-314	-0-	33	1	1181	2	Y	2	7	1			9
							2	9									
10	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	54	1	1949	2	Y	6					15
							7	9									
11	2963	N	2963	-0-	-0-	-0-	85	1	2872	2	Y	5					20
							6	9									
12	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	53	1	2433	2	Y	2	10	1			12
							2	9									
01	3091	N	3091	-0-	-0-	-0-	128	1	2957	2	Y	5					17
							6	9									
02	2772	X	2029	-0-	-743	-0-	50	1	1979	2	Y	-0-					17

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
09	5280	X	3657	-0-	-1623	-0-	100	1	3551	2	Y	5	22	1			26
							6	9									
10	4163	X	4163	-0-	-0-	-0-	112	1	4039	2	Y	11					37
							12	9									
11	3570	X	3542	-0-	-28	-0-	101	1	3434	2	Y	6					43
							7	9									
12	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	81	1	3705	2	Y	4	22	1			25
							4	9									
01	4154	X	3129	-0-	-1025	-0-	130	1	2993	2	Y	5					30
							6	9									
02	3752	X	3219	-0-	-533	-0-	79	1	3139	2	Y	1					31
							1	9									

WORTHY GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 193522 COMPL. DATE 09/14/2002 TOTAL DEPTH 13140 PERF. N/A

09	3840	X	1349	-0-	-2491	-0-	37	1	1312	2	Y	-0-					2
10	714	X	714	-0-	-0-	-0-	19	1	695	2	Y	-0-					2
11	480	X	396	-0-	-84	-0-	11	1	385	2	Y	-0-					2
12	1395	X	385	-0-	-1010	-0-	8	1	377	2	Y	-0-					2
01	1395	X	418	-0-	-977	-0-	17	1	401	2	Y	-0-					2
*02	366	N	366	-0-	-0-	-0-	9	1	357	2	Y	-0-					2

WORTHY GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 193549 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 13061 PERF. 8642 - 12880

09	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	78	1	2771	2	Y	1					6
							1	9									
10	2790	X	1258	-0-	-1532	-0-	34	1	1223	2	Y	1					7
							1	9									
11	2220	X	1604	-0-	-616	-0-	46	1	1558	2	Y	-0-					7
12	2790	X	2179	-0-	-611	-0-	47	1	2132	2	Y	-0-					7
01	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	123	1	2829	2	Y	1					8
							1	9									
*02	830	N	830	-0-	-0-	-0-	20	1	810	2	Y	-0-					8

WORTHY GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 193808 COMPL. DATE 01/16/2003 TOTAL DEPTH 13163 PERF.12290 - 12950

09	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	41	1	1443	2	Y	-0-					6
10	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	55	1	1981	2	Y	1					7
							1	9									
11	1500	N	1052	-0-	-448	-0-	30	1	1022	2	Y	-0-					7
12	2828	N	2828	-0-	-0-	-0-	60	1	2768	2	Y	-0-					7
01	2856	N	2856	-0-	-0-	-0-	119	1	2736	2	Y	1					8
							1	9									
02	1848	X	1441	-0-	-407	-0-	35	1	1406	2	Y	-0-					8

HUFFMAN "B" WELL #: 6H RRCID -> 194530 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 11992 PERF.12000 - 13099

09	5910	X	1482	-0-	-4428	-0-	41	1	1439	2	Y	2	21	1			21
							2	9									
10	6541	X	3308	-0-	-3233	-0-	89	1	3209	2	Y	9					30
							10	9									
11	6330	X	2495	-0-	-3835	-0-	71	1	2420	2	Y	4					34
							4	9									
12	6541	X	3894	-0-	-2647	-0-	83	1	3807	2	Y	4	17	1			21
							4	9									
01	5150	X	5150	-0-	-0-	-0-	214	1	4930	2	Y	5					26
							6	9									
*02	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	76	1	3041	2	Y	1					27
							1	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
09	78	X	-0-	-0-	-78	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	54	1	1237	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		1393	-0-	1393	1393	34	1	1359	2	Y	-0-					-0-

HUFFMAN "B" WELL #: 5 RRCID -> 194716 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8557 - 12960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			1
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4170	X	4095	-0-	-75	-0-	112	1	3977	2	Y	5	21	1			25
							6	9									
10	4309	X	4074	-0-	-235	-0-	109	1	3952	2	Y	12					37
							13	9									
11	4110	X	3783	-0-	-327	-0-	108	1	3667	2	Y	7					44
							8	9									
12	4247	X	3752	-0-	-495	-0-	80	1	3668	2	Y	4	18	1			30
							4	9									
01	4639	X	4639	-0-	-0-	-0-	192	1	4439	2	Y	7					37
							8	9									
02	3836	X	2564	-0-	-1272	-0-	63	1	2499	2	Y	2					39
							2	9									

HUFFMAN "B" WELL #: 10 RRCID -> 196349 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 13196 PERF.13010 - 13020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3780	X	2296	-0-	-1484	-0-	63	1	2233	2	Y	-0-					3
10	4712	X	2116	-0-	-2596	-0-	57	1	2058	2	Y	1					4
							1	9									
11	4560	X	1145	-0-	-3415	-0-	33	1	1112	2	Y	-0-					4
12	4712	X	1788	-0-	-2924	-0-	38	1	1750	2	Y	-0-					4
01	3410	X	1347	-0-	-2063	-0-	56	1	1291	2	Y	-0-					4
02	1652	X	1159	-0-	-493	-0-	28	1	1131	2	Y	-0-					4

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
09	840	N	222	-0-	-618	-0-	6	1	216	2	Y	-0-	6	1			6
10	868	N	432	-0-	-436	-0-	12	1	419	2	Y	1					7
							1	9									
11	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	30	1	1011	2	Y	2					9
							2	9									
12	883	N	883	-0-	-0-	-0-	19	1	863	2	Y	1	5	1			5
							1	9									
01	930	N	930	-0-	-0-	-0-	39	1	890	2	Y	1					6
							1	9									
02	728	N	584	-0-	-144	-0-	14	1	570	2	Y	-0-					6

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
09	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	30	1	1079	2	Y	1	6	1			7
							1	9									
10	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	49	1	1787	2	Y	5					12
							6	9									
11	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	51	1	1728	2	Y	3					15
							3	9									
12	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	38	1	1722	2	Y	2	8	1			9
							2	9									
01	1829	N	1746	-0-	-83	-0-	72	1	1671	2	Y	3					12
							3	9									
02	1652	N	1156	-0-	-496	-0-	28	1	1128	2	Y	-0-					12

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
09	2700	X	2063	-0-	-637	-0-	56	1	2004	2	Y	3	13	1			15
							3	9									
10	3193	X	1926	-0-	-1267	-0-	52	1	1868	2	Y	5					20
							6	9									
11	3090	X	2001	-0-	-1089	-0-	57	1	1940	2	Y	4					24
							4	9									
12	2511	X	1936	-0-	-575	-0-	41	1	1893	2	Y	2	12	1			14
							2	9									
01	2511	X	1776	-0-	-735	-0-	74	1	1699	2	Y	3					17
							3	9									
*02	2074	X	2074	-0-	-0-	-0-	51	1	2023	2	Y	-0-					17

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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			1
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

O'DONNELL WELL #: 1 RRCID -> 198385 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 13522 PERF.12163 - 13330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

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
09	480	N	436	-0-	-44	-0-	12	1	424	2	Y	-0-					8
10	682	N	341	-0-	-341	-0-	9	1	332	2	Y	-0-					8
11	455	N	455	-0-	-0-	-0-	13	1	442	2	Y	-0-					8
12	712	N	712	-0-	-0-	-0-	15	1	697	2	Y	-0-					8
01	467	N	467	-0-	-0-	-0-	19	1	448	2	Y	-0-					8
02	420	N	418	-0-	-2	-0-	10	1	408	2	Y	-0-					8

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
09	2094	X	2094	-0-	-0-	-0-	57	1	2037	2	Y	-0-					-0-
10	1612	X	496	-0-	-1116	-0-	13	1	483	2	Y	-0-					-0-
11	1170	X	300	-0-	-870	-0-	9	1	291	2	Y	-0-					-0-
12	2170	X	338	-0-	-1832	-0-	7	1	331	2	Y	-0-					-0-
01	2170	X	391	-0-	-1779	-0-	16	1	375	2	Y	-0-					-0-
*02	345	N	345	-0-	-0-	-0-	8	1	337	2	Y	-0-					-0-

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
09	1530	N	1512	-0-	-18	-0-	41	1	1469	2	Y	2	8	1			9
							2	9									
10	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	53	1	1926	2	Y	5					14
							6	9									
11	1410	N	1000	-0-	-410	-0-	29	1	969	2	Y	2					16
							2	9									
12	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	33	1	1519	2	Y	2	8	1			10
							2	9									
01	1581	N	1318	-0-	-263	-0-	55	1	1261	2	Y	2					12
							2	9									
*02	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	26	1	1044	2	Y	-0-					12

WORTHY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 200723 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 13035 PERF. 8596 - 12017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3270	X	2724	-0-	-546	-0-	75	1	2648	2	Y	1					10
							1	9									
10	3379	X	1809	-0-	-1570	-0-	49	1	1759	2	Y	1					11
							1	9									
11	3270	X	3014	-0-	-256	-0-	86	1	2928	2	Y	-0-					11
12	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	86	1	3947	2	Y	-0-					11
01	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	167	1	3858	2	Y	1					12
							1	9									
*02	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	69	1	2755	2	Y	-0-					12

WORTHY GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 201798 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 13145 PERF. 8439 - 12970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4860	X	4025	-0-	-835	-0-	110	1	3912	2	Y	3					9
							3	9									
10	5448	X	5448	-0-	-0-	-0-	147	1	5295	2	Y	5					14
							6	9									
11	4980	X	4967	-0-	-13	-0-	142	1	4823	2	Y	2					16
							2	9									
12	5146	X	3644	-0-	-1502	-0-	78	1	3566	2	Y	-0-					16
01	5456	X	4260	-0-	-1196	-0-	177	1	4082	2	Y	1					17
							1	9									
02	4788	X	2186	-0-	-2602	-0-	54	1	2132	2	Y	-0-					17

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

HUFFMAN "B" WELL #: 15 RRCID -> 202022 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 13215 PERF. 8517 - 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
09	46	X	-0-	-0-	-46	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	567	N	567	-0-	-0-	-0-	16	1	551	2	Y	-0-					5
10	713	N	472	-0-	-241	-0-	13	1	459	2	Y	-0-					5
11	480	N	471	-0-	-9	-0-	13	1	458	2	Y	-0-					5
12	589	N	487	-0-	-102	-0-	10	1	477	2	Y	-0-					5
01	465	N	452	-0-	-13	-0-	19	1	433	2	Y	-0-					5
02	420	N	159	-0-	-261	-0-	4	1	155	2	Y	-0-					5

O'DONNELL "A" WELL #: 2 RRCID -> 204832 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 13175 PERF.11918 - 12990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WORTHY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 205805 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 13095 PERF.11896 - 12900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		363	-0-	363	363	9	1	354	2	Y	-0-					-0-

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
09	976	X	537	-0-	-439	-0-	15	1	521	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					1
11	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					1
12	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
01	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-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
09	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
10	124	N	29	-0-	-95	-0-	29	2			N	-0-					-0-
11	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
12	124	N	96	-0-	-28	-0-	96	2			N	-0-					-0-
*01	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-
*02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
09	1440	X	1359	-0-	-81	-0-	37	1	1320	2	Y	2	10	1			12
							2	9									
10	3224	X	1131	-0-	-2093	-0-	30	1	1098	2	Y	3					15
							3	9									
11	3120	X	1128	-0-	-1992	-0-	32	1	1094	2	Y	2					17
							2	9									
12	2108	X	1860	-0-	-248	-0-	40	1	1818	2	Y	2	9	1			10
							2	9									
01	1784	X	1784	-0-	-0-	-0-	74	1	1707	2	Y	3					13
							3	9									
02	1260	X	533	-0-	-727	-0-	13	1	520	2	Y	-0-					13

HUFFMAN "B" WELL #: 17 RRCID -> 207965 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 13409 PERF. 8654 - 13170

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEDGMAN WELL #: 1 RRCID -> 210653 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 12990 PERF. N/A

09	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					17
10	372	N	244	-0-	-128	-0-	244	2			N	-0-					17
11	480	N	338	-0-	-142	-0-	338	2			N	-0-					17
12	372	N	285	-0-	-87	-0-	285	2			N	-0-					17
01	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					17
02	308	N	234	-0-	-74	-0-	234	2			N	-0-					17

HUFFMAN "B" WELL #: 21 RRCID -> 211056 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 13380 PERF.12208 - 13220

09	1200	N	963	-0-	-237	-0-	26	1	936	2	Y	1	6	1			7
							1	9									
10	1364	N	1292	-0-	-72	-0-	35	1	1253	2	Y	4					11
							4	9									
11	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	43	1	1469	2	Y	3					14
							3	9									
12	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	30	1	1384	2	Y	1	7	1			8
							1	9									
01	1302	N	1052	-0-	-250	-0-	44	1	1006	2	Y	2					10
							2	9									
02	1428	N	1313	-0-	-115	-0-	32	1	1281	2	Y	-0-					10

HUFFMAN "B" WELL #: 22 RRCID -> 220502 COMPL. DATE 07/11/2018 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11925 - 13260

09	3480	X	2118	-0-	-1362	-0-	58	1	2057	2	Y	3	12	1			14
							3	9									
10	2170	X	1509	-0-	-661	-0-	41	1	1464	2	Y	4					18
							4	9									
11	2580	X	1734	-0-	-846	-0-	50	1	1681	2	Y	3					21
							3	9									
12	2666	X	1726	-0-	-940	-0-	37	1	1687	2	Y	2	11	1			12
							2	9									
01	2666	X	2178	-0-	-488	-0-	90	1	2085	2	Y	3					15
							3	9									
02	1624	N	1458	-0-	-166	-0-	36	1	1422	2	Y	-0-					15

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
09	3000 N	2058	-0-	-942	75	56	1	2002	2	Y	-0-					3
10	2604 X	1912	-0-	-692	-0-	51	1	1860	2	Y	1					4
						1	9									
11	2520 X	441	-0-	-2079	-0-	13	1	428	2	Y	-0-					4
12	2604 X	724	-0-	-1880	-0-	15	1	709	2	Y	-0-					4
01	2604 X	1155	-0-	-1449	-0-	48	1	1107	2	Y	-0-					4
*02	803 X	803	-0-	-0-	-0-	20	1	783	2	Y	-0-					4

WORTHY GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 224215 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 12964 PERF.11525 - 12776

09	1354 X	1354	-0-	-0-	-0-	37	1	1317	2	Y	-0-					7
10	1436 X	1436	-0-	-0-	-0-	39	1	1396	2	Y	1					8
						1	9									
11	2790 X	1239	-0-	-1551	-0-	35	1	1204	2	Y	-0-					8
12	2883 X	2226	-0-	-657	-0-	48	1	2178	2	Y	-0-					8
01	2883 X	2510	-0-	-373	-0-	104	1	2405	2	Y	1					9
						1	9									
*02	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	31	1	1237	2	Y	-0-					9

WORTHY GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 266509 COMPL. DATE 12/19/2012 TOTAL DEPTH 12460 PERF.11690 - 12238

09	2705 X	2705	-0-	-0-	-0-	74	1	2630	2	Y	1					10
						1	9									
10	2548 X	2548	-0-	-0-	-0-	69	1	2478	2	Y	1					11
						1	9									
11	2130 X	1200	-0-	-930	-0-	34	1	1166	2	Y	-0-					11
12	2790 X	1458	-0-	-1332	-0-	31	1	1427	2	Y	-0-					11
01	2790 X	1633	-0-	-1157	-0-	68	1	1564	2	Y	1					12
						1	9									
*02	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	30	1	1202	2	Y	-0-					12

HUFFMAN "B" WELL #: 23 RRCID -> 266547 COMPL. DATE 10/28/2012 TOTAL DEPTH 12585 PERF.11867 - 12360

09	5009 X	5009	-0-	-0-	-0-	137	1	4866	2	Y	5	23	1			27
						6	9									
10	5022 X	2240	-0-	-2782	-0-	60	1	2173	2	Y	6					33
						7	9									
11	5340 X	2809	-0-	-2531	-0-	80	1	2723	2	Y	5					38
						6	9									
12	5518 X	4856	-0-	-662	-0-	104	1	4749	2	Y	3	19	1			22
						3	9									
01	5518 X	4563	-0-	-955	-0-	189	1	4366	2	Y	7					29
						8	9									
02	2716 X	2436	-0-	-280	-0-	60	1	2375	2	Y	1					30
						1	9									

XTO ENERGY INC. 945936
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 1 L RRCID -> 065954 COMPL. DATE 01/07/1976 TOTAL DEPTH 12812 PERF. 9787 - 11976

09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BARNARD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076372 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12830 PERF.10753 - 11810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2850	X	2454	-0-	-396	-0-	2454	2			Y	-0-					-0-
10	3007	X	2762	-0-	-245	-0-	2762	2			Y	-0-					-0-
11	2910	X	2738	-0-	-172	-0-	2738	2			Y	-0-					-0-
12	3007	X	2914	-0-	-93	-0-	2914	2			Y	-0-					-0-
01	2976	X	2703	-0-	-273	-0-	2703	2			Y	-0-					-0-
02	2548	X	2111	-0-	-437	-0-	2111	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, HASKELL D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 083717 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 13170 PERF.11172 - 12847

09	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			Y	-0-					-0-
10	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	2			Y	-0-					-0-
11	150	N	110	-0-	-40	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
12	155	N	88	-0-	-67	-0-	88	2			Y	-0-					-0-
01	155	N	76	-0-	-79	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
02	112	N	75	-0-	-37	-0-	75	2			Y	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 122222 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10532 - 11650

09	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
10	155	N	124	-0-	-31	-0-	124	2			N	-0-					-0-
11	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
12	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
01	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
*02	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-

REED "R" WELL #: 1 RRCID -> 140719 COMPL. DATE 07/06/2011 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11274 - 11495

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			Y	-0-					-0-
10	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2			Y	-0-					-0-
11	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			Y	-0-					-0-
12	1240	N	1120	-0-	-120	-0-	1120	2			Y	-0-					-0-
01	1209	N	1090	-0-	-119	-0-	1090	2			Y	-0-					-0-
02	1036	N	723	-0-	-313	-0-	723	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

09	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
10	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
11	150	N	126	-0-	-24	-0-	126	2			N	-0-					-0-
12	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	2			N	-0-					-0-
01	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
*02	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-

HUDSON "A" WELL #: 1 RRCID -> 146834 COMPL. DATE 09/21/1993 TOTAL DEPTH 11790 PERF. 8364 - 11684

09	30068	X	7406	-0-	-22662	-0-	7406	2			N	-0-					-0-
10	6029	X	6029	-0-	-0-	-0-	6029	2			N	-0-					-0-
11	5584	X	5584	-0-	-0-	-0-	5584	2			N	-0-					-0-
12	4671	X	4671	-0-	-0-	-0-	4671	2			N	-0-					-0-
01	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	4000	2			N	-0-					-0-
02	2632	X	2383	-0-	-249	-0-	2383	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 #: 3 RRCID -> 147373 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10521 - 12848

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
09	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	2107	2			Y	-0-					-0-
10	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2175	2			Y	-0-					-0-
11	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2			Y	-0-					-0-
12	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	2198	2			Y	-0-					-0-
01	2170	N	2046	-0-	-124	-0-	2046	2			Y	-0-					-0-
02	1848	N	1452	-0-	-396	-0-	1452	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

09	270	N	213	-0-	-57	-0-	213	2			N	-0-					-0-
10	248	N	141	-0-	-107	-0-	141	2			N	-0-					-0-
11	270	N	164	-0-	-106	-0-	164	2			N	-0-					-0-
12	217	N	195	-0-	-22	-0-	195	2			N	-0-					-0-
01	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
*02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-

HUDSON "A" WELL #: 2 RRCID -> 148703 COMPL. DATE 12/23/1993 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8356 - 11509

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOREMAN "B" NO.1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148922 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 11875 PERF. 8230 - 11746

09	1881	X	1881	-0-	-0-	-0-	1881	2			N	-0-					-0-
10	2515	X	2515	-0-	-0-	-0-	2515	2			N	-0-					-0-
11	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	2844	2			N	-0-					-0-
12	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	3059	2			N	-0-					-0-
01	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	3078	2			N	-0-					-0-
02	2660	X	2554	-0-	-106	-0-	2554	2			N	-0-					-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148983 COMPL. DATE 02/01/1996 TOTAL DEPTH 12753 PERF. 8306 - 8700

09	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					-0-
10	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					-0-
11	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					-0-
12	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					-0-
01	465	N	462	-0-	-3	-0-	462	2			N	-0-					-0-
02	448	N	393	-0-	-55	-0-	393	2			N	-0-					-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149546 COMPL. DATE 09/06/1984 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11459 - 11663

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
MCWATTERS, T. H. WELL #: 5 RRCID -> 149644 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 12170 PERF. 8464 - 12032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2794	N	2794	-0-	-0-	-0-	2794	2			Y	-0-					-0-
10	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-	2718	2			Y	-0-					-0-
11	2490	N	2268	-0-	-222	-0-	2268	2			Y	-0-					-0-
12	2790	N	2195	-0-	-595	-0-	2195	2			Y	-0-					-0-
01	2728	N	2288	-0-	-440	-0-	2288	2			Y	-0-					-0-
02	2128	N	1784	-0-	-344	-0-	1784	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

09	180	N	121	-0-	-59	-0-	121	2			N	-0-					-0-
10	124	N	85	-0-	-39	-0-	85	2			N	-0-					-0-
11	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
12	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
01	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
02	140	N	105	-0-	-35	-0-	105	2			N	-0-					-0-

HUDSON "A" WELL #: 3 RRCID -> 150768 COMPL. DATE 05/23/1994 TOTAL DEPTH 11760 PERF. 8319 - 11596

09	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	2			N	-0-					-0-
10	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	2			N	-0-					-0-
11	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	2			N	-0-					-0-
12	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2165	2			N	-0-					-0-
01	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2172	2			N	-0-					-0-
*02	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2			N	-0-					-0-

REED "P" NO.1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 150944 COMPL. DATE 06/23/1994 TOTAL DEPTH 11912 PERF. 8414 - 11769

09	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					-0-
10	620	N	599	-0-	-21	-0-	599	2			N	-0-					-0-
11	570	N	487	-0-	-83	-0-	487	2			N	-0-					-0-
12	527	N	489	-0-	-38	-0-	489	2			N	-0-					-0-
01	589	N	567	-0-	-22	-0-	567	2			N	-0-					-0-
*02	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 151026 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11821 PERF. 8283 - 11700

09	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			N	-0-	71	1			-0-
10	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			N	-0-					-0-
11	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2			N	-0-					-0-
12	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2			N	-0-					-0-
01	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			N	-0-					-0-
*02	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 151831 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8345 - 11376

09	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-
10	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-
11	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-
12	372	N	351	-0-	-21	-0-	351	2			N	-0-					-0-
01	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-
02	336	N	243	-0-	-93	-0-	243	2			N	-0-					-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 152616 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 8374 - 11572

09	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			N	-0-					-0-
10	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	2			N	-0-					-0-
11	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	2			N	-0-					-0-
12	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	2			N	-0-					-0-
01	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	2			N	-0-					-0-
*02	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			N	-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 #: 2 RRCID -> 152673 COMPL. DATE 11/02/1994 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8337 - 11585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4917	X	4917	-0-	-0-	-0-	4917	2			N	-0-					-0-
10	4850	X	4850	-0-	-0-	-0-	4850	2			N	-0-					-0-
11	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	2957	2			N	-0-					-0-
12	2513	X	2513	-0-	-0-	-0-	2513	2			N	-0-					-0-
01	2456	X	2456	-0-	-0-	-0-	2456	2			N	-0-					-0-
*02	1940	X	1940	-0-	-0-	-0-	1940	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

09	810	N	12	-0-	-798	-0-	12	2			N	-0-					-0-
10	961	N	420	-0-	-541	-0-	420	2			N	-0-					-0-
11	750	N	4	-0-	-746	-0-	4	2			N	-0-					-0-
12	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
01	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
02	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 153520 COMPL. DATE 07/11/1995 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8292 - 11738

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

KENNEDY "A" WELL #: 1 RRCID -> 153805 COMPL. DATE 12/13/1994 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8264 - 11396

09	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					-0-
10	713	N	621	-0-	-92	-0-	621	2			N	-0-					-0-
11	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					-0-
12	713	N	618	-0-	-95	-0-	618	2			N	-0-					-0-
01	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-					-0-
02	672	N	565	-0-	-107	-0-	565	2			N	-0-					-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 153905 COMPL. DATE 01/07/1995 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8141 - 11342

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	3000	N	3399	-0-	399	399	3399	2			N	-0-					-0-
10	1612	N	521	-0-	-1091	-0-	521	2			N	-0-					-0-
11	2190	N	493	-0-	-1697	-0-	493	2			N	-0-					-0-
12	2263	X	587	-0-	-1676	-0-	587	2			N	-0-					-0-
01	2263	X	1411	-0-	-852	-0-	1411	2			N	-0-					-0-
02	2044	X	878	-0-	-1166	-0-	878	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 #: 4 RRCID -> 154747 COMPL. DATE 02/25/1995 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8238 - 11560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	90	N	39	-0-	-51	-0-	39	2			N	-0-					-0-
10	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
11	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
12	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
02	56	N	29	-0-	-27	-0-	29	2			N	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 155570 COMPL. DATE 05/18/1995 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8277 - 11710

09	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2			N	-0-					-0-
10	1829	N	1743	-0-	-86	-0-	1743	2			N	-0-					-0-
11	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	2			N	-0-					-0-
12	1829	N	1731	-0-	-98	-0-	1731	2			N	-0-					-0-
01	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	2			N	-0-					-0-
*02	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	2			N	-0-					-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 155993 COMPL. DATE 06/23/1995 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8308 - 11784

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 155996 COMPL. DATE 08/03/1995 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 8458 - 11784

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 156082 COMPL. DATE 08/14/1995 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8315 - 8597

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	180	N	146	-0-	-34	-0-	146	2			N	-0-					-0-
10	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
11	90	N	77	-0-	-13	-0-	77	2			N	-0-					-0-
12	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
01	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-
*02	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 157951 COMPL. DATE 02/09/1996 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 8516 - 11966

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 3 RRCID -> 158083 COMPL. DATE 02/10/1996 TOTAL DEPTH 11880 PERF. 8426 - 11652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-
10	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-
11	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
12	372	N	239	-0-	-133	-0-	239	2			N	-0-					-0-
01	372	N	270	-0-	-102	-0-	270	2			N	-0-					-0-
02	224	N	103	-0-	-121	-0-	103	2			N	-0-					-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159084 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 11910 PERF.10338 - 11726

09	4470	X	3742	-0-	-728	-0-	3742	2			N	-0-					-0-
10	4619	X	2040	-0-	-2579	-0-	2040	2			N	-0-					-0-
11	4470	X	1248	-0-	-3222	-0-	1248	2			N	-0-					-0-
12	4495	X	1314	-0-	-3181	-0-	1314	2			N	-0-					-0-
01	3968	X	1726	-0-	-2242	-0-	1726	2			N	-0-					-0-
02	3500	X	2887	-0-	-613	-0-	2887	2			N	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 4 RRCID -> 161095 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11443 - 11596

09	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			N	-0-					-0-
10	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			N	-0-					-0-
11	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2			N	-0-					-0-
12	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2			N	-0-					-0-
01	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2			N	-0-					-0-
*02	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-					-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 162731 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11480 - 11736

09	690	N	657	-0-	-33	-0-	657	2			N	-0-					-0-
10	651	N	635	-0-	-16	-0-	635	2			N	-0-					-0-
11	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					-0-
12	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					-0-
01	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					-0-
02	616	N	494	-0-	-122	-0-	494	2			N	-0-					-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 163435 COMPL. DATE 02/14/1997 TOTAL DEPTH 11827 PERF. 8270 - 11660

09	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-
10	496	N	490	-0-	-6	-0-	490	2			N	-0-					-0-
11	510	N	470	-0-	-40	-0-	470	2			N	-0-					-0-
12	527	N	463	-0-	-64	-0-	463	2			N	-0-					-0-
01	496	N	459	-0-	-37	-0-	459	2			N	-0-					-0-
02	448	N	372	-0-	-76	-0-	372	2			N	-0-					-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 163436 COMPL. DATE 12/26/1996 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8174 - 10631

09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 163437 COMPL. DATE 03/28/1997 TOTAL DEPTH 12070 PERF.11704 - 11902

09	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					-0-
10	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					-0-
11	480	N	472	-0-	-8	-0-	472	2			N	-0-					-0-
12	589	N	380	-0-	-209	-0-	380	2			N	-0-					-0-
01	527	N	286	-0-	-241	-0-	286	2			N	-0-					-0-
02	448	N	243	-0-	-205	-0-	243	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WIEBOLT WELL #: 2 RRCID -> 172501 COMPL. DATE 03/04/1999 TOTAL DEPTH 12482 PERF.12053 - 12330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1530	N	1524	-0-	-6	-0-	1524	2			Y	-0-					3
10	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	2			Y	-0-					3
11	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2			Y	-0-					3
12	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	2			Y	-0-					3
01	1581	N	1578	-0-	-3	-0-	1578	2			Y	-0-					3
02	1428	N	1299	-0-	-129	-0-	1299	2			Y	-0-					3

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174512 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11106 - 12128

09	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	2			N	-0-					-0-
10	1581	N	1503	-0-	-78	-0-	1503	2			N	-0-					-0-
11	1530	N	1287	-0-	-243	-0-	1287	2			N	-0-					-0-
12	1581	N	1389	-0-	-192	-0-	1389	2			N	-0-					-0-
01	1488	N	755	-0-	-733	-0-	755	2			N	-0-					-0-
*02	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	2734	2			N	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 11 RRCID -> 176334 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13012 PERF.10928 - 12870

09	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2			Y	-0-					-0-
10	1798	N	475	-0-	-1323	-0-	475	2			Y	-0-					-0-
11	2370	N	1998	-0-	-372	-0-	1998	2			Y	-0-					-0-
12	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	2506	2			Y	-0-					-0-
01	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2114	2			Y	-0-					-0-
02	1876	N	1532	-0-	-344	-0-	1532	2			Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 177038 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10744 - 12870

09	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			Y	-0-					-0-
10	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			Y	-0-					-0-
11	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			Y	-0-					-0-
12	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2			Y	-0-					-0-
01	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	2			Y	-0-					-0-
*02	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 177425 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11518 - 12805

09	3270	X	2570	-0-	-700	-0-	2570	2			Y	-0-					-0-
10	3379	X	2994	-0-	-385	-0-	2994	2			Y	-0-					-0-
11	3270	X	2102	-0-	-1168	-0-	2102	2			Y	-0-					-0-
12	2759	X	2043	-0-	-716	-0-	2043	2			Y	-0-					-0-
01	3007	X	1418	-0-	-1589	-0-	1418	2			Y	-0-					-0-
02	2716	X	2169	-0-	-547	-0-	2169	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 8 RRCID -> 177432 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13080 PERF.10616 - 12823

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 178675 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10666 - 12862

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 179037 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10556 - 12785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3540	X	2956	-0-	-584	-0-	2956	2			Y	-0-					-0-
10	3658	X	2043	-0-	-1615	-0-	2043	2			Y	-0-					-0-
11	3570	X	1324	-0-	-2246	-0-	1324	2			Y	-0-					-0-
12	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	3755	2			Y	-0-					-0-
01	3689	X	3235	-0-	-454	-0-	3235	2			Y	-0-					-0-
02	2772	X	2494	-0-	-278	-0-	2494	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 179042 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12890 PERF.10677 - 12795

09	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	2			Y	-0-					-0-
10	1891	N	1875	-0-	-16	-0-	1875	2			Y	-0-					-0-
11	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	2			Y	-0-					-0-
12	2046	N	1779	-0-	-267	-0-	1779	2			Y	-0-					-0-
01	1860	N	1856	-0-	-4	-0-	1856	2			Y	-0-					-0-
02	1484	N	1425	-0-	-59	-0-	1425	2			Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 179436 COMPL. DATE 05/02/2019 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10581 - 12801

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 15 RRCID -> 179863 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13033 PERF.10581 - 12848

09	1140	N	1015	-0-	-125	-0-	1015	2			Y	-0-					-0-
10	1271	N	1064	-0-	-207	-0-	1064	2			Y	-0-					-0-
11	1020	N	1016	-0-	-4	-0-	1016	2			Y	-0-					-0-
12	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			Y	-0-					-0-
01	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			Y	-0-					-0-
*02	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 180020 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8394 - 11028

09	570	X	369	-0-	-201	-0-	369	2			Y	-0-					-0-
10	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
11	1083	X	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			Y	-0-					-0-
12	1037	X	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			Y	-0-					-0-
01	976	X	976	-0-	-0-	-0-	976	2			Y	-0-					-0-
02	1008	N	472	-0-	-536	-0-	472	2			Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 180052 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13010 PERF.10732 - 12908

09	4715	X	1671	-0-	-3044	-0-	1671	2			Y	-0-					-0-
10	2201	X	1596	-0-	-605	-0-	1596	2			Y	-0-					-0-
11	2130	X	1211	-0-	-919	-0-	1211	2			Y	-0-					-0-
12	2201	X	1599	-0-	-602	-0-	1599	2			Y	-0-					-0-
01	2201	X	1241	-0-	-960	-0-	1241	2			Y	-0-					-0-
*02	2559	X	2559	-0-	-0-	-0-	2559	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 180552 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 12920 PERF.10618 - 12752

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COCHRUM GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 180592 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13070 PERF.10762 - 12916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	2			Y	-0-					-0-
10	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	2			Y	-0-					-0-
11	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2125	2			Y	-0-					-0-
12	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	2186	2			Y	-0-					-0-
01	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	2336	2			Y	-0-					-0-
02	1456	N	1448	-0-	-8	-0-	1448	2			Y	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 6 RRCID -> 181040 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10512 - 12756

09	3690	X	1902	-0-	-1788	-0-	1902	2			Y	-0-					-0-
10	3813	X	2836	-0-	-977	-0-	2836	2			Y	-0-					-0-
11	3690	X	3562	-0-	-128	-0-	3562	2			Y	-0-					-0-
12	3627	X	3458	-0-	-169	-0-	3458	2			Y	-0-					-0-
01	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	4189	2			Y	-0-					-0-
02	3332	X	2626	-0-	-706	-0-	2626	2			Y	-0-					-0-

SCHILL, MARY JANE WELL #: 1 RRCID -> 181366 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13015 PERF. 8506 - 8977

09	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			Y	-0-					-0-
10	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-
11	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			Y	-0-					-0-
12	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			Y	-0-					-0-
01	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			Y	-0-					-0-
*02	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 14 RRCID -> 181445 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11065 - 12871

09	2700	N	2039	-0-	-661	-0-	2039	2			Y	-0-					-0-
10	2449	N	2245	-0-	-204	-0-	2245	2			Y	-0-					-0-
11	1770	N	1460	-0-	-310	-0-	1460	2			Y	-0-					-0-
12	2108	N	1716	-0-	-392	-0-	1716	2			Y	-0-					-0-
01	2232	N	1903	-0-	-329	-0-	1903	2			Y	-0-					-0-
02	1372	N	1294	-0-	-78	-0-	1294	2			Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 181595 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12975 PERF.10746 - 12828

09	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2068	2			Y	-0-					-0-
10	1798	N	1673	-0-	-125	-0-	1673	2			Y	-0-					-0-
11	1770	N	1649	-0-	-121	-0-	1649	2			Y	-0-					-0-
12	2139	N	1353	-0-	-786	-0-	1353	2			Y	-0-					-0-
01	1674	N	1386	-0-	-288	-0-	1386	2			Y	-0-					-0-
02	1540	N	1179	-0-	-361	-0-	1179	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 181780 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12904 PERF.10556 - 12789

09	4770	X	1932	-0-	-2838	-0-	1932	2			Y	-0-					-0-
10	4929	X	559	-0-	-4370	-0-	559	2			Y	-0-					-0-
11	4500	X	156	-0-	-4344	-0-	156	2			Y	-0-					-0-
12	4650	X	158	-0-	-4492	-0-	158	2			Y	-0-					-0-
01	4650	X	160	-0-	-4490	-0-	160	2			Y	-0-					-0-
02	1792	X	145	-0-	-1647	-0-	145	2			Y	-0-					-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181864 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13034 PERF.12068 - 12912

09	2970	X	2768	-0-	-202	-0-	2760	2	8	9	Y	7					34
10	3100	X	2999	-0-	-101	-0-	2999	2			Y	-0-					34
11	3030	X	2768	-0-	-262	-0-	2768	2			Y	-0-					34
12	3131	X	2653	-0-	-478	-0-	2644	2	9	9	Y	8					42
01	3131	X	2418	-0-	-713	-0-	2399	2	19	9	Y	17	46	1			13
02	2716	X	2158	-0-	-558	-0-	2158	2			Y	-0-					13

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
09	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2			Y	-0-					-0-
10	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	2			Y	-0-					-0-
11	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2			Y	-0-					-0-
12	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			Y	-0-					-0-
01	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			Y	-0-					-0-
02	924	N	725	-0-	-199	-0-	725	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
09	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	2539	2			Y	-0-					-0-
10	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	2379	2			Y	-0-					-0-
11	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	2334	2			Y	-0-					-0-
12	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	2285	2			Y	-0-					-0-
01	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	2018	2			Y	-0-					-0-
*02	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	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
09	4530	X	3175	-0-	-1355	-0-	3175	2			Y	-0-					-0-
10	4247	X	2492	-0-	-1755	-0-	2492	2			Y	-0-					-0-
11	4110	X	3767	-0-	-343	-0-	3767	2			Y	-0-					-0-
12	3658	X	3127	-0-	-531	-0-	3127	2			Y	-0-					-0-
01	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	4175	2			Y	-0-					-0-
02	3528	X	1190	-0-	-2338	-0-	1190	2			Y	-0-					-0-

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
09	1230	N	1201	-0-	-29	-0-	1201	2			Y	-0-					-0-
10	1271	N	1254	-0-	-17	-0-	1254	2			Y	-0-					-0-
11	1230	N	1193	-0-	-37	-0-	1193	2			Y	-0-					-0-
12	1240	N	1207	-0-	-33	-0-	1207	2			Y	-0-					-0-
01	1240	N	1166	-0-	-74	-0-	1166	2			Y	-0-					-0-
02	1120	N	931	-0-	-189	-0-	931	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 12 RRCID -> 182814 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13005 PERF.10776 - 12792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	2226	2			Y	-0-					-0-
10	2325	N	1830	-0-	-495	-0-	1830	2			Y	-0-					-0-
11	1650	N	1515	-0-	-135	-0-	1515	2			Y	-0-					-0-
12	2294	N	1227	-0-	-1067	-0-	1227	2			Y	-0-					-0-
01	1829	N	947	-0-	-882	-0-	947	2			Y	-0-					-0-
02	1428	N	1112	-0-	-316	-0-	1112	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 182835 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10782 - 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
09	1617	X	1617	-0-	-0-	-0-	1617	2			Y	-0-					-0-
10	1918	X	1918	-0-	-0-	-0-	1918	2			Y	-0-					-0-
11	2362	X	2362	-0-	-0-	-0-	2362	2			Y	-0-					-0-
12	3100	N	3806	-0-	706	706	3806	2			Y	-0-					-0-
01	2673	N	1967	-0-	-706	-0-	1967	2			Y	-0-					-0-
*02	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 5 RRCID -> 182898 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 12056 PERF.10956 - 11702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2			Y	-0-					-0-
10	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2			Y	-0-					-0-
11	660	N	395	-0-	-265	-0-	395	2			Y	-0-					-0-
12	682	N	286	-0-	-396	-0-	286	2			Y	-0-					-0-
01	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			Y	-0-					-0-
*02	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	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 #: 16 RRCID -> 183282 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 12984 PERF. 8344 - 12841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	2			Y	-0-					-0-
10	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2035	2			Y	-0-					-0-
11	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	2			Y	-0-					-0-
12	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	2			Y	-0-					-0-
01	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	2			Y	-0-					-0-
*02	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2207	2			Y	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 183349 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13070 PERF. 8555 - 12836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1890	N	1469	-0-	-421	-0-	1469	2			Y	-0-					-0-
10	1643	N	1620	-0-	-23	-0-	1620	2			Y	-0-					-0-
11	1500	N	1390	-0-	-110	-0-	1390	2			Y	-0-					-0-
12	1519	N	1406	-0-	-113	-0-	1406	2			Y	-0-					-0-
01	1612	N	1051	-0-	-561	-0-	1051	2			Y	-0-					-0-
*02	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 183519 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12945 PERF.10728 - 12748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1590	N	1570	-0-	-20	-0-	1570	2			Y	-0-					-0-
10	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	2			Y	-0-					-0-
11	1620	N	1488	-0-	-132	-0-	1488	2			Y	-0-					-0-
12	1612	N	1568	-0-	-44	-0-	1568	2			Y	-0-					-0-
01	1612	N	1469	-0-	-143	-0-	1469	2			Y	-0-					-0-
02	1400	N	1388	-0-	-12	-0-	1388	2			Y	-0-					-0-

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
09	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	3044	2			Y	-0-					-0-
10	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	2917	2			Y	-0-					-0-
11	3090	X	3001	-0-	-89	-0-	3001	2			Y	-0-					-0-
12	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	3483	2			Y	-0-					-0-
01	3193	X	2852	-0-	-341	-0-	2852	2			Y	-0-					-0-
*02	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	2945	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 14 RRCID -> 183897 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 13014 PERF. 8346 - 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
09	810	X	334	-0-	-476	-0-	334	2			Y	-0-					-0-
10	744	X	410	-0-	-334	-0-	410	2			Y	-0-					-0-
11	720	X	377	-0-	-343	-0-	377	2			Y	-0-					-0-
12	744	X	483	-0-	-261	-0-	483	2			Y	-0-					-0-
01	513	X	513	-0-	-0-	-0-	513	2			Y	-0-					-0-
02	364	N	276	-0-	-88	-0-	276	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 183987 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12895 PERF.10600 - 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
09	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	2			Y	-0-					-0-
10	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
11	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			Y	-0-					-0-
12	93	N	58	-0-	-35	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
01	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			Y	-0-					-0-
*02	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			Y	-0-					-0-

SCHILL, MARY JANE WELL #: 2 RRCID -> 184173 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13020 PERF.11410 - 12838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	630	N	525	-0-	-105	-0-	525	2			Y	-0-					-0-
10	620	N	608	-0-	-12	-0-	608	2			Y	-0-					-0-
11	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			Y	-0-					-0-
12	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			Y	-0-					-0-
01	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			Y	-0-					-0-
02	588	N	430	-0-	-158	-0-	430	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 #: 13 RRCID -> 184312 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13026 PERF.10728 - 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
09	4121	X	4121	-0-	-0-	-0-	4121	2			Y	-0-					-0-
10	4444	X	4444	-0-	-0-	-0-	4444	2			Y	-0-					-0-
11	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	4114	2			Y	-0-					-0-
12	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	3234	2			Y	-0-					-0-
01	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	3722	2			Y	-0-					-0-
*02	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	3189	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 184315 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12920 PERF.10716 - 12785

09	2130	N	1855	-0-	-275	-0-	1855	2			Y	-0-					-0-
10	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	2468	2			Y	-0-					-0-
11	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	2503	2			Y	-0-					-0-
12	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2131	2			Y	-0-					-0-
01	2480	N	1746	-0-	-734	-0-	1746	2			Y	-0-					-0-
*02	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	2693	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 17 RRCID -> 184427 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10496 - 12812

09	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			Y	-0-					-0-
10	1085	N	772	-0-	-313	-0-	772	2			Y	-0-					-0-
11	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			Y	-0-					-0-
12	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			Y	-0-					-0-
01	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			Y	-0-					-0-
02	840	N	577	-0-	-263	-0-	577	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 18 RRCID -> 184952 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12970 PERF.10992 - 12911

09	2250	N	2131	-0-	-119	-0-	2131	2			Y	-0-					-0-
10	2201	N	2025	-0-	-176	-0-	2025	2			Y	-0-					-0-
11	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	2			Y	-0-					-0-
12	2201	N	2178	-0-	-23	-0-	2178	2			Y	-0-					-0-
01	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2134	2			Y	-0-					-0-
02	1792	N	1628	-0-	-164	-0-	1628	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 20 RRCID -> 185053 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12962 PERF.10582 - 12907

09	3120	X	2964	-0-	-156	-0-	2964	2			Y	-0-					-0-
10	3224	X	2993	-0-	-231	-0-	2993	2			Y	-0-					-0-
11	3060	X	3022	-0-	-38	-0-	3022	2			Y	-0-					-0-
12	3162	X	3159	-0-	-3	-0-	3159	2			Y	-0-					-0-
01	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	3167	2			Y	-0-					-0-
02	2828	X	2391	-0-	-437	-0-	2391	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 19 RRCID -> 185129 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12959 PERF.10768 - 12805

09	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	3584	2			Y	-0-					-0-
10	3689	X	3484	-0-	-205	-0-	3484	2			Y	-0-					-0-
11	3540	X	3205	-0-	-335	-0-	3205	2			Y	-0-					-0-
12	3689	X	3200	-0-	-489	-0-	3200	2			Y	-0-					-0-
01	3689	X	2799	-0-	-890	-0-	2799	2			Y	-0-					-0-
02	3332	X	1627	-0-	-1705	-0-	1627	2			Y	-0-					-0-

BARNARD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 185524 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8614 - 12886

09	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			Y	-0-					-0-
10	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			Y	-0-					-0-
11	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			Y	-0-					-0-
12	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			Y	-0-					-0-
01	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			Y	-0-					-0-
*02	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	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 #: 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
09	4080 X	3991	-0-	-89	-0-	3991	2		Y	-0-			-0-
10	4340 X	3534	-0-	-806	-0-	3534	2		Y	-0-			-0-
11	4320 X	3446	-0-	-874	-0-	3446	2		Y	-0-			-0-
12	4464 X	3507	-0-	-957	-0-	3507	2		Y	-0-			-0-
01	4464 X	3630	-0-	-834	-0-	3630	2		Y	-0-			-0-
02	3724 X	2383	-0-	-1341	-0-	2383	2		Y	-0-			-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 12 RRCID -> 185939 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10643 - 12920

09	240 N	234	-0-	-6	-0-	234	2		Y	-0-			-0-
10	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2		Y	-0-			-0-
11	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2		Y	-0-			-0-
12	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2		Y	-0-			-0-
01	279 N	228	-0-	-51	-0-	228	2		Y	-0-			-0-
02	224 N	153	-0-	-71	-0-	153	2		Y	-0-			-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 8 RRCID -> 185961 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12990 PERF.10710 - 12820

09	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2		Y	-0-			-0-
10	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2		Y	-0-			-0-
11	2953 N	2953	-0-	-0-	-0-	2953	2		Y	-0-			-0-
12	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2		Y	-0-			-0-
01	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675	2		Y	-0-			-0-
02	448 N	147	-0-	-301	-0-	147	2		Y	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 22 RRCID -> 185974 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12890 PERF.10706 - 12753

09	2415 N	2359	-0-	-56	-0-	2359	2		Y	-0-			-0-
10	2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	2146	2		Y	-0-			-0-
11	2550 X	1758	-0-	-792	-0-	1758	2		Y	-0-			-0-
12	2635 X	2094	-0-	-541	-0-	2094	2		Y	-0-			-0-
01	2635 X	2090	-0-	-545	-0-	2090	2		Y	-0-			-0-
02	2212 X	1740	-0-	-472	-0-	1740	2		Y	-0-			-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 186092 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10674 - 12792

09	3910 X	3910	-0-	-0-	-0-	3910	2		Y	-0-			-0-
10	4030 X	3622	-0-	-408	-0-	3622	2		Y	-0-			-0-
11	4240 X	4240	-0-	-0-	-0-	4240	2		Y	-0-			-0-
12	4030 X	3943	-0-	-87	-0-	3943	2		Y	-0-			-0-
01	4030 X	3101	-0-	-929	-0-	3101	2		Y	-0-			-0-
02	3640 X	3465	-0-	-175	-0-	3465	2		Y	-0-			-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186172 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13025 PERF.11088 - 12881

09	3480 X	3052	-0-	-428	-0-	3052	2		Y	-0-			-0-
10	3596 X	2914	-0-	-682	-0-	2914	2		Y	-0-			-0-
11	3480 X	2350	-0-	-1130	-0-	2350	2		Y	-0-			-0-
12	3565 X	1012	-0-	-2553	-0-	1012	2		Y	-0-			-0-
01	3565 X	2482	-0-	-1083	-0-	2482	2		Y	-0-			-0-
02	2856 X	1724	-0-	-1132	-0-	1724	2		Y	-0-			-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 9 RRCID -> 186284 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12930 PERF.10685 - 12766

09	3690 X	2925	-0-	-765	-0-	2925	2		Y	-0-			-0-
10	3441 X	3109	-0-	-332	-0-	3109	2		Y	-0-			-0-
11	3330 X	2647	-0-	-683	-0-	2647	2		Y	-0-			-0-
12	3441 X	3060	-0-	-381	-0-	3060	2		Y	-0-			-0-
01	3100 X	3077	-0-	-23	-0-	3077	2		Y	-0-			-0-
02	2800 X	2577	-0-	-223	-0-	2577	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 #: 15 RRCID -> 186596 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12960 PERF.10692 - 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
09	3597 X	3597	-0-	-0-	-0-	3597	2		Y	-0-			-0-
10	2709 X	2709	-0-	-0-	-0-	2709	2		Y	-0-			-0-
11	2580 X	2148	-0-	-432	-0-	2148	2		Y	-0-			-0-
12	4562 X	4562	-0-	-0-	-0-	4562	2		Y	-0-			-0-
01	3331 X	3331	-0-	-0-	-0-	3331	2		Y	-0-			-0-
*02	3218 X	3218	-0-	-0-	-0-	3218	2		Y	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 19 RRCID -> 186926 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11427 - 12839

09	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2		Y	-0-			-0-
10	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2		Y	-0-			-0-
11	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2		Y	-0-			-0-
12	1054 N	1031	-0-	-23	-0-	1031	2		Y	-0-			-0-
01	1085 N	1048	-0-	-37	-0-	1048	2		Y	-0-			-0-
*02	987 N	987	-0-	-0-	-0-	987	2		Y	-0-			-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 7 RRCID -> 187029 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13010 PERF.10750 - 12838

09	2400 N	1675	-0-	-725	-0-	1675	2		Y	-0-			-0-
10	2365 N	2365	-0-	-0-	-0-	2365	2		Y	-0-			-0-
11	1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	1971	2		Y	-0-			-0-
12	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	2		Y	-0-			-0-
01	2356 N	2218	-0-	-138	-0-	2218	2		Y	-0-			-0-
02	1848 N	1681	-0-	-167	-0-	1681	2		Y	-0-			-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 10 RRCID -> 187078 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 8447 - 11935

09	4710 X	2443	-0-	-2267	-0-	2443	2		Y	-0-			-0-
10	4867 X	3181	-0-	-1686	-0-	3181	2		Y	-0-			-0-
11	2640 X	2325	-0-	-315	-0-	2325	2		Y	-0-			-0-
12	2728 X	2157	-0-	-571	-0-	2157	2		Y	-0-			-0-
01	3193 X	1875	-0-	-1318	-0-	1875	2		Y	-0-			-0-
02	2884 X	131	-0-	-2753	-0-	131	2		Y	-0-			-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 187526 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13068 PERF.10680 - 12888

09	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	2		Y	-0-			-0-
10	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	2		Y	-0-			-0-
11	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	2		Y	-0-			-0-
12	1767 N	1593	-0-	-174	-0-	1593	2		Y	-0-			-0-
01	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	2		Y	-0-			-0-
02	1624 N	1411	-0-	-213	-0-	1411	2		Y	-0-			-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 187589 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 13290 PERF. 8675 - 12976

09	2656 X	2656	-0-	-0-	-0-	2656	2		Y	-0-			-0-
10	3035 X	3035	-0-	-0-	-0-	3035	2		Y	-0-			-0-
11	3006 X	3006	-0-	-0-	-0-	3006	2		Y	-0-			-0-
12	3246 X	3246	-0-	-0-	-0-	3246	2		Y	-0-			-0-
01	3038 X	2918	-0-	-120	-0-	2918	2		Y	-0-			-0-
02	2800 N	2081	-0-	-719	-0-	2081	2		Y	-0-			-0-

KNIGHT "B" II GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 187590 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10972 - 12010

09	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2		N	-0-			-0-
10	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2		N	-0-			-0-
11	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2		N	-0-			-0-
12	1147 N	1113	-0-	-34	-0-	1113	2		N	-0-			-0-
01	1178 N	972	-0-	-206	-0-	972	2		N	-0-			-0-
*02	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2		N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
POLLARD, J. M. WELL #: 18 RRCID -> 187772 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12992 PERF.10606 - 12880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2257	X	2257	-0-	-0-	-0-	2257	2			Y	-0-					-0-
10	2366	X	2366	-0-	-0-	-0-	2366	2			Y	-0-					-0-
11	2296	X	2296	-0-	-0-	-0-	2296	2			Y	-0-					-0-
12	2324	X	2324	-0-	-0-	-0-	2324	2			Y	-0-					-0-
01	2069	X	2069	-0-	-0-	-0-	2069	2			Y	-0-					-0-
*02	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	2			Y	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 187805 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13075 PERF.10720 - 12939

09	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	3343	2			Y	-0-					-0-
10	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	3357	2			Y	-0-					-0-
11	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	3573	2			Y	-0-					-0-
12	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	3682	2			Y	-0-					-0-
01	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	3628	2			Y	-0-					-0-
*02	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	3115	2			Y	-0-					-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 187810 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 13055 PERF. 8372 - 12844

09	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			Y	-0-					-0-
10	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			Y	-0-					-0-
11	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			Y	-0-					-0-
12	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			Y	-0-					-0-
01	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			Y	-0-					-0-
02	896	N	452	-0-	-444	-0-	452	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 20 RRCID -> 187825 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12970 PERF.10690 - 12839

09	570	N	422	-0-	-148	-0-	422	2			Y	-0-					-0-
10	775	N	759	-0-	-16	-0-	759	2			Y	-0-					-0-
11	660	N	289	-0-	-371	-0-	289	2			Y	-0-					-0-
12	434	N	395	-0-	-39	-0-	395	2			Y	-0-					-0-
01	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			Y	-0-					-0-
*02	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			Y	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 187839 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13075 PERF.10750 - 12884

09	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	2838	2			Y	-0-					-0-
10	3968	X	2556	-0-	-1412	-0-	2556	2			Y	-0-					-0-
11	3840	X	3597	-0-	-243	-0-	3597	2			Y	-0-					-0-
12	3968	X	3024	-0-	-944	-0-	3024	2			Y	-0-					-0-
01	3968	X	3110	-0-	-858	-0-	3110	2			Y	-0-					-0-
*02	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	3411	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 11 RRCID -> 188266 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12962 PERF.10604 - 12824

09	4954	X	4954	-0-	-0-	-0-	4954	2			Y	-0-					-0-
10	4860	X	4860	-0-	-0-	-0-	4860	2			Y	-0-					-0-
11	4223	X	4223	-0-	-0-	-0-	4223	2			Y	-0-					-0-
12	3565	X	3030	-0-	-535	-0-	3030	2			Y	-0-					-0-
01	3565	X	2636	-0-	-929	-0-	2636	2			Y	-0-					-0-
02	3220	X	2191	-0-	-1029	-0-	2191	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 16 RRCID -> 188275 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12940 PERF.10744 - 12820

09	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	2			Y	-0-					-0-
10	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	2			Y	-0-					-0-
11	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	2			Y	-0-					-0-
12	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	2			Y	-0-					-0-
01	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	2			Y	-0-					-0-
*02	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188331 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 13080 PERF. 8345 - 12962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			Y	-0-					-0-
10	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			Y	-0-					-0-
11	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2			Y	-0-					-0-
12	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	2			Y	-0-					-0-
01	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	2			Y	-0-					-0-
02	1484	N	1200	-0-	-284	-0-	1200	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 17 RRCID -> 188485 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10652 - 12855

09	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	3859	2			Y	-0-					-0-
10	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	4226	2			Y	-0-					-0-
11	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	3252	2			Y	-0-					-0-
12	2650	X	2650	-0-	-0-	-0-	2650	2			Y	-0-					-0-
01	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	3838	2			Y	-0-					-0-
*02	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	3205	2			Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 188765 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13110 PERF.10782 - 12941

09	3090	X	3004	-0-	-86	-0-	3004	2			Y	-0-					-0-
10	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	3479	2			Y	-0-					-0-
11	3150	X	3066	-0-	-84	-0-	3066	2			Y	-0-					-0-
12	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	3313	2			Y	-0-					-0-
01	3472	X	3035	-0-	-437	-0-	3035	2			Y	-0-					-0-
02	3136	X	2439	-0-	-697	-0-	2439	2			Y	-0-					-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 9 RRCID -> 188796 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8381 - 12836

09	3030	X	1773	-0-	-1257	-0-	1773	2			Y	-0-					-0-
10	3131	X	1850	-0-	-1281	-0-	1850	2			Y	-0-					-0-
11	2340	X	1537	-0-	-803	-0-	1537	2			Y	-0-					-0-
12	2418	X	1581	-0-	-837	-0-	1581	2			Y	-0-					-0-
01	1860	X	1537	-0-	-323	-0-	1537	2			Y	-0-					-0-
02	1680	X	1168	-0-	-512	-0-	1168	2			Y	-0-					-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 188915 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13125 PERF. 8566 - 12876

09	288	X	288	-0-	-0-	-0-	288	2			Y	-0-					-0-
10	279	X	240	-0-	-39	-0-	240	2			Y	-0-					-0-
11	270	X	131	-0-	-139	-0-	131	2			Y	-0-					-0-
12	310	N	55	-0-	-255	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
01	248	N	78	-0-	-170	-0-	78	2			Y	-0-					-0-
*02	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			Y	-0-					-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 188925 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 13030 PERF.10999 - 12882

09	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	2			Y	-0-					-0-
10	124	N	70	-0-	-54	-0-	70	2			Y	-0-					-0-
11	180	N	37	-0-	-143	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
12	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			Y	-0-					-0-
01	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2			Y	-0-					-0-
*02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-					-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 188930 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13117 PERF. 8658 - 12075

09	756	X	756	-0-	-0-	-0-	756	2			Y	-0-					-0-
10	868	X	593	-0-	-275	-0-	593	2			Y	-0-					-0-
11	1440	X	486	-0-	-954	-0-	486	2			Y	-0-					-0-
12	775	N	451	-0-	-324	-0-	451	2			Y	-0-					-0-
01	589	N	376	-0-	-213	-0-	376	2			Y	-0-					-0-
02	448	N	156	-0-	-292	-0-	156	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 #: 6 RRCID -> 188944 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11798 - 12122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	708	N	708	-0-	-0-	-0-	705	2	3	9	Y	3					13
10	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			Y	-0-					13
11	390	N	316	-0-	-74	-0-	316	2			Y	-0-					13
12	605	N	605	-0-	-0-	-0-	594	2	11	9	Y	10					23
01	578	N	578	-0-	-0-	-0-	571	2	7	9	Y	6	23	1			6
*02	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			Y	-0-					6

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 188945 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 12293 PERF.11395 - 12146

09	2550	N	2076	-0-	-474	-0-	2062	2	14	9	Y	13					47
10	2542	N	2203	-0-	-339	-0-	2203	2			Y	-0-					47
11	2460	X	1640	-0-	-820	-0-	1640	2			Y	-0-					47
12	2542	X	1599	-0-	-943	-0-	1595	2	4	9	Y	4					51
01	2542	X	1548	-0-	-994	-0-	1538	2	10	9	Y	9	48	1			12
02	1988	X	1275	-0-	-713	-0-	1275	2			Y	-0-					12

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 188951 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13065 PERF.11020 - 12952

09	1320	N	1294	-0-	-26	-0-	1294	2			Y	-0-					-0-
10	1333	N	1322	-0-	-11	-0-	1322	2			Y	-0-					-0-
11	1290	N	1280	-0-	-10	-0-	1280	2			Y	-0-					-0-
12	1333	N	1302	-0-	-31	-0-	1302	2			Y	-0-					-0-
01	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			Y	-0-					-0-
*02	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2			Y	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 189016 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13070 PERF.11110 - 12830

09	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	2873	2			Y	-0-					-0-
10	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	2442	2			Y	-0-					-0-
11	2250	N	2160	-0-	-90	-0-	2160	2			Y	-0-					-0-
12	2325	N	1709	-0-	-616	-0-	1709	2			Y	-0-					-0-
01	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	2720	2			Y	-0-					-0-
*02	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	2733	2			Y	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 189022 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10787 - 12830

09	4511	X	4511	-0-	-0-	-0-	4511	2			Y	-0-					-0-
10	5010	X	5010	-0-	-0-	-0-	5010	2			Y	-0-					-0-
11	5105	X	5105	-0-	-0-	-0-	5105	2			Y	-0-					-0-
12	5173	X	5173	-0-	-0-	-0-	5173	2			Y	-0-					-0-
01	3689	X	3271	-0-	-418	-0-	3271	2			Y	-0-					-0-
02	3332	X	2784	-0-	-548	-0-	2784	2			Y	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 189049 COMPL. DATE 12/14/2016 TOTAL DEPTH 13102 PERF. 8442 - 12872

09	4890	X	3426	-0-	-1464	-0-	3426	2			Y	-0-					-0-
10	5053	X	2363	-0-	-2690	-0-	2363	2			Y	-0-					-0-
11	4890	X	4660	-0-	-230	-0-	4660	2			Y	-0-					-0-
12	4929	X	3700	-0-	-1229	-0-	3700	2			Y	-0-					-0-
01	4560	X	4560	-0-	-0-	-0-	4560	2			Y	-0-					-0-
02	4340	X	2101	-0-	-2239	-0-	2101	2			Y	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 189287 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13030 PERF.10698 - 12868

09	2370	X	2117	-0-	-253	-0-	2117	2			Y	-0-					-0-
10	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	2902	2			Y	-0-					-0-
11	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	2870	2			Y	-0-					-0-
12	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	2812	2			Y	-0-					-0-
01	3100	N	3206	-0-	106	106	3206	2			Y	-0-					-0-
02	2212	N	1578	-0-	-634	-0-	1578	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 #: 18 RRCID -> 189415 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13003 PERF.10770 - 12898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2146	2			Y	-0-					-0-
10	2904	N	2904	-0-	-0-	-0-	2904	2			Y	-0-					-0-
11	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	2552	2			Y	-0-					-0-
12	3041	N	3041	-0-	-0-	-0-	3041	2			Y	-0-					-0-
01	2933	N	2933	-0-	-0-	-0-	2933	2			Y	-0-					-0-
*02	2736	N	2736	-0-	-0-	-0-	2736	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 22 RRCID -> 189495 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13030 PERF.11004 - 12876

09	1020	N	908	-0-	-112	-0-	908	2			Y	-0-					-0-
10	1023	N	937	-0-	-86	-0-	937	2			Y	-0-					-0-
11	960	N	934	-0-	-26	-0-	934	2			Y	-0-					-0-
12	930	N	908	-0-	-22	-0-	908	2			Y	-0-					-0-
01	930	N	845	-0-	-85	-0-	845	2			Y	-0-					-0-
*02	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 25 RRCID -> 189527 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12970 PERF.11030 - 12807

09	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			Y	-0-					-0-
10	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			Y	-0-					-0-
11	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			Y	-0-					-0-
12	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			Y	-0-					-0-
01	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			Y	-0-					-0-
*02	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 19 RRCID -> 189593 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12944 PERF.10745 - 12827

09	2520	N	1867	-0-	-653	-0-	1867	2			Y	-0-					-0-
10	2418	N	2257	-0-	-161	-0-	2257	2			Y	-0-					-0-
11	2310	N	2188	-0-	-122	-0-	2188	2			Y	-0-					-0-
12	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	2316	2			Y	-0-					-0-
01	2263	N	2222	-0-	-41	-0-	2222	2			Y	-0-					-0-
02	2044	N	1996	-0-	-48	-0-	1996	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 20 RRCID -> 189596 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10724 - 12904

09	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	2275	2			Y	-0-					-0-
10	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	2242	2			Y	-0-					-0-
11	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2			Y	-0-					-0-
12	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	2			Y	-0-					-0-
01	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	2385	2			Y	-0-					-0-
*02	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	2			Y	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 189862 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13075 PERF.10717 - 12981

09	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	2962	2			Y	-0-					-0-
10	2754	X	2754	-0-	-0-	-0-	2754	2			Y	-0-					-0-
11	2622	X	2622	-0-	-0-	-0-	2622	2			Y	-0-					-0-
12	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	2679	2			Y	-0-					-0-
01	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	2700	2			Y	-0-					-0-
*02	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	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

09	3000	N	3156	-0-	156	156	3156	2			Y	-0-					-0-
10	1798	N	1153	-0-	-645	-0-	1153	2			Y	-0-					-0-
11	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	2191	2			Y	-0-					-0-
12	2810	X	2810	-0-	-0-	-0-	2810	2			Y	-0-					-0-
01	2666	X	960	-0-	-1706	-0-	960	2			Y	-0-					-0-
02	2408	X	1366	-0-	-1042	-0-	1366	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 #: 13 RRCID -> 189955 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13090 PERF.10744 - 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
09	3451 X	3451	-0-	-0-	-0-	3451	2			Y	-0-					-0-
10	3302 X	3302	-0-	-0-	-0-	3302	2			Y	-0-					-0-
11	3173 X	3173	-0-	-0-	-0-	3173	2			Y	-0-					-0-
12	3409 X	3409	-0-	-0-	-0-	3409	2			Y	-0-					-0-
01	3623 X	3623	-0-	-0-	-0-	3623	2			Y	-0-					-0-
*02	2498 X	2498	-0-	-0-	-0-	2498	2			Y	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 11 RRCID -> 189959 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13130 PERF.10775 - 12835

09	3060 X	2247	-0-	-813	-0-	2247	2			Y	-0-					-0-
10	3162 X	2920	-0-	-242	-0-	2920	2			Y	-0-					-0-
11	3060 X	2095	-0-	-965	-0-	2095	2			Y	-0-					-0-
12	3131 X	2689	-0-	-442	-0-	2689	2			Y	-0-					-0-
01	2914 X	2336	-0-	-578	-0-	2336	2			Y	-0-					-0-
02	2632 X	2477	-0-	-155	-0-	2477	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 23 RRCID -> 190014 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 8816 - 12814

09	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			Y	-0-					-0-
10	217 N	150	-0-	-67	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
11	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			Y	-0-					-0-
12	217 N	160	-0-	-57	-0-	160	2			Y	-0-					-0-
01	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			Y	-0-					-0-
*02	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 190018 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10700 - 12851

09	3120 X	2874	-0-	-246	-0-	2874	2			Y	-0-					-0-
10	3224 X	2849	-0-	-375	-0-	2849	2			Y	-0-					-0-
11	3030 X	2871	-0-	-159	-0-	2871	2			Y	-0-					-0-
12	3131 X	2734	-0-	-397	-0-	2734	2			Y	-0-					-0-
01	3131 X	2737	-0-	-394	-0-	2737	2			Y	-0-					-0-
02	2688 X	2031	-0-	-657	-0-	2031	2			Y	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 190046 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12970 PERF.10674 - 12869

09	2945 N	2945	-0-	-0-	-0-	2945	2			Y	-0-					-0-
10	2335 N	2335	-0-	-0-	-0-	2335	2			Y	-0-					-0-
11	2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	2207	2			Y	-0-					-0-
12	2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	2263	2			Y	-0-					-0-
01	2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	2294	2			Y	-0-					-0-
*02	2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	2			Y	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 12 RRCID -> 190145 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10676 - 13016

09	2670 X	2237	-0-	-433	-0-	2237	2			Y	-0-					-0-
10	3813 X	2604	-0-	-1209	-0-	2604	2			Y	-0-					-0-
11	3690 X	3144	-0-	-546	-0-	3144	2			Y	-0-					-0-
12	3813 X	3181	-0-	-632	-0-	3181	2			Y	-0-					-0-
01	5156 X	5156	-0-	-0-	-0-	5156	2			Y	-0-					-0-
02	2940 X	2348	-0-	-592	-0-	2348	2			Y	-0-					-0-

BARNARD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 190491 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13275 PERF.11560 - 12887

09	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-
10	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					-0-
11	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					-0-
12	155 N	36	-0-	-119	-0-	36	2			N	-0-					-0-
01	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
02	140 N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCWATTERS, T. H. WELL #: 21 RRCID -> 190550 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12925 PERF.10608 - 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
09	600	N	335	-0-	-265	-0-	335	2			Y	-0-					-0-
10	589	N	232	-0-	-357	-0-	232	2			Y	-0-					-0-
11	480	N	271	-0-	-209	-0-	271	2			Y	-0-					-0-
12	341	N	202	-0-	-139	-0-	202	2			Y	-0-					-0-
01	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			Y	-0-					-0-
*02	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	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

09	1410	N	945	-0-	-465	-0-	945	2			Y	-0-					-0-
10	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2			Y	-0-					-0-
11	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			Y	-0-					-0-
12	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2			Y	-0-					-0-
01	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	2568	2			Y	-0-					-0-
02	1120	N	965	-0-	-155	-0-	965	2			Y	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 14 RRCID -> 190835 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13115 PERF.10640 - 12966

09	3330	X	3306	-0-	-24	-0-	3306	2			Y	-0-					-0-
10	3627	X	3230	-0-	-397	-0-	3230	2			Y	-0-					-0-
11	3510	X	3015	-0-	-495	-0-	3015	2			Y	-0-					-0-
12	3627	X	2143	-0-	-1484	-0-	2143	2			Y	-0-					-0-
01	3410	X	2881	-0-	-529	-0-	2881	2			Y	-0-					-0-
02	3080	X	2312	-0-	-768	-0-	2312	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 24 RRCID -> 190842 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13016 PERF.11004 - 12860

09	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			Y	-0-					-0-
10	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			Y	-0-					-0-
11	420	N	220	-0-	-200	-0-	220	2			Y	-0-					-0-
12	403	N	339	-0-	-64	-0-	339	2			Y	-0-					-0-
01	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			Y	-0-					-0-
02	196	N	182	-0-	-14	-0-	182	2			Y	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 190851 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13047 PERF.12084 - 12916

09	780	N	626	-0-	-154	-0-	626	2			N	-0-					-0-
10	651	N	645	-0-	-6	-0-	645	2			N	-0-					-0-
11	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	2508	2			N	-0-					-0-
12	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	2			N	-0-					-0-
01	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	2			N	-0-					-0-
02	2016	N	709	-0-	-1307	-0-	709	2			N	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 15 RRCID -> 190897 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10726 - 12872

09	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2			Y	-0-					-0-
10	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2			Y	-0-					-0-
11	2010	N	1681	-0-	-329	-0-	1681	2			Y	-0-					-0-
12	1953	N	1435	-0-	-518	-0-	1435	2			Y	-0-					-0-
01	1798	N	1386	-0-	-412	-0-	1386	2			Y	-0-					-0-
02	1568	N	1124	-0-	-444	-0-	1124	2			Y	-0-					-0-

WORTHY 'A' WELL #: 3 RRCID -> 190900 COMPL. DATE 09/18/2002 TOTAL DEPTH 13070 PERF.10918 - 12878

09	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2			Y	-0-					-0-
10	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2			Y	-0-					-0-
11	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2			Y	-0-					-0-
12	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	2			Y	-0-					-0-
01	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2			Y	-0-					-0-
*02	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	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 #: 16 RRCID -> 190920 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13010 PERF.10622 - 12812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3270	X	2932	-0-	-338	-0-	2932	2			Y	-0-					-0-
10	3348	X	2945	-0-	-403	-0-	2945	2			Y	-0-					-0-
11	3180	X	2478	-0-	-702	-0-	2478	2			Y	-0-					-0-
12	3286	X	2267	-0-	-1019	-0-	2267	2			Y	-0-					-0-
01	3286	X	2759	-0-	-527	-0-	2759	2			Y	-0-					-0-
02	2744	X	1554	-0-	-1190	-0-	1554	2			Y	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 13 RRCID -> 190937 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8632 - 12140

09	1740	N	751	-0-	-989	-0-	751	2			Y	-0-					-0-
10	2232	N	279	-0-	-1953	-0-	279	2			Y	-0-					-0-
11	1770	N	-0-	-0-	-1770	-0-					Y	-0-					-0-
12	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	2			Y	-0-					-0-
01	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			Y	-0-					-0-
*02	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191151 COMPL. DATE 09/22/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11170 - 11362

09	660	N	619	-0-	-41	-0-	619	2			N	-0-					-0-
10	620	N	591	-0-	-29	-0-	591	2			N	-0-					-0-
11	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					-0-
12	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					-0-
01	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					-0-
*02	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 191223 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13005 PERF.10785 - 12850

09	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	4165	2			Y	-0-					-0-
10	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	4124	2			Y	-0-					-0-
11	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	3767	2			Y	-0-					-0-
12	3472	X	3218	-0-	-254	-0-	3218	2			Y	-0-					-0-
01	3472	X	2729	-0-	-743	-0-	2729	2			Y	-0-					-0-
02	3136	X	2239	-0-	-897	-0-	2239	2			Y	-0-					-0-

BARNARD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 191232 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF.11005 - 12710

09	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-					-0-
10	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-					-0-
11	120	N	114	-0-	-6	-0-	114	2			Y	-0-					-0-
12	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	2			Y	-0-					-0-
01	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			Y	-0-					-0-
*02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			Y	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 191266 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13141 PERF.10822 - 12886

09	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	2			Y	-0-					-0-
10	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	2069	2			Y	-0-					-0-
11	1980	N	1891	-0-	-89	-0-	1891	2			Y	-0-					-0-
12	2015	N	1976	-0-	-39	-0-	1976	2			Y	-0-					-0-
01	2077	N	1929	-0-	-148	-0-	1929	2			Y	-0-					-0-
02	1764	N	1558	-0-	-206	-0-	1558	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 25 RRCID -> 191272 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13035 PERF.10888 - 12878

09	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2			Y	-0-					-0-
10	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2			Y	-0-					-0-
11	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2			Y	-0-					-0-
12	1519	N	1303	-0-	-216	-0-	1303	2			Y	-0-					-0-
01	1612	N	1277	-0-	-335	-0-	1277	2			Y	-0-					-0-
02	1456	N	1199	-0-	-257	-0-	1199	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 #: 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 191335 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 13180 PERF. 8855 - 12116

09	1920	N	1825	-0-	-95	-0-	1825	2			Y	-0-					-0-
10	1922	N	1861	-0-	-61	-0-	1861	2			Y	-0-					-0-
11	1860	N	1851	-0-	-9	-0-	1851	2			Y	-0-					-0-
12	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	2			Y	-0-					-0-
01	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	2			Y	-0-					-0-
02	1736	N	1602	-0-	-134	-0-	1602	2			Y	-0-					-0-

SCHILL, MARY JANE WELL #: 3 RRCID -> 191365 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13112 PERF.10865 - 12858

09	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	3978	2			Y	-0-					-0-
10	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	4105	2			Y	-0-					-0-
11	2177	X	2177	-0-	-0-	-0-	2177	2			Y	-0-					-0-
12	930	X	510	-0-	-420	-0-	510	2			Y	-0-					-0-
01	930	X	645	-0-	-285	-0-	645	2			Y	-0-					-0-
02	840	X	495	-0-	-345	-0-	495	2			Y	-0-					-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 191490 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 13009 PERF.11720 - 12063

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 191494 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13030 PERF.10680 - 12889

09	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	2372	2			Y	-0-					-0-
10	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2224	2			Y	-0-					-0-
11	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	2611	2			Y	-0-					-0-
12	2201	N	1925	-0-	-276	-0-	1925	2			Y	-0-					-0-
01	2201	N	1627	-0-	-574	-0-	1627	2			Y	-0-					-0-
02	1988	N	1253	-0-	-735	-0-	1253	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

09	2250	X	1707	-0-	-543	-0-	1707	2			Y	-0-					-0-
10	1767	N	1427	-0-	-340	-0-	1427	2			Y	-0-					-0-
11	1740	N	979	-0-	-761	-0-	979	2			Y	-0-					-0-
12	1767	N	1367	-0-	-400	-0-	1367	2			Y	-0-					-0-
01	1426	N	785	-0-	-641	-0-	785	2			Y	-0-					-0-
02	924	N	861	-0-	-63	-0-	861	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 192091 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13105 PERF.12086 - 12920

09	330	N	314	-0-	-16	-0-	314	2			N	-0-					-0-
10	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2063	2			N	-0-					-0-
11	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	2396	2			N	-0-					-0-
12	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	2561	2			N	-0-					-0-
01	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	2610	2			N	-0-					-0-
*02	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	2379	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CAGLE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 192154 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13117 PERF.10755 - 12874

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	5444 X	5444	-0-	-0-	-0-	5444	2		Y	-0-			-0-
10	4256 X	4256	-0-	-0-	-0-	4256	2		Y	-0-			-0-
11	4008 X	4008	-0-	-0-	-0-	4008	2		Y	-0-			-0-
12	5084 X	3886	-0-	-1198	-0-	3886	2		Y	-0-			-0-
01	5084 X	4756	-0-	-328	-0-	4756	2		Y	-0-			-0-
02	4592 X	2387	-0-	-2205	-0-	2387	2		Y	-0-			-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 192160 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11262 - 12942

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 192496 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13120 PERF.11385 - 12872

09	2575 N	2575	-0-	-0-	-0-	2575	2		Y	-0-			-0-
10	2604 N	2492	-0-	-112	-0-	2492	2		Y	-0-			-0-
11	2520 N	2183	-0-	-337	-0-	2183	2		Y	-0-			-0-
12	2604 N	2292	-0-	-312	-0-	2292	2		Y	-0-			-0-
01	2559 N	2559	-0-	-0-	-0-	2559	2		Y	-0-			-0-
02	2044 N	1957	-0-	-87	-0-	1957	2		Y	-0-			-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 12 RRCID -> 192548 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13040 PERF.10932 - 12858

09	3690 X	3615	-0-	-75	-0-	3615	2		Y	-0-			-0-
10	3813 X	2980	-0-	-833	-0-	2980	2		Y	-0-			-0-
11	3690 X	2896	-0-	-794	-0-	2896	2		Y	-0-			-0-
12	3751 X	3700	-0-	-51	-0-	3700	2		Y	-0-			-0-
01	3751 X	3197	-0-	-554	-0-	3197	2		Y	-0-			-0-
02	3388 X	2242	-0-	-1146	-0-	2242	2		Y	-0-			-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 18 RRCID -> 192779 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8469 - 13012

09	2865 X	2865	-0-	-0-	-0-	2865	2		Y	-0-			-0-
10	2406 X	2406	-0-	-0-	-0-	2406	2		Y	-0-			-0-
11	2604 X	2604	-0-	-0-	-0-	2604	2		Y	-0-			-0-
12	2696 X	2696	-0-	-0-	-0-	2696	2		Y	-0-			-0-
01	2398 X	2398	-0-	-0-	-0-	2398	2		Y	-0-			-0-
*02	2453 X	2453	-0-	-0-	-0-	2453	2		Y	-0-			-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 193305 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11068 - 11386

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WILBURN WELL #: 3 RRCID -> 193351 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 13080 PERF.11670 - 12160

09	2220 X	1386	-0-	-834	-0-	1386	2		Y	-0-			-0-
10	2500 X	2500	-0-	-0-	-0-	2500	2		Y	-0-			-0-
11	2704 X	2704	-0-	-0-	-0-	2704	2		Y	-0-			-0-
12	2525 X	2525	-0-	-0-	-0-	2525	2		Y	-0-			-0-
01	2294 X	939	-0-	-1355	-0-	939	2		Y	-0-			-0-
*02	2174 X	2174	-0-	-0-	-0-	2174	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 #: 5 RRCID -> 193413 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 12774 PERF.10432 - 12574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2821	N	2821	-0-	-0-	-0-	2821	2			Y	-0-					-0-
10	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	2			Y	-0-					-0-
11	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	2			Y	-0-					-0-
12	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	2418	2			Y	-0-					-0-
01	1922	N	1615	-0-	-307	-0-	1615	2			Y	-0-					-0-
*02	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 23 RRCID -> 193430 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12880 PERF.11228 - 12808

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 193472 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 13107 PERF.10928 - 12180

09	870	N	326	-0-	-544	-0-	326	2			Y	-0-					-0-
10	465	N	336	-0-	-129	-0-	336	2			Y	-0-					-0-
11	360	N	270	-0-	-90	-0-	270	2			Y	-0-					-0-
12	341	N	219	-0-	-122	-0-	219	2			Y	-0-					-0-
01	341	N	298	-0-	-43	-0-	298	2			Y	-0-					-0-
*02	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 24 RRCID -> 193477 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12894 PERF.10770 - 11480

09	4200	X	4148	-0-	-52	-0-	4148	2			Y	-0-					-0-
10	4340	X	3703	-0-	-637	-0-	3703	2			Y	-0-					-0-
11	4080	X	3523	-0-	-557	-0-	3523	2			Y	-0-					-0-
12	4278	X	3346	-0-	-932	-0-	3346	2			Y	-0-					-0-
01	4278	X	3291	-0-	-987	-0-	3291	2			Y	-0-					-0-
02	3864	X	2869	-0-	-995	-0-	2869	2			Y	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 193487 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13126 PERF.11100 - 12899

09	2820	X	2759	-0-	-61	-0-	2759	2			Y	-0-					-0-
10	2914	X	2673	-0-	-241	-0-	2673	2			Y	-0-					-0-
11	2820	X	1169	-0-	-1651	-0-	1169	2			Y	-0-					-0-
12	2852	X	1047	-0-	-1805	-0-	1047	2			Y	-0-					-0-
01	2852	X	965	-0-	-1887	-0-	965	2			Y	-0-					-0-
02	1092	N	913	-0-	-179	-0-	913	2			Y	-0-					-0-

THOMAS, H. D. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 193501 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12695 PERF.11316 - 12549

09	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			N	-0-					-0-
10	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			N	-0-					-0-
11	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2			N	-0-					-0-
12	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			N	-0-					-0-
01	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	2538	2			N	-0-					-0-
*02	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	2195	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

09	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	2449	2			Y	-0-					-0-
10	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2			Y	-0-					-0-
11	1980	N	1215	-0-	-765	-0-	1215	2			Y	-0-					-0-
12	2108	N	1416	-0-	-692	-0-	1416	2			Y	-0-					-0-
01	1395	N	1206	-0-	-189	-0-	1206	2			Y	-0-					-0-
02	1148	N	790	-0-	-358	-0-	790	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 #: 11 RRCID -> 193659 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13074 PERF.11090 - 12806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1020	N	986	-0-	-34	-0-	986	2			Y	-0-					-0-
10	1488	N	1032	-0-	-456	-0-	1032	2			Y	-0-					-0-
11	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			Y	-0-					-0-
12	1023	N	995	-0-	-28	-0-	995	2			Y	-0-					-0-
01	1023	N	981	-0-	-42	-0-	981	2			Y	-0-					-0-
02	952	N	625	-0-	-327	-0-	625	2			Y	-0-					-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 193734 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11417 - 12625

09	2288	X	2288	-0-	-0-	-0-	2288	2			Y	-0-					-0-
10	2467	X	2467	-0-	-0-	-0-	2467	2			Y	-0-					-0-
11	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	2904	2			Y	-0-					-0-
12	2209	X	2209	-0-	-0-	-0-	2209	2			Y	-0-					-0-
01	2499	X	2499	-0-	-0-	-0-	2499	2			Y	-0-					-0-
02	1624	X	1560	-0-	-64	-0-	1560	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194109 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 13049 PERF. 8711 - 12012

09	2400	N	2145	-0-	-255	-0-	2145	2			N	-0-					-0-
10	2108	N	1721	-0-	-387	-0-	1721	2			N	-0-					-0-
11	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	2490	2			N	-0-					-0-
12	2232	N	1999	-0-	-233	-0-	1999	2			N	-0-					-0-
01	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	2			N	-0-					-0-
02	2324	N	1274	-0-	-1050	-0-	1274	2			N	-0-					-0-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194380 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 12935 PERF. 8337 - 12838

09	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	2313	2			Y	-0-					-0-
10	2139	N	1747	-0-	-392	-0-	1747	2			Y	-0-					-0-
11	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	2329	2			Y	-0-					-0-
12	2387	N	2210	-0-	-177	-0-	2210	2			Y	-0-					-0-
01	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	2239	2			Y	-0-					-0-
02	2184	N	1750	-0-	-434	-0-	1750	2			Y	-0-					-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194751 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11272 - 12862

09	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-					-0-
10	527	N	239	-0-	-288	-0-	239	2			N	-0-					-0-
11	390	N	249	-0-	-141	-0-	249	2			N	-0-					-0-
12	713	N	376	-0-	-337	-0-	376	2			N	-0-					-0-
01	248	N	172	-0-	-76	-0-	172	2			N	-0-					-0-
02	224	N	5	-0-	-219	-0-	5	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

09	2790	N	1569	-0-	-1221	-0-	1569	2			Y	-0-					-0-
10	2325	N	926	-0-	-1399	-0-	926	2			Y	-0-					-0-
11	2130	N	2118	-0-	-12	-0-	2118	2			Y	-0-					-0-
12	1612	N	1300	-0-	-312	-0-	1300	2			Y	-0-					-0-
01	3100	N	3433	-0-	333	333	3433	2			Y	-0-					-0-
*02	2393	N	2060	-0-	-333	-0-	2060	2			Y	-0-					-0-

WILBURN WELL #: 4 RRCID -> 194760 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 13144 PERF.11038 - 12198

09	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	4252	2			Y	-0-					-0-
10	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	4006	2			Y	-0-					-0-
11	4577	X	4577	-0-	-0-	-0-	4577	2			Y	-0-					-0-
12	4385	X	4385	-0-	-0-	-0-	4385	2			Y	-0-					-0-
01	4516	X	4516	-0-	-0-	-0-	4516	2			Y	-0-					-0-
*02	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	3223	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 #: 4 RRCID -> 194954 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12938 PERF.11275 - 12772

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1680 N	1614	-0-	-66	-0-	1614	2			N	-0-					-0-
10	1829 N	1302	-0-	-527	-0-	1302	2			N	-0-					-0-
11	1740 N	1331	-0-	-409	-0-	1331	2			N	-0-					-0-
12	1674 N	1318	-0-	-356	-0-	1318	2			N	-0-					-0-
01	1302 N	1070	-0-	-232	-0-	1070	2			N	-0-					-0-
*02	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2			N	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 196009 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13180 PERF.11060 - 12870

09	3330 X	2616	-0-	-714	-0-	2616	2			Y	-0-					-0-
10	3100 X	2952	-0-	-148	-0-	2952	2			Y	-0-					-0-
11	3000 X	1584	-0-	-1416	-0-	1584	2			Y	-0-					-0-
12	2945 X	2438	-0-	-507	-0-	2438	2			Y	-0-					-0-
01	2945 X	1899	-0-	-1046	-0-	1899	2			Y	-0-					-0-
*02	4131 X	4131	-0-	-0-	-0-	4131	2			Y	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 196057 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 12765 PERF.11088 - 12612

09	815 N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			Y	-0-					-0-
10	2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	2174	2			Y	-0-					-0-
11	510 N	420	-0-	-90	-0-	420	2			Y	-0-					-0-
12	837 N	462	-0-	-375	-0-	462	2			Y	-0-					-0-
01	1333 N	468	-0-	-865	-0-	468	2			Y	-0-					-0-
*02	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			Y	-0-					-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 196243 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12821 PERF.11510 - 12638

09	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2			Y	-0-					-0-
10	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2			Y	-0-					-0-
11	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2			Y	-0-					-0-
12	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	2			Y	-0-					-0-
01	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2			Y	-0-					-0-
02	1260 N	1023	-0-	-237	-0-	1023	2			Y	-0-					-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 196246 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 12720 PERF.10430 - 11306

09	3282 X	3282	-0-	-0-	-0-	3282	2			Y	-0-					-0-
10	3782 X	2796	-0-	-986	-0-	2796	2			Y	-0-					-0-
11	3660 X	3298	-0-	-362	-0-	3298	2			Y	-0-					-0-
12	3782 X	3235	-0-	-547	-0-	3235	2			Y	-0-					-0-
01	3379 X	2072	-0-	-1307	-0-	2072	2			Y	-0-					-0-
02	3080 X	2917	-0-	-163	-0-	2917	2			Y	-0-					-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 196356 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12714 PERF.11036 - 12516

09	3630 X	3109	-0-	-521	-0-	3109	2			Y	-0-					-0-
10	3751 X	2577	-0-	-1174	-0-	2577	2			Y	-0-					-0-
11	3630 X	3406	-0-	-224	-0-	3406	2			Y	-0-					-0-
12	3627 X	3156	-0-	-471	-0-	3156	2			Y	-0-					-0-
01	3224 X	2984	-0-	-240	-0-	2984	2			Y	-0-					-0-
02	3192 X	2051	-0-	-1141	-0-	2051	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

09	2461 N	2461	-0-	-0-	-0-	2461	2			N	-0-					-0-
10	2387 N	2328	-0-	-59	-0-	2328	2			N	-0-					-0-
11	2376 N	2376	-0-	-0-	-0-	2376	2			N	-0-					-0-
12	2542 N	2358	-0-	-184	-0-	2358	2			N	-0-					-0-
01	2433 N	2433	-0-	-0-	-0-	2433	2			N	-0-					-0-
02	2212 N	1875	-0-	-337	-0-	1875	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 #: 11 RRCID -> 196479 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10307 - 11470

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	2		N	-0-			-0-
10	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2		N	-0-			-0-
11	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	2		N	-0-			-0-
12	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	2		N	-0-			-0-
01	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	2		N	-0-			-0-
*02	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	2		N	-0-			-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 196485 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH 12375 PERF.11942 - 12246

09	2700 X	1202	-0-	-1498	-0-	1202	2		Y	-0-			-0-
10	4247 X	2856	-0-	-1391	-0-	2856	2		Y	-0-			-0-
11	4110 X	1513	-0-	-2597	-0-	1513	2		Y	-0-			-0-
12	4247 X	3027	-0-	-1220	-0-	3027	2		Y	-0-			-0-
01	2945 X	1877	-0-	-1068	-0-	1877	2		Y	-0-			-0-
02	2576 X	1308	-0-	-1268	-0-	1308	2		Y	-0-			-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 196486 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10372 - 12630

09	930 N	-0-	-0-	-930	-0-				Y	-0-			-0-
10	341 N	-0-	-0-	-341	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196497 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12985 PERF.10968 - 11562

09	2490 X	1205	-0-	-1285	-0-	1205	2		N	-0-			-0-
10	2573 X	1326	-0-	-1247	-0-	1326	2		N	-0-			-0-
11	1590 X	1183	-0-	-407	-0-	1183	2		N	-0-			-0-
12	1519 X	1073	-0-	-446	-0-	1073	2		N	-0-			-0-
01	1519 X	1282	-0-	-237	-0-	1282	2		N	-0-			-0-
02	1092 N	1076	-0-	-16	-0-	1076	2		N	-0-			-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 196536 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12765 PERF.10512 - 12656

09	3330 X	3177	-0-	-153	-0-	3177	2		Y	-0-			-0-
10	3379 X	2610	-0-	-769	-0-	2610	2		Y	-0-			-0-
11	3270 X	2609	-0-	-661	-0-	2609	2		Y	-0-			-0-
12	3286 X	2688	-0-	-598	-0-	2688	2		Y	-0-			-0-
01	3286 X	3236	-0-	-50	-0-	3236	2		Y	-0-			-0-
02	2968 X	2217	-0-	-751	-0-	2217	2		Y	-0-			-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196538 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12932 PERF.10570 - 12720

09	3183 X	3183	-0-	-0-	-0-	3183	2		Y	-0-			-0-
10	2967 X	2967	-0-	-0-	-0-	2967	2		Y	-0-			-0-
11	3000 N	3031	-0-	31	31	3031	2		Y	-0-			-0-
12	3365 X	3334	-0-	-31	-0-	3334	2		Y	-0-			-0-
01	3155 X	3155	-0-	-0-	-0-	3155	2		Y	-0-			-0-
*02	2436 X	2436	-0-	-0-	-0-	2436	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

09	2940 X	2807	-0-	-133	-0-	2807	2		Y	-0-			-0-
10	3007 X	2876	-0-	-131	-0-	2876	2		Y	-0-			-0-
11	2910 X	2743	-0-	-167	-0-	2743	2		Y	-0-			-0-
12	2945 X	2800	-0-	-145	-0-	2800	2		Y	-0-			-0-
01	2945 X	2777	-0-	-168	-0-	2777	2		Y	-0-			-0-
02	2632 X	1482	-0-	-1150	-0-	1482	2		Y	-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 #: 5 RRCID -> 196542 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10710 - 12921

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3720 X	2972	-0-	-748	-0-	2972	2			Y	-0-					-0-
10	3534 X	2129	-0-	-1405	-0-	2129	2			Y	-0-					-0-
11	4229 X	4229	-0-	-0-	-0-	4229	2			Y	-0-					-0-
12	3938 X	3938	-0-	-0-	-0-	3938	2			Y	-0-					-0-
01	3508 X	3508	-0-	-0-	-0-	3508	2			Y	-0-					-0-
02	3584 X	2542	-0-	-1042	-0-	2542	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 196604 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 12442 PERF.11974 - 12274

09	3000 N	3543	-0-	543	2365	3543	2			Y	-0-					-0-
10	3100 N	2858	-0-	-242	2123	2858	2			Y	-0-					-0-
11	4404 X	2281	-0-	-2123	-0-	2281	2			Y	-0-					-0-
12	2827 X	2827	-0-	-0-	-0-	2827	2			Y	-0-					-0-
01	2261 X	2261	-0-	-0-	-0-	2261	2			Y	-0-					-0-
*02	1788 X	1788	-0-	-0-	-0-	1788	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

09	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			Y	-0-					-0-
10	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2			Y	-0-					-0-
11	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	2			Y	-0-					-0-
12	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2			Y	-0-					-0-
01	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			Y	-0-					-0-
*02	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	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

09	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			Y	-0-					-0-
10	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			Y	-0-					-0-
11	1260 N	1180	-0-	-80	-0-	1180	2			Y	-0-					-0-
12	1271 N	1152	-0-	-119	-0-	1152	2			Y	-0-					-0-
01	1240 N	1130	-0-	-110	-0-	1130	2			Y	-0-					-0-
02	1092 N	931	-0-	-161	-0-	931	2			Y	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 197116 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12935 PERF.11324 - 12784

09	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	2			N	-0-					-0-
10	2418 N	1725	-0-	-693	-0-	1725	2			N	-0-					-0-
11	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2			N	-0-					-0-
12	1767 N	1667	-0-	-100	-0-	1667	2			N	-0-					-0-
01	1736 N	1693	-0-	-43	-0-	1693	2			N	-0-					-0-
02	1540 N	1436	-0-	-104	-0-	1436	2			N	-0-					-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 197118 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12731 PERF.10830 - 12504

09	3510 X	3413	-0-	-97	-0-	3413	2			Y	-0-					-0-
10	3627 X	2678	-0-	-949	-0-	2678	2			Y	-0-					-0-
11	4601 X	4601	-0-	-0-	-0-	4601	2			Y	-0-					-0-
12	4154 X	4154	-0-	-0-	-0-	4154	2			Y	-0-					-0-
01	4259 X	4259	-0-	-0-	-0-	4259	2			Y	-0-					-0-
02	3416 X	2984	-0-	-432	-0-	2984	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

09	2250 N	1927	-0-	-323	-0-	1927	2			Y	-0-					-0-
10	2542 N	1653	-0-	-889	-0-	1653	2			Y	-0-					-0-
11	2992 N	2992	-0-	-0-	-0-	2992	2			Y	-0-					-0-
12	2438 N	2438	-0-	-0-	-0-	2438	2			Y	-0-					-0-
01	2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	2077	2			Y	-0-					-0-
02	2576 N	1511	-0-	-1065	-0-	1511	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 #: 9 RRCID -> 197301 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12626 PERF.10958 - 12494

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	3240 X	2996	-0-	-244	-0-	2996 2		Y	-0-			-0-
10	3534 X	2789	-0-	-745	-0-	2789 2		Y	-0-			-0-
11	3420 X	3192	-0-	-228	-0-	3192 2		Y	-0-			-0-
12	3534 X	3422	-0-	-112	-0-	3422 2		Y	-0-			-0-
01	3193 X	3150	-0-	-43	-0-	3150 2		Y	-0-			-0-
02	2968 X	2953	-0-	-15	-0-	2953 2		Y	-0-			-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 197356 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12360 PERF.11212 - 12195

09	2704 X	2704	-0-	-0-	-0-	2704 2		Y	-0-			-0-
10	3080 X	3080	-0-	-0-	-0-	3080 2		Y	-0-			-0-
11	2751 X	2751	-0-	-0-	-0-	2751 2		Y	-0-			-0-
12	2796 X	2796	-0-	-0-	-0-	2796 2		Y	-0-			-0-
01	2830 X	2830	-0-	-0-	-0-	2830 2		Y	-0-			-0-
*02	2613 X	2613	-0-	-0-	-0-	2613 2		Y	-0-			-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 197360 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13162 PERF.10840 - 12944

09	4020 X	3330	-0-	-690	-0-	3330 2		Y	-0-			-0-
10	4061 X	1957	-0-	-2104	-0-	1957 2		Y	-0-			-0-
11	3930 X	1476	-0-	-2454	-0-	1476 2		Y	-0-			-0-
12	4061 X	2346	-0-	-1715	-0-	2346 2		Y	-0-			-0-
01	3689 X	2119	-0-	-1570	-0-	2119 2		Y	-0-			-0-
02	3108 X	2894	-0-	-214	-0-	2894 2		Y	-0-			-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 197365 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12912 PERF.10663 - 12707

09	900 N	835	-0-	-65	-0-	835 2		N	-0-			-0-
10	868 N	854	-0-	-14	-0-	854 2		N	-0-			-0-
11	840 N	808	-0-	-32	-0-	808 2		N	-0-			-0-
12	868 N	785	-0-	-83	-0-	785 2		N	-0-			-0-
01	868 N	795	-0-	-73	-0-	795 2		N	-0-			-0-
02	756 N	599	-0-	-157	-0-	599 2		N	-0-			-0-

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 197386 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12967 PERF.10800 - 12859

09	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268 2		N	-0-			-0-
10	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237 2		N	-0-			-0-
11	210 N	200	-0-	-10	-0-	200 2		N	-0-			-0-
12	248 N	226	-0-	-22	-0-	226 2		N	-0-			-0-
01	248 N	207	-0-	-41	-0-	207 2		N	-0-			-0-
02	196 N	161	-0-	-35	-0-	161 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

09	1290 N	1280	-0-	-10	-0-	1280 2		Y	-0-			-0-
10	1333 N	1326	-0-	-7	-0-	1326 2		Y	-0-			-0-
11	1290 N	1287	-0-	-3	-0-	1287 2		Y	-0-			-0-
12	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1337 2		Y	-0-			-0-
01	1333 N	1328	-0-	-5	-0-	1328 2		Y	-0-			-0-
02	1204 N	1113	-0-	-91	-0-	1113 2		Y	-0-			-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197510 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13180 PERF.11240 - 12911

09	6285 X	6285	-0-	-0-	-0-	6285 2		Y	-0-			-0-
10	7182 X	7182	-0-	-0-	-0-	7182 2		Y	-0-			-0-
11	6933 X	6933	-0-	-0-	-0-	6933 2		Y	-0-			-0-
12	6491 X	6491	-0-	-0-	-0-	6491 2		Y	-0-			-0-
01	6008 X	6008	-0-	-0-	-0-	6008 2		Y	-0-			-0-
*02	4660 X	4660	-0-	-0-	-0-	4660 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 #: 3 RRCID -> 197721 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13125 PERF.10932 - 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
09	1650	N	1299	-0-	-351	-0-	1299	2			Y	-0-					-0-
10	1674	N	1375	-0-	-299	-0-	1375	2			Y	-0-					-0-
11	1560	N	1411	-0-	-149	-0-	1411	2			Y	-0-					-0-
12	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2			Y	-0-					-0-
01	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2			Y	-0-					-0-
02	1316	N	1193	-0-	-123	-0-	1193	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

09	1020	N	886	-0-	-134	-0-	886	2			Y	-0-					-0-
10	1054	N	848	-0-	-206	-0-	848	2			Y	-0-					-0-
11	900	N	859	-0-	-41	-0-	859	2			Y	-0-					-0-
12	930	N	845	-0-	-85	-0-	845	2			Y	-0-					-0-
01	837	N	733	-0-	-104	-0-	733	2			Y	-0-					-0-
02	812	N	576	-0-	-236	-0-	576	2			Y	-0-					-0-

WEST OAKS WELL #: 1 RRCID -> 198356 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 13120 PERF.11139 - 12492

09	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			N	-0-					-0-
10	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-					-0-
11	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-					-0-
12	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-					-0-
01	806	N	655	-0-	-151	-0-	655	2			N	-0-					-0-
02	728	N	372	-0-	-356	-0-	372	2			N	-0-					-0-

THOMPSON, CLAYTON WELL #: 1 RRCID -> 198446 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13091 PERF. 8562 - 12979

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 199201 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 12818 PERF.10980 - 11650

09	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	2			N	-0-					-0-
10	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	2			N	-0-					-0-
11	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2224	2			N	-0-					-0-
12	1612	N	1053	-0-	-559	-0-	1053	2			N	-0-					-0-
01	1643	N	1198	-0-	-445	-0-	1198	2			N	-0-					-0-
02	1848	N	928	-0-	-920	-0-	928	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

09	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	2857	2			Y	-0-					-0-
10	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	3030	2			Y	-0-					-0-
11	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	3190	2			Y	-0-					-0-
12	3007	X	2966	-0-	-41	-0-	2966	2			Y	-0-					-0-
01	3038	X	2738	-0-	-300	-0-	2738	2			Y	-0-					-0-
02	2968	X	1993	-0-	-975	-0-	1993	2			Y	-0-					-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 199208 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12721 PERF.10409 - 12560

09	2130	X	1024	-0-	-1106	-0-	1024	2			Y	-0-					-0-
10	2201	X	1089	-0-	-1112	-0-	1089	2			Y	-0-					-0-
11	2130	X	1943	-0-	-187	-0-	1943	2			Y	-0-					-0-
12	2201	X	1796	-0-	-405	-0-	1796	2			Y	-0-					-0-
01	7391	X	7391	-0-	-0-	-0-	7391	2			Y	-0-					-0-
*02	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	3874	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILBURN WELL #: 2 RRCID -> 199268 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11021 - 12088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2340	X	970	-0-	-1370	-0-	970	2			Y	-0-					-0-
10	2674	X	2674	-0-	-0-	-0-	2674	2			Y	-0-					-0-
11	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-	4417	2			Y	-0-					-0-
12	5565	X	5565	-0-	-0-	-0-	5565	2			Y	-0-					-0-
01	2418	X	1663	-0-	-755	-0-	1663	2			Y	-0-					-0-
02	2184	X	1288	-0-	-896	-0-	1288	2			Y	-0-					-0-

CURRY "A" GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 200144 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11270 - 11564

09	690	N	484	-0-	-206	-0-	484	2			N	-0-					-0-
10	620	N	443	-0-	-177	-0-	443	2			N	-0-					-0-
11	540	N	505	-0-	-35	-0-	505	2			N	-0-					-0-
12	496	N	400	-0-	-96	-0-	400	2			N	-0-					-0-
01	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					-0-
02	476	N	432	-0-	-44	-0-	432	2			N	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 200148 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11411 - 12929

09	3420	X	3244	-0-	-176	-0-	3244	2			Y	-0-					-0-
10	3534	X	3213	-0-	-321	-0-	3213	2			Y	-0-					-0-
11	3390	X	3001	-0-	-389	-0-	3001	2			Y	-0-					-0-
12	3472	X	3083	-0-	-389	-0-	3083	2			Y	-0-					-0-
01	3441	X	2919	-0-	-522	-0-	2919	2			Y	-0-					-0-
02	3024	X	2553	-0-	-471	-0-	2553	2			Y	-0-					-0-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200275 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10632 - 13110

09	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	2			Y	-0-					-0-
10	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	2			Y	-0-					-0-
11	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2			Y	-0-					-0-
12	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	2			Y	-0-					-0-
01	1550	N	1536	-0-	-14	-0-	1536	2			Y	-0-					-0-
02	1400	N	1263	-0-	-137	-0-	1263	2			Y	-0-					-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200386 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 11855 PERF.10365 - 11482

09	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					-0-
10	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					-0-
11	450	N	438	-0-	-12	-0-	438	2			N	-0-					-0-
12	465	N	412	-0-	-53	-0-	412	2			N	-0-					-0-
01	434	N	346	-0-	-88	-0-	346	2			N	-0-					-0-
02	420	N	299	-0-	-121	-0-	299	2			N	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 200669 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12525 PERF.11021 - 12302

09	3000	N	2997	-0-	-3	41	2997	2			Y	-0-					-0-
10	3029	N	2988	-0-	-41	-0-	2988	2			Y	-0-					-0-
11	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	2797	2			Y	-0-					-0-
12	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	2835	2			Y	-0-					-0-
01	2635	X	2635	-0-	-0-	-0-	2635	2			Y	-0-					-0-
*02	2395	X	2395	-0-	-0-	-0-	2395	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 200702 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13208 PERF.10918 - 12934

09	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
10	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	4011	2			Y	-0-					-0-
11	3000	N	11272	-0-	8272	8272	11272	2			Y	-0-					-0-
12	3100	N	10841	-0-	7741	16013	10841	2			Y	-0-					-0-
01	26875	X	10862	-0-	-16013	-0-	10862	2			Y	-0-					-0-
*02	8123	X	8123	-0-	-0-	-0-	8123	2			Y	-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 #: 9 RRCID -> 200867 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 13140 PERF.10762 - 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
09	517	X	517	-0-	-0-	-0-	517	2			Y	-0-					-0-
10	341	X	258	-0-	-83	-0-	258	2			Y	-0-					-0-
11	420	X	342	-0-	-78	-0-	342	2			Y	-0-					-0-
12	527	X	269	-0-	-258	-0-	269	2			Y	-0-					-0-
01	527	X	61	-0-	-466	-0-	61	2			Y	-0-					-0-
02	308	N	53	-0-	-255	-0-	53	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

09	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	2547	2			Y	-0-					-0-
10	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	2495	2			Y	-0-					-0-
11	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	2482	2			Y	-0-					-0-
12	2691	N	2691	-0-	-0-	-0-	2691	2			Y	-0-					-0-
01	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	2733	2			Y	-0-					-0-
02	2324	N	1972	-0-	-352	-0-	1972	2			Y	-0-					-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 201149 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11413 - 11750

09	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	3854	2			Y	-0-					-0-
10	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	3818	2			Y	-0-					-0-
11	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	3646	2			Y	-0-					-0-
12	3968	X	3585	-0-	-383	-0-	3585	2			Y	-0-					-0-
01	3968	X	3166	-0-	-802	-0-	3166	2			Y	-0-					-0-
02	3584	X	2335	-0-	-1249	-0-	2335	2			Y	-0-					-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 201261 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12685 PERF.11094 - 12625

09	1530	N	1315	-0-	-215	-0-	1315	2			N	-0-					-0-
10	1550	N	1356	-0-	-194	-0-	1356	2			N	-0-					-0-
11	1410	N	1315	-0-	-95	-0-	1315	2			N	-0-					-0-
12	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2			N	-0-					-0-
01	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2			N	-0-					-0-
*02	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			N	-0-					-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 201555 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12920 PERF.10467 - 12552

09	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			Y	-0-					-0-
10	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			Y	-0-					-0-
11	870	N	798	-0-	-72	-0-	798	2			Y	-0-					-0-
12	930	N	794	-0-	-136	-0-	794	2			Y	-0-					-0-
01	806	N	658	-0-	-148	-0-	658	2			Y	-0-					-0-
02	756	N	639	-0-	-117	-0-	639	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

09	3000	N	3052	-0-	52	52	3052	2			Y	-0-					-0-
10	715	N	663	-0-	-52	-0-	663	2			Y	-0-					-0-
11	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			Y	-0-					-0-
12	3100	X	1304	-0-	-1796	-0-	1304	2			Y	-0-					-0-
01	3100	X	1182	-0-	-1918	-0-	1182	2			Y	-0-					-0-
02	2800	X	870	-0-	-1930	-0-	870	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

09	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			Y	-0-					-0-
10	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			Y	-0-					-0-
11	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			Y	-0-					-0-
12	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			Y	-0-					-0-
01	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2			Y	-0-					-0-
02	1064	N	979	-0-	-85	-0-	979	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 #: 2 RRCID -> 202263 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 11920 PERF.10977 - 11592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1890	N	1802	-0-	-88	-0-	1802	2			N	-0-					-0-
10	1891	N	1548	-0-	-343	-0-	1548	2			N	-0-					-0-
11	1770	N	1748	-0-	-22	-0-	1748	2			N	-0-					-0-
12	1860	N	1686	-0-	-174	-0-	1686	2			N	-0-					-0-
01	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2			N	-0-					-0-
02	1624	N	1419	-0-	-205	-0-	1419	2			N	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202981 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10770 - 12540

09	2794	N	2794	-0-	-0-	-0-	2794	2			N	-0-					-0-
10	3069	X	2357	-0-	-712	-0-	2357	2			N	-0-					-0-
11	2970	X	2811	-0-	-159	-0-	2811	2			N	-0-					-0-
12	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	3900	2			N	-0-					-0-
01	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	3609	2			N	-0-					-0-
02	2632	X	2051	-0-	-581	-0-	2051	2			N	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 203025 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10526 - 12505

09	1770	N	1754	-0-	-16	-0-	1754	2			N	-0-					-0-
10	2046	N	1759	-0-	-287	-0-	1759	2			N	-0-					-0-
11	1770	N	1078	-0-	-692	-0-	1078	2			N	-0-					-0-
12	1798	N	862	-0-	-936	-0-	862	2			N	-0-					-0-
01	1767	N	1099	-0-	-668	-0-	1099	2			N	-0-					-0-
02	1008	N	652	-0-	-356	-0-	652	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

09	4950	X	4087	-0-	-863	-0-	4087	2			Y	-0-					-0-
10	5115	X	4530	-0-	-585	-0-	4530	2			Y	-0-					-0-
11	4950	X	4162	-0-	-788	-0-	4162	2			Y	-0-					-0-
12	4805	X	4303	-0-	-502	-0-	4303	2			Y	-0-					-0-
01	4588	X	2001	-0-	-2587	-0-	2001	2			Y	-0-					-0-
02	4088	X	2131	-0-	-1957	-0-	2131	2			Y	-0-					-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 203157 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13018 PERF.10956 - 12716

09	2250	N	2066	-0-	-184	-0-	2066	2			Y	-0-					-0-
10	2325	N	1620	-0-	-705	-0-	1620	2			Y	-0-					-0-
11	2040	N	1876	-0-	-164	-0-	1876	2			Y	-0-					-0-
12	2139	N	1932	-0-	-207	-0-	1932	2			Y	-0-					-0-
01	1612	N	1522	-0-	-90	-0-	1522	2			Y	-0-					-0-
02	1764	N	840	-0-	-924	-0-	840	2			Y	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 203883 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12260 PERF.11263 - 12125

09	4287	X	4287	-0-	-0-	-0-	4287	2			Y	-0-					-0-
10	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	3649	2			Y	-0-					-0-
11	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	2961	2			Y	-0-					-0-
12	3627	X	1330	-0-	-2297	-0-	1330	2			Y	-0-					-0-
01	3627	X	712	-0-	-2915	-0-	712	2			Y	-0-					-0-
02	3276	X	2070	-0-	-1206	-0-	2070	2			Y	-0-					-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203900 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 11990 PERF.11211 - 11551

09	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	2759	2			N	-0-					-0-
10	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	2633	2			N	-0-					-0-
11	2700	N	2289	-0-	-411	-0-	2289	2			N	-0-					-0-
12	2821	N	2465	-0-	-356	-0-	2465	2			N	-0-					-0-
01	2635	N	2149	-0-	-486	-0-	2149	2			N	-0-					-0-
02	2128	N	1471	-0-	-657	-0-	1471	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 #: 1 RRCID -> 204029 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 13138 PERF.10590 - 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
09	3000	N	3239	-0-	239	239	3239	2			Y	-0-					-0-
10	3100	N	2995	-0-	-105	134	2995	2			Y	-0-					-0-
11	3507	X	3373	-0-	-134	-0-	3373	2			Y	-0-					-0-
12	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	3460	2			Y	-0-					-0-
01	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	3139	2			Y	-0-					-0-
*02	2285	X	2285	-0-	-0-	-0-	2285	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204380 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12605 PERF.10224 - 12424

09	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			Y	-0-					-0-
10	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	2			Y	-0-					-0-
11	360	N	149	-0-	-211	-0-	149	2			Y	-0-					-0-
12	372	N	136	-0-	-236	-0-	136	2			Y	-0-					-0-
01	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	2			Y	-0-					-0-
02	140	N	114	-0-	-26	-0-	114	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 204388 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12656 PERF.10673 - 12496

09	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	2822	2			Y	-0-					-0-
10	2790	X	1931	-0-	-859	-0-	1931	2			Y	-0-					-0-
11	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	3213	2			Y	-0-					-0-
12	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	3059	2			Y	-0-					-0-
01	2914	X	2740	-0-	-174	-0-	2740	2			Y	-0-					-0-
02	2996	X	2186	-0-	-810	-0-	2186	2			Y	-0-					-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 13 RRCID -> 205121 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13065 PERF.10940 - 12791

09	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2279	2			Y	-0-					-0-
10	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2267	2			Y	-0-					-0-
11	1980	N	1652	-0-	-328	-0-	1652	2			Y	-0-					-0-
12	2356	N	1687	-0-	-669	-0-	1687	2			Y	-0-					-0-
01	2263	N	1864	-0-	-399	-0-	1864	2			Y	-0-					-0-
*02	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	2			Y	-0-					-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 205551 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 12815 PERF. 8282 - 12616

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	2520	X	2340	-0-	-180	-0-	2340	2			Y	-0-					-0-
10	2604	X	2504	-0-	-100	-0-	2504	2			Y	-0-					-0-
11	2430	X	2430	-0-	-0-	-0-	2430	2			Y	-0-					-0-
12	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	2858	2			Y	-0-					-0-
01	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	3383	2			Y	-0-					-0-
*02	2800	N	2914	-0-	114	114	2914	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

09	2580	X	2517	-0-	-63	-0-	2517	2			Y	-0-					-0-
10	2976	X	2467	-0-	-509	-0-	2467	2			Y	-0-					-0-
11	2880	X	2542	-0-	-338	-0-	2542	2			Y	-0-					-0-
12	2976	X	2904	-0-	-72	-0-	2904	2			Y	-0-					-0-
01	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	3048	2			Y	-0-					-0-
02	2380	X	2111	-0-	-269	-0-	2111	2			Y	-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 #: 6 RRCID -> 206135 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 13206 PERF. 8728 - 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
09	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	2			Y	-0-					-0-
10	1333	N	1239	-0-	-94	-0-	1239	2			Y	-0-					-0-
11	1290	N	712	-0-	-578	-0-	712	2			Y	-0-					-0-
12	1333	N	450	-0-	-883	-0-	450	2			Y	-0-					-0-
01	1240	N	390	-0-	-850	-0-	390	2			Y	-0-					-0-
02	672	N	494	-0-	-178	-0-	494	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 206273 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12477 PERF.10976 - 12295

09	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			Y	-0-					-0-
10	775	N	633	-0-	-142	-0-	633	2			Y	-0-					-0-
11	690	N	564	-0-	-126	-0-	564	2			Y	-0-					-0-
12	682	N	540	-0-	-142	-0-	540	2			Y	-0-					-0-
01	620	N	532	-0-	-88	-0-	532	2			Y	-0-					-0-
02	532	N	529	-0-	-3	-0-	529	2			Y	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 206614 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13102 PERF.11076 - 12834

09	3390	X	3388	-0-	-2	-0-	3388	2			Y	-0-					-0-
10	3627	X	3446	-0-	-181	-0-	3446	2			Y	-0-					-0-
11	3510	X	2598	-0-	-912	-0-	2598	2			Y	-0-					-0-
12	3627	X	2941	-0-	-686	-0-	2941	2			Y	-0-					-0-
01	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	3811	2			Y	-0-					-0-
02	3164	X	2923	-0-	-241	-0-	2923	2			Y	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 19 RRCID -> 206959 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10782 - 12860

09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 207045 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12660 PERF.11054 - 12591

09	480	N	398	-0-	-82	-0-	398	2			N	-0-					-0-
10	527	N	485	-0-	-42	-0-	485	2			N	-0-					-0-
11	540	N	315	-0-	-225	-0-	315	2			N	-0-					-0-
12	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					-0-
01	496	N	340	-0-	-156	-0-	340	2			N	-0-					-0-
*02	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					-0-

CRIDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207209 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10502 - 12863

09	4860	X	4492	-0-	-368	-0-	4492	2			Y	-0-					-0-
10	3968	X	2892	-0-	-1076	-0-	2892	2			Y	-0-					-0-
11	3780	X	3346	-0-	-434	-0-	3346	2			Y	-0-					-0-
12	4650	X	2737	-0-	-1913	-0-	2737	2			Y	-0-					-0-
01	4650	X	1966	-0-	-2684	-0-	1966	2			Y	-0-					-0-
*02	4587	X	4587	-0-	-0-	-0-	4587	2			Y	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 17 RRCID -> 207394 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13135 PERF.10788 - 12853

09	1740	N	1487	-0-	-253	-0-	1487	2			Y	-0-					-0-
10	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2			Y	-0-					-0-
11	1680	N	1415	-0-	-265	-0-	1415	2			Y	-0-					-0-
12	1550	N	1232	-0-	-318	-0-	1232	2			Y	-0-					-0-
01	1612	N	1323	-0-	-289	-0-	1323	2			Y	-0-					-0-
*02	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	2			Y	-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 #: 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
09	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	2			N	-0-					-0-
10	1488	N	1174	-0-	-314	-0-	1174	2			N	-0-					-0-
11	1680	N	629	-0-	-1051	-0-	629	2			N	-0-					-0-
12	1581	N	706	-0-	-875	-0-	706	2			N	-0-					-0-
01	1178	N	790	-0-	-388	-0-	790	2			N	-0-					-0-
*02	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 10 RRCID -> 207434 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12530 PERF.10475 - 12401

09	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	2446	2			Y	-0-					-0-
10	2015	N	1652	-0-	-363	-0-	1652	2			Y	-0-					-0-
11	2370	N	2003	-0-	-367	-0-	2003	2			Y	-0-					-0-
12	2542	N	1711	-0-	-831	-0-	1711	2			Y	-0-					-0-
01	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	2			Y	-0-					-0-
02	1876	N	1302	-0-	-574	-0-	1302	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

09	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			Y	-0-					-0-
10	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			Y	-0-					-0-
11	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			Y	-0-					-0-
12	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			Y	-0-					-0-
01	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			Y	-0-					-0-
*02	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 207474 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13180 PERF.10898 - 12902

09	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			Y	-0-					-0-
10	310	N	269	-0-	-41	-0-	269	2			Y	-0-					-0-
11	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			Y	-0-					-0-
12	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			Y	-0-					-0-
01	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			Y	-0-					-0-
*02	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT, JACK HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 207492 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 12515 PERF.11844 - 12260

09	2970	X	935	-0-	-2035	-0-	935	2			Y	-0-					-0-
10	2883	X	1793	-0-	-1090	-0-	1793	2			Y	-0-					-0-
11	2790	X	1876	-0-	-914	-0-	1876	2			Y	-0-					-0-
12	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			Y	-0-					-0-
01	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	2			Y	-0-					-0-
02	1764	N	1380	-0-	-384	-0-	1380	2			Y	-0-					-0-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 207522 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13208 PERF.11148 - 12110

09	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2138	2			N	-0-					-0-
10	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2143	2			N	-0-					-0-
11	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	2580	2			N	-0-					-0-
12	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	2222	2			N	-0-					-0-
01	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	2258	2			N	-0-					-0-
*02	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	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

09	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	2			Y	-0-					-0-
10	2783	N	2783	-0-	-0-	-0-	2783	2			Y	-0-					-0-
11	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	2492	2			Y	-0-					-0-
12	2776	N	2776	-0-	-0-	-0-	2776	2			Y	-0-					-0-
01	2790	N	2089	-0-	-701	-0-	2089	2			Y	-0-					-0-
02	2324	N	1888	-0-	-436	-0-	1888	2			Y	-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 #: 4 RRCID -> 208413 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11278 - 12752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2			N	-0-					-0-
10	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2			N	-0-					-0-
11	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			N	-0-					-0-
12	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	2			N	-0-					-0-
01	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2			N	-0-					-0-
*02	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			N	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 7 RRCID -> 208421 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11225 - 11686

09	1680	N	1644	-0-	-36	-0-	1644	2			Y	-0-					-0-
10	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	2			Y	-0-					-0-
11	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	2			Y	-0-					-0-
12	1705	N	1033	-0-	-672	-0-	1033	2			Y	-0-					-0-
01	1736	N	937	-0-	-799	-0-	937	2			Y	-0-					-0-
02	1512	N	1281	-0-	-231	-0-	1281	2			Y	-0-					-0-

SARTOR "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208663 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12840 PERF.10292 - 12606

09	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	2958	2			Y	-0-					-0-
10	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	3741	2			Y	-0-					-0-
11	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	3384	2			Y	-0-					-0-
12	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	3388	2			Y	-0-					-0-
01	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	2961	2			Y	-0-					-0-
*02	2217	X	2217	-0-	-0-	-0-	2217	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 209287 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 12410 PERF.11452 - 12230

09	1968	X	1968	-0-	-0-	-0-	1968	2			Y	-0-					-0-
10	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	3261	2			Y	-0-					-0-
11	1740	X	1178	-0-	-562	-0-	1178	2			Y	-0-					-0-
12	1798	X	668	-0-	-1130	-0-	668	2			Y	-0-					-0-
01	2014	X	2014	-0-	-0-	-0-	2014	2			Y	-0-					-0-
02	1624	X	1389	-0-	-235	-0-	1389	2			Y	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 209540 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 13022 PERF.10247 - 11425

09	210	N	144	-0-	-66	-0-	144	2			N	-0-					-0-
10	217	N	52	-0-	-165	-0-	52	2			N	-0-					-0-
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
12	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-
01	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
*02	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-

CURRY "A" GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 209607 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13080 PERF.10850 - 11783

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			Y	-0-					-0-
10	372	N	263	-0-	-109	-0-	263	2			Y	-0-					-0-
11	270	N	266	-0-	-4	-0-	266	2			Y	-0-					-0-
12	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			Y	-0-					-0-
01	248	N	205	-0-	-43	-0-	205	2			Y	-0-					-0-
02	252	N	162	-0-	-90	-0-	162	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KENNEDY "A" WELL #: 2 RRCID -> 209620 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 12772 PERF. 8176 - 12564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					-0-
10	558	N	427	-0-	-131	-0-	427	2			N	-0-					-0-
11	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					-0-
12	434	N	16	-0-	-418	-0-	16	2			N	-0-					-0-
01	434	N	399	-0-	-35	-0-	399	2			N	-0-					-0-
02	504	N	-0-	-0-	-504	-0-					N	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 209629 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13236 PERF.10415 - 12950

09	2686	X	2686	-0-	-0-	-0-	2686	2			Y	-0-					-0-
10	2407	X	2407	-0-	-0-	-0-	2407	2			Y	-0-					-0-
11	2443	X	2443	-0-	-0-	-0-	2443	2			Y	-0-					-0-
12	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	2660	2			Y	-0-					-0-
01	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	2626	2			Y	-0-					-0-
02	1736	N	1635	-0-	-101	-0-	1635	2			Y	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 209843 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11214 - 12652

09	3960	X	3881	-0-	-79	-0-	3881	2			N	-0-					-0-
10	4092	X	3635	-0-	-457	-0-	3635	2			N	-0-					-0-
11	4290	X	3877	-0-	-413	-0-	3877	2			N	-0-					-0-
12	4433	X	3450	-0-	-983	-0-	3450	2			N	-0-					-0-
01	4433	X	3902	-0-	-531	-0-	3902	2			N	-0-					-0-
02	3612	X	2752	-0-	-860	-0-	2752	2			N	-0-					-0-

THOMAS, H. D. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 209930 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12798 PERF.10855 - 12577

09	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	2			N	-0-					-0-
10	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	2			N	-0-					-0-
11	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	2191	2			N	-0-					-0-
12	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	2231	2			N	-0-					-0-
01	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	2			N	-0-					-0-
02	1344	N	1303	-0-	-41	-0-	1303	2			N	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 209934 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13022 PERF.11397 - 12882

09	690	N	617	-0-	-73	-0-	617	2			N	-0-					-0-
10	713	N	480	-0-	-233	-0-	480	2			N	-0-					-0-
11	660	N	460	-0-	-200	-0-	460	2			N	-0-					-0-
12	651	N	478	-0-	-173	-0-	478	2			N	-0-					-0-
01	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					-0-
*02	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 8 RRCID -> 210232 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11225 - 11686

09	3930	X	3301	-0-	-629	-0-	3301	2			Y	-0-					-0-
10	3689	X	2687	-0-	-1002	-0-	2687	2			Y	-0-					-0-
11	3570	X	2455	-0-	-1115	-0-	2455	2			Y	-0-					-0-
12	3689	X	3178	-0-	-511	-0-	3178	2			Y	-0-					-0-
01	3441	X	3166	-0-	-275	-0-	3166	2			Y	-0-					-0-
02	3080	X	2056	-0-	-1024	-0-	2056	2			Y	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210240 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12832 PERF.10954 - 12715

09	540	N	537	-0-	-3	-0-	537	2			N	-0-					-0-
10	558	N	552	-0-	-6	-0-	552	2			N	-0-					-0-
11	540	N	535	-0-	-5	-0-	535	2			N	-0-					-0-
12	558	N	545	-0-	-13	-0-	545	2			N	-0-					-0-
01	558	N	530	-0-	-28	-0-	530	2			N	-0-					-0-
*02	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUDSON "A" WELL #: 5 RRCID -> 210242 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 12770 PERF. 8347 - 12580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	420	N	416	-0-	-4	-0-	416	2			N	-0-					-0-
10	465	N	424	-0-	-41	-0-	424	2			N	-0-					-0-
11	450	N	419	-0-	-31	-0-	419	2			N	-0-					-0-
12	434	N	422	-0-	-12	-0-	422	2			N	-0-					-0-
01	434	N	411	-0-	-23	-0-	411	2			N	-0-					-0-
02	392	N	271	-0-	-121	-0-	271	2			N	-0-					-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 210247 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12795 PERF.10928 - 12544

09	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	2			Y	-0-					-0-
10	1860	N	1252	-0-	-608	-0-	1252	2			Y	-0-					-0-
11	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2111	2			Y	-0-					-0-
12	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2114	2			Y	-0-					-0-
01	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2			Y	-0-					-0-
02	1960	N	1197	-0-	-763	-0-	1197	2			Y	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 210383 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13140 PERF.10791 - 13005

09	3780	X	763	-0-	-3017	-0-	763	2			N	-0-					-0-
10	3472	X	879	-0-	-2593	-0-	879	2			N	-0-					-0-
11	2400	X	782	-0-	-1618	-0-	782	2			N	-0-					-0-
12	1178	X	766	-0-	-412	-0-	766	2			N	-0-					-0-
01	1085	X	629	-0-	-456	-0-	629	2			N	-0-					-0-
02	784	X	691	-0-	-93	-0-	691	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

09	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	2			N	-0-					-0-
10	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2			N	-0-					-0-
11	1590	N	1502	-0-	-88	-0-	1502	2			N	-0-					-0-
12	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	2			N	-0-					-0-
01	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	2			N	-0-					-0-
*02	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2			N	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 28 RRCID -> 210649 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 12983 PERF.10730 - 12808

09	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	2007	2			Y	-0-					-0-
10	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	2173	2			Y	-0-					-0-
11	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	2			Y	-0-					-0-
12	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	2			Y	-0-					-0-
01	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	2			Y	-0-					-0-
02	1736	N	1389	-0-	-347	-0-	1389	2			Y	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 210651 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11444 - 12630

09	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					-0-
10	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					-0-
11	510	N	465	-0-	-45	-0-	465	2			N	-0-					-0-
12	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					-0-
01	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-					-0-
*02	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 210923 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12814 PERF.11304 - 12624

09	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	2360	2			Y	-0-					-0-
10	2511	N	1860	-0-	-651	-0-	1860	2			Y	-0-					-0-
11	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	2703	2			Y	-0-					-0-
12	2449	N	2429	-0-	-20	-0-	2429	2			Y	-0-					-0-
01	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	2235	2			Y	-0-					-0-
02	2520	N	1804	-0-	-716	-0-	1804	2			Y	-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 #: 2 RRCID -> 210928 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13010 PERF.11258 - 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
09	1737	X	1737	-0-	-0-	-0-	1737	2			N	-0-					-0-
10	1890	X	1890	-0-	-0-	-0-	1890	2			N	-0-					-0-
11	1530	X	1221	-0-	-309	-0-	1221	2			N	-0-					-0-
12	1636	X	1636	-0-	-0-	-0-	1636	2			N	-0-					-0-
01	1581	X	1317	-0-	-264	-0-	1317	2			N	-0-					-0-
02	1428	X	921	-0-	-507	-0-	921	2			N	-0-					-0-

EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 211156 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10932 - 12827

09	2730	X	2330	-0-	-400	-0-	2330	2			Y	-0-					-0-
10	2821	X	2446	-0-	-375	-0-	2446	2			Y	-0-					-0-
11	2310	X	2241	-0-	-69	-0-	2241	2			Y	-0-					-0-
12	2551	X	2551	-0-	-0-	-0-	2551	2			Y	-0-					-0-
01	2683	X	2683	-0-	-0-	-0-	2683	2			Y	-0-					-0-
*02	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2125	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 6 RRCID -> 211470 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12625 PERF.11171 - 12472

09	3540	X	2957	-0-	-583	-0-	2957	2			Y	-0-					-0-
10	3472	X	2643	-0-	-829	-0-	2643	2			Y	-0-					-0-
11	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	3289	2			Y	-0-					-0-
12	3069	X	3051	-0-	-18	-0-	3051	2			Y	-0-					-0-
01	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	3076	2			Y	-0-					-0-
02	3080	X	2049	-0-	-1031	-0-	2049	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

09	2310	X	2168	-0-	-142	-0-	2168	2			N	-0-					-0-
10	3069	X	1774	-0-	-1295	-0-	1774	2			N	-0-					-0-
11	2970	X	957	-0-	-2013	-0-	957	2			N	-0-					-0-
12	3069	X	933	-0-	-2136	-0-	933	2			N	-0-					-0-
01	2294	X	1155	-0-	-1139	-0-	1155	2			N	-0-					-0-
*02	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-					-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 211480 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12960 PERF.11222 - 12790

09	2730	X	2590	-0-	-140	-0-	2590	2			N	-0-					-0-
10	3162	X	2596	-0-	-566	-0-	2596	2			N	-0-					-0-
11	3060	X	2280	-0-	-780	-0-	2280	2			N	-0-					-0-
12	3162	X	2429	-0-	-733	-0-	2429	2			N	-0-					-0-
01	2976	X	2208	-0-	-768	-0-	2208	2			N	-0-					-0-
02	2408	X	1928	-0-	-480	-0-	1928	2			N	-0-					-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 211768 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 12948 PERF.11243 - 11536

09	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	3819	2			N	-0-					-0-
10	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	3586	2			N	-0-					-0-
11	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	3617	2			N	-0-					-0-
12	3937	X	3352	-0-	-585	-0-	3352	2			N	-0-					-0-
01	3937	X	3261	-0-	-676	-0-	3261	2			N	-0-					-0-
02	3556	X	2567	-0-	-989	-0-	2567	2			N	-0-					-0-

WILBURN WELL #: 5 RRCID -> 211778 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12374 PERF.11620 - 12144

09	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			Y	-0-					-0-
10	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			Y	-0-					-0-
11	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			Y	-0-					-0-
12	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			Y	-0-					-0-
01	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			Y	-0-					-0-
*02	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			Y	-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 #: 12 RRCID -> 211782 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12610 PERF.10450 - 12461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	2			N	-0-					-0-
10	2015	N	1846	-0-	-169	-0-	1846	2			N	-0-					-0-
11	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	2			N	-0-					-0-
12	1984	N	1858	-0-	-126	-0-	1858	2			N	-0-					-0-
01	1860	N	1754	-0-	-106	-0-	1754	2			N	-0-					-0-
02	1792	N	1682	-0-	-110	-0-	1682	2			N	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 22 RRCID -> 212215 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12970 PERF.11619 - 12826

09	2970	X	2649	-0-	-321	-0-	2649	2			Y	-0-					-0-
10	3069	X	2643	-0-	-426	-0-	2643	2			Y	-0-					-0-
11	2610	X	2399	-0-	-211	-0-	2399	2			Y	-0-					-0-
12	2728	X	1873	-0-	-855	-0-	1873	2			Y	-0-					-0-
01	2728	X	2523	-0-	-205	-0-	2523	2			Y	-0-					-0-
02	2240	N	1338	-0-	-902	-0-	1338	2			Y	-0-					-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 212407 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10993 - 11499

09	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2			N	-0-					-0-
10	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			N	-0-					-0-
11	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2			N	-0-					-0-
12	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			N	-0-					-0-
01	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			N	-0-					-0-
*02	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 212916 COMPL. DATE 03/14/2006 TOTAL DEPTH 12380 PERF.10834 - 11678

09	3360	X	1169	-0-	-2191	-0-	1169	2			Y	-0-					-0-
10	3472	X	1385	-0-	-2087	-0-	1385	2			Y	-0-					-0-
11	3360	X	1476	-0-	-1884	-0-	1476	2			Y	-0-					-0-
12	2914	X	1602	-0-	-1312	-0-	1602	2			Y	-0-					-0-
01	1395	X	1173	-0-	-222	-0-	1173	2			Y	-0-					-0-
02	1372	X	890	-0-	-482	-0-	890	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 213196 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12820 PERF.10590 - 12689

09	2880	X	2527	-0-	-353	-0-	2527	2			N	-0-					-0-
10	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	2876	2			N	-0-					-0-
11	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	2859	2			N	-0-					-0-
12	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	2979	2			N	-0-					-0-
01	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	3005	2			N	-0-					-0-
02	2660	N	2186	-0-	-474	-0-	2186	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

09	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	4002	2			Y	-0-					-0-
10	4123	X	3675	-0-	-448	-0-	3675	2			Y	-0-					-0-
11	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	4082	2			Y	-0-					-0-
12	4123	X	3268	-0-	-855	-0-	3268	2			Y	-0-					-0-
01	4123	X	3582	-0-	-541	-0-	3582	2			Y	-0-					-0-
02	3724	X	2319	-0-	-1405	-0-	2319	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

09	600	N	457	-0-	-143	-0-	457	2			Y	-0-					-0-
10	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			Y	-0-					-0-
11	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			Y	-0-					-0-
12	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			Y	-0-					-0-
01	620	N	354	-0-	-266	-0-	354	2			Y	-0-					-0-
02	476	N	105	-0-	-371	-0-	105	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 #: 12 RRCID -> 213253 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12753 PERF.11386 - 12600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	2			N	-0-					-0-
10	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1950	2			N	-0-					-0-
11	1950	N	1946	-0-	-4	-0-	1946	2			N	-0-					-0-
12	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1983	2			N	-0-					-0-
01	1953	N	1939	-0-	-14	-0-	1939	2			N	-0-					-0-
02	1820	N	1684	-0-	-136	-0-	1684	2			N	-0-					-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 213256 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 12860 PERF.10394 - 12721

09	2970	X	2235	-0-	-735	-0-	2235	2			Y	-0-					-0-
10	2852	X	2216	-0-	-636	-0-	2216	2			Y	-0-					-0-
11	2730	X	1537	-0-	-1193	-0-	1537	2			Y	-0-					-0-
12	2728	X	288	-0-	-2440	-0-	288	2			Y	-0-					-0-
01	2604	X	246	-0-	-2358	-0-	246	2			Y	-0-					-0-
02	1428	N	270	-0-	-1158	-0-	270	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

09	510	N	393	-0-	-117	-0-	393	2			N	-0-					-0-
10	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					-0-
11	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					-0-
12	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					-0-
01	496	N	440	-0-	-56	-0-	440	2			N	-0-					-0-
02	420	N	268	-0-	-152	-0-	268	2			N	-0-					-0-

J. A. GILLIAM UNIT WELL #: 6 RRCID -> 214881 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12768 PERF.11202 - 12540

09	1980	N	1875	-0-	-105	-0-	1875	2			Y	-0-					-0-
10	1922	N	1795	-0-	-127	-0-	1795	2			Y	-0-					-0-
11	1740	N	1677	-0-	-63	-0-	1677	2			Y	-0-					-0-
12	1953	N	1806	-0-	-147	-0-	1806	2			Y	-0-					-0-
01	1798	N	1746	-0-	-52	-0-	1746	2			Y	-0-					-0-
02	1568	N	1379	-0-	-189	-0-	1379	2			Y	-0-					-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 215130 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12960 PERF.10348 - 11572

09	2700	X	976	-0-	-1724	-0-	976	2			Y	-0-					-0-
10	2790	X	203	-0-	-2587	-0-	203	2			Y	-0-					-0-
11	2700	X	236	-0-	-2464	-0-	236	2			Y	-0-					-0-
12	2790	X	246	-0-	-2544	-0-	246	2			Y	-0-					-0-
01	2790	X	239	-0-	-2551	-0-	239	2			Y	-0-					-0-
02	924	X	312	-0-	-612	-0-	312	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

09	3000	N	3302	-0-	302	302	3302	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	3426	-0-	326	628	3426	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	3329	-0-	329	957	3329	2			N	-0-					-0-
12	4479	X	3522	-0-	-957	-0-	3522	2			N	-0-					-0-
01	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	3420	2			N	-0-					-0-
02	2772	X	2283	-0-	-489	-0-	2283	2			N	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT #1 WELL #: 15 RRCID -> 215525 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13205 PERF.11232 - 12140

09	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	2			Y	-0-					-0-
10	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	2			Y	-0-					-0-
11	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	2			Y	-0-					-0-
12	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2			Y	-0-					-0-
01	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2			Y	-0-					-0-
*02	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CRIDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 215534 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10295 - 12742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	300	N	161	-0-	-139	-0-	161	2			Y	-0-					-0-
10	217	N	143	-0-	-74	-0-	143	2			Y	-0-					-0-
11	150	N	111	-0-	-39	-0-	111	2			Y	-0-					-0-
12	155	N	94	-0-	-61	-0-	94	2			Y	-0-					-0-
01	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	-0-					-0-
02	112	N	81	-0-	-31	-0-	81	2			Y	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 215543 COMPL. DATE 01/17/2010 TOTAL DEPTH 12835 PERF. 8768 - 12602

09	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
10	310	N	298	-0-	-12	-0-	298	2			N	-0-					-0-
11	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-
12	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
01	310	N	242	-0-	-68	-0-	242	2			N	-0-					-0-
02	252	N	189	-0-	-63	-0-	189	2			N	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 215773 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 12436 PERF.11710 - 12205

09	1710	N	879	-0-	-831	-0-	879	2			Y	-0-					-0-
10	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	2			Y	-0-					-0-
11	3000	N	4909	-0-	1909	1909	4909	2			Y	-0-					-0-
12	3100	N	1943	-0-	-1157	752	1943	2			Y	-0-					-0-
01	2285	N	1533	-0-	-752	-0-	1533	2			Y	-0-					-0-
02	1596	X	1344	-0-	-252	-0-	1344	2			Y	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 216220 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 12820 PERF. 8283 - 12580

09	540	N	466	-0-	-74	-0-	466	2			N	-0-					-0-
10	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					-0-
11	420	N	411	-0-	-9	-0-	411	2			N	-0-					-0-
12	496	N	476	-0-	-20	-0-	476	2			N	-0-					-0-
01	527	N	395	-0-	-132	-0-	395	2			N	-0-					-0-
02	392	N	327	-0-	-65	-0-	327	2			N	-0-					-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 216526 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12765 PERF.11054 - 12693

09	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			N	-0-					-0-
10	992	N	957	-0-	-35	-0-	957	2			N	-0-					-0-
11	960	N	716	-0-	-244	-0-	716	2			N	-0-					-0-
12	992	N	594	-0-	-398	-0-	594	2			N	-0-					-0-
01	961	N	497	-0-	-464	-0-	497	2			N	-0-					-0-
02	672	N	427	-0-	-245	-0-	427	2			N	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 16R RRCID -> 216664 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12947 PERF.11616 - 12827

09	3600	X	3041	-0-	-559	-0-	3041	2			Y	-0-					-0-
10	3193	X	3121	-0-	-72	-0-	3121	2			Y	-0-					-0-
11	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	3699	2			Y	-0-					-0-
12	3596	X	3541	-0-	-55	-0-	3541	2			Y	-0-					-0-
01	3596	X	3243	-0-	-353	-0-	3243	2			Y	-0-					-0-
02	3360	X	2066	-0-	-1294	-0-	2066	2			Y	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 216687 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 12826 PERF. 7923 - 12622

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

KINDON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 216694 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 13120 PERF. 8642 - 12850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3690	X	1755	-0-	-1935	-0-	1755	2			Y	-0-					-0-
10	3813	X	1950	-0-	-1863	-0-	1950	2			Y	-0-					-0-
11	3690	X	1839	-0-	-1851	-0-	1839	2			Y	-0-					-0-
12	2759	X	2554	-0-	-205	-0-	2554	2			Y	-0-					-0-
01	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	4155	2			Y	-0-					-0-
*02	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	3935	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 216698 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11536 - 12313

09	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			Y	-0-					-0-
10	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			Y	-0-					-0-
11	300	N	287	-0-	-13	-0-	287	2			Y	-0-					-0-
12	434	N	262	-0-	-172	-0-	262	2			Y	-0-					-0-
01	372	N	220	-0-	-152	-0-	220	2			Y	-0-					-0-
02	280	N	203	-0-	-77	-0-	203	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

09	2940	X	1252	-0-	-1688	-0-	1252	2			Y	-0-					-0-
10	3038	X	2129	-0-	-909	-0-	2129	2			Y	-0-					-0-
11	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	2993	2			Y	-0-					-0-
12	3038	X	1549	-0-	-1489	-0-	1549	2			Y	-0-					-0-
01	2914	X	1913	-0-	-1001	-0-	1913	2			Y	-0-					-0-
02	2744	X	1372	-0-	-1372	-0-	1372	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

09	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2			N	-0-					-0-
10	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2091	2			N	-0-					-0-
11	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	2			N	-0-					-0-
12	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	2506	2			N	-0-					-0-
01	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	2530	2			N	-0-					-0-
*02	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2146	2			N	-0-					-0-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 216841 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13394 PERF.11056 - 11816

09	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			Y	-0-					-0-
10	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			Y	-0-					-0-
11	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			Y	-0-					-0-
12	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			Y	-0-					-0-
01	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			Y	-0-					-0-
02	140	N	136	-0-	-4	-0-	136	2			Y	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 216843 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13194 PERF.10940 - 12954

09	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			Y	-0-					-0-
10	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			Y	-0-					-0-
11	1020	N	880	-0-	-140	-0-	880	2			Y	-0-					-0-
12	1085	N	740	-0-	-345	-0-	740	2			Y	-0-					-0-
01	1023	N	915	-0-	-108	-0-	915	2			Y	-0-					-0-
02	812	N	754	-0-	-58	-0-	754	2			Y	-0-					-0-

MORTON NO.1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216851 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12640 PERF.10548 - 12385

09	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2			N	-0-					-0-
10	1333	N	1286	-0-	-47	-0-	1286	2			N	-0-					-0-
11	1320	N	876	-0-	-444	-0-	876	2			N	-0-					-0-
12	1426	N	987	-0-	-439	-0-	987	2			N	-0-					-0-
01	1271	N	920	-0-	-351	-0-	920	2			N	-0-					-0-
*02	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	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 #: 13 RRCID -> 216918 COMPL. DATE 11/12/2012 TOTAL DEPTH 12770 PERF.10510 - 12640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	3530	2			N	-0-					-0-
10	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	3686	2			N	-0-					-0-
11	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	3294	2			N	-0-					-0-
12	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	3452	2			N	-0-					-0-
01	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	3563	2			N	-0-					-0-
*02	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	3138	2			N	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 217010 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10637 - 12769

09	780	N	778	-0-	-2	-0-	778	2			N	-0-					-0-
10	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-					-0-
11	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			N	-0-					-0-
12	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			N	-0-					-0-
01	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			N	-0-					-0-
*02	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			N	-0-					-0-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 12 RRCID -> 217012 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12785 PERF.10690 - 12676

09	2190	N	1958	-0-	-232	-0-	1958	2			Y	-0-					-0-
10	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	2467	2			Y	-0-					-0-
11	2430	N	1933	-0-	-497	-0-	1933	2			Y	-0-					-0-
12	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	2			Y	-0-					-0-
01	2480	N	1881	-0-	-599	-0-	1881	2			Y	-0-					-0-
02	1792	N	1598	-0-	-194	-0-	1598	2			Y	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 217046 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12460 PERF.11723 - 12213

09	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2224	2			Y	-0-					-0-
10	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	2458	2			Y	-0-					-0-
11	2400	N	2202	-0-	-198	-0-	2202	2			Y	-0-					-0-
12	2294	N	1849	-0-	-445	-0-	1849	2			Y	-0-					-0-
01	2449	N	2142	-0-	-307	-0-	2142	2			Y	-0-					-0-
02	2044	N	1833	-0-	-211	-0-	1833	2			Y	-0-					-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 217063 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13080 PERF.10989 - 12838

09	1050	N	992	-0-	-58	-0-	992	2			N	-0-					-0-
10	1178	N	844	-0-	-334	-0-	844	2			N	-0-					-0-
11	1380	N	901	-0-	-479	-0-	901	2			N	-0-					-0-
12	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2			N	-0-					-0-
01	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-					-0-
*02	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 21 RRCID -> 217071 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13045 PERF.11426 - 12818

09	1710	N	1516	-0-	-194	-0-	1516	2			Y	-0-					-0-
10	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	2156	2			Y	-0-					-0-
11	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	2			Y	-0-					-0-
12	1581	N	1330	-0-	-251	-0-	1330	2			Y	-0-					-0-
01	1767	N	1607	-0-	-160	-0-	1607	2			Y	-0-					-0-
02	1596	N	1130	-0-	-466	-0-	1130	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 217075 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12665 PERF.10482 - 12511

09	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	2			Y	-0-					-0-
10	1922	N	1868	-0-	-54	-0-	1868	2			Y	-0-					-0-
11	1710	N	1664	-0-	-46	-0-	1664	2			Y	-0-					-0-
12	1767	N	1723	-0-	-44	-0-	1723	2			Y	-0-					-0-
01	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	2			Y	-0-					-0-
*02	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CRIDER, A. B. ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217306 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13090 PERF.10282 - 12942

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	2		Y	-0-			-0-
10	1736 N	1711	-0-	-25	-0-	1711	2		Y	-0-			-0-
11	1680 N	883	-0-	-797	-0-	883	2		Y	-0-			-0-
12	1767 N	724	-0-	-1043	-0-	724	2		Y	-0-			-0-
01	1705 N	1101	-0-	-604	-0-	1101	2		Y	-0-			-0-
02	812 N	325	-0-	-487	-0-	325	2		Y	-0-			-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 217311 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12934 PERF.11168 - 12742

09	2637 X	2637	-0-	-0-	-0-	2637	2		Y	-0-			-0-
10	2666 X	2132	-0-	-534	-0-	2132	2		Y	-0-			-0-
11	2855 X	2855	-0-	-0-	-0-	2855	2		Y	-0-			-0-
12	2666 N	2286	-0-	-380	-0-	2286	2		Y	-0-			-0-
01	3100 N	3458	-0-	358	358	3458	2		Y	-0-			-0-
*02	2757 N	2399	-0-	-358	-0-	2399	2		Y	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 26 RRCID -> 217367 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13022 PERF.11580 - 12850

09	2430 N	2251	-0-	-179	-0-	2251	2		Y	-0-			-0-
10	2480 N	2423	-0-	-57	-0-	2423	2		Y	-0-			-0-
11	2400 N	2327	-0-	-73	-0-	2327	2		Y	-0-			-0-
12	2372 N	2372	-0-	-0-	-0-	2372	2		Y	-0-			-0-
01	2418 N	2298	-0-	-120	-0-	2298	2		Y	-0-			-0-
02	2184 N	1920	-0-	-264	-0-	1920	2		Y	-0-			-0-

KENNEDY "A" WELL #: 4 RRCID -> 217443 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12787 PERF.10408 - 12609

09	894 X	894	-0-	-0-	-0-	894	2		N	-0-			-0-
10	862 X	862	-0-	-0-	-0-	862	2		N	-0-			-0-
11	941 X	941	-0-	-0-	-0-	941	2		N	-0-			-0-
12	827 X	827	-0-	-0-	-0-	827	2		N	-0-			-0-
01	698 X	698	-0-	-0-	-0-	698	2		N	-0-			-0-
*02	721 X	721	-0-	-0-	-0-	721	2		N	-0-			-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 217503 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13081 PERF.10837 - 11503

09	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2		N	-0-			-0-
10	899 N	393	-0-	-506	-0-	393	2		N	-0-			-0-
11	870 N	243	-0-	-627	-0-	243	2		N	-0-			-0-
12	899 N	297	-0-	-602	-0-	297	2		N	-0-			-0-
01	403 N	239	-0-	-164	-0-	239	2		N	-0-			-0-
02	224 N	198	-0-	-26	-0-	198	2		N	-0-			-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 217512 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 12358 PERF. 8564 - 12178

09	2085 X	2085	-0-	-0-	-0-	2085	2		Y	-0-			-0-
10	2110 X	2110	-0-	-0-	-0-	2110	2		Y	-0-			-0-
11	2100 X	1992	-0-	-108	-0-	1992	2		Y	-0-			-0-
12	2170 X	2006	-0-	-164	-0-	2006	2		Y	-0-			-0-
01	2170 X	1956	-0-	-214	-0-	1956	2		Y	-0-			-0-
02	1848 N	1543	-0-	-305	-0-	1543	2		Y	-0-			-0-

KNIGHT, BRICE JR. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217557 COMPL. DATE 07/24/2009 TOTAL DEPTH 12670 PERF.11316 - 12353

09	3030 X	2354	-0-	-676	-0-	2354	2		N	-0-			-0-
10	3100 X	2466	-0-	-634	-0-	2466	2		N	-0-			-0-
11	3000 X	2150	-0-	-850	-0-	2150	2		N	-0-			-0-
12	3100 X	2141	-0-	-959	-0-	2141	2		N	-0-			-0-
01	2511 X	2130	-0-	-381	-0-	2130	2		N	-0-			-0-
02	2240 X	1734	-0-	-506	-0-	1734	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 #: 5 RRCID -> 217583 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12750 PERF.10552 - 12690

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	3468 X	3468	-0-	-0-	-0-	3468	2		N	-0-			-0-
10	3720 X	3512	-0-	-208	-0-	3512	2		N	-0-			-0-
11	3600 X	3239	-0-	-361	-0-	3239	2		N	-0-			-0-
12	3720 X	3508	-0-	-212	-0-	3508	2		N	-0-			-0-
01	3596 X	3220	-0-	-376	-0-	3220	2		N	-0-			-0-
02	3248 X	1872	-0-	-1376	-0-	1872	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

09	2790 X	1345	-0-	-1445	-0-	1345	2		Y	-0-			-0-
10	2883 X	1366	-0-	-1517	-0-	1366	2		Y	-0-			-0-
11	2160 X	1411	-0-	-749	-0-	1411	2		Y	-0-			-0-
12	2015 X	1424	-0-	-591	-0-	1424	2		Y	-0-			-0-
01	2008 X	2008	-0-	-0-	-0-	2008	2		Y	-0-			-0-
*02	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	2		Y	-0-			-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 24 RRCID -> 217652 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 12965 PERF.11672 - 12863

09	2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	2247	2		Y	-0-			-0-
10	2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	2221	2		Y	-0-			-0-
11	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	2		Y	-0-			-0-
12	2312 N	2312	-0-	-0-	-0-	2312	2		Y	-0-			-0-
01	2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	2349	2		Y	-0-			-0-
*02	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	2		Y	-0-			-0-

CURRY "A" GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 217661 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12875 PERF.11278 - 11291

09	480 N	357	-0-	-123	-0-	357	2		N	-0-			-0-
10	558 N	352	-0-	-206	-0-	352	2		N	-0-			-0-
11	540 N	359	-0-	-181	-0-	359	2		N	-0-			-0-
12	372 N	359	-0-	-13	-0-	359	2		N	-0-			-0-
01	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	2		N	-0-			-0-
02	336 N	245	-0-	-91	-0-	245	2		N	-0-			-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 217665 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10950 - 12962

09	2640 X	2355	-0-	-285	-0-	2355	2		Y	-0-			-0-
10	2573 X	2226	-0-	-347	-0-	2226	2		Y	-0-			-0-
11	2490 X	2200	-0-	-290	-0-	2200	2		Y	-0-			-0-
12	2542 X	2351	-0-	-191	-0-	2351	2		Y	-0-			-0-
01	2511 X	2376	-0-	-135	-0-	2376	2		Y	-0-			-0-
*02	2375 N	2375	-0-	-0-	-0-	2375	2		Y	-0-			-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 217801 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 13240 PERF. 8238 - 13110

09	4950 X	4863	-0-	-87	-0-	4863	2		N	-0-			-0-
10	5115 X	4896	-0-	-219	-0-	4896	2		N	-0-			-0-
11	5164 X	5164	-0-	-0-	-0-	5164	2		N	-0-			-0-
12	5022 X	4792	-0-	-230	-0-	4792	2		N	-0-			-0-
01	5182 X	5182	-0-	-0-	-0-	5182	2		N	-0-			-0-
02	4816 X	3649	-0-	-1167	-0-	3649	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

09	1249 X	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2		Y	-0-			-0-
10	1364 X	1203	-0-	-161	-0-	1203	2		Y	-0-			-0-
11	1320 N	1170	-0-	-150	-0-	1170	2		Y	-0-			-0-
12	1302 N	1255	-0-	-47	-0-	1255	2		Y	-0-			-0-
01	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2		Y	-0-			-0-
02	1092 N	833	-0-	-259	-0-	833	2		Y	-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 #: 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
09	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
11	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-					-0-
12	93	N	42	-0-	-51	-0-	42	2			N	-0-					-0-
01	93	N	41	-0-	-52	-0-	41	2			N	-0-					-0-
*02	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-

SARTOR "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 218037 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 12660 PERF.10742 - 11402

09	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	3281	2			Y	-0-					-0-
10	4814	X	4814	-0-	-0-	-0-	4814	2			Y	-0-					-0-
11	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	3709	2			Y	-0-					-0-
12	4349	X	4349	-0-	-0-	-0-	4349	2			Y	-0-					-0-
01	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	4191	2			Y	-0-					-0-
*02	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	3095	2			Y	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 22 RRCID -> 218084 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13109 PERF.10083 - 12990

09	2400	N	2154	-0-	-246	-0-	2154	2			Y	-0-					-0-
10	3100	N	3475	-0-	375	375	3475	2			Y	-0-					-0-
11	3000	N	3555	-0-	555	930	3555	2			Y	-0-					-0-
12	3100	N	3511	-0-	411	1341	3511	2			Y	-0-					-0-
01	4566	X	3225	-0-	-1341	-0-	3225	2			Y	-0-					-0-
02	2772	X	1572	-0-	-1200	-0-	1572	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 218090 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12945 PERF.10274 - 12821

09	3510	X	3096	-0-	-414	-0-	3096	2			Y	-0-					-0-
10	3658	X	3153	-0-	-505	-0-	3153	2			Y	-0-					-0-
11	5480	X	5480	-0-	-0-	-0-	5480	2			Y	-0-					-0-
12	3658	X	3225	-0-	-433	-0-	3225	2			Y	-0-					-0-
01	3193	X	3132	-0-	-61	-0-	3132	2			Y	-0-					-0-
02	4088	X	2402	-0-	-1686	-0-	2402	2			Y	-0-					-0-

OAKES, T.C. ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 218096 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13325 PERF.11565 - 13149

09	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			Y	-0-					-0-
10	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			Y	-0-					-0-
11	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			Y	-0-					-0-
12	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			Y	-0-					-0-
01	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	2			Y	-0-					-0-
*02	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			Y	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 218102 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11464 - 12024

09	4110	X	3869	-0-	-241	-0-	3869	2			N	-0-					-0-
10	4247	X	3992	-0-	-255	-0-	3992	2			N	-0-					-0-
11	4080	X	3656	-0-	-424	-0-	3656	2			N	-0-					-0-
12	4061	X	3946	-0-	-115	-0-	3946	2			N	-0-					-0-
01	3999	X	3676	-0-	-323	-0-	3676	2			N	-0-					-0-
02	3612	X	2280	-0-	-1332	-0-	2280	2			N	-0-					-0-

CRIDER, BILLY WELL #: 2 RRCID -> 218188 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 12870 PERF.10469 - 12773

09	210	N	192	-0-	-18	-0-	192	2			Y	-0-					-0-
10	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			Y	-0-					-0-
11	180	N	121	-0-	-59	-0-	121	2			Y	-0-					-0-
12	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			Y	-0-					-0-
01	279	N	212	-0-	-67	-0-	212	2			Y	-0-					-0-
*02	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-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 #: 9 RRCID -> 218193 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 13137 PERF.11439 - 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
09	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	2			Y	-0-					-0-
10	1209	N	1126	-0-	-83	-0-	1126	2			Y	-0-					-0-
11	2340	N	2224	-0-	-116	-0-	2224	2			Y	-0-					-0-
12	1891	N	1172	-0-	-719	-0-	1172	2			Y	-0-					-0-
01	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2			Y	-0-					-0-
02	2072	N	1071	-0-	-1001	-0-	1071	2			Y	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 219065 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 13133 PERF.11699 - 12928

09	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	2			Y	-0-					-0-
10	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	2014	2			Y	-0-					-0-
11	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	2			Y	-0-					-0-
12	2046	N	1957	-0-	-89	-0-	1957	2			Y	-0-					-0-
01	2015	N	1980	-0-	-35	-0-	1980	2			Y	-0-					-0-
02	1848	N	1356	-0-	-492	-0-	1356	2			Y	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 219066 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 13146 PERF.11604 - 12968

09	2449	X	2449	-0-	-0-	-0-	2449	2			Y	-0-					-0-
10	2879	X	2879	-0-	-0-	-0-	2879	2			Y	-0-					-0-
11	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	3536	2			Y	-0-					-0-
12	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	3401	2			Y	-0-					-0-
01	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	3178	2			Y	-0-					-0-
02	2912	X	2117	-0-	-795	-0-	2117	2			Y	-0-					-0-

SIMS, L. P. BROTHERS WELL #: 1 RRCID -> 219067 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10503 - 12420

09	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	3863	2			N	-0-					-0-
10	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	3109	2			N	-0-					-0-
11	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	3085	2			N	-0-					-0-
12	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	3624	2			N	-0-					-0-
01	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	3279	2			N	-0-					-0-
*02	2566	X	2566	-0-	-0-	-0-	2566	2			N	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 16 RRCID -> 219068 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 13123 PERF.11691 - 12850

09	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	3081	2			N	-0-					-0-
10	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	3308	2			N	-0-					-0-
11	2565	X	2565	-0-	-0-	-0-	2565	2			N	-0-					-0-
12	2635	X	2439	-0-	-196	-0-	2439	2			N	-0-					-0-
01	2635	X	2400	-0-	-235	-0-	2400	2			N	-0-					-0-
02	2380	X	1380	-0-	-1000	-0-	1380	2			N	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 14 RRCID -> 219069 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 13077 PERF.11706 - 12888

09	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-
10	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					-0-
11	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					-0-
12	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					-0-
01	465	N	455	-0-	-10	-0-	455	2			N	-0-					-0-
*02	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	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

09	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	3846	2			Y	-0-					-0-
10	2184	X	2184	-0-	-0-	-0-	2184	2			Y	-0-					-0-
11	2100	X	1904	-0-	-196	-0-	1904	2			Y	-0-					-0-
12	2170	X	1931	-0-	-239	-0-	1931	2			Y	-0-					-0-
01	2170	X	1653	-0-	-517	-0-	1653	2			Y	-0-					-0-
02	1960	X	1139	-0-	-821	-0-	1139	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 #: 10 RRCID -> 219235 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 13006 PERF.11188 - 11590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2460	N	2422	-0-	-38	-0-	2422	2			N	-0-					-0-
10	2542	N	2434	-0-	-108	-0-	2434	2			N	-0-					-0-
11	2400	N	2337	-0-	-63	-0-	2337	2			N	-0-					-0-
12	2511	N	1981	-0-	-530	-0-	1981	2			N	-0-					-0-
01	2449	N	2070	-0-	-379	-0-	2070	2			N	-0-					-0-
02	2184	N	1031	-0-	-1153	-0-	1031	2			N	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 13 RRCID -> 219238 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 13164 PERF.10571 - 10754

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 11 RRCID -> 219239 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 13095 PERF.10682 - 12903

09	540	N	497	-0-	-43	-0-	497	2			N	-0-					-0-
10	558	N	538	-0-	-20	-0-	538	2			N	-0-					-0-
11	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					-0-
12	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					-0-
01	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					-0-
*02	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 15 RRCID -> 219240 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 13042 PERF.11308 - 12791

09	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					-0-
10	713	N	694	-0-	-19	-0-	694	2			N	-0-					-0-
11	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					-0-
12	744	N	690	-0-	-54	-0-	690	2			N	-0-					-0-
01	682	N	520	-0-	-162	-0-	520	2			N	-0-					-0-
02	700	N	335	-0-	-365	-0-	335	2			N	-0-					-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 219242 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 12714 PERF.11284 - 12603

09	2717	X	2717	-0-	-0-	-0-	2717	2			N	-0-					-0-
10	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	4169	2			N	-0-					-0-
11	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	3592	2			N	-0-					-0-
12	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	3440	2			N	-0-					-0-
01	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	2874	2			N	-0-					-0-
02	2520	X	1890	-0-	-630	-0-	1890	2			N	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 12 RRCID -> 219334 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10878 - 13014

09	3000	X	2221	-0-	-779	-0-	2221	2			Y	-0-					-0-
10	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	3200	2			Y	-0-					-0-
11	3000	X	2865	-0-	-135	-0-	2865	2			Y	-0-					-0-
12	2914	X	2862	-0-	-52	-0-	2862	2			Y	-0-					-0-
01	3193	X	2942	-0-	-251	-0-	2942	2			Y	-0-					-0-
02	2884	X	1849	-0-	-1035	-0-	1849	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

09	1830	N	1804	-0-	-26	-0-	1804	2			Y	-0-					-0-
10	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	2209	2			Y	-0-					-0-
11	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	2			Y	-0-					-0-
12	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	2217	2			Y	-0-					-0-
01	2201	N	2048	-0-	-153	-0-	2048	2			Y	-0-					-0-
*02	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	2			Y	-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 #: 14 RRCID -> 219516 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 13275 PERF.10756 - 13167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	600	N	443	-0-	-157	-0-	443	2			Y	-0-					-0-
10	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			Y	-0-					-0-
11	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			Y	-0-					-0-
12	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			Y	-0-					-0-
01	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			Y	-0-					-0-
02	560	N	349	-0-	-211	-0-	349	2			Y	-0-					-0-

SIMS, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 219826 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 10346 PERF.10402 - 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
09	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	3941	2			N	-0-					-0-
10	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	3994	2			N	-0-					-0-
11	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	3933	2			N	-0-					-0-
12	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	3964	2			N	-0-					-0-
01	3851	X	3851	-0-	-0-	-0-	3851	2			N	-0-					-0-
*02	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	2813	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	2576	2			Y	-0-					-0-
10	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	2282	2			Y	-0-					-0-
11	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2326	2			Y	-0-					-0-
12	1891	N	1830	-0-	-61	-0-	1830	2			Y	-0-					-0-
01	1891	N	1698	-0-	-193	-0-	1698	2			Y	-0-					-0-
02	1708	N	1463	-0-	-245	-0-	1463	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3300	X	3154	-0-	-146	-0-	3154	2			N	-0-					-0-
10	3410	X	3171	-0-	-239	-0-	3171	2			N	-0-					-0-
11	3300	X	2615	-0-	-685	-0-	2615	2			N	-0-					-0-
12	3410	X	2218	-0-	-1192	-0-	2218	2			N	-0-					-0-
01	3317	X	2514	-0-	-803	-0-	2514	2			N	-0-					-0-
02	2940	X	2278	-0-	-662	-0-	2278	2			N	-0-					-0-

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
09	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			N	-0-					-0-
10	341	N	313	-0-	-28	-0-	313	2			N	-0-					-0-
11	570	N	262	-0-	-308	-0-	262	2			N	-0-					-0-
12	589	N	324	-0-	-265	-0-	324	2			N	-0-					-0-
01	310	N	220	-0-	-90	-0-	220	2			N	-0-					-0-
02	252	N	213	-0-	-39	-0-	213	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
09	3030	X	1977	-0-	-1053	-0-	1977	2			N	-0-					-0-
10	3038	X	2934	-0-	-104	-0-	2934	2			N	-0-					-0-
11	2820	X	2419	-0-	-401	-0-	2419	2			N	-0-					-0-
12	2418	X	1997	-0-	-421	-0-	1997	2			N	-0-					-0-
01	2945	X	2399	-0-	-546	-0-	2399	2			N	-0-					-0-
02	2660	X	1869	-0-	-791	-0-	1869	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
09	1950	N	1850	-0-	-100	-0-	1850	2			Y	-0-					-0-
10	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	2			Y	-0-					-0-
11	1920	N	1655	-0-	-265	-0-	1655	2			Y	-0-					-0-
12	1922	N	1618	-0-	-304	-0-	1618	2			Y	-0-					-0-
01	1798	N	1620	-0-	-178	-0-	1620	2			Y	-0-					-0-
02	1540	N	1393	-0-	-147	-0-	1393	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 #: 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
09	4620 X	3615	-0-	-1005	-0-	3615	2		Y	-0-			-0-
10	4774 X	3906	-0-	-868	-0-	3906	2		Y	-0-			-0-
11	4620 X	3334	-0-	-1286	-0-	3334	2		Y	-0-			-0-
12	4495 X	3336	-0-	-1159	-0-	3336	2		Y	-0-			-0-
01	4309 X	2917	-0-	-1392	-0-	2917	2		Y	-0-			-0-
02	3528 X	1552	-0-	-1976	-0-	1552	2		Y	-0-			-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 221675 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 13173 PERF.11726 - 12295

09	3780 X	1871	-0-	-1909	-0-	1871	2		Y	-0-			-0-
10	3875 X	1858	-0-	-2017	-0-	1858	2		Y	-0-			-0-
11	3180 X	1700	-0-	-1480	-0-	1700	2		Y	-0-			-0-
12	2697 X	1774	-0-	-923	-0-	1774	2		Y	-0-			-0-
01	2077 X	1760	-0-	-317	-0-	1760	2		Y	-0-			-0-
*02	1797 X	1797	-0-	-0-	-0-	1797	2		Y	-0-			-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 221719 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 12775 PERF.11354 - 12646

09	3000 N	4057	-0-	1057	4788	4057	2		N	-0-			-0-
10	8346 X	3558	-0-	-4788	-0-	3558	2		N	-0-			-0-
11	3281 X	3281	-0-	-0-	-0-	3281	2		N	-0-			-0-
12	3498 X	3498	-0-	-0-	-0-	3498	2		N	-0-			-0-
01	2963 X	2963	-0-	-0-	-0-	2963	2		N	-0-			-0-
*02	2442 X	2442	-0-	-0-	-0-	2442	2		N	-0-			-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 222057 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11038 - 12652

09	2730 X	2172	-0-	-558	-0-	2172	2		N	-0-			-0-
10	2821 X	2408	-0-	-413	-0-	2408	2		N	-0-			-0-
11	2730 X	2442	-0-	-288	-0-	2442	2		N	-0-			-0-
12	3739 X	3739	-0-	-0-	-0-	3739	2		N	-0-			-0-
01	2611 X	2611	-0-	-0-	-0-	2611	2		N	-0-			-0-
02	2268 N	1785	-0-	-483	-0-	1785	2		N	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 9R RRCID -> 222060 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11370 - 12796

09	3900 X	3713	-0-	-187	-0-	3713	2		Y	-0-			-0-
10	4030 X	3574	-0-	-456	-0-	3574	2		Y	-0-			-0-
11	3900 X	3498	-0-	-402	-0-	3498	2		Y	-0-			-0-
12	3844 X	3710	-0-	-134	-0-	3710	2		Y	-0-			-0-
01	3844 X	3530	-0-	-314	-0-	3530	2		Y	-0-			-0-
02	3472 X	2800	-0-	-672	-0-	2800	2		Y	-0-			-0-

GILLIAM, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 222461 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 12616 PERF.10809 - 12508

09	3480 X	2491	-0-	-989	-0-	2491	2		Y	-0-			-0-
10	3596 X	2346	-0-	-1250	-0-	2346	2		Y	-0-			-0-
11	3480 X	2388	-0-	-1092	-0-	2388	2		Y	-0-			-0-
12	2829 X	2829	-0-	-0-	-0-	2829	2		Y	-0-			-0-
01	3190 X	3190	-0-	-0-	-0-	3190	2		Y	-0-			-0-
02	2324 X	1671	-0-	-653	-0-	1671	2		Y	-0-			-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 222496 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 12912 PERF.11898 - 12713

09	3720 X	1588	-0-	-2132	-0-	1588	2		Y	-0-			-0-
10	2294 X	1780	-0-	-514	-0-	1780	2		Y	-0-			-0-
11	2220 X	1816	-0-	-404	-0-	1816	2		Y	-0-			-0-
12	2015 X	1712	-0-	-303	-0-	1712	2		Y	-0-			-0-
01	1860 X	1552	-0-	-308	-0-	1552	2		Y	-0-			-0-
02	1708 X	1477	-0-	-231	-0-	1477	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CRIDER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222626 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 12956 PERF.10938 - 12862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4830	X	4285	-0-	-545	-0-	4285	2			Y	-0-					-0-
10	4991	X	3321	-0-	-1670	-0-	3321	2			Y	-0-					-0-
11	4830	X	3179	-0-	-1651	-0-	3179	2			Y	-0-					-0-
12	4681	X	3916	-0-	-765	-0-	3916	2			Y	-0-					-0-
01	4681	X	3640	-0-	-1041	-0-	3640	2			Y	-0-					-0-
02	4004	X	2844	-0-	-1160	-0-	2844	2			Y	-0-					-0-

KENNEDY "A" WELL #: 8 RRCID -> 222628 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11310 - 12581

09	180	N	148	-0-	-32	-0-	148	2			N	-0-					-0-
10	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
11	180	N	148	-0-	-32	-0-	148	2			N	-0-					-0-
12	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
01	186	N	140	-0-	-46	-0-	140	2			N	-0-					-0-
02	140	N	116	-0-	-24	-0-	116	2			N	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 27 RRCID -> 222636 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 12912 PERF.11898 - 12713

09	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	2812	2			Y	-0-					-0-
10	2821	X	2697	-0-	-124	-0-	2697	2			Y	-0-					-0-
11	2730	X	2527	-0-	-203	-0-	2527	2			Y	-0-					-0-
12	2821	X	2478	-0-	-343	-0-	2478	2			Y	-0-					-0-
01	2821	X	2565	-0-	-256	-0-	2565	2			Y	-0-					-0-
02	2352	N	1832	-0-	-520	-0-	1832	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

09	3390	X	3325	-0-	-65	-0-	3325	2			N	-0-					-0-
10	3503	X	3338	-0-	-165	-0-	3338	2			N	-0-					-0-
11	3390	X	3185	-0-	-205	-0-	3185	2			N	-0-					-0-
12	3441	X	3245	-0-	-196	-0-	3245	2			N	-0-					-0-
01	3441	X	3406	-0-	-35	-0-	3406	2			N	-0-					-0-
02	3108	X	2372	-0-	-736	-0-	2372	2			N	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 26 RRCID -> 222697 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 12942 PERF.11542 - 12817

09	2970	X	2726	-0-	-244	-0-	2726	2			Y	-0-					-0-
10	3007	X	2786	-0-	-221	-0-	2786	2			Y	-0-					-0-
11	2820	X	2665	-0-	-155	-0-	2665	2			Y	-0-					-0-
12	2914	X	2768	-0-	-146	-0-	2768	2			Y	-0-					-0-
01	2852	X	2736	-0-	-116	-0-	2736	2			Y	-0-					-0-
*02	2578	X	2578	-0-	-0-	-0-	2578	2			Y	-0-					-0-

BARNARD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 222831 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10778 - 11536

09	2763	N	2763	-0-	-0-	-0-	2763	2			Y	-0-					-0-
10	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	2403	2			Y	-0-					-0-
11	2640	N	2156	-0-	-484	-0-	2156	2			Y	-0-					-0-
12	2821	N	2044	-0-	-777	-0-	2044	2			Y	-0-					-0-
01	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	2504	2			Y	-0-					-0-
02	2016	N	1388	-0-	-628	-0-	1388	2			Y	-0-					-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 222854 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 12924 PERF.11158 - 11724

09	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-					-0-
10	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			N	-0-					-0-
11	1050	N	838	-0-	-212	-0-	838	2			N	-0-					-0-
12	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			N	-0-					-0-
01	899	N	779	-0-	-120	-0-	779	2			N	-0-					-0-
*02	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EPPES, FRED R. WELL #: 24 RRCID -> 222860 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11298 - 12782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			Y	-0-					-0-
10	1519	N	1049	-0-	-470	-0-	1049	2			Y	-0-					-0-
11	1380	N	1065	-0-	-315	-0-	1065	2			Y	-0-					-0-
12	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			Y	-0-					-0-
01	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			Y	-0-					-0-
02	1008	N	1007	-0-	-1	-0-	1007	2			Y	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 222864 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 13065 PERF.10746 - 12890

09	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	2912	2			Y	-0-					-0-
10	2793	X	2793	-0-	-0-	-0-	2793	2			Y	-0-					-0-
11	2700	X	2611	-0-	-89	-0-	2611	2			Y	-0-					-0-
12	3007	X	2840	-0-	-167	-0-	2840	2			Y	-0-					-0-
01	3007	X	2702	-0-	-305	-0-	2702	2			Y	-0-					-0-
02	2436	N	1684	-0-	-752	-0-	1684	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 222965 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11445 - 12872

09	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	2776	2			N	-0-					-0-
10	2728	X	2565	-0-	-163	-0-	2565	2			N	-0-					-0-
11	2790	N	2497	-0-	-293	-0-	2497	2			N	-0-					-0-
12	2883	N	2443	-0-	-440	-0-	2443	2			N	-0-					-0-
01	2573	N	2014	-0-	-559	-0-	2014	2			N	-0-					-0-
02	2324	N	1492	-0-	-832	-0-	1492	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

09	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			Y	-0-					-0-
10	775	N	554	-0-	-221	-0-	554	2			Y	-0-					-0-
11	930	N	853	-0-	-77	-0-	853	2			Y	-0-					-0-
12	961	N	454	-0-	-507	-0-	454	2			Y	-0-					-0-
01	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			Y	-0-					-0-
02	784	N	651	-0-	-133	-0-	651	2			Y	-0-					-0-

SIMS, ROBERT WELL #: 3 RRCID -> 223585 COMPL. DATE 05/07/2014 TOTAL DEPTH 13380 PERF.10538 - 10564

09	510	N	412	-0-	-98	-0-	412	2			N	-0-					-0-
10	403	N	398	-0-	-5	-0-	398	2			N	-0-					-0-
11	660	N	463	-0-	-197	-0-	463	2			N	-0-					-0-
12	434	N	385	-0-	-49	-0-	385	2			N	-0-					-0-
01	403	N	371	-0-	-32	-0-	371	2			N	-0-					-0-
02	420	N	388	-0-	-32	-0-	388	2			N	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 223597 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 12873 PERF.11230 - 12702

09	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	2660	2			Y	-0-					-0-
10	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	2189	2			Y	-0-					-0-
11	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	2631	2			Y	-0-					-0-
12	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	2617	2			Y	-0-					-0-
01	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	2529	2			Y	-0-					-0-
*02	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	2			Y	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 21 RRCID -> 223599 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 13164 PERF.11004 - 11519

09	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	2551	2			Y	-0-					-0-
10	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	2613	2			Y	-0-					-0-
11	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2			Y	-0-					-0-
12	1488	N	801	-0-	-687	-0-	801	2			Y	-0-					-0-
01	1488	N	840	-0-	-648	-0-	840	2			Y	-0-					-0-
02	1344	N	749	-0-	-595	-0-	749	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 #: 11 RRCID -> 223846 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 12487 PERF.11334 - 11682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	600	N	208	-0-	-392	-0-	208	2			N	-0-					-0-
10	930	N	566	-0-	-364	-0-	566	2			N	-0-					-0-
11	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-					-0-
12	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-					-0-
01	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-					-0-
*02	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			N	-0-					-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 223847 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 13088 PERF.10980 - 12860

09	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	3123	2			N	-0-					44
10	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	3277	2			N	-0-					44
11	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	3269	2			N	-0-					44
12	3224	X	3116	-0-	-108	-0-	3116	2			N	-0-					44
01	3286	X	3020	-0-	-266	-0-	3020	2			N	-0-					44
02	3052	X	2338	-0-	-714	-0-	2338	2			N	-0-					44

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 223848 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11290 - 12880

09	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			Y	-0-					-0-
10	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			Y	-0-					-0-
11	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			Y	-0-					-0-
12	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			Y	-0-					-0-
01	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			Y	-0-					-0-
02	420	N	365	-0-	-55	-0-	365	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

09	4321	X	4321	-0-	-0-	-0-	4321	2			N	-0-					-0-
10	2635	X	2589	-0-	-46	-0-	2589	2			N	-0-					-0-
11	2550	X	2516	-0-	-34	-0-	2516	2			N	-0-					-0-
12	2635	X	2516	-0-	-119	-0-	2516	2			N	-0-					-0-
01	2635	X	2468	-0-	-167	-0-	2468	2			N	-0-					-0-
02	2380	X	1786	-0-	-594	-0-	1786	2			N	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 223851 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 12940 PERF.11206 - 12772

09	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	2			Y	-0-					-0-
10	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2151	2			Y	-0-					-0-
11	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2176	2			Y	-0-					-0-
12	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	2283	2			Y	-0-					-0-
01	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	2263	2			Y	-0-					-0-
02	2044	N	1608	-0-	-436	-0-	1608	2			Y	-0-					-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 223854 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13035 PERF.11194 - 12942

09	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	3105	2			N	-0-					-0-
10	2821	X	1754	-0-	-1067	-0-	1754	2			N	-0-					-0-
11	2730	X	2600	-0-	-130	-0-	2600	2			N	-0-					-0-
12	2821	X	2589	-0-	-232	-0-	2589	2			N	-0-					-0-
01	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	3082	2			N	-0-					-0-
02	2548	X	2174	-0-	-374	-0-	2174	2			N	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 27 RRCID -> 224212 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 13016 PERF. 8375 - 12802

09	14	N	13	-0-	-1	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
10	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
11	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
12	13	N	10	-0-	-3	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
01	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
02	28	N	7	-0-	-21	-0-	7	2			Y	-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 #: 6 RRCID -> 224223 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 12735 PERF.11296 - 12624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2580	N	2362	-0-	-218	-0-	2362	2			N	-0-					-0-
10	2666	N	2539	-0-	-127	-0-	2539	2			N	-0-					-0-
11	2490	N	1875	-0-	-615	-0-	1875	2			N	-0-					-0-
12	2449	N	2194	-0-	-255	-0-	2194	2			N	-0-					-0-
01	2542	N	2045	-0-	-497	-0-	2045	2			N	-0-					-0-
02	1764	N	1344	-0-	-420	-0-	1344	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

09	4390	X	4390	-0-	-0-	-0-	4390	2			N	-0-					-0-
10	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	4663	2			N	-0-					-0-
11	3630	X	3237	-0-	-393	-0-	3237	2			N	-0-					-0-
12	3751	X	1769	-0-	-1982	-0-	1769	2			N	-0-					-0-
01	3751	X	1839	-0-	-1912	-0-	1839	2			N	-0-					-0-
02	3388	X	1540	-0-	-1848	-0-	1540	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

09	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	3576	2			N	-0-					-0-
10	3658	X	3569	-0-	-89	-0-	3569	2			N	-0-					-0-
11	3540	X	3496	-0-	-44	-0-	3496	2			N	-0-					-0-
12	3689	X	3531	-0-	-158	-0-	3531	2			N	-0-					-0-
01	3689	X	3471	-0-	-218	-0-	3471	2			N	-0-					-0-
02	3332	X	2802	-0-	-530	-0-	2802	2			N	-0-					-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 224362 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11113 - 12602

09	1530	N	1338	-0-	-192	-0-	1338	2			N	-0-					-0-
10	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	2			N	-0-					-0-
11	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	2			N	-0-					-0-
12	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	2			N	-0-					-0-
01	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	2			N	-0-					-0-
*02	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	2214	2			N	-0-					-0-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 20 RRCID -> 224371 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 12690 PERF.11300 - 12523

09	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	3181	2			Y	-0-					-0-
10	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	3426	2			Y	-0-					-0-
11	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	3280	2			Y	-0-					-0-
12	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	3502	2			Y	-0-					-0-
01	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	3506	2			Y	-0-					-0-
*02	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	2819	2			Y	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 224374 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11078 - 12940

09	1980	N	1660	-0-	-320	-0-	1660	2			Y	-0-					-0-
10	1984	N	1712	-0-	-272	-0-	1712	2			Y	-0-					-0-
11	1920	N	1636	-0-	-284	-0-	1636	2			Y	-0-					-0-
12	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1983	2			Y	-0-					-0-
01	1705	N	1317	-0-	-388	-0-	1317	2			Y	-0-					-0-
02	1540	N	1413	-0-	-127	-0-	1413	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

09	1440	N	1137	-0-	-303	-0-	1137	2			N	-0-					-0-
10	1395	N	1043	-0-	-352	-0-	1043	2			N	-0-					-0-
11	1440	N	432	-0-	-1008	-0-	432	2			N	-0-					-0-
12	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2			N	-0-					-0-
01	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2			N	-0-					-0-
*02	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KENNEDY "A" WELL #: 3 RRCID -> 224784 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 12730 PERF.10497 - 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
09	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			N	-0-					-0-
10	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					-0-
11	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-					-0-
12	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			N	-0-					-0-
01	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	2			N	-0-					-0-
*02	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			N	-0-					-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 224819 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 13070 PERF.11651 - 12772

09	5010	X	4331	-0-	-679	-0-	4312	2	19	9	Y	17					58
10	4836	X	4743	-0-	-93	-0-	4743	2			Y	-0-					58
11	4650	X	4365	-0-	-285	-0-	4365	2			Y	-0-					58
12	4588	X	4463	-0-	-125	-0-	4450	2	13	9	Y	12					70
01	4743	X	4387	-0-	-356	-0-	4356	2	31	9	Y	28	77	1			21
02	4284	X	3488	-0-	-796	-0-	3488	2			Y	-0-					21

MUNN "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224821 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 12886 PERF.11049 - 12587

09	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	3060	2			N	-0-					-0-
10	2790	X	2659	-0-	-131	-0-	2659	2			N	-0-					-0-
11	2814	X	2814	-0-	-0-	-0-	2814	2			N	-0-					-0-
12	2790	X	2646	-0-	-144	-0-	2646	2			N	-0-					-0-
01	2790	X	2788	-0-	-2	-0-	2788	2			N	-0-					-0-
02	2520	X	2025	-0-	-495	-0-	2025	2			N	-0-					-0-

MORTON NO.1 GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 224825 COMPL. DATE 11/24/2006 TOTAL DEPTH 12806 PERF.11208 - 12664

09	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2			N	-0-					-0-
10	1922	N	1917	-0-	-5	-0-	1917	2			N	-0-					-0-
11	1860	N	1827	-0-	-33	-0-	1827	2			N	-0-					-0-
12	1922	N	1720	-0-	-202	-0-	1720	2			N	-0-					-0-
01	1922	N	1847	-0-	-75	-0-	1847	2			N	-0-					-0-
02	1708	N	1646	-0-	-62	-0-	1646	2			N	-0-					-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 225287 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 12910 PERF.10980 - 12743

09	2310	X	1641	-0-	-669	-0-	1641	2			N	-0-					-0-
10	2387	X	1920	-0-	-467	-0-	1920	2			N	-0-					-0-
11	2310	X	1650	-0-	-660	-0-	1650	2			N	-0-					-0-
12	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	2			N	-0-					-0-
01	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2091	2			N	-0-					-0-
02	1540	N	1523	-0-	-17	-0-	1523	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

09	960	N	503	-0-	-457	-0-	503	2			N	-0-					-0-
10	868	N	441	-0-	-427	-0-	441	2			N	-0-					-0-
11	840	N	760	-0-	-80	-0-	760	2			N	-0-					-0-
12	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					-0-
01	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					-0-
02	700	N	683	-0-	-17	-0-	683	2			N	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 225347 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 7962 - 12846

09	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-
10	186	N	99	-0-	-87	-0-	99	2			N	-0-					-0-
11	300	N	181	-0-	-119	-0-	181	2			N	-0-					-0-
12	341	N	243	-0-	-98	-0-	243	2			N	-0-					-0-
01	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-
*02	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SIMS, L. P. BROTHERS WELL #: 2 RRCID -> 225720 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 12930 PERF.10864 - 12916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2944	N	2944	-0-	-0-	-0-	2944	2			N	-0-					-0-
10	2860	N	2860	-0-	-0-	-0-	2860	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	3141	-0-	141	141	3141	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	3034	-0-	-66	75	3034	2			N	-0-					-0-
01	2768	N	2693	-0-	-75	-0-	2693	2			N	-0-					-0-
*02	1456	X	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2			N	-0-					-0-

THOMAS, H. D. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 225789 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11044 - 12582

09	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	3055	2			N	-0-					-0-
10	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	3180	2			N	-0-					-0-
11	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	3194	2			N	-0-					-0-
12	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	3295	2			N	-0-					-0-
01	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	3308	2			N	-0-					-0-
*02	2493	X	2493	-0-	-0-	-0-	2493	2			N	-0-					-0-

SIMS, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 226278 COMPL. DATE 12/26/2006 TOTAL DEPTH 13178 PERF.10592 - 11652

09	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					-0-
10	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					-0-
11	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-					-0-
12	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					-0-
01	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-					-0-
*02	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	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

09	3690	X	3205	-0-	-485	-0-	3205	2			N	-0-					-0-
10	3658	X	3205	-0-	-453	-0-	3205	2			N	-0-					-0-
11	3540	X	3081	-0-	-459	-0-	3081	2			N	-0-					-0-
12	3658	X	2994	-0-	-664	-0-	2994	2			N	-0-					-0-
01	3627	X	3186	-0-	-441	-0-	3186	2			N	-0-					-0-
02	2996	X	2410	-0-	-586	-0-	2410	2			N	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 39 RRCID -> 226293 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 13140 PERF. 8464 - 12838

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			Y	-0-					-0-
01	3100	N	3201	-0-	101	101	3201	2			Y	-0-					-0-
*02	2454	N	2353	-0-	-101	-0-	2353	2			Y	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 226518 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 12830 PERF.11168 - 12738

09	1380	N	1244	-0-	-136	-0-	1244	2			N	-0-					-0-
10	1426	N	1263	-0-	-163	-0-	1263	2			N	-0-					-0-
11	1320	N	1272	-0-	-48	-0-	1272	2			N	-0-					-0-
12	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2			N	-0-					-0-
01	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			N	-0-					-0-
02	1176	N	1145	-0-	-31	-0-	1145	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

09	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	3520	2			N	-0-					-0-
10	3596	X	3274	-0-	-322	-0-	3274	2			N	-0-					-0-
11	3480	X	3203	-0-	-277	-0-	3203	2			N	-0-					-0-
12	3627	X	3383	-0-	-244	-0-	3383	2			N	-0-					-0-
01	3627	X	3275	-0-	-352	-0-	3275	2			N	-0-					-0-
02	3276	X	2577	-0-	-699	-0-	2577	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 #: 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
09	1290	N	1287	-0-	-3	-0-	1287	2			N	-0-					-0-
10	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			N	-0-					-0-
11	1320	N	1294	-0-	-26	-0-	1294	2			N	-0-					-0-
12	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2			N	-0-					-0-
01	1333	N	1314	-0-	-19	-0-	1314	2			N	-0-					-0-
*02	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2			N	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 28 RRCID -> 226942 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 12888 PERF.11642 - 12713

09	3810	X	2950	-0-	-860	-0-	2950	2			Y	-0-					-0-
10	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	3896	2			Y	-0-					-0-
11	3750	X	3055	-0-	-695	-0-	3055	2			Y	-0-					-0-
12	3627	X	3553	-0-	-74	-0-	3553	2			Y	-0-					-0-
01	3906	X	2575	-0-	-1331	-0-	2575	2			Y	-0-					-0-
*02	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	3778	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 28 RRCID -> 226943 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 12941 PERF.11660 - 12765

09	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	2819	2			Y	-0-					-0-
10	2454	X	2454	-0-	-0-	-0-	2454	2			Y	-0-					-0-
11	2147	X	2147	-0-	-0-	-0-	2147	2			Y	-0-					-0-
12	2207	X	2207	-0-	-0-	-0-	2207	2			Y	-0-					-0-
01	2139	X	2094	-0-	-45	-0-	2094	2			Y	-0-					-0-
02	1932	X	1500	-0-	-432	-0-	1500	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

09	2100	X	461	-0-	-1639	-0-	461	2			N	-0-					-0-
10	651	N	277	-0-	-374	-0-	277	2			N	-0-					-0-
11	1050	N	267	-0-	-783	-0-	267	2			N	-0-					-0-
12	465	N	388	-0-	-77	-0-	388	2			N	-0-					-0-
01	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-
*02	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-

EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 227165 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10966 - 12168

09	2610	X	1344	-0-	-1266	-0-	1344	2			Y	-0-					-0-
10	2449	X	1884	-0-	-565	-0-	1884	2			Y	-0-					-0-
11	2370	X	872	-0-	-1498	-0-	872	2			Y	-0-					-0-
12	2046	X	1490	-0-	-556	-0-	1490	2			Y	-0-					-0-
01	1891	N	1026	-0-	-865	-0-	1026	2			Y	-0-					-0-
02	812	N	589	-0-	-223	-0-	589	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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 227289 COMPL. DATE 12/24/2006 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10852 - 11969

09	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2100	2			Y	-0-					-0-
10	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			Y	-0-					-0-
11	1350	N	400	-0-	-950	-0-	400	2			Y	-0-					-0-
12	1395	N	309	-0-	-1086	-0-	309	2			Y	-0-					-0-
01	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			Y	-0-					-0-
02	364	N	154	-0-	-210	-0-	154	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SIMS, L. P. BROTHERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 227297 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 13082 PERF.10772 - 13000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	2450	2			N	-0-					-0-
10	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	2497	2			N	-0-					-0-
11	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	2431	2			N	-0-					-0-
12	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	2500	2			N	-0-					-0-
01	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	2352	2			N	-0-					-0-
*02	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	2			N	-0-					-0-

SIMS, ROBERT WELL #: 4 RRCID -> 228078 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 11650 PERF.10088 - 11120

09	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2			N	-0-					-0-
10	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2			N	-0-					-0-
11	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			N	-0-					-0-
12	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2			N	-0-					-0-
01	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2			N	-0-					-0-
*02	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			N	-0-					-0-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 228549 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10642 - 12810

09	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	2435	2			Y	-0-					-0-
10	2418	N	2023	-0-	-395	-0-	2023	2			Y	-0-					-0-
11	2340	N	2054	-0-	-286	-0-	2054	2			Y	-0-					-0-
12	2418	N	2011	-0-	-407	-0-	2011	2			Y	-0-					-0-
01	2015	N	1877	-0-	-138	-0-	1877	2			Y	-0-					-0-
02	1904	N	1473	-0-	-431	-0-	1473	2			Y	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 20 RRCID -> 228866 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13190 PERF.10447 - 13161

09	180	N	89	-0-	-91	-0-	89	2			Y	-0-					-0-
10	124	N	93	-0-	-31	-0-	93	2			Y	-0-					-0-
11	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	2			Y	-0-					-0-
12	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
01	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			Y	-0-					-0-
02	84	N	44	-0-	-40	-0-	44	2			Y	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 228962 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 12730 PERF.11092 - 12612

09	2700	X	2279	-0-	-421	-0-	2279	2			N	-0-					-0-
10	2790	X	2282	-0-	-508	-0-	2282	2			N	-0-					-0-
11	2700	X	1797	-0-	-903	-0-	1797	2			N	-0-					-0-
12	2697	X	1606	-0-	-1091	-0-	1606	2			N	-0-					-0-
01	2697	X	1725	-0-	-972	-0-	1725	2			N	-0-					-0-
02	1680	N	1567	-0-	-113	-0-	1567	2			N	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 17 RRCID -> 228963 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 13120 PERF. 8078 - 12710

09	390	N	311	-0-	-79	-0-	311	2			N	-0-					-0-
10	341	N	228	-0-	-113	-0-	228	2			N	-0-					-0-
11	270	N	228	-0-	-42	-0-	228	2			N	-0-					-0-
12	310	N	232	-0-	-78	-0-	232	2			N	-0-					-0-
01	217	N	144	-0-	-73	-0-	144	2			N	-0-					-0-
02	224	N	206	-0-	-18	-0-	206	2			N	-0-					-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 228966 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 12855 PERF.11119 - 12654

09	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	2233	2			N	-0-					-0-
10	2046	N	1922	-0-	-124	-0-	1922	2			N	-0-					-0-
11	2160	N	2118	-0-	-42	-0-	2118	2			N	-0-					-0-
12	2294	N	2255	-0-	-39	-0-	2255	2			N	-0-					-0-
01	2796	N	2796	-0-	-0-	-0-	2796	2			N	-0-					-0-
02	1988	N	1939	-0-	-49	-0-	1939	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

KNIGHT, BRICE JR. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229201 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 12491 PERF.11360 - 12320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	2848	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	3125	-0-	25	25	3125	2			N	-0-					-0-
11	2483	N	2458	-0-	-25	-0-	2458	2			N	-0-					-0-
12	2511	N	2256	-0-	-255	-0-	2256	2			N	-0-					-0-
01	2511	X	2077	-0-	-434	-0-	2077	2			N	-0-					-0-
02	2268	X	2104	-0-	-164	-0-	2104	2			N	-0-					-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 229203 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11102 - 12642

09	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	3630	2			N	-0-					-0-
10	5169	X	5169	-0-	-0-	-0-	5169	2			N	-0-					-0-
11	4668	X	4668	-0-	-0-	-0-	4668	2			N	-0-					-0-
12	4525	X	4525	-0-	-0-	-0-	4525	2			N	-0-					-0-
01	4929	X	4307	-0-	-622	-0-	4307	2			N	-0-					-0-
02	4452	X	2669	-0-	-1783	-0-	2669	2			N	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 27 RRCID -> 229213 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 12945 PERF.11652 - 12733

09	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	2058	2			Y	-0-					-0-
10	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	2			Y	-0-					-0-
11	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	2018	2			Y	-0-					-0-
12	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	2			Y	-0-					-0-
01	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	2			Y	-0-					-0-
*02	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	2			Y	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 18 RRCID -> 229420 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 12980 PERF.11212 - 12662

09	720	N	688	-0-	-32	-0-	688	2			N	-0-					-0-
10	713	N	683	-0-	-30	-0-	683	2			N	-0-					-0-
11	720	N	663	-0-	-57	-0-	663	2			N	-0-					-0-
12	713	N	632	-0-	-81	-0-	632	2			N	-0-					-0-
01	682	N	615	-0-	-67	-0-	615	2			N	-0-					-0-
*02	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			N	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 229421 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 13008 PERF.10964 - 12924

09	2100	N	1825	-0-	-275	-0-	1825	2			N	-0-					-0-
10	2418	N	2203	-0-	-215	-0-	2203	2			N	-0-					-0-
11	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	2329	2			N	-0-					-0-
12	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	2371	2			N	-0-					-0-
01	2201	N	2084	-0-	-117	-0-	2084	2			N	-0-					-0-
02	2184	N	1589	-0-	-595	-0-	1589	2			N	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 229422 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 12942 PERF.11270 - 12757

09	3420	X	3231	-0-	-189	-0-	3231	2			Y	-0-					-0-
10	3627	X	3283	-0-	-344	-0-	3283	2			Y	-0-					-0-
11	3510	X	3440	-0-	-70	-0-	3440	2			Y	-0-					-0-
12	3627	X	3519	-0-	-108	-0-	3519	2			Y	-0-					-0-
01	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	3469	2			Y	-0-					-0-
02	3220	X	2427	-0-	-793	-0-	2427	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

09	2550	X	2115	-0-	-435	-0-	2115	2			N	-0-					-0-
10	2821	N	2430	-0-	-391	-0-	2430	2			N	-0-					-0-
11	2760	N	2202	-0-	-558	-0-	2202	2			N	-0-					-0-
12	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	2483	2			N	-0-					-0-
01	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	2443	2			N	-0-					-0-
02	2044	N	1495	-0-	-549	-0-	1495	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 #: 26 RRCID -> 229551 COMPL. DATE 09/17/2014 TOTAL DEPTH 12811 PERF.11320 - 13096

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	3533 X	3533	-0-	-0-	-0-	3533	2		Y	-0-			-0-
10	5380 X	5380	-0-	-0-	-0-	5380	2		Y	-0-			-0-
11	5470 X	5470	-0-	-0-	-0-	5470	2		Y	-0-			-0-
12	5778 X	5778	-0-	-0-	-0-	5778	2		Y	-0-			-0-
01	2865 X	2865	-0-	-0-	-0-	2865	2		Y	-0-			-0-
02	1232 X	1082	-0-	-150	-0-	1082	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

09	3183 X	3183	-0-	-0-	-0-	3183	2		Y	-0-			-0-
10	3255 X	3157	-0-	-98	-0-	3157	2		Y	-0-			-0-
11	3150 X	3142	-0-	-8	-0-	3142	2		Y	-0-			-0-
12	3286 X	2933	-0-	-353	-0-	2933	2		Y	-0-			-0-
01	3286 X	3007	-0-	-279	-0-	3007	2		Y	-0-			-0-
02	2968 X	2193	-0-	-775	-0-	2193	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

09	2681 N	2681	-0-	-0-	-0-	2681	2		Y	-0-			-0-
10	2697 N	2128	-0-	-569	-0-	2128	2		Y	-0-			-0-
11	3000 N	3048	-0-	48	48	3048	2		Y	-0-			-0-
12	3100 N	3135	-0-	35	83	3135	2		Y	-0-			-0-
01	3100 N	3471	-0-	371	454	3471	2		Y	-0-			-0-
02	2604 X	1737	-0-	-867	-0-	1737	2		Y	-0-			-0-

KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 229849 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11217 - 12180

09	2606 N	2606	-0-	-0-	-0-	2606	2		N	-0-			-0-
10	2542 N	2435	-0-	-107	-0-	2435	2		N	-0-			-0-
11	2536 N	2536	-0-	-0-	-0-	2536	2		N	-0-			-0-
12	2697 N	2330	-0-	-367	-0-	2330	2		N	-0-			-0-
01	2449 N	948	-0-	-1501	-0-	948	2		N	-0-			-0-
02	2380 N	2222	-0-	-158	-0-	2222	2		N	-0-			-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 229862 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 12389 PERF.11416 - 12188

09	2310 X	1644	-0-	-666	-0-	1644	2		Y	-0-			-0-
10	2387 X	2003	-0-	-384	-0-	2003	2		Y	-0-			-0-
11	1879 X	1879	-0-	-0-	-0-	1879	2		Y	-0-			-0-
12	2981 X	2981	-0-	-0-	-0-	2981	2		Y	-0-			-0-
01	2015 X	1125	-0-	-890	-0-	1125	2		Y	-0-			-0-
02	1764 N	1620	-0-	-144	-0-	1620	2		Y	-0-			-0-

GILLIAM, J. A. GU II WELL #: 9 RRCID -> 229886 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 12610 PERF.11050 - 12472

09	2183 X	2183	-0-	-0-	-0-	2183	2		Y	-0-			-0-
10	2024 X	2024	-0-	-0-	-0-	2024	2		Y	-0-			-0-
11	2190 N	2129	-0-	-61	-0-	2129	2		Y	-0-			-0-
12	2298 N	2298	-0-	-0-	-0-	2298	2		Y	-0-			-0-
01	2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	2152	2		Y	-0-			-0-
02	1988 N	1453	-0-	-535	-0-	1453	2		Y	-0-			-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229896 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 12843 PERF.11486 - 12660

09	2407 N	2407	-0-	-0-	-0-	2407	2		Y	-0-			-0-
10	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	2		Y	-0-			-0-
11	2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	2138	2		Y	-0-			-0-
12	2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	2242	2		Y	-0-			-0-
01	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	2		Y	-0-			-0-
*02	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILBURN WELL #: 6 RRCID -> 229899 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 12184 PERF.11332 - 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
09	4555	X	4555	-0-	-0-	-0-	4555	2			Y	-0-					-0-
10	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	4069	2			Y	-0-					-0-
11	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	3857	2			Y	-0-					-0-
12	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	3293	2			Y	-0-					-0-
01	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	3495	2			Y	-0-					-0-
*02	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	2786	2			Y	-0-					-0-

BRASELTON WELL #: 1 RRCID -> 229917 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 13375 PERF.11254 - 13330

09	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2			N	-0-					-0-
10	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	2			N	-0-					-0-
11	1440	N	1379	-0-	-61	-0-	1379	2			N	-0-					-0-
12	1581	N	1482	-0-	-99	-0-	1482	2			N	-0-					-0-
01	1457	N	1380	-0-	-77	-0-	1380	2			N	-0-					-0-
02	1288	N	1071	-0-	-217	-0-	1071	2			N	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229925 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 12846 PERF.11260 - 12744

09	2190	N	1996	-0-	-194	-0-	1996	2			N	-0-					-0-
10	2046	N	1990	-0-	-56	-0-	1990	2			N	-0-					-0-
11	2130	N	913	-0-	-1217	-0-	913	2			N	-0-					-0-
12	2077	N	1111	-0-	-966	-0-	1111	2			N	-0-					-0-
01	1984	N	1304	-0-	-680	-0-	1304	2			N	-0-					-0-
*02	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	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

09	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	3818	2	109	9	N	99	73	1			26
10	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	2936	2			N	-0-					26
11	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	3163	2			N	-0-					26
12	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	3299	2			N	-0-					26
01	3162	X	3092	-0-	-70	-0-	3092	2			N	-0-					26
02	2856	X	2147	-0-	-709	-0-	2147	2			N	-0-					26

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 229965 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 12774 PERF.11028 - 12586

09	1740	N	1113	-0-	-627	-0-	1113	2			Y	-0-					-0-
10	1395	N	1172	-0-	-223	-0-	1172	2			Y	-0-					-0-
11	1350	N	1194	-0-	-156	-0-	1194	2			Y	-0-					-0-
12	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			Y	-0-					-0-
01	1178	N	1156	-0-	-22	-0-	1156	2			Y	-0-					-0-
02	1120	N	1036	-0-	-84	-0-	1036	2			Y	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 18 RRCID -> 229967 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 13279 PERF.10442 - 13058

09	150	N	76	-0-	-74	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
10	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
01	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 229970 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 13107 PERF.11386 - 12908

09	2040	N	1601	-0-	-439	-0-	1601	2			N	-0-					-0-
10	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	2			N	-0-					-0-
11	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2035	2			N	-0-					-0-
12	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	2			N	-0-					-0-
01	1891	N	1802	-0-	-89	-0-	1802	2			N	-0-					-0-
02	1904	N	1014	-0-	-890	-0-	1014	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 #: 18 RRCID -> 230035 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 12525 PERF.11384 - 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
09	868 N	868	-0-	-0-	-0-	868	2		Y	-0-			-0-
10	871 N	871	-0-	-0-	-0-	871	2		Y	-0-			-0-
11	825 N	825	-0-	-0-	-0-	825	2		Y	-0-			-0-
12	899 N	855	-0-	-44	-0-	855	2		Y	-0-			-0-
01	868 N	833	-0-	-35	-0-	833	2		Y	-0-			-0-
*02	2800 N	3046	-0-	246	246	3046	2		Y	-0-			-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 230118 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10288 - 11370

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	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

09	420 N	351	-0-	-69	-0-	351	2		N	-0-			-0-
10	341 N	316	-0-	-25	-0-	316	2		N	-0-			-0-
11	360 N	356	-0-	-4	-0-	356	2		N	-0-			-0-
12	372 N	261	-0-	-111	-0-	261	2		N	-0-			-0-
01	310 N	270	-0-	-40	-0-	270	2		N	-0-			-0-
02	336 N	260	-0-	-76	-0-	260	2		N	-0-			-0-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 14 RRCID -> 230155 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11014 - 12438

09	2342 X	2342	-0-	-0-	-0-	2342	2		N	-0-			-0-
10	3195 X	3195	-0-	-0-	-0-	3195	2		N	-0-			-0-
11	2558 X	2558	-0-	-0-	-0-	2558	2		N	-0-			-0-
12	2740 X	2740	-0-	-0-	-0-	2740	2		N	-0-			-0-
01	2390 X	2390	-0-	-0-	-0-	2390	2		N	-0-			-0-
02	2128 X	2126	-0-	-2	-0-	2126	2		N	-0-			-0-

CRAIG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230159 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 13115 PERF. 8548 - 12890

09	1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	1956	2		N	-0-			-0-
10	2307 N	2307	-0-	-0-	-0-	2307	2		N	-0-			-0-
11	2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	2		N	-0-			-0-
12	2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	2139	2		N	-0-			-0-
01	2294 N	1981	-0-	-313	-0-	1981	2		N	-0-			-0-
02	2044 N	1355	-0-	-689	-0-	1355	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

09	2970 X	2272	-0-	-698	-0-	2272	2		N	-0-			-0-
10	2852 X	2758	-0-	-94	-0-	2758	2		N	-0-			-0-
11	2760 X	2683	-0-	-77	-0-	2683	2		N	-0-			-0-
12	2942 X	2942	-0-	-0-	-0-	2942	2		N	-0-			-0-
01	2894 X	2894	-0-	-0-	-0-	2894	2		N	-0-			-0-
02	2492 X	1916	-0-	-576	-0-	1916	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

09	3202 X	3202	-0-	-0-	-0-	3202	2		N	-0-			-0-
10	2944 X	2944	-0-	-0-	-0-	2944	2		N	-0-			-0-
11	2807 X	2807	-0-	-0-	-0-	2807	2		N	-0-			-0-
12	2852 X	2830	-0-	-22	-0-	2830	2		N	-0-			-0-
01	3488 X	3488	-0-	-0-	-0-	3488	2		N	-0-			-0-
02	2576 X	2564	-0-	-12	-0-	2564	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 #: 10 RRCID -> 230199 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10776 - 12644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2040	N	1311	-0-	-729	-0-	1311	2			N	-0-					-0-
10	2325	N	1843	-0-	-482	-0-	1843	2			N	-0-					-0-
11	2130	N	1720	-0-	-410	-0-	1720	2			N	-0-					-0-
12	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	2			N	-0-					-0-
01	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	2			N	-0-					-0-
*02	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	2493	2			N	-0-					-0-
10	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	2368	2			N	-0-					-0-
11	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	2343	2			N	-0-					-0-
12	2573	N	2365	-0-	-208	-0-	2365	2			N	-0-					-0-
01	2356	N	2162	-0-	-194	-0-	2162	2			N	-0-					-0-
02	2184	N	1537	-0-	-647	-0-	1537	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

09	2160	X	1771	-0-	-389	-0-	1771	2			N	-0-					-0-
10	2232	X	1625	-0-	-607	-0-	1625	2			N	-0-					-0-
11	2160	X	1746	-0-	-414	-0-	1746	2			N	-0-					-0-
12	2232	X	2139	-0-	-93	-0-	2139	2			N	-0-					-0-
01	2347	X	2347	-0-	-0-	-0-	2347	2			N	-0-					-0-
02	1652	X	1332	-0-	-320	-0-	1332	2			N	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 19 RRCID -> 230290 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 13030 PERF.11376 - 12840

09	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-					-0-
10	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			N	-0-					-0-
11	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			N	-0-					-0-
12	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2			N	-0-					-0-
01	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			N	-0-					-0-
02	1120	N	988	-0-	-132	-0-	988	2			N	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 230295 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 13230 PERF.10866 - 11434

09	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			Y	-0-					-0-
10	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			Y	-0-					-0-
11	690	N	689	-0-	-1	-0-	689	2			Y	-0-					-0-
12	713	N	690	-0-	-23	-0-	690	2			Y	-0-					-0-
01	744	N	687	-0-	-57	-0-	687	2			Y	-0-					-0-
02	644	N	614	-0-	-30	-0-	614	2			Y	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 19 RRCID -> 230457 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 13230 PERF.11254 - 13006

09	1110	N	1030	-0-	-80	-0-	1030	2			Y	-0-					-0-
10	1333	N	983	-0-	-350	-0-	983	2			Y	-0-					-0-
11	1290	N	785	-0-	-505	-0-	785	2			Y	-0-					-0-
12	1054	N	948	-0-	-106	-0-	948	2			Y	-0-					-0-
01	992	N	731	-0-	-261	-0-	731	2			Y	-0-					-0-
*02	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	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 #: 12 RRCID -> 230667 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11477 - 12628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1140	N	1074	-0-	-66	-0-	1074	2			Y	-0-					-0-
10	1178	N	1076	-0-	-102	-0-	1076	2			Y	-0-					-0-
11	1110	N	1024	-0-	-86	-0-	1024	2			Y	-0-					-0-
12	1116	N	1065	-0-	-51	-0-	1065	2			Y	-0-					-0-
01	1085	N	923	-0-	-162	-0-	923	2			Y	-0-					-0-
02	952	N	715	-0-	-237	-0-	715	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

09	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2			N	-0-					-0-
10	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			N	-0-					-0-
11	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2			N	-0-					-0-
12	1271	N	1006	-0-	-265	-0-	1006	2			N	-0-					-0-
01	1364	N	1292	-0-	-72	-0-	1292	2			N	-0-					-0-
02	1176	N	910	-0-	-266	-0-	910	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

09	4500	X	3618	-0-	-882	-0-	3618	2			N	-0-					-0-
10	4402	X	3589	-0-	-813	-0-	3589	2			N	-0-					-0-
11	3870	X	3435	-0-	-435	-0-	3435	2			N	-0-					-0-
12	3968	X	3444	-0-	-524	-0-	3444	2			N	-0-					-0-
01	3906	X	3398	-0-	-508	-0-	3398	2			N	-0-					-0-
02	3388	X	2408	-0-	-980	-0-	2408	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

09	1680	N	1669	-0-	-11	-0-	1669	2			N	-0-					-0-
10	1798	N	1643	-0-	-155	-0-	1643	2			N	-0-					-0-
11	1650	N	1556	-0-	-94	-0-	1556	2			N	-0-					-0-
12	1736	N	1476	-0-	-260	-0-	1476	2			N	-0-					-0-
01	1643	N	1435	-0-	-208	-0-	1435	2			N	-0-					-0-
02	1456	N	1237	-0-	-219	-0-	1237	2			N	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 29 RRCID -> 231361 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 12945 PERF.10720 - 12736

09	3000	N	3027	-0-	27	27	3027	2			Y	-0-					-0-
10	2777	N	2750	-0-	-27	-0-	2750	2			Y	-0-					-0-
11	3000	N	3036	-0-	36	36	3036	2			Y	-0-					-0-
12	3038	X	2835	-0-	-203	-0-	2835	2			Y	-0-					-0-
01	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	3160	2			Y	-0-					-0-
02	2744	X	1999	-0-	-745	-0-	1999	2			Y	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 231362 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 12657 PERF.11150 - 12544

09	1800	N	1597	-0-	-203	-0-	1597	2			N	-0-					-0-
10	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	2627	2			N	-0-					-0-
11	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	2			N	-0-					-0-
12	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	2345	2			N	-0-					-0-
01	2635	N	2063	-0-	-572	-0-	2063	2			N	-0-					-0-
02	1736	N	1379	-0-	-357	-0-	1379	2			N	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 231365 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11206 - 12662

09	3690	X	1873	-0-	-1817	-0-	1873	2			N	-0-					-0-
10	2811	X	2811	-0-	-0-	-0-	2811	2			N	-0-					-0-
11	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	3571	2			N	-0-					-0-
12	2108	X	1757	-0-	-351	-0-	1757	2			N	-0-					-0-
01	2821	X	1829	-0-	-992	-0-	1829	2			N	-0-					-0-
02	3332	X	1340	-0-	-1992	-0-	1340	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUDSON "A" WELL #: 6 RRCID -> 231368 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 12778 PERF.11036 - 12624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	330	N	128	-0-	-202	-0-	128	2			N	-0-					-0-
10	124	N	93	-0-	-31	-0-	93	2			N	-0-					-0-
11	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
12	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
01	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
02	140	N	126	-0-	-14	-0-	126	2			N	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 13 RRCID -> 231370 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 12777 PERF.11120 - 12620

09	3180	X	2458	-0-	-722	-0-	2458	2			Y	-0-					-0-
10	3472	X	3407	-0-	-65	-0-	3407	2			Y	-0-					-0-
11	3360	X	2414	-0-	-946	-0-	2414	2			Y	-0-					-0-
12	3472	X	2971	-0-	-501	-0-	2971	2			Y	-0-					-0-
01	3410	X	2920	-0-	-490	-0-	2920	2			Y	-0-					-0-
02	3080	X	1882	-0-	-1198	-0-	1882	2			Y	-0-					-0-

WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 231889 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 13236 PERF. 8549 - 13021

09	2190	N	-0-	-0-	-2190	-0-					Y	-0-					-0-
10	2511	N	-0-	-0-	-2511	-0-					Y	-0-					-0-
11	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 31 RRCID -> 232121 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 12985 PERF.10786 - 12837

09	2310	X	2068	-0-	-242	-0-	2068	2			Y	-0-					-0-
10	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	2191	2			Y	-0-					-0-
11	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	2181	2			Y	-0-					-0-
12	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	2246	2			Y	-0-					-0-
01	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2224	2			Y	-0-					-0-
02	2044	N	2015	-0-	-29	-0-	2015	2			Y	-0-					-0-

THOMAS, H.D. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 232181 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 12747 PERF.11002 - 12600

09	4312	X	4312	-0-	-0-	-0-	4312	2			N	-0-					-0-
10	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	4256	2			N	-0-					-0-
11	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	4332	2			N	-0-					-0-
12	4454	X	4454	-0-	-0-	-0-	4454	2			N	-0-					-0-
01	4641	X	4641	-0-	-0-	-0-	4641	2			N	-0-					-0-
02	3556	X	2762	-0-	-794	-0-	2762	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

09	3060	X	2401	-0-	-659	-0-	2401	2			Y	-0-					-0-
10	3162	X	2423	-0-	-739	-0-	2423	2			Y	-0-					-0-
11	3060	X	2338	-0-	-722	-0-	2338	2			Y	-0-					-0-
12	2790	X	2348	-0-	-442	-0-	2348	2			Y	-0-					-0-
01	2790	X	2227	-0-	-563	-0-	2227	2			Y	-0-					-0-
02	2240	X	1884	-0-	-356	-0-	1884	2			Y	-0-					-0-

HUDSON "A" WELL #: 4R RRCID -> 233240 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 12825 PERF.11024 - 12612

09	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	3620	2			N	-0-					-0-
10	3720	X	3618	-0-	-102	-0-	3618	2			N	-0-					-0-
11	3600	X	3403	-0-	-197	-0-	3403	2			N	-0-					-0-
12	3751	X	3748	-0-	-3	-0-	3748	2			N	-0-					-0-
01	3751	X	3671	-0-	-80	-0-	3671	2			N	-0-					-0-
02	3388	X	2592	-0-	-796	-0-	2592	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 233242 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 13220 PERF.10866 - 12992

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	2243 X	2243	-0-	-0-	-0-	2243 2		Y	-0-			-0-
10	2294 X	2214	-0-	-80	-0-	2214 2		Y	-0-			-0-
11	2220 X	1616	-0-	-604	-0-	1616 2		Y	-0-			-0-
12	2294 X	1833	-0-	-461	-0-	1833 2		Y	-0-			-0-
01	2201 N	1914	-0-	-287	-0-	1914 2		Y	-0-			-0-
02	1512 N	1392	-0-	-120	-0-	1392 2		Y	-0-			-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 233252 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11256 - 12645

09	3139 X	3139	-0-	-0-	-0-	3139 2		N	-0-			-0-
10	3268 X	3268	-0-	-0-	-0-	3268 2		N	-0-			-0-
11	3166 X	3166	-0-	-0-	-0-	3166 2		N	-0-			-0-
12	3087 X	3087	-0-	-0-	-0-	3087 2		N	-0-			-0-
01	2852 X	2609	-0-	-243	-0-	2609 2		N	-0-			-0-
02	2576 X	2042	-0-	-534	-0-	2042 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

09	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	1903 2		Y	-0-			-0-
10	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1226 2		Y	-0-			-0-
11	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1479 2		Y	-0-			-0-
12	1953 N	1052	-0-	-901	-0-	1052 2		Y	-0-			-0-
01	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	1564 2		Y	-0-			-0-
02	1372 N	1060	-0-	-312	-0-	1060 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

09	3000 X	1897	-0-	-1103	-0-	1897 2		Y	-0-			-0-
10	2945 X	2919	-0-	-26	-0-	2919 2		Y	-0-			-0-
11	2765 X	2765	-0-	-0-	-0-	2765 2		Y	-0-			-0-
12	2697 X	2676	-0-	-21	-0-	2676 2		Y	-0-			-0-
01	2914 X	2568	-0-	-346	-0-	2568 2		Y	-0-			-0-
02	2632 X	1269	-0-	-1363	-0-	1269 2		Y	-0-			-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233314 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 8324 - 11654

09	540 N	473	-0-	-67	-0-	473 2		N	-0-			-0-
10	496 N	494	-0-	-2	-0-	494 2		N	-0-			-0-
11	510 N	483	-0-	-27	-0-	483 2		N	-0-			-0-
12	496 N	483	-0-	-13	-0-	483 2		N	-0-			-0-
01	496 N	482	-0-	-14	-0-	482 2		N	-0-			-0-
02	448 N	412	-0-	-36	-0-	412 2		N	-0-			-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 233326 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 13074 PERF.11145 - 12125

09	3540 X	3244	-0-	-296	-0-	3244 2		Y	-0-			-0-
10	3820 X	3820	-0-	-0-	-0-	3820 2		Y	-0-			-0-
11	3540 X	3273	-0-	-267	-0-	3273 2		Y	-0-			-0-
12	4067 X	4067	-0-	-0-	-0-	4067 2		Y	-0-			-0-
01	3834 X	3834	-0-	-0-	-0-	3834 2		Y	-0-			-0-
02	3444 X	2835	-0-	-609	-0-	2835 2		Y	-0-			-0-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 233365 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 12310 PERF.10786 - 12102

09	2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	2229 2		N	-0-			-0-
10	2518 N	2518	-0-	-0-	-0-	2518 2		N	-0-			-0-
11	2495 N	2495	-0-	-0-	-0-	2495 2		N	-0-			-0-
12	2570 N	2570	-0-	-0-	-0-	2570 2		N	-0-			-0-
01	2530 N	2530	-0-	-0-	-0-	2530 2		N	-0-			-0-
02	2324 N	2153	-0-	-171	-0-	2153 2		N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 233370 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 13097 PERF.10808 - 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
09	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	2			N	-0-					-0-
10	1364	N	1278	-0-	-86	-0-	1278	2			N	-0-					-0-
11	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	2			N	-0-					-0-
12	2108	N	2023	-0-	-85	-0-	2023	2			N	-0-					-0-
01	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2224	2			N	-0-					-0-
02	1960	N	1532	-0-	-428	-0-	1532	2			N	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 233424 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 12320 PERF.10830 - 12209

09	3360	X	1972	-0-	-1388	-0-	1972	2			Y	-0-					-0-
10	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					Y	-0-					-0-
11	3120	X	2781	-0-	-339	-0-	2781	2			Y	-0-					-0-
12	3224	X	1636	-0-	-1588	-0-	1636	2			Y	-0-					-0-
01	3224	X	793	-0-	-2431	-0-	793	2			Y	-0-					-0-
02	2604	X	1415	-0-	-1189	-0-	1415	2			Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 36 RRCID -> 233427 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 13005 PERF.10715 - 12830

09	2820	X	2064	-0-	-756	-0-	2064	2			Y	-0-					-0-
10	2914	X	2627	-0-	-287	-0-	2627	2			Y	-0-					-0-
11	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	2979	2			Y	-0-					-0-
12	2666	X	2520	-0-	-146	-0-	2520	2			Y	-0-					-0-
01	2635	X	2578	-0-	-57	-0-	2578	2			Y	-0-					-0-
02	2772	X	2115	-0-	-657	-0-	2115	2			Y	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO.1 WELL #: 16 RRCID -> 233448 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 12336 PERF.11303 - 12167

09	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	3536	2			Y	-0-					-0-
10	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	3652	2			Y	-0-					-0-
11	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	3311	2			Y	-0-					-0-
12	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	3600	2			Y	-0-					-0-
01	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	3734	2			Y	-0-					-0-
*02	2509	X	2509	-0-	-0-	-0-	2509	2			Y	-0-					-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 233450 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11179 - 11579

09	621	X	621	-0-	-0-	-0-	621	2			Y	-0-					-0-
10	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	3393	2			Y	-0-					-0-
11	2259	X	2259	-0-	-0-	-0-	2259	2			Y	-0-					-0-
12	1315	X	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			Y	-0-					-0-
01	1813	X	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2			Y	-0-					-0-
*02	618	X	618	-0-	-0-	-0-	618	2			Y	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 233506 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 13160 PERF.11429 - 12828

09	3990	X	3556	-0-	-434	-0-	3556	2			Y	-0-					-0-
10	4061	X	3483	-0-	-578	-0-	3483	2			Y	-0-					-0-
11	3930	X	3284	-0-	-646	-0-	3284	2			Y	-0-					-0-
12	3813	X	3244	-0-	-569	-0-	3244	2			Y	-0-					-0-
01	3813	X	3053	-0-	-760	-0-	3053	2			Y	-0-					-0-
02	3332	X	1815	-0-	-1517	-0-	1815	2			Y	-0-					-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 233596 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 13110 PERF.11090 - 12890

09	2310	N	2123	-0-	-187	-0-	2123	2			N	-0-					-0-
10	2418	N	2330	-0-	-88	-0-	2330	2			N	-0-					-0-
11	2400	N	2303	-0-	-97	-0-	2303	2			N	-0-					-0-
12	2201	N	2059	-0-	-142	-0-	2059	2			N	-0-					-0-
01	2325	N	1440	-0-	-885	-0-	1440	2			N	-0-					-0-
02	2156	N	1735	-0-	-421	-0-	1735	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 #: 15 RRCID -> 233604 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 12879 PERF.10688 - 11453

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	2220 N	1777	-0-	-443	-0-	1777 2		N	-0-			-0-
10	2232 N	2178	-0-	-54	-0-	2178 2		N	-0-			-0-
11	2130 N	1768	-0-	-362	-0-	1768 2		N	-0-			-0-
12	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	1862 2		N	-0-			-0-
01	2170 N	1460	-0-	-710	-0-	1460 2		N	-0-			-0-
02	1652 N	1441	-0-	-211	-0-	1441 2		N	-0-			-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 20 RRCID -> 233610 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 13160 PERF.10820 - 12149

09	3090 X	2513	-0-	-577	-0-	2513 2		Y	-0-			-0-
10	3193 X	2812	-0-	-381	-0-	2812 2		Y	-0-			-0-
11	3090 X	2611	-0-	-479	-0-	2611 2		Y	-0-			-0-
12	3007 X	2777	-0-	-230	-0-	2777 2		Y	-0-			-0-
01	3078 X	3078	-0-	-0-	-0-	3078 2		Y	-0-			-0-
02	2548 X	1627	-0-	-921	-0-	1627 2		Y	-0-			-0-

CRAIG GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233612 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 13102 PERF.11070 - 12833

09	3630 X	3593	-0-	-37	-0-	3593 2		N	-0-			-0-
10	3751 X	3514	-0-	-237	-0-	3514 2		N	-0-			-0-
11	3660 X	3285	-0-	-375	-0-	3285 2		N	-0-			-0-
12	3782 X	3512	-0-	-270	-0-	3512 2		N	-0-			-0-
01	3782 X	3432	-0-	-350	-0-	3432 2		N	-0-			-0-
02	3360 X	2577	-0-	-783	-0-	2577 2		N	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 30 RRCID -> 233737 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 12985 PERF.10773 - 12880

09	3240 X	1026	-0-	-2214	-0-	1026 2		Y	-0-			-0-
10	2170 X	1556	-0-	-614	-0-	1556 2		Y	-0-			-0-
11	2100 X	1848	-0-	-252	-0-	1848 2		Y	-0-			-0-
12	1791 X	1791	-0-	-0-	-0-	1791 2		Y	-0-			-0-
01	1550 X	879	-0-	-671	-0-	879 2		Y	-0-			-0-
02	1736 X	1361	-0-	-375	-0-	1361 2		Y	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 38 RRCID -> 233738 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 12930 PERF.10700 - 12777

09	4135 X	4135	-0-	-0-	-0-	4135 2		Y	-0-			-0-
10	4433 X	3976	-0-	-457	-0-	3976 2		Y	-0-			-0-
11	4290 X	3542	-0-	-748	-0-	3542 2		Y	-0-			-0-
12	4433 X	4017	-0-	-416	-0-	4017 2		Y	-0-			-0-
01	4278 X	3182	-0-	-1096	-0-	3182 2		Y	-0-			-0-
02	3864 X	2975	-0-	-889	-0-	2975 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

09	3330 X	2897	-0-	-433	-0-	2799 2	98 9	N	89	251 1		25
10	3441 X	2766	-0-	-675	-0-	2766 2		N	-0-			25
11	3029 X	3029	-0-	-0-	-0-	3029 2		N	-0-			25
12	3007 X	2773	-0-	-234	-0-	2773 2		N	-0-			25
01	3007 X	2516	-0-	-491	-0-	2516 2		N	-0-			25
02	2828 X	2117	-0-	-711	-0-	2117 2		N	-0-			25

THOMPSON, C. C. WELL #: 29 RRCID -> 233749 COMPL. DATE 04/28/2014 TOTAL DEPTH 13090 PERF. 8632 - 12926

09	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333 2		Y	-0-			-0-
10	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291 2		Y	-0-			-0-
11	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303 2		Y	-0-			-0-
12	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451 2		Y	-0-			-0-
01	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690 2		Y	-0-			-0-
*02	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758 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 #: 33 RRCID -> 233752 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10730 - 12815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2280	N	2054	-0-	-226	-0-	2054	2			Y	-0-					-0-
10	2294	N	2027	-0-	-267	-0-	2027	2			Y	-0-					-0-
11	2070	N	1558	-0-	-512	-0-	1558	2			Y	-0-					-0-
12	2108	N	1356	-0-	-752	-0-	1356	2			Y	-0-					-0-
01	2015	N	1342	-0-	-673	-0-	1342	2			Y	-0-					-0-
02	1456	N	1231	-0-	-225	-0-	1231	2			Y	-0-					-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 233753 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 12735 PERF.11074 - 12584

09	5897	X	5897	-0-	-0-	-0-	5897	2			N	-0-					-0-
10	5936	X	5936	-0-	-0-	-0-	5936	2			N	-0-					-0-
11	5774	X	5774	-0-	-0-	-0-	5774	2			N	-0-					-0-
12	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	3568	2			N	-0-					-0-
01	3534	X	2949	-0-	-585	-0-	2949	2			N	-0-					-0-
02	3192	X	2181	-0-	-1011	-0-	2181	2			N	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO.1 WELL #: 19 RRCID -> 233799 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11298 - 12930

09	120	N	80	-0-	-40	-0-	80	2			Y	-0-					-0-
10	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			Y	-0-					-0-
11	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			Y	-0-					-0-
12	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			Y	-0-					-0-
01	279	N	89	-0-	-190	-0-	89	2			Y	-0-					-0-
02	1344	N	119	-0-	-1225	-0-	119	2			Y	-0-					-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 17 RRCID -> 234314 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 13110 PERF.11634 - 12911

09	3870	X	3468	-0-	-402	-0-	3468	2			Y	-0-					-0-
10	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	3894	2			Y	-0-					-0-
11	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	3585	2			Y	-0-					-0-
12	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	3782	2			Y	-0-					-0-
01	3906	X	3623	-0-	-283	-0-	3623	2			Y	-0-					-0-
02	3528	X	3270	-0-	-258	-0-	3270	2			Y	-0-					-0-

HUDSON "A" WELL #: 8 RRCID -> 234574 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 12803 PERF.11044 - 12609

09	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	2			N	-0-					-0-
10	1922	N	1420	-0-	-502	-0-	1420	2			N	-0-					-0-
11	1860	N	1368	-0-	-492	-0-	1368	2			N	-0-					-0-
12	1922	N	1244	-0-	-678	-0-	1244	2			N	-0-					-0-
01	1426	N	1060	-0-	-366	-0-	1060	2			N	-0-					-0-
02	1288	N	849	-0-	-439	-0-	849	2			N	-0-					-0-

HUDSON "A" WELL #: 7 RRCID -> 234748 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 12878 PERF.11040 - 12682

09	2675	N	2074	-0-	-601	-0-	2074	2			N	-0-					-0-
10	2604	X	1980	-0-	-624	-0-	1980	2			N	-0-					-0-
11	2520	X	1635	-0-	-885	-0-	1635	2			N	-0-					-0-
12	2604	X	1883	-0-	-721	-0-	1883	2			N	-0-					-0-
01	2604	X	1867	-0-	-737	-0-	1867	2			N	-0-					-0-
02	1932	X	1867	-0-	-65	-0-	1867	2			N	-0-					-0-

BRASELTON WELL #: 2 RRCID -> 234848 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11314 - 13190

09	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2			N	-0-					-0-
10	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	2			N	-0-					-0-
11	1890	N	1772	-0-	-118	-0-	1772	2			N	-0-					-0-
12	1922	N	1809	-0-	-113	-0-	1809	2			N	-0-					-0-
01	1860	N	1627	-0-	-233	-0-	1627	2			N	-0-					-0-
02	1652	N	942	-0-	-710	-0-	942	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 #: 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
09	2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	2023	2		N	-0-			-0-
10	2263 N	2118	-0-	-145	-0-	2118	2		N	-0-			-0-
11	2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	2049	2		N	-0-			-0-
12	2077 N	1948	-0-	-129	-0-	1948	2		N	-0-			-0-
01	2108 N	1945	-0-	-163	-0-	1945	2		N	-0-			-0-
02	1904 N	1716	-0-	-188	-0-	1716	2		N	-0-			-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 234856 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 13230 PERF.10922 - 12942

09	3390 X	3349	-0-	-41	-0-	3349	2		Y	-0-			-0-
10	3503 X	3245	-0-	-258	-0-	3245	2		Y	-0-			-0-
11	3241 X	3241	-0-	-0-	-0-	3241	2		Y	-0-			-0-
12	3472 X	3177	-0-	-295	-0-	3177	2		Y	-0-			-0-
01	3472 X	3051	-0-	-421	-0-	3051	2		Y	-0-			-0-
02	3136 X	2175	-0-	-961	-0-	2175	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

09	2970 X	1856	-0-	-1114	-0-	1856	2		Y	-0-			-0-
10	3131 X	2235	-0-	-896	-0-	2235	2		Y	-0-			-0-
11	3030 X	2918	-0-	-112	-0-	2918	2		Y	-0-			-0-
12	3131 X	2339	-0-	-792	-0-	2339	2		Y	-0-			-0-
01	2557 X	2557	-0-	-0-	-0-	2557	2		Y	-0-			-0-
02	2716 X	2330	-0-	-386	-0-	2330	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

09	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	2		N	-0-			-0-
10	1736 N	1497	-0-	-239	-0-	1497	2		N	-0-			-0-
11	2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	2053	2		N	-0-			-0-
12	2046 N	1836	-0-	-210	-0-	1836	2		N	-0-			-0-
01	1488 N	1471	-0-	-17	-0-	1471	2		N	-0-			-0-
02	1848 N	847	-0-	-1001	-0-	847	2		N	-0-			-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 235637 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 13040 PERF.11290 - 12842

09	4440 X	4299	-0-	-141	-0-	4299	2		N	-0-			-0-
10	4588 X	4370	-0-	-218	-0-	4370	2		N	-0-			-0-
11	4440 X	4207	-0-	-233	-0-	4207	2		N	-0-			-0-
12	4526 X	4248	-0-	-278	-0-	4248	2		N	-0-			-0-
01	4495 X	4064	-0-	-431	-0-	4064	2		N	-0-			-0-
02	4004 X	2898	-0-	-1106	-0-	2898	2		N	-0-			-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 235721 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 12750 PERF.10464 - 10662

09	3836 X	3836	-0-	-0-	-0-	3836	2		N	-0-			-0-
10	4277 X	4277	-0-	-0-	-0-	4277	2		N	-0-			-0-
11	4109 X	4109	-0-	-0-	-0-	4109	2		N	-0-			-0-
12	4484 X	4484	-0-	-0-	-0-	4484	2		N	-0-			-0-
01	4278 X	4276	-0-	-2	-0-	4276	2		N	-0-			-0-
02	3864 X	2651	-0-	-1213	-0-	2651	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

09	1410 N	1351	-0-	-59	-0-	1351	2		Y	-0-			-0-
10	1302 N	911	-0-	-391	-0-	911	2		Y	-0-			-0-
11	1170 N	850	-0-	-320	-0-	850	2		Y	-0-			-0-
12	1395 N	1174	-0-	-221	-0-	1174	2		Y	-0-			-0-
01	974 N	974	-0-	-0-	-0-	974	2		Y	-0-			-0-
02	784 N	724	-0-	-60	-0-	724	2		Y	-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 #: 5 RRCID -> 236043 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 13460 PERF.10576 - 11522

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	210 N	169	-0-	-41	-0-	169	2		Y	-0-			-0-
10	186 N	173	-0-	-13	-0-	173	2		Y	-0-			-0-
11	180 N	171	-0-	-9	-0-	171	2		Y	-0-			-0-
12	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2		Y	-0-			-0-
01	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2		Y	-0-			-0-
*02	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2		Y	-0-			-0-

HUDSON "A" WELL #: 9 RRCID -> 236617 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 12812 PERF.11004 - 12582

09	3540 X	3191	-0-	-349	-0-	3191	2		N	-0-			-0-
10	3658 X	3565	-0-	-93	-0-	3565	2		N	-0-			-0-
11	3324 X	3324	-0-	-0-	-0-	3324	2		N	-0-			-0-
12	3286 X	3163	-0-	-123	-0-	3163	2		N	-0-			-0-
01	3565 X	2812	-0-	-753	-0-	2812	2		N	-0-			-0-
02	3220 X	2482	-0-	-738	-0-	2482	2		N	-0-			-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 237241 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 13365 PERF.11834 - 12288

09	2820 X	2643	-0-	-177	-0-	2643	2		Y	-0-			-0-
10	2914 X	2781	-0-	-133	-0-	2781	2		Y	-0-			-0-
11	2700 X	2636	-0-	-64	-0-	2636	2		Y	-0-			-0-
12	2790 X	2538	-0-	-252	-0-	2538	2		Y	-0-			-0-
01	2790 X	2637	-0-	-153	-0-	2637	2		Y	-0-			-0-
02	2520 X	1578	-0-	-942	-0-	1578	2		Y	-0-			-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 237739 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11738 - 12230

09	3390 X	2608	-0-	-782	-0-	2608	2		Y	-0-			-0-
10	3503 X	1971	-0-	-1532	-0-	1971	2		Y	-0-			-0-
11	3540 X	1758	-0-	-1782	-0-	1758	2		Y	-0-			-0-
12	4278 X	4278	-0-	-0-	-0-	4278	2		Y	-0-			-0-
01	3658 X	3175	-0-	-483	-0-	3175	2		Y	-0-			-0-
02	2436 X	2090	-0-	-346	-0-	2090	2		Y	-0-			-0-

SARTOR "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 237742 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 12558 PERF.11010 - 11360

09	2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	2212	2		N	-0-			-0-
10	2742 N	2742	-0-	-0-	-0-	2742	2		N	-0-			-0-
11	2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	2131	2		N	-0-			-0-
12	2480 N	2480	-0-	-0-	-0-	2480	2		N	-0-			-0-
01	2465 N	2465	-0-	-0-	-0-	2465	2		N	-0-			-0-
*02	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	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

09	3300 X	3300	-0-	-0-	-0-	3300	2		N	-0-			-0-
10	3347 X	3347	-0-	-0-	-0-	3347	2		N	-0-			-0-
11	3182 X	3182	-0-	-0-	-0-	3182	2		N	-0-			-0-
12	3286 X	1380	-0-	-1906	-0-	1380	2		N	-0-			-0-
01	3286 X	794	-0-	-2492	-0-	794	2		N	-0-			-0-
02	2968 X	2672	-0-	-296	-0-	2672	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

09	2477 N	2477	-0-	-0-	-0-	2477	2		N	-0-			-0-
10	2356 N	2299	-0-	-57	-0-	2299	2		N	-0-			-0-
11	2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	2216	2		N	-0-			-0-
12	2573 N	1714	-0-	-859	-0-	1714	2		N	-0-			-0-
01	2294 N	2264	-0-	-30	-0-	2264	2		N	-0-			-0-
02	2072 N	1375	-0-	-697	-0-	1375	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 #: 20 RRCID -> 240320 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11080 - 12630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			N	-0-					-0-
10	1426	N	1131	-0-	-295	-0-	1131	2			N	-0-					-0-
11	1350	N	1167	-0-	-183	-0-	1167	2			N	-0-					-0-
12	1209	N	1098	-0-	-111	-0-	1098	2			N	-0-					-0-
01	1116	N	708	-0-	-408	-0-	708	2			N	-0-					-0-
02	1092	N	731	-0-	-361	-0-	731	2			N	-0-					-0-

THOMAS, H. D. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 240360 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 12815 PERF.10872 - 12653

09	2633	X	2633	-0-	-0-	-0-	2633	2			Y	-0-					-0-
10	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	2809	2			Y	-0-					-0-
11	2739	X	2739	-0-	-0-	-0-	2739	2			Y	-0-					-0-
12	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	2929	2			Y	-0-					-0-
01	2619	X	2619	-0-	-0-	-0-	2619	2			Y	-0-					-0-
*02	2216	X	2216	-0-	-0-	-0-	2216	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

09	1440	N	1305	-0-	-135	-0-	1305	2			N	-0-					-0-
10	1395	N	1063	-0-	-332	-0-	1063	2			N	-0-					-0-
11	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2			N	-0-					-0-
12	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2			N	-0-					-0-
01	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2			N	-0-					-0-
02	1344	N	1112	-0-	-232	-0-	1112	2			N	-0-					-0-

KINDON GAS UNIT # 1 WELL #: 16 RRCID -> 240486 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 13120 PERF.11142 - 12846

09	2943	N	2943	-0-	-0-	-0-	2943	2			Y	-0-					-0-
10	2833	N	2833	-0-	-0-	-0-	2833	2			Y	-0-					-0-
11	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	2624	2			Y	-0-					-0-
12	2914	N	2750	-0-	-164	-0-	2750	2			Y	-0-					-0-
01	2821	N	2769	-0-	-52	-0-	2769	2			Y	-0-					-0-
02	2436	N	1900	-0-	-536	-0-	1900	2			Y	-0-					-0-

CRAIG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 240489 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 12373 PERF.10810 - 11894

09	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	2			N	-0-					-0-
10	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	2389	2			N	-0-					-0-
11	1890	N	1823	-0-	-67	-0-	1823	2			N	-0-					-0-
12	1953	N	921	-0-	-1032	-0-	921	2			N	-0-					-0-
01	1953	N	1319	-0-	-634	-0-	1319	2			N	-0-					-0-
02	1708	N	1084	-0-	-624	-0-	1084	2			N	-0-					-0-

KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 240496 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 13176 PERF.11424 - 12892

09	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	2			N	-0-					-0-
10	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2126	2			N	-0-					-0-
11	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2143	2			N	-0-					-0-
12	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	2228	2			N	-0-					-0-
01	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	2403	2			N	-0-					-0-
*02	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	2			N	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 17R RRCID -> 240507 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 12825 PERF.10540 - 12698

09	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	2508	2	24	9	N	22	127	1			-0-
10	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	2635	2			N	-0-					-0-
11	2745	N	2745	-0-	-0-	-0-	2745	2			N	-0-					-0-
12	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	2531	2			N	-0-					-0-
01	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-	2762	2			N	-0-					-0-
*02	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	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 #: 18 RRCID -> 240572 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 12970 PERF.11544 - 12709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2			N	-0-					-0-
10	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	2			N	-0-					-0-
11	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	2003	2			N	-0-					-0-
12	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	2			N	-0-					-0-
01	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	2			N	-0-					-0-
02	1876	N	1560	-0-	-316	-0-	1560	2			N	-0-					-0-

WILBURN WELL #: 7 RRCID -> 240666 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 12460 PERF.11657 - 12110

09	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	3980	2			Y	-0-					-0-
10	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	4021	2			Y	-0-					-0-
11	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	3940	2			Y	-0-					-0-
12	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	4270	2			Y	-0-					-0-
01	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	3873	2			Y	-0-					-0-
*02	4253	X	4253	-0-	-0-	-0-	4253	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

09	390	N	317	-0-	-73	-0-	317	2			Y	-0-					-0-
10	279	N	245	-0-	-34	-0-	245	2			Y	-0-					-0-
11	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			Y	-0-					-0-
12	341	N	274	-0-	-67	-0-	274	2			Y	-0-					-0-
01	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			Y	-0-					-0-
02	308	N	298	-0-	-10	-0-	298	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 241170 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 13193 PERF.10940 - 12142

09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 241594 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 13190 PERF.11537 - 12878

09	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	3190	2			N	-0-					-0-
10	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	3294	2			N	-0-					-0-
11	3240	X	2797	-0-	-443	-0-	2797	2			N	-0-					-0-
12	3348	X	2605	-0-	-743	-0-	2605	2			N	-0-					-0-
01	3348	X	2626	-0-	-722	-0-	2626	2			N	-0-					-0-
02	2968	X	1961	-0-	-1007	-0-	1961	2			N	-0-					-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 241653 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 13067 PERF.11020 - 12862

09	2700	X	2623	-0-	-77	-0-	2623	2			N	-0-					-0-
10	2790	X	2481	-0-	-309	-0-	2481	2			N	-0-					-0-
11	2670	X	2374	-0-	-296	-0-	2374	2			N	-0-					-0-
12	2759	X	1104	-0-	-1655	-0-	1104	2			N	-0-					-0-
01	2759	X	2086	-0-	-673	-0-	2086	2			N	-0-					-0-
02	2436	X	1894	-0-	-542	-0-	1894	2			N	-0-					-0-

SCHILL, MARY JANE WELL #: 4 RRCID -> 241745 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 13206 PERF.11081 - 12152

09	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			Y	-0-					-0-
10	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			Y	-0-					-0-
11	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2			Y	-0-					-0-
12	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			Y	-0-					-0-
01	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2			Y	-0-					-0-
*02	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 241821 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 13170 PERF.11718 - 12160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	2703	2			N	-0-					-0-
10	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	2729	2			N	-0-					-0-
11	2765	N	2765	-0-	-0-	-0-	2765	2			N	-0-					-0-
12	2790	N	2700	-0-	-90	-0-	2700	2			N	-0-					-0-
01	2728	N	2442	-0-	-286	-0-	2442	2			N	-0-					-0-
02	2576	N	1742	-0-	-834	-0-	1742	2			N	-0-					-0-

KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 241822 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 12555 PERF.11566 - 12170

09	3900	X	3793	-0-	-107	-0-	3793	2			N	-0-					-0-
10	4030	X	3814	-0-	-216	-0-	3814	2			N	-0-					-0-
11	3990	X	3457	-0-	-533	-0-	3457	2			N	-0-					-0-
12	4123	X	3661	-0-	-462	-0-	3661	2			N	-0-					-0-
01	4123	X	3686	-0-	-437	-0-	3686	2			N	-0-					-0-
02	3528	X	2535	-0-	-993	-0-	2535	2			N	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 241833 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 13130 PERF.10744 - 12846

09	5850	X	3243	-0-	-2607	-0-	3243	2			Y	-0-					-0-
10	6045	X	5138	-0-	-907	-0-	5138	2			Y	-0-					-0-
11	4620	X	3932	-0-	-688	-0-	3932	2			Y	-0-					-0-
12	4774	X	3246	-0-	-1528	-0-	3246	2			Y	-0-					-0-
01	5146	X	4975	-0-	-171	-0-	4975	2			Y	-0-					-0-
02	4648	X	3898	-0-	-750	-0-	3898	2			Y	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 241893 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 13149 PERF.11452 - 12905

09	3030	X	2188	-0-	-842	-0-	2188	2			Y	-0-					-0-
10	3131	X	2694	-0-	-437	-0-	2694	2			Y	-0-					-0-
11	3030	X	2431	-0-	-599	-0-	2431	2			Y	-0-					-0-
12	2697	X	2470	-0-	-227	-0-	2470	2			Y	-0-					-0-
01	2697	X	2482	-0-	-215	-0-	2482	2			Y	-0-					-0-
02	2436	X	1782	-0-	-654	-0-	1782	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. GAS UNIT WELL #: 38 RRCID -> 243007 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 12969 PERF.11196 - 12770

09	4380	X	3793	-0-	-587	-0-	3793	2			Y	-0-					-0-
10	4526	X	3000	-0-	-1526	-0-	3000	2			Y	-0-					-0-
11	4380	X	3811	-0-	-569	-0-	3811	2			Y	-0-					-0-
12	4123	X	3804	-0-	-319	-0-	3804	2			Y	-0-					-0-
01	4123	X	3902	-0-	-221	-0-	3902	2			Y	-0-					-0-
02	3556	X	2325	-0-	-1231	-0-	2325	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 25 RRCID -> 243523 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 13113 PERF.11218 - 12912

09	3450	X	2597	-0-	-853	-0-	2597	2			Y	-0-					-0-
10	3565	X	3213	-0-	-352	-0-	3213	2			Y	-0-					-0-
11	3210	X	3026	-0-	-184	-0-	3026	2			Y	-0-					-0-
12	3317	X	2022	-0-	-1295	-0-	2022	2			Y	-0-					-0-
01	3224	X	1970	-0-	-1254	-0-	1970	2			Y	-0-					-0-
02	2912	X	2466	-0-	-446	-0-	2466	2			Y	-0-					-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 243820 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 12761 PERF.11014 - 12452

09	960	N	785	-0-	-175	-0-	785	2			N	-0-					-0-
10	868	N	669	-0-	-199	-0-	669	2			N	-0-					-0-
11	900	N	834	-0-	-66	-0-	834	2			N	-0-					-0-
12	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-					-0-
01	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					-0-
*02	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-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 #: 25 RRCID -> 243824 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 13045 PERF.10752 - 12850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4530	X	4359	-0-	-171	-0-	4359	2			Y	-0-					-0-
10	4681	X	4460	-0-	-221	-0-	4460	2			Y	-0-					-0-
11	4410	X	4270	-0-	-140	-0-	4270	2			Y	-0-					-0-
12	4557	X	4316	-0-	-241	-0-	4316	2			Y	-0-					-0-
01	4557	X	4310	-0-	-247	-0-	4310	2			Y	-0-					-0-
02	4060	X	3428	-0-	-632	-0-	3428	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 32 RRCID -> 243829 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 12990 PERF.11056 - 12844

09	3810	X	2669	-0-	-1141	-0-	2669	2			Y	-0-					-0-
10	3658	X	3285	-0-	-373	-0-	3285	2			Y	-0-					-0-
11	3390	X	2905	-0-	-485	-0-	2905	2			Y	-0-					-0-
12	3503	X	2717	-0-	-786	-0-	2717	2			Y	-0-					-0-
01	3286	X	2744	-0-	-542	-0-	2744	2			Y	-0-					-0-
02	2968	X	2741	-0-	-227	-0-	2741	2			Y	-0-					-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 244049 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10838 - 11676

09	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					-0-
10	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					-0-
11	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					-0-
12	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					-0-
01	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-					-0-
*02	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			N	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 244065 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 12471 PERF.10939 - 12093

09	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	2510	2			Y	-0-					-0-
10	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	2543	2			Y	-0-					-0-
11	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	2368	2			Y	-0-					-0-
12	2418	N	1943	-0-	-475	-0-	1943	2			Y	-0-					-0-
01	2418	N	1809	-0-	-609	-0-	1809	2			Y	-0-					-0-
02	2184	N	1377	-0-	-807	-0-	1377	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 244067 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 12995 PERF.11072 - 12750

09	2850	N	2701	-0-	-149	-0-	2701	2			N	-0-					-0-
10	2759	N	2637	-0-	-122	-0-	2637	2			N	-0-					-0-
11	2808	N	2808	-0-	-0-	-0-	2808	2			N	-0-					-0-
12	2790	N	2587	-0-	-203	-0-	2587	2			N	-0-					-0-
01	2635	N	2557	-0-	-78	-0-	2557	2			N	-0-					-0-
02	2632	N	1579	-0-	-1053	-0-	1579	2			N	-0-					-0-

SIMS, ROBERT WELL #: 5 RRCID -> 244078 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 11475 PERF.10510 - 11090

09	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					-0-
10	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-					-0-
11	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					-0-
12	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-					-0-
01	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					-0-
*02	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 244321 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 12746 PERF.11020 - 12580

09	1440	N	581	-0-	-859	-0-	581	2			N	-0-					-0-
10	1271	N	827	-0-	-444	-0-	827	2			N	-0-					-0-
11	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2			N	-0-					-0-
12	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	2174	2			N	-0-					-0-
01	837	N	711	-0-	-126	-0-	711	2			N	-0-					-0-
02	1540	N	686	-0-	-854	-0-	686	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 #: 25 RRCID -> 244674 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 12975 PERF.11286 - 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
09	2040 N	1888	-0-	-152	-0-	1888	2			N	-0-					-0-
10	2108 N	2017	-0-	-91	-0-	2017	2			N	-0-					-0-
11	2070 N	1685	-0-	-385	-0-	1685	2			N	-0-					-0-
12	1953 N	1792	-0-	-161	-0-	1792	2			N	-0-					-0-
01	2015 N	1967	-0-	-48	-0-	1967	2			N	-0-					-0-
02	1568 N	1362	-0-	-206	-0-	1362	2			N	-0-					-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 244676 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 12725 PERF.10510 - 12556

09	1620 N	1361	-0-	-259	-0-	1361	2			N	-0-					-0-
10	1612 N	1378	-0-	-234	-0-	1378	2			N	-0-					-0-
11	1410 N	1334	-0-	-76	-0-	1334	2			N	-0-					-0-
12	1395 N	1351	-0-	-44	-0-	1351	2			N	-0-					-0-
01	1364 N	1302	-0-	-62	-0-	1302	2			N	-0-					-0-
*02	2800 N	4085	-0-	1285	1285	4085	2			N	-0-					-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 244678 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 12693 PERF.10933 - 12474

09	3000 N	3048	-0-	48	690	3048	2			N	-0-					-0-
10	3772 X	3082	-0-	-690	-0-	3082	2			N	-0-					-0-
11	3051 X	3051	-0-	-0-	-0-	3051	2			N	-0-					-0-
12	2635 X	2208	-0-	-427	-0-	2208	2			N	-0-					-0-
01	2635 X	2191	-0-	-444	-0-	2191	2			N	-0-					-0-
02	2380 X	1727	-0-	-653	-0-	1727	2			N	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 41 RRCID -> 244686 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 12953 PERF.11286 - 12770

09	2730 X	2622	-0-	-108	-0-	2622	2			Y	-0-					-0-
10	2821 X	2291	-0-	-530	-0-	2291	2			Y	-0-					-0-
11	2730 X	2499	-0-	-231	-0-	2499	2			Y	-0-					-0-
12	2821 X	2416	-0-	-405	-0-	2416	2			Y	-0-					-0-
01	2312 N	2312	-0-	-0-	-0-	2312	2			Y	-0-					-0-
02	2324 N	1861	-0-	-463	-0-	1861	2			Y	-0-					-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 244878 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 12936 PERF.11466 - 11629

09	2700 X	2304	-0-	-396	-0-	2304	2			N	-0-					-0-
10	2666 X	2559	-0-	-107	-0-	2559	2			N	-0-					-0-
11	3000 X	2549	-0-	-451	-0-	2549	2			N	-0-					-0-
12	3100 X	2531	-0-	-569	-0-	2531	2			N	-0-					-0-
01	3100 X	2102	-0-	-998	-0-	2102	2			N	-0-					-0-
02	2380 X	1383	-0-	-997	-0-	1383	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

09	3554 X	3554	-0-	-0-	-0-	3554	2			N	-0-					-0-
10	4028 X	4028	-0-	-0-	-0-	4028	2			N	-0-					-0-
11	3663 X	3663	-0-	-0-	-0-	3663	2			N	-0-					-0-
12	3596 X	3071	-0-	-525	-0-	3071	2			N	-0-					-0-
01	3596 X	3201	-0-	-395	-0-	3201	2			N	-0-					-0-
02	3248 X	2670	-0-	-578	-0-	2670	2			N	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 23 RRCID -> 244957 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 13124 PERF.10566 - 12746

09	2850 X	2259	-0-	-591	-0-	2259	2			Y	-0-					-0-
10	3410 X	2008	-0-	-1402	-0-	2008	2			Y	-0-					-0-
11	3300 X	1846	-0-	-1454	-0-	1846	2			Y	-0-					-0-
12	3410 X	1899	-0-	-1511	-0-	1899	2			Y	-0-					-0-
01	3317 X	2037	-0-	-1280	-0-	2037	2			Y	-0-					-0-
02	2100 X	1219	-0-	-881	-0-	1219	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 #: 33 RRCID -> 245008 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11604 - 12098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3570	X	1052	-0-	-2518	-0-	1052	2			Y	-0-					-0-
10	3689	X	728	-0-	-2961	-0-	728	2			Y	-0-					-0-
11	3270	X	1180	-0-	-2090	-0-	1180	2			Y	-0-					-0-
12	3379	X	2676	-0-	-703	-0-	2676	2			Y	-0-					-0-
01	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	2937	2			Y	-0-					-0-
*02	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	3051	2			Y	-0-					-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 245126 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 12767 PERF.11105 - 12668

09	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	2832	2			N	-0-					-0-
10	2852	X	2738	-0-	-114	-0-	2738	2			N	-0-					-0-
11	2760	X	2618	-0-	-142	-0-	2618	2			N	-0-					-0-
12	2914	X	2566	-0-	-348	-0-	2566	2			N	-0-					-0-
01	2914	X	2478	-0-	-436	-0-	2478	2			N	-0-					-0-
02	2436	N	2052	-0-	-384	-0-	2052	2			N	-0-					-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 245606 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 12686 PERF.11034 - 12516

09	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	3536	2			N	-0-					-0-
10	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	3102	2			N	-0-					-0-
11	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	3222	2			N	-0-					-0-
12	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	2895	2			N	-0-					-0-
01	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	3211	2			N	-0-					-0-
*02	2836	X	2836	-0-	-0-	-0-	2836	2			N	-0-					-0-

CRAIG GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 246817 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 13054 PERF.11460 - 12220

09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 247428 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 13190 PERF.11296 - 11924

09	720	N	571	-0-	-149	-0-	571	2			N	-0-					-0-
10	713	N	544	-0-	-169	-0-	544	2			N	-0-					-0-
11	690	N	540	-0-	-150	-0-	540	2			N	-0-					-0-
12	589	N	487	-0-	-102	-0-	487	2			N	-0-					-0-
01	558	N	447	-0-	-111	-0-	447	2			N	-0-					-0-
02	504	N	458	-0-	-46	-0-	458	2			N	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 247456 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 13115 PERF.11377 - 11879

09	2010	X	1665	-0-	-345	-0-	1665	2			Y	-0-					-0-
10	2077	X	1970	-0-	-107	-0-	1970	2			Y	-0-					-0-
11	2010	X	1816	-0-	-194	-0-	1816	2			Y	-0-					-0-
12	2077	X	1796	-0-	-281	-0-	1796	2			Y	-0-					-0-
01	2046	X	1664	-0-	-382	-0-	1664	2			Y	-0-					-0-
02	1792	X	973	-0-	-819	-0-	973	2			Y	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 16 RRCID -> 247470 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 13345 PERF.10600 - 13263

09	210	N	51	-0-	-159	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
10	155	N	61	-0-	-94	-0-	61	2			Y	-0-					-0-
11	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			Y	-0-					-0-
12	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-					-0-
01	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			Y	-0-					-0-
02	196	N	145	-0-	-51	-0-	145	2			Y	-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 #: 19 RRCID -> 247592 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11772 - 12250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2910	X	617	-0-	-2293	-0-	617	2			Y	-0-					-0-
10	3007	X	527	-0-	-2480	-0-	527	2			Y	-0-					-0-
11	2670	X	580	-0-	-2090	-0-	580	2			Y	-0-					-0-
12	1612	X	507	-0-	-1105	-0-	507	2			Y	-0-					-0-
01	930	X	628	-0-	-302	-0-	628	2			Y	-0-					-0-
*02	856	X	856	-0-	-0-	-0-	856	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 29 RRCID -> 247593 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 13114 PERF.11494 - 11913

09	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2			Y	-0-					-0-
10	2919	N	2919	-0-	-0-	-0-	2919	2			Y	-0-					-0-
11	2787	N	2787	-0-	-0-	-0-	2787	2			Y	-0-					-0-
12	1643	N	1527	-0-	-116	-0-	1527	2			Y	-0-					-0-
01	1705	N	1544	-0-	-161	-0-	1544	2			Y	-0-					-0-
02	1540	N	1173	-0-	-367	-0-	1173	2			Y	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 17 RRCID -> 247963 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 13470 PERF.11572 - 13199

09	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	3497	2			Y	-0-					-0-
10	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	3281	2			Y	-0-					-0-
11	3150	X	3008	-0-	-142	-0-	3008	2			Y	-0-					-0-
12	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	4083	2			Y	-0-					-0-
01	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	4174	2			Y	-0-					-0-
02	2940	X	2725	-0-	-215	-0-	2725	2			Y	-0-					-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 248068 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 12360 PERF.10590 - 11735

09	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	2			N	-0-					-0-
10	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	2			N	-0-					-0-
11	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	2			N	-0-					-0-
12	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1913	2			N	-0-					-0-
01	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2143	2			N	-0-					-0-
02	1372	N	846	-0-	-526	-0-	846	2			N	-0-					-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 248209 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11261 - 12563

09	1140	N	1115	-0-	-25	-0-	1115	2			Y	-0-					-0-
10	1178	N	1138	-0-	-40	-0-	1138	2			Y	-0-					-0-
11	1110	N	1064	-0-	-46	-0-	1064	2			Y	-0-					-0-
12	1147	N	1096	-0-	-51	-0-	1096	2			Y	-0-					-0-
01	1147	N	938	-0-	-209	-0-	938	2			Y	-0-					-0-
02	980	N	802	-0-	-178	-0-	802	2			Y	-0-					-0-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 249771 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11159 - 12121

09	1350	N	1031	-0-	-319	-0-	1031	2			N	-0-					-0-
10	1271	N	1172	-0-	-99	-0-	1172	2			N	-0-					-0-
11	1050	N	936	-0-	-114	-0-	936	2			N	-0-					-0-
12	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2			N	-0-					-0-
01	1178	N	1084	-0-	-94	-0-	1084	2			N	-0-					-0-
*02	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	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

09	1590	N	1445	-0-	-145	-0-	1445	2			N	-0-					-0-
10	1643	N	1363	-0-	-280	-0-	1363	2			N	-0-					-0-
11	1650	N	1231	-0-	-419	-0-	1231	2			N	-0-					-0-
12	1488	N	1231	-0-	-257	-0-	1231	2			N	-0-					-0-
01	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2			N	-0-					-0-
02	1148	N	1127	-0-	-21	-0-	1127	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 #: 28 RRCID -> 250768 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11303 - 11870

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1110 N	1044	-0-	-66	-0-	1044	2			N	-0-					-0-
10	1023 N	970	-0-	-53	-0-	970	2			N	-0-					-0-
11	958 N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			N	-0-					-0-
12	1085 N	892	-0-	-193	-0-	892	2			N	-0-					-0-
01	961 N	819	-0-	-142	-0-	819	2			N	-0-					-0-
02	896 N	351	-0-	-545	-0-	351	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

09	2640 X	1845	-0-	-795	-0-	1845	2			N	-0-					-0-
10	3708 X	3708	-0-	-0-	-0-	3708	2			N	-0-					-0-
11	2520 X	1519	-0-	-1001	-0-	1519	2			N	-0-					-0-
12	2604 X	2012	-0-	-592	-0-	2012	2			N	-0-					-0-
01	2728 X	2435	-0-	-293	-0-	2435	2			N	-0-					-0-
02	2464 X	1587	-0-	-877	-0-	1587	2			N	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 250994 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 13195 PERF.10862 - 12112

09	3870 X	3840	-0-	-30	-0-	3840	2			Y	-0-					-0-
10	4030 X	3459	-0-	-571	-0-	3459	2			Y	-0-					-0-
11	3900 X	3117	-0-	-783	-0-	3117	2			Y	-0-					-0-
12	4030 X	3504	-0-	-526	-0-	3504	2			Y	-0-					-0-
01	3968 X	3243	-0-	-725	-0-	3243	2			Y	-0-					-0-
02	3584 X	2787	-0-	-797	-0-	2787	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 251004 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 12699 PERF.10918 - 12524

09	3240 X	3024	-0-	-216	-0-	3024	2			Y	-0-					-0-
10	3348 X	2819	-0-	-529	-0-	2819	2			Y	-0-					-0-
11	3253 X	3253	-0-	-0-	-0-	3253	2			Y	-0-					-0-
12	3286 X	3233	-0-	-53	-0-	3233	2			Y	-0-					-0-
01	3255 X	2812	-0-	-443	-0-	2812	2			Y	-0-					-0-
02	3024 X	2502	-0-	-522	-0-	2502	2			Y	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 251008 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 12964 PERF.11240 - 12684

09	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2			N	-0-					-0-
10	2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	2003	2			N	-0-					-0-
11	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	2			N	-0-					-0-
12	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	2			N	-0-					-0-
01	2015 N	1926	-0-	-89	-0-	1926	2			N	-0-					-0-
02	1904 N	1247	-0-	-657	-0-	1247	2			N	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 251010 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 12882 PERF.11238 - 12708

09	1200 N	1100	-0-	-100	-0-	1100	2			N	-0-					-0-
10	1209 N	1093	-0-	-116	-0-	1093	2			N	-0-					-0-
11	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-					-0-
12	1147 N	1126	-0-	-21	-0-	1126	2			N	-0-					-0-
01	1085 N	1010	-0-	-75	-0-	1010	2			N	-0-					-0-
02	1008 N	893	-0-	-115	-0-	893	2			N	-0-					-0-

S. J. HARLOW GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 251082 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 12756 PERF.11004 - 12573

09	4235 X	4235	-0-	-0-	-0-	4235	2			N	-0-					-0-
10	4315 X	4315	-0-	-0-	-0-	4315	2			N	-0-					-0-
11	4236 X	4236	-0-	-0-	-0-	4236	2			N	-0-					-0-
12	4408 X	4408	-0-	-0-	-0-	4408	2			N	-0-					-0-
01	4245 X	4245	-0-	-0-	-0-	4245	2			N	-0-					-0-
02	3388 X	3012	-0-	-376	-0-	3012	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

THOMPSON, C. C. GAS UNIT WELL #: 43 RRCID -> 251120 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 13151 PERF.10778 - 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
09	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	2			Y	-0-					-0-
10	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2194	2			Y	-0-					-0-
11	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	2			Y	-0-					-0-
12	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	2338	2			Y	-0-					-0-
01	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2247	2			Y	-0-					-0-
*02	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 251236 COMPL. DATE 03/23/2009 TOTAL DEPTH 13137 PERF.11503 - 12992

09	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	2979	2			Y	-0-					-0-
10	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	3153	2			Y	-0-					-0-
11	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	2821	2			Y	-0-					-0-
12	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	3439	2			Y	-0-					-0-
01	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	3852	2			Y	-0-					-0-
*02	1768	X	1768	-0-	-0-	-0-	1768	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

09	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					-0-
10	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-
11	240	N	210	-0-	-30	-0-	210	2			N	-0-					-0-
12	341	N	212	-0-	-129	-0-	212	2			N	-0-					-0-
01	310	N	270	-0-	-40	-0-	270	2			N	-0-					-0-
02	196	N	173	-0-	-23	-0-	173	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

09	4080	X	3713	-0-	-367	-0-	3713	2			N	-0-					-0-
10	4123	X	3788	-0-	-335	-0-	3788	2			N	-0-					-0-
11	3810	X	3356	-0-	-454	-0-	3356	2			N	-0-					-0-
12	3937	X	3787	-0-	-150	-0-	3787	2			N	-0-					-0-
01	3937	X	2798	-0-	-1139	-0-	2798	2			N	-0-					-0-
02	3472	X	2107	-0-	-1365	-0-	2107	2			N	-0-					-0-

GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 251293 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 13165 PERF.12103 - 12856

09	2460	X	1726	-0-	-734	-0-	1726	2			Y	-0-					-0-
10	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	2797	2			Y	-0-					-0-
11	2460	X	2181	-0-	-279	-0-	2181	2			Y	-0-					-0-
12	2511	X	2067	-0-	-444	-0-	2067	2			Y	-0-					-0-
01	2790	X	2361	-0-	-429	-0-	2361	2			Y	-0-					-0-
02	2044	N	1512	-0-	-532	-0-	1512	2			Y	-0-					-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251296 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 13121 PERF.11022 - 12812

09	1920	N	1834	-0-	-86	-0-	1834	2			N	-0-					-0-
10	1953	N	1868	-0-	-85	-0-	1868	2			N	-0-					-0-
11	1860	N	1659	-0-	-201	-0-	1659	2			N	-0-					-0-
12	1891	N	1464	-0-	-427	-0-	1464	2			N	-0-					-0-
01	1860	N	1287	-0-	-573	-0-	1287	2			N	-0-					-0-
02	1540	N	1133	-0-	-407	-0-	1133	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

09	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	3668	2			N	-0-					-0-
10	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	3111	2			N	-0-					-0-
11	2580	X	2458	-0-	-122	-0-	2458	2			N	-0-					-0-
12	3658	X	3084	-0-	-574	-0-	3084	2			N	-0-					-0-
01	3658	X	2679	-0-	-979	-0-	2679	2			N	-0-					-0-
02	3304	X	1863	-0-	-1441	-0-	1863	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

THOMAS, H.D. ET AL GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 251446 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 12815 PERF.11034 - 12636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2659	X	2659	-0-	-0-	-0-	2659	2			Y	-0-					-0-
10	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	2865	2			Y	-0-					-0-
11	2847	X	2847	-0-	-0-	-0-	2847	2			Y	-0-					-0-
12	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	2875	2			Y	-0-					-0-
01	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	2734	2			Y	-0-					-0-
02	2156	N	1884	-0-	-272	-0-	1884	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 18 RRCID -> 251448 COMPL. DATE 05/17/2009 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11364 - 12508

09	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			Y	-0-					-0-
10	744	N	715	-0-	-29	-0-	715	2			Y	-0-					-0-
11	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2			Y	-0-					-0-
12	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	2			Y	-0-					-0-
01	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	2			Y	-0-					-0-
*02	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	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

09	3150	X	3001	-0-	-149	-0-	3001	2			Y	-0-					-0-
10	3193	X	2957	-0-	-236	-0-	2957	2			Y	-0-					-0-
11	3090	X	2981	-0-	-109	-0-	2981	2			Y	-0-					-0-
12	3100	X	3092	-0-	-8	-0-	3092	2			Y	-0-					-0-
01	3100	X	1974	-0-	-1126	-0-	1974	2			Y	-0-					-0-
02	2800	X	2391	-0-	-409	-0-	2391	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT, JACK HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 252034 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 12578 PERF.11441 - 12005

09	3720	X	2904	-0-	-816	-0-	2904	2			Y	-0-					-0-
10	3844	X	3034	-0-	-810	-0-	3034	2			Y	-0-					-0-
11	3540	X	2899	-0-	-641	-0-	2899	2			Y	-0-					-0-
12	3472	X	2975	-0-	-497	-0-	2975	2			Y	-0-					-0-
01	3379	X	2918	-0-	-461	-0-	2918	2			Y	-0-					-0-
02	2744	X	2452	-0-	-292	-0-	2452	2			Y	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 252047 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 13070 PERF.11423 - 12115

09	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	4254	2			Y	-0-					-0-
10	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	4264	2			Y	-0-					-0-
11	4357	X	4357	-0-	-0-	-0-	4357	2			Y	-0-					-0-
12	4402	X	3669	-0-	-733	-0-	3669	2			Y	-0-					-0-
01	4402	X	3689	-0-	-713	-0-	3689	2			Y	-0-					-0-
02	4060	X	3378	-0-	-682	-0-	3378	2			Y	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 252348 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 13275 PERF.11722 - 12163

09	2760	N	2296	-0-	-464	-0-	2296	2			Y	-0-					-0-
10	2975	N	2975	-0-	-0-	-0-	2975	2			Y	-0-					-0-
11	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	2443	2			Y	-0-					-0-
12	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	2421	2			Y	-0-					-0-
01	2976	N	2617	-0-	-359	-0-	2617	2			Y	-0-					-0-
02	2268	N	2102	-0-	-166	-0-	2102	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

09	1650	N	977	-0-	-673	-0-	977	2			Y	-0-					-0-
10	1705	N	635	-0-	-1070	-0-	635	2			Y	-0-					-0-
11	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2			Y	-0-					-0-
12	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	2285	2			Y	-0-					-0-
01	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	2644	2			Y	-0-					-0-
*02	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	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 #: 15 RRCID -> 252682 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 13132 PERF.11673 - 12136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4350	X	1806	-0-	-2544	-0-	1806	2			N	-0-					-0-
10	3999	X	1298	-0-	-2701	-0-	1298	2			N	-0-					-0-
11	2820	X	2669	-0-	-151	-0-	2669	2			N	-0-					-0-
12	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	3352	2			N	-0-					-0-
01	4274	X	4274	-0-	-0-	-0-	4274	2			N	-0-					-0-
*02	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	4053	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

09	3060	X	2870	-0-	-190	-0-	2870	2			Y	-0-					-0-
10	3162	X	2987	-0-	-175	-0-	2987	2			Y	-0-					-0-
11	2970	X	2795	-0-	-175	-0-	2795	2			Y	-0-					-0-
12	3069	X	2763	-0-	-306	-0-	2763	2			Y	-0-					-0-
01	3069	X	2976	-0-	-93	-0-	2976	2			Y	-0-					-0-
02	2688	X	2102	-0-	-586	-0-	2102	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 22 RRCID -> 252869 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 12925 PERF.11360 - 12843

09	5118	X	5118	-0-	-0-	-0-	5118	2			Y	-0-					-0-
10	4642	X	4642	-0-	-0-	-0-	4642	2			Y	-0-					-0-
11	5149	X	5149	-0-	-0-	-0-	5149	2			Y	-0-					-0-
12	4638	X	4638	-0-	-0-	-0-	4638	2			Y	-0-					-0-
01	5673	X	5673	-0-	-0-	-0-	5673	2			Y	-0-					-0-
*02	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	3881	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 12 RRCID -> 252884 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 12790 PERF.11228 - 12564

09	3390	X	2995	-0-	-395	-0-	2995	2			Y	-0-					-0-
10	3503	X	2806	-0-	-697	-0-	2806	2			Y	-0-					-0-
11	2910	X	2536	-0-	-374	-0-	2536	2			Y	-0-					-0-
12	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	3212	2			Y	-0-					-0-
01	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	3263	2			Y	-0-					-0-
02	2800	X	2338	-0-	-462	-0-	2338	2			Y	-0-					-0-

POLLARD, J. M. GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 252893 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 13205 PERF.11729 - 13000

09	3270	X	2805	-0-	-465	-0-	2805	2			Y	-0-					-0-
10	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	3644	2			Y	-0-					-0-
11	3330	X	3229	-0-	-101	-0-	3229	2			Y	-0-					-0-
12	3441	X	3218	-0-	-223	-0-	3218	2			Y	-0-					-0-
01	3658	X	2044	-0-	-1614	-0-	2044	2			Y	-0-					-0-
02	3304	X	2413	-0-	-891	-0-	2413	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 17 RRCID -> 252907 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 11625 PERF.10084 - 11205

09	4140	X	2580	-0-	-1560	-0-	2580	2			Y	-0-					-0-
10	4278	X	2425	-0-	-1853	-0-	2425	2			Y	-0-					-0-
11	3090	X	1944	-0-	-1146	-0-	1944	2			Y	-0-					-0-
12	3100	X	1467	-0-	-1633	-0-	1467	2			Y	-0-					-0-
01	3100	X	2088	-0-	-1012	-0-	2088	2			Y	-0-					-0-
02	2408	X	1511	-0-	-897	-0-	1511	2			Y	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 24 RRCID -> 252912 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 11583 PERF.10930 - 11316

09	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	2			Y	-0-					-0-
10	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2225	2			Y	-0-					-0-
11	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	2153	2			Y	-0-					-0-
12	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	2579	2			Y	-0-					-0-
01	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	2603	2			Y	-0-					-0-
02	1848	N	1133	-0-	-715	-0-	1133	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KINDON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 28 RRCID -> 252932 COMPL. DATE 08/04/2009 TOTAL DEPTH 12295 PERF.11636 - 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
09	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2			Y	-0-					-0-
10	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			Y	-0-					-0-
11	780	N	740	-0-	-40	-0-	740	2			Y	-0-					-0-
12	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			Y	-0-					-0-
01	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			Y	-0-					-0-
*02	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	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

09	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			Y	-0-					-0-
10	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			Y	-0-					-0-
11	1140	N	1011	-0-	-129	-0-	1011	2			Y	-0-					-0-
12	1271	N	973	-0-	-298	-0-	973	2			Y	-0-					-0-
01	1178	N	999	-0-	-179	-0-	999	2			Y	-0-					-0-
02	952	N	816	-0-	-136	-0-	816	2			Y	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 253077 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 13060 PERF.11612 - 12845

09	2940	X	2724	-0-	-216	-0-	2724	2			Y	-0-					-0-
10	2945	X	2753	-0-	-192	-0-	2753	2			Y	-0-					-0-
11	2850	X	2669	-0-	-181	-0-	2669	2			Y	-0-					-0-
12	2821	X	1833	-0-	-988	-0-	1833	2			Y	-0-					-0-
01	2821	X	1836	-0-	-985	-0-	1836	2			Y	-0-					-0-
02	2548	X	2300	-0-	-248	-0-	2300	2			Y	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 27 RRCID -> 253146 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 13346 PERF.11008 - 13107

09	4170	X	3991	-0-	-179	-0-	3991	2			Y	-0-					-0-
10	4247	X	4129	-0-	-118	-0-	4129	2			Y	-0-					-0-
11	4110	X	4012	-0-	-98	-0-	4012	2			Y	-0-					-0-
12	4309	X	4309	-0-	-0-	-0-	4309	2			Y	-0-					-0-
01	4141	X	4141	-0-	-0-	-0-	4141	2			Y	-0-					-0-
02	3752	X	2838	-0-	-914	-0-	2838	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 23 RRCID -> 253150 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 12890 PERF.11310 - 12668

09	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2192	2			Y	-0-					-0-
10	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	2355	2			Y	-0-					-0-
11	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	2253	2			Y	-0-					-0-
12	2263	N	2253	-0-	-10	-0-	2253	2			Y	-0-					-0-
01	2356	N	2331	-0-	-25	-0-	2331	2			Y	-0-					-0-
02	2100	N	1706	-0-	-394	-0-	1706	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 253243 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 13190 PERF.11646 - 12062

09	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	2069	2			N	-0-					25
10	2170	N	1771	-0-	-399	-0-	1771	2			N	-0-					25
11	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	2			N	-0-					25
12	2139	N	1808	-0-	-331	-0-	1808	2			N	-0-					25
01	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1991	2			N	-0-					25
02	1848	N	1625	-0-	-223	-0-	1625	2			N	-0-					25

GILLIAM, J. A. GAS UNIT II WELL #: 14 RRCID -> 253251 COMPL. DATE 06/16/2009 TOTAL DEPTH 12477 PERF.11086 - 12408

09	3510	X	3358	-0-	-152	-0-	3358	2			Y	-0-					-0-
10	3441	X	3015	-0-	-426	-0-	3015	2			Y	-0-					-0-
11	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	3619	2			Y	-0-					-0-
12	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	3735	2			Y	-0-					-0-
01	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	3747	2			Y	-0-					-0-
02	3388	X	2827	-0-	-561	-0-	2827	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 #: 33 RRCID -> 253257 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 13281 PERF.10960 - 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
09	810	N	680	-0-	-130	-0-	680	2			Y	-0-					-0-
10	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			Y	-0-					-0-
11	900	N	525	-0-	-375	-0-	525	2			Y	-0-					-0-
12	713	N	390	-0-	-323	-0-	390	2			Y	-0-					-0-
01	651	N	206	-0-	-445	-0-	206	2			Y	-0-					-0-
02	504	N	345	-0-	-159	-0-	345	2			Y	-0-					-0-

KINDON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 253277 COMPL. DATE 11/01/2009 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8508 - 12896

09	624	X	624	-0-	-0-	-0-	624	2			Y	-0-					-0-
10	814	X	814	-0-	-0-	-0-	814	2			Y	-0-					-0-
11	660	X	659	-0-	-1	-0-	659	2			Y	-0-					-0-
12	741	X	741	-0-	-0-	-0-	741	2			Y	-0-					-0-
01	851	X	851	-0-	-0-	-0-	851	2			Y	-0-					-0-
*02	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	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

09	3840	X	3721	-0-	-119	-0-	3721	2			N	-0-					-0-
10	3968	X	3597	-0-	-371	-0-	3597	2			N	-0-					-0-
11	3840	X	3594	-0-	-246	-0-	3594	2			N	-0-					-0-
12	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	4024	2			N	-0-					-0-
01	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	3912	2			N	-0-					-0-
*02	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	3531	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

09	3600	X	3002	-0-	-598	-0-	3002	2			N	-0-					-0-
10	3720	X	3064	-0-	-656	-0-	3064	2			N	-0-					-0-
11	3240	X	2643	-0-	-597	-0-	2643	2			N	-0-					-0-
12	3317	X	2318	-0-	-999	-0-	2318	2			N	-0-					-0-
01	3317	X	2630	-0-	-687	-0-	2630	2			N	-0-					-0-
02	2800	X	2312	-0-	-488	-0-	2312	2			N	-0-					-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 253535 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 12037 PERF.10940 - 11674

09	1650	N	1551	-0-	-99	-0-	1551	2			Y	-0-					-0-
10	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2			Y	-0-					-0-
11	1560	N	1292	-0-	-268	-0-	1292	2			Y	-0-					-0-
12	1612	N	1224	-0-	-388	-0-	1224	2			Y	-0-					-0-
01	1550	N	1454	-0-	-96	-0-	1454	2			Y	-0-					-0-
*02	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	2			Y	-0-					-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 253536 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 13095 PERF.10802 - 12832

09	1620	N	1590	-0-	-30	-0-	1590	2			N	-0-					-0-
10	1612	N	1584	-0-	-28	-0-	1584	2			N	-0-					-0-
11	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	2			N	-0-					-0-
12	1643	N	1535	-0-	-108	-0-	1535	2			N	-0-					-0-
01	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2			N	-0-					-0-
02	1428	N	1120	-0-	-308	-0-	1120	2			N	-0-					-0-

J.A. GILLIAM GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 254031 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 12518 PERF.11248 - 12470

09	1800	N	1596	-0-	-204	-0-	1596	2			Y	-0-					-0-
10	1798	N	1230	-0-	-568	-0-	1230	2			Y	-0-					-0-
11	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2085	2			Y	-0-					-0-
12	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	2			Y	-0-					-0-
01	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			Y	-0-					-0-
02	1960	N	827	-0-	-1133	-0-	827	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 #: 11 RRCID -> 255927 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 12770 PERF.11076 - 12572

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	6720 X	6573	-0-	-147	-0-	6573	2		Y	-0-			-0-
10	6820 X	6025	-0-	-795	-0-	6025	2		Y	-0-			-0-
11	6570 X	5820	-0-	-750	-0-	5820	2		Y	-0-			-0-
12	6789 X	6152	-0-	-637	-0-	6152	2		Y	-0-			-0-
01	6789 X	5843	-0-	-946	-0-	5843	2		Y	-0-			-0-
02	6132 X	4118	-0-	-2014	-0-	4118	2		Y	-0-			-0-

GILLIAM, J.A. UNIT WELL #: 21 RRCID -> 255929 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 11793 PERF.10814 - 11422

09	1860 N	1667	-0-	-193	-0-	1667	2		N	-0-			-0-
10	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2		N	-0-			-0-
11	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2		N	-0-			-0-
12	1736 N	1608	-0-	-128	-0-	1608	2		N	-0-			-0-
01	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	2		N	-0-			-0-
*02	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	2		N	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 35 RRCID -> 255935 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 12208 PERF.11580 - 12080

09	3870 X	1017	-0-	-2853	-0-	1017	2		Y	-0-			-0-
10	3999 X	3255	-0-	-744	-0-	3255	2		Y	-0-			-0-
11	3870 X	3728	-0-	-142	-0-	3728	2		Y	-0-			-0-
12	3410 X	3188	-0-	-222	-0-	3188	2		Y	-0-			-0-
01	3563 X	3563	-0-	-0-	-0-	3563	2		Y	-0-			-0-
02	3472 X	1237	-0-	-2235	-0-	1237	2		Y	-0-			-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 37 RRCID -> 255936 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 12445 PERF.10956 - 12077

09	7084 X	7084	-0-	-0-	-0-	7084	2		Y	-0-			-0-
10	10249 X	10249	-0-	-0-	-0-	10249	2		Y	-0-			-0-
11	3628 X	3628	-0-	-0-	-0-	3628	2		Y	-0-			-0-
12	3619 X	3619	-0-	-0-	-0-	3619	2		Y	-0-			-0-
01	3324 X	3324	-0-	-0-	-0-	3324	2		Y	-0-			-0-
*02	2308 X	2308	-0-	-0-	-0-	2308	2		Y	-0-			-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 38 RRCID -> 255937 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 12234 PERF.11678 - 12046

09	2595 N	2595	-0-	-0-	-0-	2595	2		Y	-0-			-0-
10	2643 N	2643	-0-	-0-	-0-	2643	2		Y	-0-			-0-
11	2510 N	2510	-0-	-0-	-0-	2510	2		Y	-0-			-0-
12	2558 N	2558	-0-	-0-	-0-	2558	2		Y	-0-			-0-
01	2441 N	2441	-0-	-0-	-0-	2441	2		Y	-0-			-0-
*02	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	2		Y	-0-			-0-

SIMS, ROBERT WELL #: 9 RRCID -> 255940 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 11652 PERF.10150 - 11189

09	4308 X	4308	-0-	-0-	-0-	4308	2		N	-0-			-0-
10	4493 X	4493	-0-	-0-	-0-	4493	2		N	-0-			-0-
11	4344 X	4344	-0-	-0-	-0-	4344	2		N	-0-			-0-
12	4218 X	4218	-0-	-0-	-0-	4218	2		N	-0-			-0-
01	4144 X	4144	-0-	-0-	-0-	4144	2		N	-0-			-0-
*02	3062 X	3062	-0-	-0-	-0-	3062	2		N	-0-			-0-

J. A. GILLIAM GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 256622 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 12805 PERF.10748 - 12642

09	1620 N	1590	-0-	-30	-0-	1590	2		Y	-0-			-0-
10	1457 N	1423	-0-	-34	-0-	1423	2		Y	-0-			-0-
11	1560 N	1280	-0-	-280	-0-	1280	2		Y	-0-			-0-
12	1643 N	1527	-0-	-116	-0-	1527	2		Y	-0-			-0-
01	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	2		Y	-0-			-0-
02	1204 N	1176	-0-	-28	-0-	1176	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GILLIAM, J. A. GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 256964 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 12958 PERF.12806 - 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
09	3270 X	1775	-0-	-1495	-0-	1775	2			N	-0-					-0-
10	3069 X	1501	-0-	-1568	-0-	1501	2			N	-0-					-0-
11	3063 X	3063	-0-	-0-	-0-	3063	2			N	-0-					-0-
12	3676 X	3676	-0-	-0-	-0-	3676	2			N	-0-					-0-
01	3467 X	3467	-0-	-0-	-0-	3467	2			N	-0-					-0-
02	2856 X	2395	-0-	-461	-0-	2395	2			N	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 256966 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 12308 PERF.11228 - 11942

09	3810 X	3548	-0-	-262	-0-	3548	2			N	-0-					-0-
10	3937 X	3619	-0-	-318	-0-	3619	2			N	-0-					-0-
11	3750 X	3541	-0-	-209	-0-	3541	2			N	-0-					-0-
12	3658 X	3273	-0-	-385	-0-	3273	2			N	-0-					-0-
01	3658 X	3510	-0-	-148	-0-	3510	2			N	-0-					-0-
02	3304 X	2463	-0-	-841	-0-	2463	2			N	-0-					-0-

WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 257079 COMPL. DATE 05/04/2010 TOTAL DEPTH 12480 PERF.11730 - 11954

09	3325 X	3325	-0-	-0-	-0-	3325	2			N	-0-					-0-
10	3284 X	3284	-0-	-0-	-0-	3284	2			N	-0-					-0-
11	3147 X	3147	-0-	-0-	-0-	3147	2			N	-0-					-0-
12	3229 X	3229	-0-	-0-	-0-	3229	2			N	-0-					-0-
01	3210 X	3210	-0-	-0-	-0-	3210	2			N	-0-					-0-
*02	2063 X	2063	-0-	-0-	-0-	2063	2			N	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 45 RRCID -> 257144 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 12265 PERF.11800 - 12106

09	3240 X	2093	-0-	-1147	-0-	2093	2			Y	-0-					-0-
10	2480 X	2203	-0-	-277	-0-	2203	2			Y	-0-					-0-
11	2400 X	2113	-0-	-287	-0-	2113	2			Y	-0-					-0-
12	2449 X	1940	-0-	-509	-0-	1940	2			Y	-0-					-0-
01	3566 X	3566	-0-	-0-	-0-	3566	2			Y	-0-					-0-
*02	3549 X	3549	-0-	-0-	-0-	3549	2			Y	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 30 RRCID -> 257234 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 13210 PERF.11170 - 12844

09	3000 X	2627	-0-	-373	-0-	2627	2			Y	-0-					-0-
10	3100 X	2795	-0-	-305	-0-	2795	2			Y	-0-					-0-
11	3000 X	2523	-0-	-477	-0-	2523	2			Y	-0-					-0-
12	2976 X	2539	-0-	-437	-0-	2539	2			Y	-0-					-0-
01	2790 X	2744	-0-	-46	-0-	2744	2			Y	-0-					-0-
02	2520 X	2000	-0-	-520	-0-	2000	2			Y	-0-					-0-

RICHARD H. GROSS, ET AL WELL #: 26 RRCID -> 257250 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 13008 PERF.10799 - 11550

09	6012 X	6012	-0-	-0-	-0-	6012	2			Y	-0-					-0-
10	5261 X	5261	-0-	-0-	-0-	5261	2			Y	-0-					-0-
11	5019 X	5019	-0-	-0-	-0-	5019	2			Y	-0-					-0-
12	4898 X	4898	-0-	-0-	-0-	4898	2			Y	-0-					-0-
01	4898 X	4898	-0-	-0-	-0-	4898	2			Y	-0-					-0-
02	3892 X	3113	-0-	-779	-0-	3113	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 37 RRCID -> 257253 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 13209 PERF.11518 - 12860

09	2670 X	1951	-0-	-719	-0-	1951	2			Y	-0-					-0-
10	2759 X	256	-0-	-2503	-0-	256	2			Y	-0-					-0-
11	3195 X	3195	-0-	-0-	-0-	3195	2			Y	-0-					-0-
12	2356 X	1245	-0-	-1111	-0-	1245	2			Y	-0-					-0-
01	2316 X	2316	-0-	-0-	-0-	2316	2			Y	-0-					-0-
02	2996 X	1182	-0-	-1814	-0-	1182	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 #: 30 RRCID -> 257385 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 12454 PERF.11430 - 12201

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

C. A. NEWSOM ESTATE WELL #: 36 RRCID -> 257396 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 12621 PERF.11423 - 12077

09	2992 X	2992	-0-	-0-	-0-	2992	2			Y	-0-					-0-
10	2573 X	2345	-0-	-228	-0-	2345	2			Y	-0-					-0-
11	3060 X	2359	-0-	-701	-0-	2359	2			Y	-0-					-0-
12	3162 X	2248	-0-	-914	-0-	2248	2			Y	-0-					-0-
01	3162 X	2194	-0-	-968	-0-	2194	2			Y	-0-					-0-
02	2800 X	1335	-0-	-1465	-0-	1335	2			Y	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 257461 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 12796 PERF.12416 - 12590

09	3570 X	2901	-0-	-669	-0-	2901	2			Y	-0-					-0-
10	3255 X	2862	-0-	-393	-0-	2862	2			Y	-0-					-0-
11	3240 X	3170	-0-	-70	-0-	3170	2			Y	-0-					-0-
12	3639 X	3639	-0-	-0-	-0-	3639	2			Y	-0-					-0-
01	3348 X	3204	-0-	-144	-0-	3204	2			Y	-0-					-0-
02	2968 X	2301	-0-	-667	-0-	2301	2			Y	-0-					-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 257615 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 12832 PERF.11074 - 12546

09	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			N	-0-					-0-
10	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	2			N	-0-					-0-
11	1050 N	950	-0-	-100	-0-	950	2			N	-0-					-0-
12	1085 N	1069	-0-	-16	-0-	1069	2			N	-0-					-0-
01	1085 N	862	-0-	-223	-0-	862	2			N	-0-					-0-
02	896 N	799	-0-	-97	-0-	799	2			N	-0-					-0-

CRIDER GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 257754 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 12714 PERF.10998 - 12620

09	3000 N	3126	-0-	126	126	3126	2			Y	-0-					-0-
10	3100 N	6309	-0-	3209	3335	6309	2			Y	-0-					-0-
11	3000 N	2027	-0-	-973	2362	2027	2			Y	-0-					-0-
12	4665 X	2303	-0-	-2362	-0-	2303	2			Y	-0-					-0-
01	2728 X	1962	-0-	-766	-0-	1962	2			Y	-0-					-0-
02	2464 X	1437	-0-	-1027	-0-	1437	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

09	2880 X	2579	-0-	-301	-0-	2579	2			N	-0-					-0-
10	2976 X	2631	-0-	-345	-0-	2631	2			N	-0-					-0-
11	2730 X	2493	-0-	-237	-0-	2493	2			N	-0-					-0-
12	3044 X	3044	-0-	-0-	-0-	3044	2			N	-0-					-0-
01	2976 X	2976	-0-	-0-	-0-	2976	2			N	-0-					-0-
02	2324 N	2020	-0-	-304	-0-	2020	2			N	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 257906 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 12895 PERF.11194 - 12658

09	2640 X	2575	-0-	-65	-0-	2575	2			Y	-0-					-0-
10	2728 X	2554	-0-	-174	-0-	2554	2			Y	-0-					-0-
11	2640 X	2606	-0-	-34	-0-	2606	2			Y	-0-					-0-
12	2728 X	2649	-0-	-79	-0-	2649	2			Y	-0-					-0-
01	2666 X	2599	-0-	-67	-0-	2599	2			Y	-0-					-0-
02	2436 N	2182	-0-	-254	-0-	2182	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 #: 42 RRCID -> 257916 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 13251 PERF.11770 - 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
09	2940 X	2769	-0-	-171	-0-	2769	2		Y	-0-			-0-
10	3038 X	2719	-0-	-319	-0-	2719	2		Y	-0-			-0-
11	2940 X	2700	-0-	-240	-0-	2700	2		Y	-0-			-0-
12	2945 X	2552	-0-	-393	-0-	2552	2		Y	-0-			-0-
01	2945 X	2826	-0-	-119	-0-	2826	2		Y	-0-			-0-
02	2576 X	2475	-0-	-101	-0-	2475	2		Y	-0-			-0-

S. J. HARLOW GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 258019 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11278 - 12604

09	2544 N	2544	-0-	-0-	-0-	2544	2		N	-0-			-0-
10	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	2		N	-0-			-0-
11	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2		N	-0-			-0-
12	2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	2236	2		N	-0-			-0-
01	2417 N	2417	-0-	-0-	-0-	2417	2		N	-0-			-0-
*02	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	2		N	-0-			-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 33 RRCID -> 258786 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 12468 PERF.11725 - 12170

09	3000 N	3329	-0-	329	329	3329	2		Y	-0-			-0-
10	3008 N	2679	-0-	-329	-0-	2679	2		Y	-0-			-0-
11	2420 N	2420	-0-	-0-	-0-	2420	2		Y	-0-			-0-
12	3100 X	2557	-0-	-543	-0-	2557	2		Y	-0-			-0-
01	3100 X	1722	-0-	-1378	-0-	1722	2		Y	-0-			-0-
02	2800 X	1567	-0-	-1233	-0-	1567	2		Y	-0-			-0-

CRIDER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 259010 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 12857 PERF.10626 - 12642

09	1680 N	1653	-0-	-27	-0-	1653	2		N	-0-			-0-
10	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	2		N	-0-			-0-
11	1770 N	1629	-0-	-141	-0-	1629	2		N	-0-			-0-
12	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	2		N	-0-			-0-
01	1984 N	1940	-0-	-44	-0-	1940	2		N	-0-			-0-
*02	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2		N	-0-			-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 259190 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 12898 PERF.11312 - 12692

09	1050 N	835	-0-	-215	-0-	835	2		N	-0-			-0-
10	961 N	794	-0-	-167	-0-	794	2		N	-0-			-0-
11	870 N	779	-0-	-91	-0-	779	2		N	-0-			-0-
12	868 N	786	-0-	-82	-0-	786	2		N	-0-			-0-
01	806 N	743	-0-	-63	-0-	743	2		N	-0-			-0-
*02	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2		N	-0-			-0-

C. C. THOMPSON GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 259810 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 12390 PERF.11681 - 11974

09	2430 X	2330	-0-	-100	-0-	2330	2		Y	-0-			-0-
10	2511 X	2246	-0-	-265	-0-	2246	2		Y	-0-			-0-
11	2432 X	2432	-0-	-0-	-0-	2432	2		Y	-0-			-0-
12	2449 X	2294	-0-	-155	-0-	2294	2		Y	-0-			-0-
01	2496 X	2496	-0-	-0-	-0-	2496	2		Y	-0-			-0-
02	2268 N	1601	-0-	-667	-0-	1601	2		Y	-0-			-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 29 RRCID -> 259837 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 13210 PERF.11760 - 12239

09	2670 N	1799	-0-	-871	-0-	1799	2		Y	-0-			-0-
10	1984 N	1808	-0-	-176	-0-	1808	2		Y	-0-			-0-
11	2160 N	1853	-0-	-307	-0-	1853	2		Y	-0-			-0-
12	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	2		Y	-0-			-0-
01	1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	1968	2		Y	-0-			-0-
*02	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	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 #: 26 RRCID -> 259874 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 12773 PERF.11154 - 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
09	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2			N	-0-					-0-
10	1736 N	1732	-0-	-4	-0-	1732	2			N	-0-					-0-
11	1740 N	1626	-0-	-114	-0-	1626	2			N	-0-					-0-
12	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	2			N	-0-					-0-
01	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	2			N	-0-					-0-
*02	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2			N	-0-					-0-

WILBURN WELL #: 8 RRCID -> 259894 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 12447 PERF.11457 - 12096

09	1532 X	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2			Y	-0-					-0-
10	1247 X	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			Y	-0-					-0-
11	6147 X	6147	-0-	-0-	-0-	6147	2			Y	-0-					-0-
12	4277 X	4277	-0-	-0-	-0-	4277	2			Y	-0-					-0-
01	2645 N	2645	-0-	-0-	-0-	2645	2			Y	-0-					-0-
*02	4450 X	4450	-0-	-0-	-0-	4450	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

09	3240 X	2564	-0-	-676	-0-	2564	2			N	-0-					-0-
10	3348 X	2101	-0-	-1247	-0-	2101	2			N	-0-					-0-
11	3240 X	2404	-0-	-836	-0-	2404	2			N	-0-					-0-
12	3038 X	2369	-0-	-669	-0-	2369	2			N	-0-					-0-
01	3038 X	2635	-0-	-403	-0-	2635	2			N	-0-					-0-
*02	2787 X	2787	-0-	-0-	-0-	2787	2			N	-0-					-0-

C. A. NEWSOM ESTATE WELL #: 48 RRCID -> 259943 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 12975 PERF.10704 - 12765

09	2760 X	2244	-0-	-516	-0-	2244	2			Y	-0-					-0-
10	2852 X	2316	-0-	-536	-0-	2316	2			Y	-0-					-0-
11	2670 X	2629	-0-	-41	-0-	2629	2			Y	-0-					-0-
12	2738 X	2738	-0-	-0-	-0-	2738	2			Y	-0-					-0-
01	2729 X	2729	-0-	-0-	-0-	2729	2			Y	-0-					-0-
02	2464 N	1879	-0-	-585	-0-	1879	2			Y	-0-					-0-

S. J. HARLOW GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 259946 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11044 - 12586

09	2365 X	2365	-0-	-0-	-0-	2365	2			N	-0-					-0-
10	2201 X	2128	-0-	-73	-0-	2128	2			N	-0-					-0-
11	2130 N	1723	-0-	-407	-0-	1723	2			N	-0-					-0-
12	2201 N	1774	-0-	-427	-0-	1774	2			N	-0-					-0-
01	2139 N	1852	-0-	-287	-0-	1852	2			N	-0-					-0-
02	1596 N	1026	-0-	-570	-0-	1026	2			N	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 259989 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 13104 PERF.10868 - 12922

09	2520 X	2337	-0-	-183	-0-	2337	2			Y	-0-					-0-
10	2604 X	1948	-0-	-656	-0-	1948	2			Y	-0-					-0-
11	2570 X	2570	-0-	-0-	-0-	2570	2			Y	-0-					-0-
12	2507 X	2507	-0-	-0-	-0-	2507	2			Y	-0-					-0-
01	2687 X	2687	-0-	-0-	-0-	2687	2			Y	-0-					-0-
02	2408 X	2001	-0-	-407	-0-	2001	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

09	2880 X	2563	-0-	-317	-0-	2563	2			N	-0-					-0-
10	2976 X	2702	-0-	-274	-0-	2702	2			N	-0-					-0-
11	2726 X	2726	-0-	-0-	-0-	2726	2			N	-0-					-0-
12	2867 X	2867	-0-	-0-	-0-	2867	2			N	-0-					-0-
01	2728 X	2672	-0-	-56	-0-	2672	2			N	-0-					-0-
02	2548 X	1507	-0-	-1041	-0-	1507	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KINDON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 260319 COMPL. DATE 02/02/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11442 - 12056

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	2114	2		Y	-0-			-0-
10	2573 N	2099	-0-	-474	-0-	2099	2		Y	-0-			-0-
11	2220 N	2048	-0-	-172	-0-	2048	2		Y	-0-			-0-
12	2170 N	1799	-0-	-371	-0-	1799	2		Y	-0-			-0-
01	2108 N	1702	-0-	-406	-0-	1702	2		Y	-0-			-0-
02	1904 N	1745	-0-	-159	-0-	1745	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

09	990 N	712	-0-	-278	-0-	712	2		Y	-0-			-0-
10	1054 N	557	-0-	-497	-0-	557	2		Y	-0-			-0-
11	990 N	687	-0-	-303	-0-	687	2		Y	-0-			-0-
12	744 N	241	-0-	-503	-0-	241	2		Y	-0-			-0-
01	558 N	520	-0-	-38	-0-	520	2		Y	-0-			-0-
*02	751 N	751	-0-	-0-	-0-	751	2		Y	-0-			-0-

C. A. NEWSOM ESTATE WELL #: 37 RRCID -> 260321 COMPL. DATE 07/11/2014 TOTAL DEPTH 12952 PERF.10594 - 12716

09	3950 X	3950	-0-	-0-	-0-	3950	2		Y	-0-			-0-
10	3931 X	3931	-0-	-0-	-0-	3931	2		Y	-0-			-0-
11	3450 X	3446	-0-	-4	-0-	3446	2		Y	-0-			-0-
12	4092 X	3289	-0-	-803	-0-	3289	2		Y	-0-			-0-
01	4092 X	3276	-0-	-816	-0-	3276	2		Y	-0-			-0-
02	3696 X	2919	-0-	-777	-0-	2919	2		Y	-0-			-0-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 260589 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 13175 PERF.11504 - 12082

09	2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	2220	2		Y	-0-			-0-
10	2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	2		Y	-0-			-0-
11	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	2		Y	-0-			-0-
12	2294 N	2020	-0-	-274	-0-	2020	2		Y	-0-			-0-
01	2232 N	1683	-0-	-549	-0-	1683	2		Y	-0-			-0-
02	1848 N	1560	-0-	-288	-0-	1560	2		Y	-0-			-0-

J. A. GILLIAM GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 260771 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 12708 PERF.10815 - 12455

09	3870 X	3612	-0-	-258	-0-	3612	2		Y	-0-			-0-
10	4090 X	4090	-0-	-0-	-0-	4090	2		Y	-0-			-0-
11	3870 X	3484	-0-	-386	-0-	3484	2		Y	-0-			-0-
12	3844 X	3788	-0-	-56	-0-	3788	2		Y	-0-			-0-
01	4092 X	3731	-0-	-361	-0-	3731	2		Y	-0-			-0-
02	3696 X	3396	-0-	-300	-0-	3396	2		Y	-0-			-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 260804 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11210 - 12702

09	3810 X	3480	-0-	-330	-0-	3480	2		N	-0-			-0-
10	3937 X	3346	-0-	-591	-0-	3346	2		N	-0-			-0-
11	3810 X	3548	-0-	-262	-0-	3548	2		N	-0-			-0-
12	3937 X	3235	-0-	-702	-0-	3235	2		N	-0-			-0-
01	3658 X	3640	-0-	-18	-0-	3640	2		N	-0-			-0-
02	3304 X	3171	-0-	-133	-0-	3171	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

09	2700 X	2133	-0-	-567	-0-	2133	2		Y	-0-			-0-
10	3108 X	3108	-0-	-0-	-0-	3108	2		Y	-0-			-0-
11	4197 X	4197	-0-	-0-	-0-	4197	2		Y	-0-			-0-
12	3471 X	3471	-0-	-0-	-0-	3471	2		Y	-0-			-0-
01	3549 X	3549	-0-	-0-	-0-	3549	2		Y	-0-			-0-
02	3920 X	2571	-0-	-1349	-0-	2571	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 #: 29 RRCID -> 260953 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 12649 PERF.10658 - 12452

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	3690 X	2832	-0-	-858	-0-	2832	2		Y	-0-			-0-
10	3441 X	2907	-0-	-534	-0-	2907	2		Y	-0-			-0-
11	3090 X	3076	-0-	-14	-0-	3076	2		Y	-0-			-0-
12	3193 X	3146	-0-	-47	-0-	3146	2		Y	-0-			-0-
01	3193 X	3008	-0-	-185	-0-	3008	2		Y	-0-			-0-
02	2884 X	2184	-0-	-700	-0-	2184	2		Y	-0-			-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 261191 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 12779 PERF.10880 - 12594

09	2820 X	2403	-0-	-417	-0-	2403	2		Y	-0-			-0-
10	2914 X	2095	-0-	-819	-0-	2095	2		Y	-0-			-0-
11	2972 X	2972	-0-	-0-	-0-	2972	2		Y	-0-			-0-
12	2796 X	2796	-0-	-0-	-0-	2796	2		Y	-0-			-0-
01	2511 X	2437	-0-	-74	-0-	2437	2		Y	-0-			-0-
02	2772 X	2412	-0-	-360	-0-	2412	2		Y	-0-			-0-

S. J. HARLOW GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 261201 COMPL. DATE 11/11/2013 TOTAL DEPTH 12699 PERF.10562 - 12608

09	4230 X	3240	-0-	-990	-0-	3240	2		N	-0-			-0-
10	4371 X	3271	-0-	-1100	-0-	3271	2		N	-0-			-0-
11	3450 X	3091	-0-	-359	-0-	3091	2		N	-0-			-0-
12	3472 X	3179	-0-	-293	-0-	3179	2		N	-0-			-0-
01	3379 X	3323	-0-	-56	-0-	3323	2		N	-0-			-0-
*02	4028 X	4028	-0-	-0-	-0-	4028	2		N	-0-			-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 261204 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 13185 PERF.12103 - 12861

09	3540 X	3029	-0-	-511	-0-	3029	2		Y	-0-			-0-
10	3472 X	2064	-0-	-1408	-0-	2064	2		Y	-0-			-0-
11	3360 X	2066	-0-	-1294	-0-	2066	2		Y	-0-			-0-
12	3472 X	2261	-0-	-1211	-0-	2261	2		Y	-0-			-0-
01	3131 X	2829	-0-	-302	-0-	2829	2		Y	-0-			-0-
02	2828 X	2088	-0-	-740	-0-	2088	2		Y	-0-			-0-

HUDSON "A" WELL #: 12 RRCID -> 261212 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 12789 PERF.11047 - 12577

09	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	2		N	-0-			-0-
10	2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	2232	2		N	-0-			-0-
11	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	2		N	-0-			-0-
12	2299 N	2299	-0-	-0-	-0-	2299	2		N	-0-			-0-
01	2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	2340	2		N	-0-			-0-
*02	2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	2203	2		N	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 39 RRCID -> 261238 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 13126 PERF.10784 - 12891

09	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2		Y	-0-			-0-
10	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2		Y	-0-			-0-
11	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2		Y	-0-			-0-
12	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2		Y	-0-			-0-
01	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2		Y	-0-			-0-
*02	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2		Y	-0-			-0-

C. A. NEWSOM ESTATE WELL #: 40 RRCID -> 261239 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 12944 PERF.11652 - 12890

09	1800 N	1704	-0-	-96	-0-	1704	2		Y	-0-			-0-
10	2108 N	1687	-0-	-421	-0-	1687	2		Y	-0-			-0-
11	1770 N	1565	-0-	-205	-0-	1565	2		Y	-0-			-0-
12	1767 N	1567	-0-	-200	-0-	1567	2		Y	-0-			-0-
01	1674 N	1663	-0-	-11	-0-	1663	2		Y	-0-			-0-
02	1456 N	1441	-0-	-15	-0-	1441	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 #: 22 RRCID -> 261243 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 12841 PERF.11086 - 12610

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1290 N	1271	-0-	-19	-0-	1271	2		Y	-0-			-0-
10	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2		Y	-0-			-0-
11	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2		Y	-0-			-0-
12	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2		Y	-0-			-0-
01	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2		Y	-0-			-0-
02	1232 N	1206	-0-	-26	-0-	1206	2		Y	-0-			-0-

S. J. HARLOW GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 261251 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 12731 PERF.11208 - 12594

09	4979 X	4979	-0-	-0-	-0-	4979	2		N	-0-			-0-
10	4245 X	4245	-0-	-0-	-0-	4245	2		N	-0-			-0-
11	4054 X	4054	-0-	-0-	-0-	4054	2		N	-0-			-0-
12	4279 X	4279	-0-	-0-	-0-	4279	2		N	-0-			-0-
01	3924 X	3924	-0-	-0-	-0-	3924	2		N	-0-			-0-
*02	2926 X	2926	-0-	-0-	-0-	2926	2		N	-0-			-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 261259 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 12819 PERF.11047 - 12680

09	5160 X	4830	-0-	-330	-0-	4830	2		N	-0-			-0-
10	5332 X	5173	-0-	-159	-0-	5173	2		N	-0-			-0-
11	5160 X	5131	-0-	-29	-0-	5131	2		N	-0-			-0-
12	5301 X	3859	-0-	-1442	-0-	3859	2		N	-0-			-0-
01	5301 X	3223	-0-	-2078	-0-	3223	2		N	-0-			-0-
02	4788 X	3595	-0-	-1193	-0-	3595	2		N	-0-			-0-

C. C. THOMPSON GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 261270 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 13036 PERF.11472 - 12997

09	4052 X	4052	-0-	-0-	-0-	4052	2		Y	-0-			-0-
10	3939 X	3939	-0-	-0-	-0-	3939	2		Y	-0-			-0-
11	3780 X	3662	-0-	-118	-0-	3662	2		Y	-0-			-0-
12	3906 X	3805	-0-	-101	-0-	3805	2		Y	-0-			-0-
01	3906 X	3744	-0-	-162	-0-	3744	2		Y	-0-			-0-
02	3528 X	3027	-0-	-501	-0-	3027	2		Y	-0-			-0-

C. C. THOMPSON GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 261271 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 13067 PERF.11442 - 12907

09	3120 X	3092	-0-	-28	-0-	3092	2		Y	-0-			-0-
10	3224 X	3176	-0-	-48	-0-	3176	2		Y	-0-			-0-
11	3120 X	2846	-0-	-274	-0-	2846	2		Y	-0-			-0-
12	3224 X	2518	-0-	-706	-0-	2518	2		Y	-0-			-0-
01	3224 X	1430	-0-	-1794	-0-	1430	2		Y	-0-			-0-
02	2884 X	987	-0-	-1897	-0-	987	2		Y	-0-			-0-

C. A. NEWSOM ESTATE WELL #: 30 RRCID -> 261540 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 12895 PERF.11476 - 12763

09	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2		Y	-0-			-0-
10	2510 N	2510	-0-	-0-	-0-	2510	2		Y	-0-			-0-
11	2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	2		Y	-0-			-0-
12	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	2		Y	-0-			-0-
01	2201 N	1994	-0-	-207	-0-	1994	2		Y	-0-			-0-
02	1988 N	1415	-0-	-573	-0-	1415	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

09	2550 X	2236	-0-	-314	-0-	2236	2		Y	-0-			-0-
10	2635 X	1932	-0-	-703	-0-	1932	2		Y	-0-			-0-
11	2400 X	2148	-0-	-252	-0-	2148	2		Y	-0-			-0-
12	2387 X	1905	-0-	-482	-0-	1905	2		Y	-0-			-0-
01	2387 X	2147	-0-	-240	-0-	2147	2		Y	-0-			-0-
02	2016 N	1857	-0-	-159	-0-	1857	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

J. A. GILLIAM II GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 261575 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 12935 PERF.10994 - 12726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1710	N	1502	-0-	-208	-0-	1502	2			N	-0-					-0-
10	1488	N	1360	-0-	-128	-0-	1360	2			N	-0-					-0-
11	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	2			N	-0-					-0-
12	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2			N	-0-					-0-
01	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	2			N	-0-					-0-
02	1764	N	1203	-0-	-561	-0-	1203	2			N	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 38 RRCID -> 261777 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 13089 PERF.11722 - 12911

09	3480	X	3250	-0-	-230	-0-	3250	2			Y	-0-					-0-
10	4166	X	4166	-0-	-0-	-0-	4166	2			Y	-0-					-0-
11	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	3956	2			Y	-0-					-0-
12	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	3991	2			Y	-0-					-0-
01	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	3853	2			Y	-0-					-0-
02	3248	X	2684	-0-	-564	-0-	2684	2			Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 262461 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 12955 PERF.11336 - 12811

09	5190	X	5101	-0-	-89	-0-	5101	2			Y	-0-					-0-
10	5363	X	4961	-0-	-402	-0-	4961	2			Y	-0-					-0-
11	5190	X	4572	-0-	-618	-0-	4572	2			Y	-0-					-0-
12	5363	X	4219	-0-	-1144	-0-	4219	2			Y	-0-					-0-
01	5270	X	2991	-0-	-2279	-0-	2991	2			Y	-0-					-0-
02	4760	X	2808	-0-	-1952	-0-	2808	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J. A. GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 262675 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 12514 PERF.10204 - 12441

09	4380	X	3329	-0-	-1051	-0-	3329	2			Y	-0-					-0-
10	4526	X	2154	-0-	-2372	-0-	2154	2			Y	-0-					-0-
11	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	2995	2			Y	-0-					-0-
12	3441	X	1287	-0-	-2154	-0-	1287	2			Y	-0-					-0-
01	3441	X	963	-0-	-2478	-0-	963	2			Y	-0-					-0-
02	3108	X	1846	-0-	-1262	-0-	1846	2			Y	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 262693 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 12823 PERF.11411 - 12747

09	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	3791	2			Y	-0-					-0-
10	4166	X	4166	-0-	-0-	-0-	4166	2			Y	-0-					-0-
11	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	4139	2			Y	-0-					-0-
12	3928	X	3928	-0-	-0-	-0-	3928	2			Y	-0-					-0-
01	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	4165	2			Y	-0-					-0-
02	3864	X	2990	-0-	-874	-0-	2990	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

09	14243	X	14243	-0-	-0-	-0-	14243	2			N	-0-					-0-
10	12140	X	12140	-0-	-0-	-0-	12140	2			N	-0-					-0-
11	13278	X	13278	-0-	-0-	-0-	13278	2			N	-0-					-0-
12	13880	X	13880	-0-	-0-	-0-	13880	2			N	-0-					-0-
01	12680	X	12680	-0-	-0-	-0-	12680	2			N	-0-					-0-
02	9996	X	8597	-0-	-1399	-0-	8597	2			N	-0-					-0-

C. C. THOMPSON GAS UNIT WELL #: 41 RRCID -> 263129 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 13075 PERF.11079 - 12875

09	6420	X	6288	-0-	-132	-0-	6288	2			Y	-0-					-0-
10	6634	X	6325	-0-	-309	-0-	6325	2			Y	-0-					-0-
11	6330	X	6062	-0-	-268	-0-	6062	2			Y	-0-					-0-
12	6510	X	6389	-0-	-121	-0-	6389	2			Y	-0-					-0-
01	6510	X	5862	-0-	-648	-0-	5862	2			Y	-0-					-0-
02	5880	X	4456	-0-	-1424	-0-	4456	2			Y	-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 #: 23 RRCID -> 263135 COMPL. DATE 09/23/2011 TOTAL DEPTH 12589 PERF.11671 - 12240

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	7560 X	5505	-0-	-2055	-0-	5505	2		Y	-0-			-0-
10	7812 X	5556	-0-	-2256	-0-	5556	2		Y	-0-			-0-
11	7560 X	4605	-0-	-2955	-0-	4605	2		Y	-0-			-0-
12	6851 X	4301	-0-	-2550	-0-	4301	2		Y	-0-			-0-
01	5704 X	4507	-0-	-1197	-0-	4507	2		Y	-0-			-0-
02	5152 X	4783	-0-	-369	-0-	4783	2		Y	-0-			-0-

CURRY "A" GAS UNIT II WELL #: 5H RRCID -> 263136 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 11538 PERF.12030 - 16630

09	9480 X	8934	-0-	-546	-0-	8934	2		N	-0-			-0-
10	9796 X	8089	-0-	-1707	-0-	8089	2		N	-0-			-0-
11	9240 X	9182	-0-	-58	-0-	9182	2		N	-0-			-0-
12	9455 X	8800	-0-	-655	-0-	8800	2		N	-0-			-0-
01	9455 X	9438	-0-	-17	-0-	9438	2		N	-0-			-0-
02	8568 X	6139	-0-	-2429	-0-	6139	2		N	-0-			-0-

T. H. MCWATTERS WELL #: 32 RRCID -> 264285 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 12962 PERF.10807 - 12010

09	4929 X	4929	-0-	-0-	-0-	4929	2		Y	-0-			-0-
10	5057 X	5057	-0-	-0-	-0-	5057	2		Y	-0-			-0-
11	4720 X	4720	-0-	-0-	-0-	4720	2		Y	-0-			-0-
12	5013 X	5013	-0-	-0-	-0-	5013	2		Y	-0-			-0-
01	5050 X	5050	-0-	-0-	-0-	5050	2		Y	-0-			-0-
*02	4077 X	4077	-0-	-0-	-0-	4077	2		Y	-0-			-0-

THOMPSON, C. C. GAS UNIT WELL #: 36 RRCID -> 264524 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 12985 PERF.11410 - 12904

09	4885 X	4885	-0-	-0-	-0-	4885	2		Y	-0-			-0-
10	5030 X	5030	-0-	-0-	-0-	5030	2		Y	-0-			-0-
11	4897 X	4897	-0-	-0-	-0-	4897	2		Y	-0-			-0-
12	4741 X	4741	-0-	-0-	-0-	4741	2		Y	-0-			-0-
01	4627 X	4627	-0-	-0-	-0-	4627	2		Y	-0-			-0-
02	3136 X	2886	-0-	-250	-0-	2886	2		Y	-0-			-0-

EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 264711 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 13149 PERF.11479 - 12965

09	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	2		Y	-0-			-0-
10	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	2		Y	-0-			-0-
11	2100 N	1778	-0-	-322	-0-	1778	2		Y	-0-			-0-
12	2015 N	1457	-0-	-558	-0-	1457	2		Y	-0-			-0-
01	2139 N	1973	-0-	-166	-0-	1973	2		Y	-0-			-0-
02	1652 N	1360	-0-	-292	-0-	1360	2		Y	-0-			-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 25 RRCID -> 264713 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 11508 PERF.10603 - 11288

09	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	2		Y	-0-			-0-
10	1271 N	868	-0-	-403	-0-	868	2		Y	-0-			-0-
11	1230 N	949	-0-	-281	-0-	949	2		Y	-0-			-0-
12	1271 N	943	-0-	-328	-0-	943	2		Y	-0-			-0-
01	977 N	977	-0-	-0-	-0-	977	2		Y	-0-			-0-
*02	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930	2		Y	-0-			-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 30 RRCID -> 264720 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 13373 PERF.10613 - 11904

09	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	2		Y	-0-			-0-
10	2449 N	1758	-0-	-691	-0-	1758	2		Y	-0-			-0-
11	1740 N	1628	-0-	-112	-0-	1628	2		Y	-0-			-0-
12	1860 N	1513	-0-	-347	-0-	1513	2		Y	-0-			-0-
01	1767 N	1418	-0-	-349	-0-	1418	2		Y	-0-			-0-
*02	2303 N	2303	-0-	-0-	-0-	2303	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 #: 24 RRCID -> 264770 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 13059 PERF.11609 - 12878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2130	N	2078	-0-	-52	-0-	2078	2			Y	-0-					-0-
10	2077	N	2016	-0-	-61	-0-	2016	2			Y	-0-					-0-
11	1980	N	1771	-0-	-209	-0-	1771	2			Y	-0-					-0-
12	2139	N	1883	-0-	-256	-0-	1883	2			Y	-0-					-0-
01	2015	N	1849	-0-	-166	-0-	1849	2			Y	-0-					-0-
*02	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	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

09	2550	X	2476	-0-	-74	-0-	2476	2			N	-0-					-0-
10	2635	X	2495	-0-	-140	-0-	2495	2			N	-0-					-0-
11	2490	X	2094	-0-	-396	-0-	2094	2			N	-0-					-0-
12	2573	X	2374	-0-	-199	-0-	2374	2			N	-0-					-0-
01	2573	X	2542	-0-	-31	-0-	2542	2			N	-0-					-0-
02	1960	N	1896	-0-	-64	-0-	1896	2			N	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 32 RRCID -> 264883 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 12518 PERF.11273 - 12226

09	2235	X	2235	-0-	-0-	-0-	2235	2			Y	-0-					-0-
10	2321	X	2321	-0-	-0-	-0-	2321	2			Y	-0-					-0-
11	2640	X	2196	-0-	-444	-0-	2196	2			Y	-0-					-0-
12	2728	X	2282	-0-	-446	-0-	2282	2			Y	-0-					-0-
01	2728	X	1473	-0-	-1255	-0-	1473	2			Y	-0-					-0-
02	2044	N	1695	-0-	-349	-0-	1695	2			Y	-0-					-0-

WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 264945 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 13185 PERF.11462 - 12992

09	1020	N	929	-0-	-91	-0-	929	2			N	-0-					-0-
10	1240	N	458	-0-	-782	-0-	458	2			N	-0-					-0-
11	1230	N	1069	-0-	-161	-0-	1069	2			N	-0-					-0-
12	961	N	294	-0-	-667	-0-	294	2			N	-0-					-0-
01	465	N	408	-0-	-57	-0-	408	2			N	-0-					-0-
02	1008	N	494	-0-	-514	-0-	494	2			N	-0-					-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 264979 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 12687 PERF.11314 - 12604

09	2550	N	2249	-0-	-301	-0-	2249	2			N	-0-					-0-
10	2511	N	2452	-0-	-59	-0-	2452	2			N	-0-					-0-
11	2400	N	2301	-0-	-99	-0-	2301	2			N	-0-					-0-
12	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	2606	2			N	-0-					-0-
01	2449	N	2408	-0-	-41	-0-	2408	2			N	-0-					-0-
*02	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	2495	2			N	-0-					-0-

CRIDER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 265636 COMPL. DATE 12/15/2011 TOTAL DEPTH 12878 PERF.10732 - 12666

09	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2			Y	-0-					-0-
10	1643	N	1457	-0-	-186	-0-	1457	2			Y	-0-					-0-
11	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2			Y	-0-					-0-
12	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	2			Y	-0-					-0-
01	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	2			Y	-0-					-0-
02	1484	N	1364	-0-	-120	-0-	1364	2			Y	-0-					-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 265645 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 12888 PERF.10469 - 12605

09	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	3105	2			N	-0-					26
10	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	3314	2			N	-0-					26
11	2220	X	1703	-0-	-517	-0-	1703	2			N	-0-					26
12	3224	X	2374	-0-	-850	-0-	2374	2			N	-0-					26
01	3317	X	2105	-0-	-1212	-0-	2105	2			N	-0-					26
02	2996	X	1614	-0-	-1382	-0-	1614	2			N	-0-					26

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 266053 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 12757 PERF.10961 - 12634

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	4530 X	4072	-0-	-458	-0-	4072	2		Y	-0-			-0-
10	4557 X	3946	-0-	-611	-0-	3946	2		Y	-0-			-0-
11	4200 X	4188	-0-	-12	-0-	4188	2		Y	-0-			-0-
12	4309 X	4049	-0-	-260	-0-	4049	2		Y	-0-			-0-
01	4278 X	4013	-0-	-265	-0-	4013	2		Y	-0-			-0-
02	3920 X	3145	-0-	-775	-0-	3145	2		Y	-0-			-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 22 RRCID -> 266055 COMPL. DATE 01/03/2012 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10882 - 12926

09	3390 X	3268	-0-	-122	-0-	3268	2		Y	-0-			-0-
10	3503 X	3465	-0-	-38	-0-	3465	2		Y	-0-			-0-
11	3390 X	3148	-0-	-242	-0-	3148	2		Y	-0-			-0-
12	3410 X	3131	-0-	-279	-0-	3131	2		Y	-0-			-0-
01	3472 X	3272	-0-	-200	-0-	3272	2		Y	-0-			-0-
02	3136 X	2932	-0-	-204	-0-	2932	2		Y	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 47 RRCID -> 266103 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 12949 PERF.11003 - 12708

09	5040 X	4147	-0-	-893	-0-	4147	2		Y	-0-			-0-
10	5208 X	3951	-0-	-1257	-0-	3951	2		Y	-0-			-0-
11	4620 X	3813	-0-	-807	-0-	3813	2		Y	-0-			-0-
12	4402 X	3705	-0-	-697	-0-	3705	2		Y	-0-			-0-
01	4402 X	3296	-0-	-1106	-0-	3296	2		Y	-0-			-0-
02	3864 X	2875	-0-	-989	-0-	2875	2		Y	-0-			-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 20H RRCID -> 266105 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 12724 PERF.13100 - 15304

09	5190 X	4828	-0-	-362	-0-	4828	2		N	-0-			-0-
10	5363 X	4256	-0-	-1107	-0-	4256	2		N	-0-			-0-
11	5190 X	4302	-0-	-888	-0-	4302	2		N	-0-			-0-
12	4991 X	3983	-0-	-1008	-0-	3983	2		N	-0-			-0-
01	4991 X	3102	-0-	-1889	-0-	3102	2		N	-0-			-0-
02	4508 X	1694	-0-	-2814	-0-	1694	2		N	-0-			-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 20 RRCID -> 266113 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11015 - 12619

09	3270 X	2809	-0-	-461	-0-	2809	2		Y	-0-			-0-
10	3379 X	2765	-0-	-614	-0-	2765	2		Y	-0-			-0-
11	3270 X	2691	-0-	-579	-0-	2691	2		Y	-0-			-0-
12	3286 X	3077	-0-	-209	-0-	3077	2		Y	-0-			-0-
01	2998 X	2998	-0-	-0-	-0-	2998	2		Y	-0-			-0-
02	2632 X	1978	-0-	-654	-0-	1978	2		Y	-0-			-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 266164 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11434 - 12908

09	5904 X	5904	-0-	-0-	-0-	5904	2		Y	-0-			-0-
10	5797 X	5391	-0-	-406	-0-	5391	2		Y	-0-			-0-
11	5610 X	4793	-0-	-817	-0-	4793	2		Y	-0-			-0-
12	6107 X	4837	-0-	-1270	-0-	4837	2		Y	-0-			-0-
01	6107 X	5552	-0-	-555	-0-	5552	2		Y	-0-			-0-
02	5516 X	4266	-0-	-1250	-0-	4266	2		Y	-0-			-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 266168 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11249 - 12871

09	4890 X	4441	-0-	-449	-0-	4441	2		Y	-0-			-0-
10	5053 X	4253	-0-	-800	-0-	4253	2		Y	-0-			-0-
11	5065 X	5065	-0-	-0-	-0-	5065	2		Y	-0-			-0-
12	4836 X	4796	-0-	-40	-0-	4796	2		Y	-0-			-0-
01	4588 X	4527	-0-	-61	-0-	4527	2		Y	-0-			-0-
02	4732 X	3378	-0-	-1354	-0-	3378	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 #: 27 RRCID -> 266170 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 12790 PERF.11403 - 12596

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	3639 X	3639	-0-	-0-	-0-	3639	2		Y	-0-			-0-
10	3751 X	3543	-0-	-208	-0-	3543	2		Y	-0-			-0-
11	3630 X	3101	-0-	-529	-0-	3101	2		Y	-0-			-0-
12	3751 X	3135	-0-	-616	-0-	3135	2		Y	-0-			-0-
01	3751 X	3373	-0-	-378	-0-	3373	2		Y	-0-			-0-
*02	3477 X	3477	-0-	-0-	-0-	3477	2		Y	-0-			-0-

THOMPSON, C. C. GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 266195 COMPL. DATE 04/16/2012 TOTAL DEPTH 12281 PERF.11786 - 11916

09	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2		Y	-0-			-0-
10	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2		Y	-0-			-0-
11	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2		Y	-0-			-0-
12	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2		Y	-0-			-0-
01	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	2		Y	-0-			-0-
*02	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2		Y	-0-			-0-

THOMAS, H. D. ET AL WELL #: 19 RRCID -> 266208 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10938 - 12616

09	5527 X	5527	-0-	-0-	-0-	5527	2		Y	-0-			-0-
10	5761 X	5761	-0-	-0-	-0-	5761	2		Y	-0-			-0-
11	5658 X	5658	-0-	-0-	-0-	5658	2		Y	-0-			-0-
12	3515 X	3515	-0-	-0-	-0-	3515	2		Y	-0-			-0-
01	2902 X	2902	-0-	-0-	-0-	2902	2		Y	-0-			-0-
*02	1980 X	1980	-0-	-0-	-0-	1980	2		Y	-0-			-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 266247 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 12338 PERF.11724 - 12195

09	4180 X	4180	-0-	-0-	-0-	4180	2		N	-0-			94
10	4867 X	4164	-0-	-703	-0-	4164	2		N	-0-			94
11	4710 X	3950	-0-	-760	-0-	3950	2		N	-0-			94
12	4867 X	3606	-0-	-1261	-0-	3606	2		N	-0-			94
01	4526 X	2310	-0-	-2216	-0-	2310	2		N	-0-			94
02	3892 X	2727	-0-	-1165	-0-	2727	2		N	-0-			94

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 266256 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11043 - 12673

09	3450 X	2035	-0-	-1415	-0-	2035	2		N	-0-			-0-
10	3286 X	2268	-0-	-1018	-0-	2268	2		N	-0-			-0-
11	2850 X	1625	-0-	-1225	-0-	1625	2		N	-0-			-0-
12	2666 X	2270	-0-	-396	-0-	2270	2		N	-0-			-0-
01	2666 X	2479	-0-	-187	-0-	2479	2		N	-0-			-0-
02	2044 X	1717	-0-	-327	-0-	1717	2		N	-0-			-0-

THOMPSON, C. C. GAS UNIT WELL #: 44 RRCID -> 266257 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 13029 PERF.10658 - 12823

09	4947 X	4947	-0-	-0-	-0-	4947	2		Y	-0-			-0-
10	4902 X	4902	-0-	-0-	-0-	4902	2		Y	-0-			-0-
11	4835 X	4835	-0-	-0-	-0-	4835	2		Y	-0-			-0-
12	4955 X	4955	-0-	-0-	-0-	4955	2		Y	-0-			-0-
01	4830 X	4830	-0-	-0-	-0-	4830	2		Y	-0-			-0-
02	3640 X	3157	-0-	-483	-0-	3157	2		Y	-0-			-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 266261 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11203 - 12159

09	3720 X	3595	-0-	-125	-0-	3595	2		Y	-0-			-0-
10	3751 X	3666	-0-	-85	-0-	3666	2		Y	-0-			-0-
11	3630 X	3089	-0-	-541	-0-	3089	2		Y	-0-			-0-
12	3751 X	3191	-0-	-560	-0-	3191	2		Y	-0-			-0-
01	3720 X	2939	-0-	-781	-0-	2939	2		Y	-0-			-0-
02	3360 X	2304	-0-	-1056	-0-	2304	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 #: 36 RRCID -> 266300 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 13090 PERF.11007 - 12868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2250	N	1865	-0-	-385	-0-	1865	2			Y	-0-					-0-
10	2108	N	2047	-0-	-61	-0-	2047	2			Y	-0-					-0-
11	1920	N	1902	-0-	-18	-0-	1902	2			Y	-0-					-0-
12	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2165	2			Y	-0-					-0-
01	2046	N	1983	-0-	-63	-0-	1983	2			Y	-0-					-0-
*02	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 28 RRCID -> 266302 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 12557 PERF.11062 - 12512

09	2730	X	2560	-0-	-170	-0-	2560	2			Y	-0-					-0-
10	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	3718	2			Y	-0-					-0-
11	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	2914	2			Y	-0-					-0-
12	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	3114	2			Y	-0-					-0-
01	3720	X	3155	-0-	-565	-0-	3155	2			Y	-0-					-0-
02	3360	X	2456	-0-	-904	-0-	2456	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT, BRICE JR. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 266339 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11224 - 12332

09	3600	X	2365	-0-	-1235	-0-	2365	2			N	-0-					-0-
10	3720	X	2548	-0-	-1172	-0-	2548	2			N	-0-					-0-
11	3600	X	2538	-0-	-1062	-0-	2538	2			N	-0-					-0-
12	2666	X	2492	-0-	-174	-0-	2492	2			N	-0-					-0-
01	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	2762	2			N	-0-					-0-
*02	2529	X	2529	-0-	-0-	-0-	2529	2			N	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 42 RRCID -> 266511 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 12974 PERF.10688 - 12794

09	3480	X	3012	-0-	-468	-0-	3012	2			Y	-0-					-0-
10	3441	X	3247	-0-	-194	-0-	3247	2			Y	-0-					-0-
11	3330	X	2370	-0-	-960	-0-	2370	2			Y	-0-					-0-
12	3441	X	2992	-0-	-449	-0-	2992	2			Y	-0-					-0-
01	3255	X	2350	-0-	-905	-0-	2350	2			Y	-0-					-0-
02	2940	X	1953	-0-	-987	-0-	1953	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 44 RRCID -> 266540 COMPL. DATE 11/10/2012 TOTAL DEPTH 13065 PERF.11116 - 12853

09	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2			Y	-0-					-0-
10	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	2			Y	-0-					-0-
11	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	2			Y	-0-					-0-
12	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	2			Y	-0-					-0-
01	1829	N	1624	-0-	-205	-0-	1624	2			Y	-0-					-0-
02	1708	N	1421	-0-	-287	-0-	1421	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

09	2910	X	2696	-0-	-214	-0-	2696	2			N	-0-					-0-
10	3007	X	2667	-0-	-340	-0-	2667	2			N	-0-					-0-
11	2760	X	2588	-0-	-172	-0-	2588	2			N	-0-					-0-
12	2790	X	2711	-0-	-79	-0-	2711	2			N	-0-					-0-
01	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	2802	2			N	-0-					-0-
02	2408	N	2357	-0-	-51	-0-	2357	2			N	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 40 RRCID -> 267594 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 13044 PERF.11082 - 12863

09	1560	N	1428	-0-	-132	-0-	1428	2			Y	-0-					-0-
10	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	2			Y	-0-					-0-
11	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2			Y	-0-					-0-
12	1488	N	1350	-0-	-138	-0-	1350	2			Y	-0-					-0-
01	2015	N	1796	-0-	-219	-0-	1796	2			Y	-0-					-0-
02	1428	N	682	-0-	-746	-0-	682	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 #: 25H RRCID -> 271369 COMPL. DATE 10/17/2013 TOTAL DEPTH 12838 PERF.13970 - 16668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3270	X	-0-	-0-	-3270	-0-					N	-0-					-0-
10	3565	X	-0-	-0-	-3565	-0-					N	-0-					-0-
11	3450	X	-0-	-0-	-3450	-0-					N	-0-					-0-
12	3565	X	-0-	-0-	-3565	-0-					N	-0-					-0-
01	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KENNEDY A-WEST OAKS ALLOCATION WELL #: 1H RRCID -> 286371 COMPL. DATE 02/04/2019 TOTAL DEPTH 11167 PERF.11275 - 19218

09	48194	X	48194	-0-	-0-	-0-	48194	2			N	-0-					-0-
10	47882	X	47882	-0-	-0-	-0-	47882	2			N	-0-					-0-
11	45584	X	45584	-0-	-0-	-0-	45584	2			N	-0-					-0-
12	45172	X	45172	-0-	-0-	-0-	45172	2			N	-0-					-0-
01	42620	X	42620	-0-	-0-	-0-	42620	2			N	-0-					-0-
*02	34573	X	34573	-0-	-0-	-0-	34573	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BASIC ENERGY SERVICES, L.P. 054313
BRUMLOW, W.T. WELL #: 1D RRCID -> 151039 COMPL. DATE 07/15/1994 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4776 - 4826

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
TERRY "D" WELL #: 2-T RRCID -> 164222 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 9258 PERF. 8545 - 8970

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
EVERETT WELL #: 6 RRCID -> 155990 COMPL. DATE 08/21/1995 TOTAL DEPTH 10716 PERF. 8277 - 8361

09	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	110	1	1908	2	N	-0-					-0-
10	1891	N	797	-0-	-1094	-0-	43	1	754	2	N	-0-					-0-
11	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	65	1	1123	2	N	-0-					-0-
12	550	N	550	-0-	-0-	-0-	26	1	524	2	N	-0-					-0-
01	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	60	1	1152	2	N	-0-					-0-
02	1120	N	1025	-0-	-95	-0-	52	1	973	2	N	-0-					-0-

MILDRED THOMPSON GU WELL #: 7 RRCID -> 266165 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 12157 PERF. 8566 - 8584

09	582	N	582	-0-	-0-	-0-	32	1	550	2	Y	-0-					28
10	667	N	667	-0-	-0-	-0-	36	1	631	2	Y	-0-					28
11	685	N	685	-0-	-0-	-0-	38	1	647	2	Y	-0-					28
12	900	N	900	-0-	-0-	-0-	43	1	857	2	Y	-0-					28
01	871	N	871	-0-	-0-	-0-	41	1	791	2	Y	35					63
							39	9									
*02	652	N	652	-0-	-0-	-0-	28	1	517	2	Y	97					160
							107	9									

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
EVERETT WELL #: 9 RRCID -> 275544 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8496 - 10465

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2648 N	2648	-0-	-0-	-0-	144	1	2504	2	Y	-0-					29
10	2542 N	2406	-0-	-136	-0-	129	1	2277	2	Y	-0-					29
11	2317 N	2317	-0-	-0-	-0-	127	1	2190	2	Y	-0-					29
12	2396 N	2396	-0-	-0-	-0-	115	1	2281	2	Y	-0-					29
01	2418 N	2384	-0-	-34	-0-	116	1	2227	2	Y	37					66
						41	9									
02	2156 N	1653	-0-	-503	-0-	78	1	1464	2	Y	101					167
						111	9									

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
SIMS, ALTON WELL #: 4L RRCID -> 205585 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8192 - 8400

09	2100 N	2069	-0-	-31	-0-	2069	2			Y	-0-					1
10	2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	2082	2			Y	-0-					1
11	2070 N	2013	-0-	-57	-0-	2013	2			Y	-0-					1
12	2139 N	2004	-0-	-135	-0-	2004	2			Y	-0-					1
01	2077 N	1964	-0-	-113	-0-	1964	2			Y	-0-					1
02	1876 N	1245	-0-	-631	-0-	1245	2			Y	-0-					1

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 241356 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 11755 PERF. 8206 - 8240

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	83816					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	83816					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	83816					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	83816					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	83816					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	83816					Y	NO RPT					-0-

DOSS GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 241583 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 9032 PERF. 8279 - 8331

09	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			Y	-0-					-0-
10	248 N	232	-0-	-16	-0-	232	2			Y	-0-					-0-
11	270 N	189	-0-	-81	-0-	189	2			Y	-0-					-0-
12	279 N	174	-0-	-105	-0-	174	2			Y	-0-					-0-
01	217 N	126	-0-	-91	-0-	126	2			Y	-0-					-0-
*02	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			Y	-0-					-0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 241656 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8234 - 8778

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SIMS, ALTON WELL #: 18 RRCID -> 241732 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8398 - 8454

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 242939 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8867 - 8916

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOSS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 243016 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 11912 PERF. 8210 - 8556

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 254714 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 11847 PERF. 8343 - 8373

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255685 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 12685 PERF. 8346 - 8578

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOSS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 255976 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 8528 - 8534

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RICKARD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 269368 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 12508 PERF. 8054 - 8294

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 271367 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 11836 PERF. 8890 - 8914

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
BOBBY REED GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 287416 COMPL. DATE 03/26/2019 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8084 - 8096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	54	X	54	-0-	-0-	-0-	54	2			Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	37	X	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	1036	N	7	-0-	-1029	-0-	7	2			Y	-0-					-0-

RICKARD GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 287589 COMPL. DATE 08/07/2019 TOTAL DEPTH 13130 PERF. 8050 - 8060

09	3120	X	2424	-0-	-696	-0-	2424	2			Y	-0-					-0-
10	3131	X	2351	-0-	-780	-0-	2351	2			Y	-0-					-0-
11	2820	X	2312	-0-	-508	-0-	2312	2			Y	-0-					-0-
12	2883	X	2123	-0-	-760	-0-	2123	2			Y	-0-					-0-
01	2666	X	2259	-0-	-407	-0-	2259	2			Y	-0-					-0-
02	2156	N	1467	-0-	-689	-0-	1467	2			Y	-0-					-0-

DOSS GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 289038 COMPL. DATE 04/08/2020 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8140 - 8152

09	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
10	248	X	83	-0-	-165	-0-	83	2			Y	-0-					-0-
11	180	X	13	-0-	-167	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
12	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
01	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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

09	840	N	496	-0-	-344	-0-	496	2			Y	-0-					-0-
10	651	N	517	-0-	-134	-0-	517	2			Y	-0-					-0-
11	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			Y	-0-					-0-
12	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			Y	-0-					-0-
01	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			Y	-0-					-0-
*02	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 1 U RRCID -> 066153 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9452 - 10268

09	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	2			Y	-0-					-0-
10	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2			Y	-0-					-0-
11	60	N	30	-0-	-30	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
12	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
01	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
*02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	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

09	510	N	458	-0-	-52	-0-	458	2			Y	-0-					-0-
10	527	N	459	-0-	-68	-0-	459	2			Y	-0-					-0-
11	480	N	454	-0-	-26	-0-	454	2			Y	-0-					-0-
12	465	N	459	-0-	-6	-0-	459	2			Y	-0-					-0-
01	465	N	463	-0-	-2	-0-	463	2			Y	-0-					-0-
02	420	N	413	-0-	-7	-0-	413	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
09	360	N	174	-0-	-186	-0-	174	2			N	-0-					-0-
10	372	N	177	-0-	-195	-0-	177	2			N	-0-					-0-
11	300	N	244	-0-	-56	-0-	244	2			N	-0-					-0-
12	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	2			N	-0-					-0-
01	186	N	79	-0-	-107	-0-	79	2			N	-0-					-0-
02	224	N	138	-0-	-86	-0-	138	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
09	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
10	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
12	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
01	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
*02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	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
09	3630	X	3224	-0-	-406	-0-	3224	2			Y	-0-					-0-
10	3410	X	3280	-0-	-130	-0-	3280	2			Y	-0-					-0-
11	3360	X	3264	-0-	-96	-0-	3264	2			Y	-0-					-0-
12	3472	X	3338	-0-	-134	-0-	3338	2			Y	-0-					-0-
01	3472	X	3345	-0-	-127	-0-	3345	2			Y	-0-					-0-
02	3052	X	2858	-0-	-194	-0-	2858	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			Y	-0-					-0-
11	3000	N	4311	-0-	1311	1311	4311	2			Y	-0-					-0-
12	3100	N	3943	-0-	843	2154	3943	2			Y	-0-					-0-
01	3100	N	3363	-0-	263	2417	3363	2			Y	-0-					-0-
*02	4619	X	2202	-0-	-2417	-0-	2202	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
09	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2			Y	-0-					-0-
10	1891	N	1633	-0-	-258	-0-	1633	2			Y	-0-					-0-
11	1770	N	1508	-0-	-262	-0-	1508	2			Y	-0-					-0-
12	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	2			Y	-0-					-0-
01	1643	N	1529	-0-	-114	-0-	1529	2			Y	-0-					-0-
*02	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2			Y	-0-					-0-

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
09	3000	N	4129	-0-	1129	1129	4129	2			Y	-0-					-0-
10	3100	N	2472	-0-	-628	501	2472	2			Y	-0-					-0-
11	2890	N	2389	-0-	-501	-0-	2389	2			Y	-0-					-0-
12	2516	X	2516	-0-	-0-	-0-	2516	2			Y	-0-					-0-
01	2453	X	2453	-0-	-0-	-0-	2453	2			Y	-0-					-0-
*02	1837	X	1837	-0-	-0-	-0-	1837	2			Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 146045 COMPL. DATE 10/29/1998 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8733 - 10455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	2958	2			Y	-0-					-0-
10	2775	X	2775	-0-	-0-	-0-	2775	2			Y	-0-					-0-
11	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	2883	2			Y	-0-					-0-
12	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	3002	2			Y	-0-					-0-
01	2982	N	2982	-0-	-0-	-0-	2982	2			Y	-0-					-0-
*02	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	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 #: 5 RRCID -> 146294 COMPL. DATE 11/13/2009 TOTAL DEPTH 10596 PERF. 8397 - 9959

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147716 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 8324 - 8404

09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

THOMPSON, C. C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 147882 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 10557 PERF. 8289 - 10413

09	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2		Y	-0-			-0-
10	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2		Y	-0-			-0-
11	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	2		Y	-0-			-0-
12	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2		Y	-0-			-0-
01	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	2		Y	-0-			-0-
*02	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2		Y	-0-			-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 4 RRCID -> 148953 COMPL. DATE 03/02/1994 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8431 - 10426

09	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	2		Y	-0-			-0-
10	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	2		Y	-0-			-0-
11	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	2		Y	-0-			-0-
12	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	2		Y	-0-			-0-
01	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	2		Y	-0-			-0-
02	336 N	306	-0-	-30	-0-	306	2		Y	-0-			-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 149639 COMPL. DATE 04/18/1994 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8184 - 8610

09	690 N	400	-0-	-290	-0-	400	2		N	-0-			-0-
10	527 N	416	-0-	-111	-0-	416	2		N	-0-			-0-
11	420 N	407	-0-	-13	-0-	407	2		N	-0-			-0-
12	403 N	384	-0-	-19	-0-	384	2		N	-0-			-0-
01	403 N	402	-0-	-1	-0-	402	2		N	-0-			-0-
02	392 N	389	-0-	-3	-0-	389	2		N	-0-			-0-

THOMPSON, C.C. WELL #: 5 RRCID -> 151006 COMPL. DATE 06/01/1994 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8513 - 10429

09	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	2		Y	-0-			-0-
10	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2		Y	-0-			-0-
11	848 N	848	-0-	-0-	-0-	848	2		Y	-0-			-0-
12	713 N	603	-0-	-110	-0-	603	2		Y	-0-			-0-
01	844 N	844	-0-	-0-	-0-	844	2		Y	-0-			-0-
02	644 N	550	-0-	-94	-0-	550	2		Y	-0-			-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151115 COMPL. DATE 09/13/2001 TOTAL DEPTH 13076 PERF. 4716 - 4999

09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EPPES, FRED R. WELL #: 2 RRCID -> 151354 COMPL. DATE 08/31/1994 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8428 - 10446

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1620 N	1280	-0-	-340	-0-	1280	2		Y	-0-			-0-
10	1519 N	1230	-0-	-289	-0-	1230	2		Y	-0-			-0-
11	1440 N	1237	-0-	-203	-0-	1237	2		Y	-0-			-0-
12	1333 N	1285	-0-	-48	-0-	1285	2		Y	-0-			-0-
01	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2		Y	-0-			-0-
02	1148 N	950	-0-	-198	-0-	950	2		Y	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 6 RRCID -> 151913 COMPL. DATE 09/29/1994 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8560 - 10448

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 152202 COMPL. DATE 10/31/2009 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8511 - 10431

09	630 N	432	-0-	-198	-0-	432	2		Y	-0-			-0-
10	558 N	439	-0-	-119	-0-	439	2		Y	-0-			-0-
11	480 N	429	-0-	-51	-0-	429	2		Y	-0-			-0-
12	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	2		Y	-0-			-0-
01	434 N	423	-0-	-11	-0-	423	2		Y	-0-			-0-
*02	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	2		Y	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 7 RRCID -> 152482 COMPL. DATE 11/08/1994 TOTAL DEPTH 10566 PERF. 8517 - 10400

09	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2		Y	-0-			-0-
10	155 N	152	-0-	-3	-0-	152	2		Y	-0-			-0-
11	150 N	111	-0-	-39	-0-	111	2		Y	-0-			-0-
12	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2		Y	-0-			-0-
01	155 N	131	-0-	-24	-0-	131	2		Y	-0-			-0-
02	112 N	75	-0-	-37	-0-	75	2		Y	-0-			-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 152483 COMPL. DATE 11/22/1994 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8441 - 10452

09	1500 N	1408	-0-	-92	-0-	1408	2		Y	-0-			-0-
10	1674 N	1381	-0-	-293	-0-	1381	2		Y	-0-			-0-
11	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2		Y	-0-			-0-
12	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2		Y	-0-			-0-
01	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2		Y	-0-			-0-
*02	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	2		Y	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 153264 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8511 - 10452

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 6 RRCID -> 153292 COMPL. DATE 12/22/1994 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8500 - 10375

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EPPES, FRED R. WELL #: 3 RRCID -> 153456 COMPL. DATE 01/20/1995 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 8467 - 9594

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

POLLARD, J. M. WELL #: 1SW RRCID -> 153508 COMPL. DATE 02/07/1995 TOTAL DEPTH 16347 PERF. 4753 - 4793

09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON, C.C. WELL #: 1 RRCID -> 153775 COMPL. DATE 02/28/1995 TOTAL DEPTH 12858 PERF. 8738 - 10404

09	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	2			Y	-0-					-0-
10	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	2			Y	-0-					-0-
11	2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	2227	2			Y	-0-					-0-
12	2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	2121	2			Y	-0-					-0-
01	1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	1971	2			Y	-0-					-0-
*02	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 8 RRCID -> 154731 COMPL. DATE 04/13/1995 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8567 - 10434

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J. M. PLOLLARD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 154856 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8321 - 10468

09	1200 N	838	-0-	-362	-0-	838	2			Y	-0-					-0-
10	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			Y	-0-					-0-
11	3000 N	3376	-0-	376	376	3376	2			Y	-0-					-0-
12	3100 N	2957	-0-	-143	233	2957	2			Y	-0-					-0-
01	1209 N	901	-0-	-308	-0-	901	2			Y	-0-					-0-
02	1316 X	681	-0-	-635	-0-	681	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C.C. WELL #: 7 RRCID -> 155582 COMPL. DATE 08/01/1995 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8528 - 10384

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 5 RRCID -> 155991 COMPL. DATE 08/26/1995 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8362 - 9621

09	330 N	120	-0-	-210	-0-	120	2			Y	-0-					-0-
10	341 N	99	-0-	-242	-0-	99	2			Y	-0-					-0-
11	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
01	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			Y	-0-					-0-
*02	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158085 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 10716 PERF. 8533 - 8769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 5 RRCID -> 160273 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 12170 PERF. 8464 - 8473

09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 9 RRCID -> 160673 COMPL. DATE 10/22/1996 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8456 - 8854

09	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	2			Y	-0-					-0-
10	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	2			Y	-0-					-0-
11	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2			Y	-0-					-0-
12	2139	N	1855	-0-	-284	-0-	1855	2			Y	-0-					-0-
01	2077	N	1495	-0-	-582	-0-	1495	2			Y	-0-					-0-
02	1764	N	1260	-0-	-504	-0-	1260	2			Y	-0-					-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 161838 COMPL. DATE 12/03/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8516 - 8824

09	390	N	355	-0-	-35	-0-	355	2			N	-0-					-0-
10	372	N	364	-0-	-8	-0-	364	2			N	-0-					-0-
11	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
12	372	N	340	-0-	-32	-0-	340	2			N	-0-					-0-
01	372	N	324	-0-	-48	-0-	324	2			N	-0-					-0-
02	308	N	167	-0-	-141	-0-	167	2			N	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 162427 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8444 - 8798

09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
10	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			Y	-0-					-0-
11	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			Y	-0-					-0-
12	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			Y	-0-					-0-
01	217	N	160	-0-	-57	-0-	160	2			Y	-0-					-0-
02	196	N	157	-0-	-39	-0-	157	2			Y	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 162663 COMPL. DATE 12/23/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8488 - 8818

09	1920	X	1094	-0-	-826	-0-	1094	2			N	-0-					-0-
10	1984	X	1406	-0-	-578	-0-	1406	2			N	-0-					-0-
11	2456	X	2456	-0-	-0-	-0-	2456	2			N	-0-					-0-
12	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2			N	-0-					-0-
01	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2			N	-0-					-0-
02	1792	N	1504	-0-	-288	-0-	1504	2			N	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 4 RRCID -> 163287 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8401 - 10405

09	1620	N	-0-	-0-	-1620	-0-					Y	-0-					-0-
10	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	-0-					-0-
11	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2			Y	-0-					-0-
12	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			Y	-0-					-0-
01	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			Y	-0-					-0-
02	1372	N	109	-0-	-1263	-0-	109	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCWATTERS, T. H. WELL #: 10 RRCID -> 163289 COMPL. DATE 01/21/2007 TOTAL DEPTH 10609 PERF. 8356 - 9711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	420	N	83	-0-	-337	-0-	83	2			Y	-0-					-0-
10	310	N	192	-0-	-118	-0-	192	2			Y	-0-					-0-
11	480	N	376	-0-	-104	-0-	376	2			Y	-0-					-0-
12	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			Y	-0-					-0-
01	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			Y	-0-					-0-
*02	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			Y	-0-					-0-

OWENS "C" WELL #: 2 RRCID -> 163739 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 7599 - 7688

09	390	N	286	-0-	-104	-0-	286	2			N	-0-					-0-
10	403	N	167	-0-	-236	-0-	167	2			N	-0-					-0-
11	300	N	191	-0-	-109	-0-	191	2			N	-0-					-0-
12	310	N	169	-0-	-141	-0-	169	2			N	-0-					-0-
01	155	N	97	-0-	-58	-0-	97	2			N	-0-					-0-
02	168	N	141	-0-	-27	-0-	141	2			N	-0-					-0-

POLLARD, J. M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 166311 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8560 - 9590

09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 169706 COMPL. DATE 06/16/1998 TOTAL DEPTH 13009 PERF. 8807 - 8942

09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRUMLOW WELL #: 1 RRCID -> 176232 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 13055 PERF. 8592 - 8817

09	240	N	108	-0-	-132	-0-	108	2			N	-0-					60
10	217	N	108	-0-	-109	-0-	108	2			N	-0-					60
11	240	N	65	-0-	-175	-0-	65	2			N	-0-					60
12	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					60
01	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					60
02	56	N	34	-0-	-22	-0-	34	2			N	-0-					60

BATY SWD WELL #: 1 RRCID -> 191436 COMPL. DATE 09/13/2002 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4679 - 4996

09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 196990 COMPL. DATE 10/07/2003 TOTAL DEPTH 13117 PERF.12632 - 12650

09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			Y	-0-					-0-
10	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			Y	-0-					-0-
11	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			Y	-0-					-0-
12	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			Y	-0-					-0-
01	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			Y	-0-					-0-
*02	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			Y	-0-					-0-

LUNA SWD WELL #: 1 RRCID -> 203587 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4660 - 4790

09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 210382 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 13125 PERF. 8566 - 10558

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

DOBBS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217967 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8504 - 8668

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 218219 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 12820 PERF. 8283 - 10576

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219141 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 13049 PERF. 8711 - 9640

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

SIMS, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 219827 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 10346 PERF.10402 - 10659

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REED "R" NO.1 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 221401 COMPL. DATE 07/29/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8390 - 8654

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 23 RRCID -> 222557 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 8816 - 8942

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 223256 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 12835 PERF. 8307 - 9097

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KINDON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 223856 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 13120 PERF. 8642 - 8912

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 225348 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 8404 - 10080

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 39 RRCID -> 226292 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 13140 PERF. 8464 - 9678

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMPSON, C.C. WELL #: 9 RRCID -> 228537 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 12990 PERF. 8441 - 9187

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 228543 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 12826 PERF. 8148 - 9064

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 228612 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 13070 PERF. 8774 - 9545

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 9 RRCID -> 228662 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8522 - 9097

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 228872 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 12815 PERF. 8282 - 8526

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 229427 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 13240 PERF. 8739 - 9326

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GILLIAM, J.A. GAS UNIT II WELL #: 17 RRCID -> 230108 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 13020 PERF. 8222 - 8870

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRUMLOW #1 WELL #: 11 RRCID -> 230124 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 13180 PERF. 8855 - 8923

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230188 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 12753 PERF. 8306 - 8700

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230728 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 13080 PERF. 8545 - 9731

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 231672 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 13055 PERF. 8330 - 9258

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 14 RRCID -> 231866 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 13014 PERF. 8565 - 9371

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRUMLOW #1 WELL #: 4 RRCID -> 232161 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 13290 PERF. 8675 - 8955

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BARNARD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 232196 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8614 - 8822

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 27 RRCID -> 232348 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 13016 PERF. 8849 - 10590

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DOBBS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233368 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8566 - 8792

09	60 N	59	-0-	-1	-0-	59	2	N	-0-			-0-
10	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2	N	-0-			-0-
11	60 N	48	-0-	-12	-0-	48	2	N	-0-			-0-
12	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2	N	-0-			-0-
01	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2	N	-0-			-0-
*02	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2	N	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 16 RRCID -> 233734 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 12984 PERF. 8791 - 10320

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 233941 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 13055 PERF. 8504 - 8962

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HUDSON "A" WELL #: 4 RRCID -> 234751 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8323 - 8337

09	4025 X	4025	-0-	-0-	-0-	4025	2		N	-0-			-0-
10	4078 X	4078	-0-	-0-	-0-	4078	2		N	-0-			-0-
11	4037 X	4037	-0-	-0-	-0-	4037	2		N	-0-			-0-
12	4244 X	4244	-0-	-0-	-0-	4244	2		N	-0-			-0-
01	4168 X	4168	-0-	-0-	-0-	4168	2		N	-0-			-0-
02	2940 X	1701	-0-	-1239	-0-	1701	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KENNEDY "A" WELL #: 2 RRCID -> 234870 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 12772 PERF. 8176 - 8342

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248668 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 11875 PERF. 8497 - 8532

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KINDON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 254361 COMPL. DATE 11/01/2009 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8740 - 9019

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 29 RRCID -> 273505 COMPL. DATE 04/28/2014 TOTAL DEPTH 13090 PERF. 8632 - 9089

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 19 RRCID -> 273818 COMPL. DATE 07/08/2014 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8759 - 9149

09	1470	N	1449	-0-	-21	-0-	1449	2			Y	-0-					-0-
10	1488	N	1201	-0-	-287	-0-	1201	2			Y	-0-					-0-
11	1470	N	1092	-0-	-378	-0-	1092	2			Y	-0-					-0-
12	1488	N	285	-0-	-1203	-0-	285	2			Y	-0-					-0-
01	1209	N	363	-0-	-846	-0-	363	2			Y	-0-					-0-
02	1008	N	272	-0-	-736	-0-	272	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT 'A' II GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 273886 COMPL. DATE 07/02/2014 TOTAL DEPTH 13193 PERF. 8618 - 9020

09	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					-0-
10	496	N	474	-0-	-22	-0-	474	2			N	-0-					-0-
11	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					-0-
12	527	N	422	-0-	-105	-0-	422	2			N	-0-					-0-
01	465	N	377	-0-	-88	-0-	377	2			N	-0-					-0-
02	392	N	349	-0-	-43	-0-	349	2			N	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 275561 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 12358 PERF. 8564 - 9002

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRAIG GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 275740 COMPL. DATE 08/26/2014 TOTAL DEPTH 13054 PERF. 8577 - 9010

09	7740	X	6931	-0-	-809	-0-	6931	2			N	-0-					-0-
10	7998	X	7213	-0-	-785	-0-	7213	2			N	-0-					-0-
11	7410	X	7190	-0-	-220	-0-	7190	2			N	-0-					-0-
12	7657	X	6863	-0-	-794	-0-	6863	2			N	-0-					-0-
01	7347	X	6713	-0-	-634	-0-	6713	2			N	-0-					-0-
02	6720	X	5033	-0-	-1687	-0-	5033	2			N	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 276295 COMPL. DATE 03/11/2015 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10638 - 10659

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ELLIOTT, C. E. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 092886 COMPL. DATE 03/05/1981 TOTAL DEPTH 13752 PERF.13258 - 13422

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

G.T. (CADDO SAND) 33560 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
BOGGESS TRUST WELL #: 2 RRCID -> 264955 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7743 PERF. N/A

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
GOLDEN TRIANGLE WELL #: 1 RRCID -> 198351 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 3788 PERF. 3638 - 3702

09	90 N	78	-0-	-12	-0-	78	2	N	-0-			-0-
10	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2	N	-0-			-0-
11	90 N	83	-0-	-7	-0-	83	2	N	-0-			-0-
12	93 N	86	-0-	-7	-0-	86	2	N	-0-			-0-
01	93 N	57	-0-	-36	-0-	57	2	N	-0-			-0-
02	84 N	57	-0-	-27	-0-	57	2	N	-0-			-0-

G.T. (CADDO SAND) //CONT.// 33560 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
09	2250	N	2150	-0-	-100	-0-	2150	2			N	-0-			-0-
10	2232	N	2212	-0-	-20	-0-	2212	2			N	-0-			-0-
11	2160	N	2135	-0-	-25	-0-	2135	2			N	-0-			-0-
12	2232	N	2197	-0-	-35	-0-	2197	2			N	-0-			-0-
01	2201	N	2157	-0-	-44	-0-	2157	2			N	-0-			-0-
02	1988	N	1930	-0-	-58	-0-	1930	2			N	-0-			-0-

GARBY (BOSSIER) 33950 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
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
09	398	N	398	-0-	-0-	-0-	44	1	354	2	N	-0-			-0-
10	372	N	173	-0-	-199	-0-	20	1	153	2	N	-0-			-0-
11	497	N	497	-0-	-0-	-0-	50	1	447	2	N	-0-			-0-
12	403	N	282	-0-	-121	-0-	19	1	263	2	N	-0-			-0-
01	367	N	367	-0-	-0-	-0-	28	1	339	2	N	-0-			-0-
02	364	N	236	-0-	-128	-0-	24	1	212	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
09	488	N	488	-0-	-0-	-0-	53	1	435	2	N	-0-			-0-
10	525	N	525	-0-	-0-	-0-	60	1	465	2	N	-0-			-0-
11	507	N	507	-0-	-0-	-0-	51	1	456	2	N	-0-			-0-
12	593	N	593	-0-	-0-	-0-	41	1	552	2	N	-0-			-0-
01	642	N	642	-0-	-0-	-0-	49	1	593	2	N	-0-			-0-
*02	525	N	525	-0-	-0-	-0-	53	1	472	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
09	442	N	442	-0-	-0-	-0-	48	1	394	2	N	-0-			-0-
10	454	N	454	-0-	-0-	-0-	52	1	402	2	N	-0-			-0-
11	439	N	439	-0-	-0-	-0-	44	1	395	2	N	-0-			-0-
12	465	N	450	-0-	-15	-0-	31	1	419	2	N	-0-			-0-
01	514	N	514	-0-	-0-	-0-	39	1	475	2	N	-0-			-0-
*02	533	N	533	-0-	-0-	-0-	53	1	480	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
09	1530	N	1492	-0-	-38	-0-	163	1	1329	2	N	-0-			-0-
10	1550	N	1446	-0-	-104	-0-	166	1	1280	2	N	-0-			-0-
11	1410	N	1150	-0-	-260	-0-	116	1	1034	2	N	-0-			-0-
12	1550	N	742	-0-	-808	-0-	51	1	691	2	N	-0-			-0-
01	1457	N	991	-0-	-466	-0-	75	1	916	2	N	-0-			-0-
02	1064	N	780	-0-	-284	-0-	78	1	702	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
09	97	N	97	-0-	-0-	-0-	11	1	86	2	N	-0-			-0-
10	177	N	177	-0-	-0-	-0-	20	1	157	2	N	-0-			-0-
11	120	N	96	-0-	-24	-0-	10	1	86	2	N	-0-			-0-
12	242	N	242	-0-	-0-	-0-	17	1	225	2	N	-0-			-0-
01	204	N	204	-0-	-0-	-0-	16	1	188	2	N	-0-			-0-
*02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	12	1	106	2	N	-0-			-0-

GARBY (BOSSIER) //CONT.// 33950 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
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
09	623	N	623	-0-	-0-	-0-	68	1	555	2	N	-0-			-0-
10	775	N	775	-0-	-0-	-0-	89	1	686	2	N	-0-			-0-
11	871	N	871	-0-	-0-	-0-	88	1	783	2	N	-0-			-0-
12	3100	N	3130	-0-	30	30	214	1	2916	2	N	-0-			-0-
01	2666	N	2636	-0-	-30	-0-	200	1	2436	2	N	-0-			-0-
*02	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	107	1	966	2	N	-0-			-0-

DICKENS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215766 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12786 - 12843

09	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	172	1	1395	2	N	-0-			25
10	1581	N	1539	-0-	-42	-0-	177	1	1362	2	N	-0-			25
11	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	158	1	1414	2	N	-0-			25
12	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	140	1	1904	2	N	-0-			25
01	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	147	1	1785	2	N	-0-			25
02	1456	N	1336	-0-	-120	-0-	134	1	1202	2	N	-0-			25

RAMTEX ENERGY LLC 690225
CANNAE WELL #: 1 RRCID -> 222745 COMPL. DATE 10/07/2006 TOTAL DEPTH 15500 PERF.11398 - 11870

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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

09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1079					N	-0-			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1079					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1079					N	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1079					N	-0-			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1079					N	-0-			-0-
02	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

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GINGER, S.E. (SMACKOVER) //CONT.// 34979 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RAINS
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
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	W	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
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUDDLESTON, C.L. WELL #: 2 RRCID -> 142101 COMPL. DATE 09/18/1991 TOTAL DEPTH 12592 PERF.11983 - 12494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOPKINS, G.C. GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 147719 COMPL. DATE 10/14/1993 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11734 - 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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					123
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123

GOODE UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 185679 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 12096 PERF.11683 - 11934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					36
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36

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
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					76
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76

GOODE UNIT 6 WELL #: 1 RRCID -> 188421 COMPL. DATE 03/19/2002 TOTAL DEPTH 12091 PERF.11702 - 11888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	640					N	-0-					72
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	640					N	-0-					72
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	640					N	-0-					72
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	640					N	-0-					72
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	640					N	-0-					72
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	640					N	NO RPT					72

GOODE UNIT 7 WELL #: 1 RRCID -> 190637 COMPL. DATE 07/25/2002 TOTAL DEPTH 12175 PERF.11627 - 12013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	49393					Y	-0-					13
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	49393					Y	-0-					13
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	49393					Y	-0-					13
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	49393					Y	-0-					13
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	49393					Y	-0-					13
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	49393					Y	NO RPT					13

GOODE UNIT 7 WELL #: 2 RRCID -> 193356 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12050 - 12110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	36566					Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	36566					Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	36566					Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	36566					Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	36566					Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	36566					Y	NO RPT					-0-

GOODE RANCH (BOSSIER SAND) //CONT.// 35810 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
JACK RUSSELL OIL, LLC //CONT.// 428008

GOODE UNIT 6 WELL #: 2 RRCID -> 193551 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 12110 PERF.11762 - 11946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					12
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

GOODE UNIT 10 WELL #: 1 RRCID -> 196341 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 12860 PERF.12472 - 12669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					12
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

GOODE UNIT 9 WELL #: 1 RRCID -> 197312 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 12660 PERF.12478 - 12488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1770	N	-0-	-0-	-1770	-0-					N	-0-					36
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36

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
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	14155					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	14155					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	14155					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	14155					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	14155					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	14155					Y	NO RPT					-0-

GOODE UNIT 8 WELL #: 2 RRCID -> 199257 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 12360 PERF.12008 - 12152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-MCEACHERN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199689 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 12520 PERF.12340 - 12350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

HILL-GOODE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205015 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 12830 PERF.12422 - 12646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOODE RANCH (BOSSIER SAND) //CONT.// 35810 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
JACK RUSSELL OIL, LLC //CONT.// 428008
HILL-MCEACHERN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 205079 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 12665 PERF.12484 - 12498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOODE UNIT 6 WELL #: 3 RRCID -> 205182 COMPL. DATE 09/08/2004 TOTAL DEPTH 12185 PERF.12019 - 12031

09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	33125					Y	-0-					279
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	33125					Y	-0-					279
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	33125					Y	-0-					279
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	33125					Y	-0-					279
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	33125					Y	-0-					279
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	33125					Y	NO RPT					279

GOODE UNIT 7 WELL #: 6 RRCID -> 205516 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 12055 PERF.11896 - 11908

09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	60917					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	60917					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	60917					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	60917					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	60917					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	60917					Y	NO RPT					-0-

GOODE UNIT 7 WELL #: 7 RRCID -> 206639 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 12195 PERF.11732 - 11836

09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	34884					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	34884					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	34884					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	34884					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	34884					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	34884					Y	NO RPT					-0-

ROSE CITY RESOURCES, LLC 727892
BALL ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 189849 COMPL. DATE 02/07/2002 TOTAL DEPTH 13615 PERF.13306 - 13382

09	OBSERVE		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	OBSERVE		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

09	630	N	586	-0-	-44	-0-	586	2			N	-0-					-0-
10	1364	N	1039	-0-	-325	-0-	1039	2			N	-0-					-0-
11	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	2454	2			N	-0-					-0-
12	2800	N	2800	-0-	-0-	-0-	2800	2			N	-0-					-0-
01	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			N	-0-					-0-
02	2296	N	927	-0-	-1369	-0-	927	2			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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			46
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			46
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			46
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			46
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			46
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	330 N	328	-0-	-2	-0-	16	1	312	2	Y	-0-			48
10	372 N	318	-0-	-54	-0-	15	1	303	2	Y	-0-			48
11	360 N	293	-0-	-67	-0-	14	1	279	2	Y	-0-			48
12	341 N	162	-0-	-179	-0-	14	1	148	2	Y	-0-			48
01	312 N	312	-0-	-0-	-0-	16	1	296	2	Y	-0-			48
*02	282 N	282	-0-	-0-	-0-	14	1	268	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
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GROESBECK (WOODBINE) 37107 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIMESTONE
SPENCE ENERGY COMPANY 809332
TIDWELL CLARK WELL #: 1 RRCID -> 191502 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 3089 PERF. 2982 - 2985

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAROLD D. ORR (NAVARRO) 39148 710 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ROBERTSON
BRAVE HEART RESOURCES, INC. 089801
PASNIK WELL #: 1 RRCID -> 102067 COMPL. DATE 08/18/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1634 - 1660

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PASNIK WELL #: 2 RRCID -> 107511 COMPL. DATE 08/31/1983 TOTAL DEPTH 1740 PERF. 1612 - 1632

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOWLER WELL #: 1 RRCID -> 109983 COMPL. DATE 03/16/1984 TOTAL DEPTH 1748 PERF. 1602 - 1617

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

09	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
10	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
11	180 N	77	-0-	-103	-0-	77	2			N	-0-					-0-
12	186 N	84	-0-	-102	-0-	84	2			N	-0-					-0-
01	186 N	104	-0-	-82	-0-	104	2			N	-0-					-0-
*02	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	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

09	201 N	201	-0-	-0- B	-0-	201	2			N	-0-					-0-
10	1178 N	1178	-0-	-0- B	-0-	1178	2			N	-0-					-0-
11	1372 N	1372	-0-	-0- B	-0-	1372	2			N	-0-					-0-
12	975 N	975	-0-	-0- B	-0-	974	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	1805 N	1805	-0-	-0- B	-0-	1805	2			N	-0-					-0-
*02	3104 X	3104	-0-	-0- B	-0-	3103	2	1	9	N	1	1	8			-0-

GRESHAM TRUST UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 263137 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 19250 PERF.16026 - 19060

09	10295 X	10295	-0-	-0- B	-0-	10294	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	10909 X	10909	-0-	-0- B	-0-	10907	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	6842 X	6842	-0-	-0- B	-0-	6841	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	4746 X	4746	-0-	-0- B	-0-	4746	2			N	-0-					-0-
01	4186 X	4186	-0-	-0- B	-0-	4186	2			N	-0-					-0-
*02	3302 X	3302	-0-	-0- B	-0-	3302	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4342	2711	-0-	-1631	-0-	80	1	2631	2	N	-0-					-0-
10	4430	2773	-0-	-1657	-0-	82	1	2691	2	N	-0-					-0-
11	3922	2501	-0-	-1421	-0-	85	1	2416	2	N	-0-					-0-
12	2621 N	2621	-0-	-0-	-0-	93	1	2528	2	N	-0-					-0-
01	2671 N	2671	-0-	-0-	-0-	95	1	2576	2	N	-0-					-0-
*02	2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	82	1	2138	2	N	-0-					-0-

HIGHCOTTON (COTTON VALLEY LIME) 41127 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTSON
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
VARISCO ESTATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 179273 COMPL. DATE 04/06/2000 TOTAL DEPTH 16397 PERF.15676 - 15850

09	14900	14305	-0-	-595	-0-	14305	2			N	-0-					-0-
10	14167	13600	-0-	-567	-0-	13600	2			N	-0-					-0-
11	13710	11167	-0-	-2543	-0-	11167	2			N	-0-					-0-
12	14167	13543	-0-	-624	-0-	13543	2			N	-0-					-0-
01	14167	13537	-0-	-630	-0-	13537	2			N	-0-					-0-
*02	15920	14358	-0-	-1562	-0-	14358	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

09	2416 X	2416	-0-	-0-	-0-	2416	2			N	-0-					-0-
10	2945 X	2365	-0-	-580	-0-	2365	2			N	-0-					-0-
11	2850 X	2405	-0-	-445	-0-	2405	2			N	-0-					-0-
12	2405 X	2405	-0-	-0-	-0-	2405	2			N	-0-					-0-
01	2511 X	1861	-0-	-650	-0-	1861	2			N	-0-					-0-
*02	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2			N	-0-					-0-

COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
AMANDA ROSE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230153 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 17500 PERF.16334 - 17008

09	10890 X	9322	-0-	-1568	-0-	9321	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	11253 X	4586	-0-	-6667	-0-	4586	2			N	-0-					-0-
11	12603 X	12603	-0-	-0-	-0-	12602	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	10719 X	10719	-0-	-0-	-0-	10719	2			N	-0-					-0-
01	12119 X	12119	-0-	-0-	-0-	12118	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	11396 X	7282	-0-	-4114	-0-	7282	2			N	-0-					-0-

CHANEY, J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241588 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 19000 PERF.15946 - 17150

09	7100 X	7100	-0-	-0-	-0-	7099	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	217 X	82	-0-	-135	-0-	82	2			N	-0-					-0-
11	1200 X	124	-0-	-1076	-0-	124	2			N	-0-					-0-
12	2325 X	125	-0-	-2200	-0-	125	2			N	-0-					-0-
01	5037 X	5037	-0-	-0-	-0-	5035	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*02	4670 X	4670	-0-	-0-	-0-	4668	2	2	9	N	2	2	8			-0-

LANDERS WELL #: 1 RRCID -> 241838 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 18500 PERF.16601 - 16933

09	38820 X	35246	-0-	-3574	-0-	35245	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	39153 X	29562	-0-	-9591	-0-	29561	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	36374 X	36374	-0-	-0-	-0-	36373	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	37076 X	36887	-0-	-189	-0-	36886	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	37076 X	35158	-0-	-1918	-0-	35156	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	33936 X	33496	-0-	-440	-0-	33495	2	1	9	N	1	1	8			-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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	24990	X	24026	-0-	-964	-0-	24025	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	25823	X	21673	-0-	-4150	-0-	21671	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	24600	X	24600	-0-	-0-	-0-	24597	2	3	9	N	3	3	8			-0-
12	24931	X	24931	-0-	-0-	-0-	24928	2	3	9	N	3	3	8			-0-
01	24831	X	24438	-0-	-393	-0-	24436	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	22960	X	19462	-0-	-3498	-0-	19459	2	3	9	N	3	3	8			-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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE 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
09	690	X	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-
10	589	X	416	-0-	-173	-0-	416	2			N	-0-					-0-
11	330	X	186	-0-	-144	-0-	186	2			N	-0-					-0-
12	709	X	709	-0-	-0-	-0-	708	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	403	N	350	-0-	-53	-0-	350	2			N	-0-					-0-
*02	2800	N	6748	-0-	3948	3948	6746	2	2	9	N	2	2	8			-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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	1980	N	1676	-0-	-304	-0-	1675	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	1984	N	1568	-0-	-416	-0-	1568	2			N	-0-					-0-
11	1590	N	1325	-0-	-265	-0-	1324	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	1736	N	1203	-0-	-533	-0-	1203	2			N	-0-					-0-
01	1581	N	1150	-0-	-431	-0-	1149	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	1232	N	1087	-0-	-145	-0-	1086	2	1	9	N	1	1	8			-0-

DCR WELL #: 1 RRCID -> 253072 COMPL. DATE 01/01/2008 TOTAL DEPTH 18503 PERF.16627 - 17470

09	210	N	101	-0-	-109	-0-	101	2			N	-0-					-0-
10	744	N	269	-0-	-475	-0-	269	2			N	-0-					-0-
11	330	N	242	-0-	-88	-0-	242	2			N	-0-					-0-
12	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	2			N	-0-					-0-
01	279	N	143	-0-	-136	-0-	143	2			N	-0-					-0-
02	224	N	127	-0-	-97	-0-	127	2			N	-0-					-0-

CARR, A. D. "A" WELL #: 2 RRCID -> 253130 COMPL. DATE 08/10/2009 TOTAL DEPTH 18400 PERF.15124 - 17992

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE 4 RANCH WELL #: 5 RRCID -> 256026 COMPL. DATE 02/21/2010 TOTAL DEPTH 18000 PERF.17200 - 17732

09	32340	X	31253	-0-	-1087	-0-	31253	2			N	-0-					-0-
10	32519	X	29461	-0-	-3058	-0-	29459	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	34938	X	34938	-0-	-0-	-0-	34936	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	37889	X	37889	-0-	-0-	-0-	37887	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	37439	X	37439	-0-	-0-	-0-	37437	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	32620	X	30656	-0-	-1964	-0-	30654	2	2	9	N	2	2	8			-0-

NAVASOT WELL #: 1 RRCID -> 256038 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 18050 PERF.17116 - 17558

09	25590	X	21962	-0-	-3628	-0-	21962	2			N	-0-					-0-
10	26443	X	22656	-0-	-3787	-0-	22655	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	25470	X	24514	-0-	-956	-0-	24512	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	26319	X	22843	-0-	-3476	-0-	22841	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	23901	X	16977	-0-	-6924	-0-	16975	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	22876	X	15424	-0-	-7452	-0-	15422	2	2	9	N	2	2	8			-0-

LILY HOPPESS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 256039 COMPL. DATE 05/31/2009 TOTAL DEPTH 18560 PERF.15981 - 18045

09	46167	X	46167	-0-	-0-	-0-	46165	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	38353	X	38353	-0-	-0-	-0-	38352	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	33774	X	33774	-0-	-0-	-0-	33773	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	33604	X	28585	-0-	-5019	-0-	28582	2	3	9	N	3	3	8			-0-
01	33604	X	25449	-0-	-8155	-0-	25447	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	30352	X	29937	-0-	-415	-0-	29935	2	2	9	N	2	2	8			-0-

CARR-NAVASOT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256195 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 17875 PERF.16931 - 17438

09	21160	X	21160	-0-	-0-	-0-	21160	2			N	-0-					-0-
10	19871	X	12623	-0-	-7248	-0-	12622	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	19230	X	12620	-0-	-6610	-0-	12618	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	19871	X	11897	-0-	-7974	-0-	11896	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	19871	X	13166	-0-	-6705	-0-	13165	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	17948	X	11566	-0-	-6382	-0-	11564	2	2	9	N	2	2	8			-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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NAVASOT WELL #: 2 RRCID -> 256237 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 18129 PERF.17256 - 17687

09	35790	X	35187	-0-	-603	-0-	35186	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	36970	X	36970	-0-	-0-	-0-	36968	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	38855	X	38855	-0-	-0-	-0-	38851	2	4	9	N	4	4	8			-0-
12	40503	X	40503	-0-	-0-	-0-	40501	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	36983	X	35323	-0-	-1660	-0-	35320	2	3	9	N	3	3	8			-0-
02	36260	X	28005	-0-	-8255	-0-	28002	2	3	9	N	3	3	8			-0-

SOUTHWORTH WELL #: 2 RRCID -> 256507 COMPL. DATE 10/14/2009 TOTAL DEPTH 18560 PERF.17788 - 18380

09	40500	X	36602	-0-	-3898	-0-	36600	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	37200	X	32264	-0-	-4936	-0-	32263	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	36709	X	36709	-0-	-0-	-0-	36708	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	38404	X	38404	-0-	-0-	-0-	38402	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	39388	X	39388	-0-	-0-	-0-	39387	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	34272	X	26813	-0-	-7459	-0-	26811	2	2	9	N	2	2	8			-0-

A. D. CARR A WELL #: 5 RRCID -> 256549 COMPL. DATE 04/06/2010 TOTAL DEPTH 18090 PERF.17606 - 17824

09	29312	X	29312	-0-	-0-	-0-	29312	2			N	-0-					-0-
10	30721	X	21543	-0-	-9178	-0-	21541	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	30000	X	22034	-0-	-7966	-0-	22031	2	3	9	N	3	3	8			-0-
12	31000	X	26679	-0-	-4321	-0-	26677	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	31000	X	26570	-0-	-4430	-0-	26568	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	27356	X	19165	-0-	-8191	-0-	19163	2	2	9	N	2	2	8			-0-

SOUTHWORTH WELL #: 3 RRCID -> 256691 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 19110 PERF.16824 - 18352

09	10492	X	10492	-0-	-0-	-0-	10491	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	7977	X	7977	-0-	-0-	-0-	7977	2			N	-0-					-0-
11	9963	X	9963	-0-	-0-	-0-	9962	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	9905	X	9905	-0-	-0-	-0-	9904	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	9540	X	9540	-0-	-0-	-0-	9539	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*02	8885	X	8885	-0-	-0-	-0-	8885	2			N	-0-					-0-

DCR GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 257386 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 19775 PERF.17701 - 19046

09	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2			N	-0-					-0-
10	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1074	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			N	-0-					-0-
12	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1329	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			N	-0-					-0-
*02	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-					-0-

CARR-NAVASOT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 259232 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 18000 PERF.17188 - 17600

09	7878	X	7878	-0-	-0-	-0-	7878	2			N	-0-					-0-
10	15815	X	15815	-0-	-0-	-0-	15814	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	17683	X	17683	-0-	-0-	-0-	17681	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	16133	X	16133	-0-	-0-	-0-	16130	2	3	9	N	3	3	8			-0-
01	13651	X	13651	-0-	-0-	-0-	13649	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*02	13061	X	13061	-0-	-0-	-0-	13059	2	2	9	N	2	2	8			-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
09	30210	X	27491	-0-	-2719	-0-	27490	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	30845	X	26022	-0-	-4823	-0-	26021	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	29550	X	28653	-0-	-897	-0-	28652	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	30329	X	30329	-0-	-0-	-0-	30327	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	29016	X	27988	-0-	-1028	-0-	27985	2	3	9	N	3	3	8			-0-
*02	26800	X	26800	-0-	-0-	-0-	26797	2	3	9	N	3	3	8			-0-

DOROTHY ALLEN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 259628 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 18370 PERF.17374 - 17908

09	66510	X	63862	-0-	-2648	-0-	63859	2	3	9	N	3	3	8			-0-
10	68727	X	58700	-0-	-10027	-0-	58698	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	66810	X	63540	-0-	-3270	-0-	63538	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	69037	X	65871	-0-	-3166	-0-	65869	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	69037	X	63811	-0-	-5226	-0-	63807	2	4	9	N	4	4	8			-0-
02	59612	X	49965	-0-	-9647	-0-	49962	2	3	9	N	3	3	8			-0-

MCMURREY TRUST "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259800 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 19000 PERF.18551 - 18704

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	46920	X	39489	-0-	-7431	-0-	39489	2			N	-0-					-0-
10	48484	X	39338	-0-	-9146	-0-	39338	2			N	-0-					-0-
11	49405	X	49405	-0-	-0-	-0-	49404	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	50444	X	50444	-0-	-0-	-0-	50444	2			N	-0-					-0-
01	48455	X	48455	-0-	-0-	-0-	48454	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	46116	X	30171	-0-	-15945	-0-	30171	2			N	-0-					-0-

SENATOR RANCH "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 260586 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 17877 PERF.17636 - 17682

09	15690	X	11865	-0-	-3825	-0-	11865	2			N	-0-					-0-
10	16213	X	11430	-0-	-4783	-0-	11430	2			N	-0-					-0-
11	15690	X	14065	-0-	-1625	-0-	14063	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	15004	X	12537	-0-	-2467	-0-	12536	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	12276	X	11780	-0-	-496	-0-	11778	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	13132	X	8030	-0-	-5102	-0-	8030	2			N	-0-					-0-

MCMURREY-STATE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 260587 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 18170 PERF.17948 - 17950

09	9690	X	7651	-0-	-2039	-0-	7651	2			N	-0-					-0-
10	9703	X	4872	-0-	-4831	-0-	4872	2			N	-0-					-0-
11	9300	X	1687	-0-	-7613	-0-	1686	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	9393	X	-0-	-0-	-9393	-0-					N	-0-					-0-
01	9052	X	15	-0-	-9037	-0-	15	2			N	-0-					-0-
02	7140	X	26	-0-	-7114	-0-	26	2			N	-0-					-0-

ADAMS-STATE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 261221 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 18350 PERF.17942 - 17948

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	23520 X	22142	-0-	-1378	-0-	22141	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	24304 X	21665	-0-	-2639	-0-	21663	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	22050 X	18442	-0-	-3608	-0-	18439	2	3	9	N	3	3	8			-0-
12	22878 X	21258	-0-	-1620	-0-	21255	2	3	9	N	3	3	8			-0-
01	22878 X	19777	-0-	-3101	-0-	19775	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	20664 X	12250	-0-	-8414	-0-	12248	2	2	9	N	2	2	8			-0-

ADAMS-STATE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 261733 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 18250 PERF.17688 - 18202

09	40309 X	40309	-0-	-0-	-0-	40308	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	32735 X	32735	-0-	-0-	-0-	32734	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	35901 X	35901	-0-	-0-	-0-	35900	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	39243 X	39243	-0-	-0-	-0-	39242	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	36499 X	36499	-0-	-0-	-0-	36496	2	3	9	N	3	3	8			-0-
*02	28190 X	28190	-0-	-0-	-0-	28190	2			N	-0-					-0-

MCMURREY-STATE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 261886 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15734 - 17508

09	40110 X	34785	-0-	-5325	-0-	34785	2			N	-0-					-0-
10	41447 X	37479	-0-	-3968	-0-	37477	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	39540 X	35252	-0-	-4288	-0-	35249	2	3	9	N	3	3	8			-0-
12	38467 X	38467	-0-	-0-	-0-	38463	2	4	9	N	4	4	8			-0-
01	37479 X	21511	-0-	-15968	-0-	21508	2	3	9	N	3	3	8			-0-
02	33852 X	858	-0-	-32994	-0-	855	2	3	9	N	3	3	8			-0-

ADAMS-STATE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 262516 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 18330 PERF.18268 - 18274

09	540 X	177	-0-	-363	-0-	177	2			N	-0-					-0-
10	558 X	8	-0-	-550	-0-	8	2			N	-0-					-0-
11	540 X	34	-0-	-506	-0-	34	2			N	-0-					-0-
12	558 X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
01	496 X	170	-0-	-326	-0-	170	2			N	-0-					-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-

SENATOR RANCH "B" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 264718 COMPL. DATE 03/02/2011 TOTAL DEPTH 17404 PERF.17362 - 17384

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	1470 X	690	-0-	-780	-0-	690	2			N	-0-					-0-
10	1519 X	464	-0-	-1055	-0-	464	2			N	-0-					-0-
11	1020 X	896	-0-	-124	-0-	896	2			N	-0-					-0-
12	1054 X	207	-0-	-847	-0-	207	2			N	-0-					-0-
01	744 X	252	-0-	-492	-0-	252	2			N	-0-					-0-
02	840 X	500	-0-	-340	-0-	500	2			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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
02	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

09	60	N	30	-0-	-30	-0-	30	2			N	-0-					-0-
10	124	N	45	-0-	-79	-0-	45	2			N	-0-					-0-
11	60	N	35	-0-	-25	-0-	35	2			N	-0-					-0-
12	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
01	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-
02	28	N	15	-0-	-13	-0-	15	2			N	-0-					-0-

DOROTHY ALLEN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 284216 COMPL. DATE 05/10/2017 TOTAL DEPTH 17055 PERF.16290 - 16850

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CONTRAST ENERGY, LLC 173799
FOSSIL FRIDKIN KAUFMAN GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 204509 COMPL. DATE 04/27/2009 TOTAL DEPTH 20050 PERF.16120 - 17463

09	2190	N	1997	-0-	-193	-0-	1997	2			N	-0-					-0-
10	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	2514	2			N	-0-					-0-
11	1920	N	1786	-0-	-134	-0-	1786	2			N	-0-					-0-
12	2077	N	130	-0-	-1947	-0-	130	2			N	-0-					-0-
01	2263	N	143	-0-	-2120	-0-	143	2			N	-0-					-0-
02	1680	N	110	-0-	-1570	-0-	109	2	1	9	N	1	1	8			-0-

FOSSIL CHENEY GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 207506 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 19150 PERF.15030 - 17216

09	2130	X	1872	-0-	-258	-0-	1872	2			N	-0-					-0-
10	2201	X	1804	-0-	-397	-0-	1804	2			N	-0-					-0-
11	2130	X	683	-0-	-1447	-0-	683	2			N	-0-					-0-
12	2596	X	2596	-0-	-0-	-0-	2594	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	2201	X	842	-0-	-1359	-0-	842	2			N	-0-					-0-
*02	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	3491	2	7	9	N	6	6	8			-0-

FOSSIL LONE OAK RANCH WELL #: 1 RRCID -> 211798 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 19000 PERF.16154 - 16205

09	6570	X	6353	-0-	-217	-0-	6353	2			N	-0-					-0-
10	7440	X	3709	-0-	-3731	-0-	3709	2			N	-0-					-0-
11	7200	X	1467	-0-	-5733	-0-	1467	2			N	-0-					-0-
12	7440	X	1539	-0-	-5901	-0-	1539	2			N	-0-					-0-
01	7254	X	1420	-0-	-5834	-0-	1420	2			N	-0-					-0-
*02	9691	X	9691	-0-	-0-	-0-	9690	2	1	9	N	1	1	8			-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
09	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					-0-
10	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					-0-
11	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
12	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
01	279	N	268	-0-	-11	-0-	268	2			N	-0-					-0-
*02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-

FOSSIL DONELSON GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 218220 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 19242 PERF.17795 - 18962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5500	X	5500	-0-	-0-	-0-	5500	2			N	-0-					-0-
10	5518	X	1773	-0-	-3745	-0-	1773	2			N	-0-					-0-
11	5340	X	795	-0-	-4545	-0-	795	2			N	-0-					-0-
12	5642	X	372	-0-	-5270	-0-	372	2			N	-0-					-0-
01	5642	X	320	-0-	-5322	-0-	320	2			N	-0-					-0-
02	5096	X	1009	-0-	-4087	-0-	1008	2	1	9	N	1	1	8			-0-

FOSSIL WILDMAN TRUST WELL #: 2 RRCID -> 222705 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 19500 PERF.15418 - 16566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1956	2			N	-0-					-0-
10	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2127	2			N	-0-					-0-
11	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			N	-0-					-0-
12	1581	N	873	-0-	-708	-0-	872	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	1581	N	910	-0-	-671	-0-	910	2			N	-0-					-0-
02	1008	N	788	-0-	-220	-0-	788	2			N	-0-					-0-

FOSSIL JOHN PARKER WELL #: 1 RRCID -> 224789 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 17522 PERF.15688 - 16621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4410	X	3893	-0-	-517	-0-	3893	2			N	-0-					-0-
10	4557	X	3940	-0-	-617	-0-	3940	2			N	-0-					-0-
11	4410	X	3557	-0-	-853	-0-	3557	2			N	-0-					-0-
12	4371	X	3837	-0-	-534	-0-	3837	2			N	-0-					-0-
01	4030	X	3986	-0-	-44	-0-	3985	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	3640	X	3588	-0-	-52	-0-	3587	2	1	9	N	1	1	8			-0-

FOSSIL JOHN PARKER GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 227301 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 18400 PERF.15359 - 17297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSSIL WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 227311 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 19650 PERF.16137 - 16830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	3003	2			N	-0-					-0-
10	1533	X	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2			N	-0-					-0-
11	1009	X	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			N	-0-					-0-
12	961	X	597	-0-	-364	-0-	597	2			N	-0-					-0-
01	961	X	436	-0-	-525	-0-	436	2			N	-0-					-0-
02	868	X	275	-0-	-593	-0-	275	2			N	-0-					-0-

FOSSIL WAGNER GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 229236 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 18202 PERF.16654 - 17418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5364	X	5364	-0-	-0-	-0-	5364	2			N	-0-					-0-
10	11023	X	11023	-0-	-0-	-0-	11023	2			N	-0-					-0-
11	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	3932	2			N	-0-					-0-
12	5549	X	2562	-0-	-2987	-0-	2561	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	11036	X	6464	-0-	-4572	-0-	6461	2	3	9	N	3	3	8			-0-
02	9968	X	3616	-0-	-6352	-0-	3615	2	1	9	N	1	1	8			-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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSSIL WILDMAN TRUST WELL #: 3 RRCID -> 233585 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 18900 PERF.16206 - 18604

09	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	4100	2			N	-0-					-0-
10	7322	X	7322	-0-	-0-	-0-	7322	2			N	-0-					-0-
11	8256	X	8256	-0-	-0-	-0-	8255	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	8195	X	8195	-0-	-0-	-0-	8194	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	5579	X	5579	-0-	-0-	-0-	5578	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*02	5766	X	5766	-0-	-0-	-0-	5765	2	1	9	N	1	1	8			-0-

FOSSIL HOLMES GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 241479 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 16388 PERF.16996 - 17004

09	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
10	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					-0-
11	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
12	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					-0-
01	837	N	87	-0-	-750	-0-	87	2			N	-0-					-0-
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					-0-

FOSSIL LONE OAK RANCH WELL #: 6 RRCID -> 241522 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 16475 PERF.16050 - 16355

09	9780	X	7067	-0-	-2713	-0-	7067	2			N	-0-					-0-
10	17262	X	17262	-0-	-0-	-0-	17262	2			N	-0-					-0-
11	12355	X	12355	-0-	-0-	-0-	12354	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	12587	X	12587	-0-	-0-	-0-	12586	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	11949	X	11949	-0-	-0-	-0-	11947	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*02	11331	X	11331	-0-	-0-	-0-	11329	2	2	9	N	2	2	8			-0-

FOSSIL BELIN GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 245116 COMPL. DATE 06/20/2010 TOTAL DEPTH 18605 PERF.17308 - 18589

09	33840	X	23935	-0-	-9905	-0-	23935	2			N	-0-					-0-
10	34317	X	30697	-0-	-3620	-0-	30697	2			N	-0-					-0-
11	43779	X	43779	-0-	-0-	-0-	43777	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	36000	X	36000	-0-	-0-	-0-	35996	2	4	9	N	4	4	8			-0-
01	48603	X	48603	-0-	-0-	-0-	48597	2	6	9	N	5	5	8			-0-
02	38080	X	31269	-0-	-6811	-0-	31266	2	3	9	N	3	3	8			-0-

FOSSIL WILDMAN TRUST WELL #: 5 RRCID -> 251745 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 19000 PERF.16485 - 18831

09	19538	X	19538	-0-	-0-	-0-	19538	2			N	-0-					-0-
10	15221	X	8809	-0-	-6412	-0-	8809	2			N	-0-					-0-
11	14730	X	8901	-0-	-5829	-0-	8901	2			N	-0-					-0-
12	15221	X	9777	-0-	-5444	-0-	9776	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	15221	X	1185	-0-	-14036	-0-	1184	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	13748	X	714	-0-	-13034	-0-	713	2	1	9	N	1	1	8			-0-

FOSSIL DONELSON GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 258121 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 18671 PERF.18164 - 18527

09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
10	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
*02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	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
09	27510	X	26563	-0-	-947	-0-	26563	2			N	-0-					-0-
10	36688	X	36688	-0-	-0-	-0-	36688	2			N	-0-					-0-
11	28740	X	24980	-0-	-3760	-0-	24979	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	29698	X	16283	-0-	-13415	-0-	16282	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	34451	X	34451	-0-	-0-	-0-	34449	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*02	29131	X	29131	-0-	-0-	-0-	29128	2	3	9	N	3	3	8			-0-

FOSSIL BELIN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 261541 COMPL. DATE 04/09/2012 TOTAL DEPTH 19491 PERF.17272 - 18118

09	420	N	107	-0-	-313	-0-	107	2			N	-0-					-0-
10	434	N	171	-0-	-263	-0-	171	2			N	-0-					-0-
11	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					-0-
12	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					-0-
01	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					-0-
*02	475	N	475	-0-	-0-	-0-	474	2	1	9	N	1	1	8			-0-

FOSSIL BELIN GAS UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 265191 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 19687 PERF.18315 - 18396

09	1200	X	1050	-0-	-150	-0-	1050	2			N	-0-					-0-
10	1644	X	1644	-0-	-0-	-0-	1644	2			N	-0-					-0-
11	2216	X	2216	-0-	-0-	-0-	2215	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	7206	X	7206	-0-	-0-	-0-	7205	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	7131	X	7131	-0-	-0-	-0-	7130	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*02	5915	X	5915	-0-	-0-	-0-	5914	2	1	9	N	1	1	8			-0-

GIANT NRG CO., LP 302592
LONE OAK RANCH WELL #: 7 RRCID -> 247583 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 16750 PERF.16246 - 16708

09	8664	X	8664	-0-	-0-	-0-	589	1	8075	2	N	-0-					-0-
10	9433	X	9433	-0-	-0-	-0-	59	1	9374	2	N	-0-					-0-
11	9098	X	9098	-0-	-0-	-0-	506	1	8592	2	N	-0-					-0-
12	5553	X	5553	-0-	-0-	-0-	34	1	5519	2	N	-0-					-0-
01	9904	X	9904	-0-	-0-	-0-	9904	2			N	-0-					-0-
*02	6699	X	6699	-0-	-0-	-0-	6699	2			N	-0-					-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
BLACK, F. E. WELL #: 1 RRCID -> 230629 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 19230 PERF.16616 - 19006

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARDUS OIL & GAS OPERATING, LP 639425
THEISS WELL #: 1 RRCID -> 254136 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 22000 PERF.17794 - 17848

09	300	N	112	-0-	-188	-0-	112	2			N	-0-					44
10	217	N	99	-0-	-118	-0-	99	2			N	-0-					44
11	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					44
12	238	N	238	-0-	-0-	-0-	235	2	3	9	N	3					47
01	156	N	156	-0-	-0-	-0-	150	2	6	9	N	5					52
*02	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					52

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
RAINBOLT RANCH WELL #: 1 RRCID -> 217914 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 17500 PERF.16302 - 16760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	42507	X	42507	-0-	-0-	-0-	42507	2			N	-0-					-0-
10	24113	X	24113	-0-	-0-	-0-	24113	2			N	-0-					-0-
11	33858	X	33858	-0-	-0-	-0-	33857	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	32536	X	32536	-0-	-0-	-0-	32536	2			N	-0-					-0-
01	32566	X	32566	-0-	-0-	-0-	32565	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*02	23124	X	23124	-0-	-0-	-0-	23123	2	1	9	N	1	1	8			-0-

CHANEY WELL #: 1 RRCID -> 224216 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 18600 PERF.16532 - 17003

09	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-					-0-
10	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					-0-
11	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					-0-
12	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-					-0-
01	737	N	737	-0-	-0-	-0-	736	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*02	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					-0-

RAINBOLT RANCH WELL #: 2 RRCID -> 230178 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 18939 PERF.16920 - 17796

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
LION HEART WELL #: 1 RRCID -> 246785 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 20200 PERF.16956 - 18314

09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

09	6001	X	6001	-0-	-0-	-0-	6001	2			N	-0-					-0-
10	6076	X	5058	-0-	-1018	-0-	5058	2			N	-0-					-0-
11	5880	X	4944	-0-	-936	-0-	4944	2			N	-0-					-0-
12	6334	X	6334	-0-	-0-	-0-	6334	2			N	-0-					-0-
01	6200	X	5533	-0-	-667	-0-	5532	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	5600	X	4516	-0-	-1084	-0-	4515	2	1	9	N	1	1	8			-0-

FOSSIL LONE OAK RANCH WELL #: 4H RRCID -> 232272 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 13283 PERF.13363 - 15126

09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILLTOP RESORT (KNOWLES) //CONT.// 41515 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
CONTRAST ENERGY, LLC //CONT.// 173799
FOSSIL LONE OAK RANCH WELL #: 3H RRCID -> 233789 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 13308 PERF.13443 - 16102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5340	X	4949	-0-	-391	-0-	4949	2			N	-0-					-0-
10	6014	X	5246	-0-	-768	-0-	5246	2			N	-0-					-0-
11	5820	X	4554	-0-	-1266	-0-	4553	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	6014	X	5306	-0-	-708	-0-	5305	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	5272	X	5272	-0-	-0-	-0-	5264	2	8	9	N	7	7	8			-0-
02	4732	X	4587	-0-	-145	-0-	4584	2	3	9	N	3	3	8			-0-

FOSSIL LONE OAK RANCH WELL #: 2 RRCID -> 283465 COMPL. DATE 07/28/2017 TOTAL DEPTH 17669 PERF.13616 - 13644

09	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
10	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					-0-
11	330	N	229	-0-	-101	-0-	229	2			N	-0-					-0-
12	279	N	49	-0-	-230	-0-	49	2			N	-0-					-0-
01	527	N	147	-0-	-380	-0-	147	2			N	-0-					-0-
*02	409	N	409	-0-	-0-	-0-	408	2	1	9	N	1	1	8			-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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

HOLLMAN (7777) 42227 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
PINNERGY, LTD. 665701
ALDERMAN WELL #: 1 RRCID -> 105952 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12307 PERF. 4044 - 4148

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXANA OPERATING COMPANY 844253
ALDERMAN WELL #: 1 RRCID -> 088234 COMPL. DATE 02/13/1980 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 7777 - 7792

09	3090	X	2871	-0-	-219	-0-	3	1	2868	2	N	-0-					88
10	3007	X	2120	-0-	-887	-0-	2	1	2118	2	N	-0-					88
11	2910	X	-0-	-0-	-2910	-0-					N	-0-					88
12	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	-0-					88
01	2976	X	118	-0-	-2858	-0-	115	1	3	9	N	3					91
02	2688	X	NO RPT	-0-	-2688	-0-					N	NO RPT					91

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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159

IVANHOE, WEST (RODESSA) 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
09	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	170	1	3355	2	N	93	81	1			385
							102	9									
10	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	168	1	3470	2	N	136	332	1			189
							150	9									
11	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	165	1	3371	2	N	94	130	1			153
							103	9									
12	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	165	1	3423	2	N	96	74	1			175
							106	9									
01	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	167	1	3448	2	N	119	99	1			195
							131	9									
*02	1898	X	1898	-0-	-0-	-0-	92	1	1568	2	N	216	251	1			160
							238	9									

SMYTHE, E.L. WELL #: 7 RRCID -> 163348 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6454 - 6472

09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
10	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAGUARO PETROLEUM, LLC 743325
JOBE #1 WELL #: 3 RRCID -> 113682 COMPL. DATE 08/29/1984 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 6507 - 6517

09	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			Y	-0-					27
10	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			Y	-0-					27
11	180	N	109	-0-	-71	-0-	109	3			Y	-0-					27
12	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			Y	-0-					27
01	186	N	89	-0-	-97	-0-	89	3			Y	-0-					27
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27

SUGAR ENTERPRISES, LLC 828356
CONNELL, THOMAS B. WELL #: 1R RRCID -> 125467 COMPL. DATE 08/18/1987 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 6542 - 6552

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					11
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					11
*01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					11
*02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					11

JAMUCKER (COTTON VALLEY LIME) 45623 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
BEDDINGFIELD WELL #: 1 RRCID -> 149322 COMPL. DATE 03/03/1994 TOTAL DEPTH 15600 PERF.15287 - 15387

09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

BEDDINGFIELD WELL #: 2 RRCID -> 230906 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 15500 PERF.15078 - 15280

09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	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
09	1110	N	189	-0-	-921	-0-	189	3			Y	-0-					33
10	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			Y	-0-					33
11	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			Y	-0-					33
12	186	N	110	-0-	-76	-0-	110	3			Y	-0-					33
01	186	N	108	-0-	-78	-0-	108	3			Y	-0-					33
02	112	N	106	-0-	-6	-0-	106	3			Y	-0-					33

SHARP, A. L. WELL #: 1 RRCID -> 064307 COMPL. DATE 08/16/1996 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9502 - 9590

09	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	3			N	-0-					84
10	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	3			N	-0-					84
11	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					84
12	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					84
01	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					84
*02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					84

BOSLEY, VERNON WELL #: 1 RRCID -> 123541 COMPL. DATE 02/11/1987 TOTAL DEPTH 10146 PERF. 9290 - 9550

09	6000	X	2804	-0-	-3196	-0-	2804	3			Y	-0-					114
10	6200	X	2328	-0-	-3872	-0-	2328	3			Y	-0-					114
11	6000	X	2564	-0-	-3436	-0-	2564	3			Y	-0-					114
12	4433	X	2661	-0-	-1772	-0-	2661	3			Y	-0-					114
01	2883	X	2527	-0-	-356	-0-	2527	3			Y	-0-					114
02	2604	X	2215	-0-	-389	-0-	2215	3			Y	-0-					114

CLUTE, M. G. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136174 COMPL. DATE 09/23/1990 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9684 - 9803

09	3000	N	4404	-0-	1404	1404	4404	3			N	-0-					34
10	3100	N	3878	-0-	778	2182	3878	3			N	-0-					34
11	3000	N	4177	-0-	1177	3359	4177	3			N	-0-					34
12	6969	X	3610	-0-	-3359	-0-	3610	3			N	-0-					34
01	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	3822	3			N	-0-					34
*02	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	2828	3			N	-0-					34

CLUTE WELL #: 1-C RRCID -> 136501 COMPL. DATE 11/23/1990 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9440 - 9800

09	14B2 EXT		1106	-0-	1106	2411	1106	3			N	-0-					68
10	3204	X	793	-0-	-2411	-0-	793	3			N	-0-					68
11	960	N	953	-0-	-7	-0-	953	3			N	-0-					68
12	1147	N	692	-0-	-455	-0-	692	3			N	-0-					68
01	806	N	643	-0-	-163	-0-	643	3			N	-0-					68
02	896	N	448	-0-	-448	-0-	448	3			N	-0-					68

SCOTT, A.J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136545 COMPL. DATE 04/25/1991 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8727 - 8750

09	5722	X	1627	-0-	-4095	-0-	1627	3			N	-0-					75
10	1278	X	1278	-0-	-0-	-0-	1278	3			N	-0-					75
11	2010	N	1826	-0-	-184	-0-	1826	3			N	-0-					75
12	1674	N	1328	-0-	-346	-0-	1328	3			N	-0-					75
01	1271	N	1223	-0-	-48	-0-	1223	3			N	-0-					75
02	1708	N	951	-0-	-757	-0-	951	3			N	-0-					75

BARRON, ELLA D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 137061 COMPL. DATE 12/26/1990 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9404 - 9770

09	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	3779	3			N	-0-					43
10	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	3629	3			N	-0-					43
11	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	3794	3			N	-0-					43
12	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	3558	3			N	-0-					43
01	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	3573	3			N	-0-					43
*02	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	2894	3			N	-0-					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
09	14B2 EXT	148	-0-	148	753	148	3			N	-0-					18
10	14B2 EXT	107	-0-	107	860	107	3			N	-0-					18
11	14B2 EXT	244	-0-	244	1104	244	3			N	-0-					18
12	1416 X	312	-0-	-1104	-0-	312	3			N	-0-					18
01	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					18
*02	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					18

BARRON, ELLA D. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 138185 COMPL. DATE 02/28/1991 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9439 - 9784

09	990 N	574	-0-	-416	-0-	574	3			N	-0-					40
10	403 N	367	-0-	-36	-0-	367	3			N	-0-					40
11	390 N	369	-0-	-21	-0-	369	3			N	-0-					40
12	762 N	762	-0-	-0-	-0-	762	3			N	-0-					40
01	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	3			N	-0-					40
*02	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	3			N	-0-					40

BARRON, ELLA D. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 138186 COMPL. DATE 04/27/1991 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 9381 - 9745

09	3367 X	319	-0-	-3048	-0-	319	3			N	-0-					29
10	321 X	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					29
11	773 N	773	-0-	-0-	-0-	773	3			N	-0-					29
12	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			N	-0-					29
01	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746	3			N	-0-					29
02	728 N	455	-0-	-273	-0-	455	3			N	-0-					29

SCOTT, A.J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 138187 COMPL. DATE 08/24/1991 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8707 - 8845

09	1080 N	444	-0-	-636	-0-	420	3	24	9	N	22					144
10	213 N	213	-0-	-0-	-0-	200	3	13	9	N	12					156
11	198 N	198	-0-	-0-	-0-	172	3	26	9	N	24					180
12	465 N	219	-0-	-246	-0-	179	3	40	9	N	36	181	1			35
01	627 N	627	-0-	-0-	-0-	615	3	12	9	N	11					46
*02	984 N	984	-0-	-0-	-0-	982	3	2	9	N	2					48

HILL, A.G. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140738 COMPL. DATE 12/15/1991 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9559 - 9840

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85

HELMCAMP WELL #: 1 RRCID -> 182438 COMPL. DATE 03/29/2001 TOTAL DEPTH 10307 PERF. 9596 - 9649

09	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					75
10	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					75
11	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					75
12	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					75
01	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					75
*02	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					75

MONTGOMERY, J.R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184362 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9516 - 9621

09	120 N	103	-0-	-17	-0-	103	3			N	-0-					31
10	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					31
11	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					31
12	106 N	106	-0-	-0-	-0-	105	3	1	9	N	1					32
01	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					32
*02	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					32

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
09	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 3		N	-0-			86
10	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 3		N	-0-			86
11	120 N	106	-0-	-14	-0-	106 3		N	-0-			86
12	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 3		N	-0-			86
01	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 3		N	-0-			86
02	112 N	103	-0-	-9	-0-	103 3		N	-0-			86

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
BARRON-HARTMAN GU 1 WELL #: 1-C RRCID -> 139006 COMPL. DATE 05/18/1991 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9610 - 9740

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
PULLEN WELL #: 1 U RRCID -> 095316 COMPL. DATE 05/09/1981 TOTAL DEPTH 10300 PERF. N/A

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OGLE WELL #: 1 RRCID -> 238958 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9466 - 9713

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

09	766 N	766	-0-	-0-	-0-	758 3	8 9	N	7			92
10	713 N	658	-0-	-55	-0-	651 3	7 9	N	6			98
11	627 N	627	-0-	-0-	-0-	621 3	6 9	N	5			103
12	806 N	739	-0-	-67	-0-	729 3	10 9	N	9			112
01	651 N	613	-0-	-38	-0-	607 3	6 9	N	5			117
02	588 N	410	-0-	-178	-0-	409 3	1 9	N	1			118

HELMCAMP WELL #: 2 RRCID -> 167187 COMPL. DATE 02/05/1998 TOTAL DEPTH 10416 PERF.10193 - 10322

09	540 N	488	-0-	-52	-0-	488 3		N	-0-			117
10	527 N	506	-0-	-21	-0-	506 3		N	-0-			117
11	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501 3		N	-0-			117
12	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507 3		N	-0-			117
01	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515 3		N	-0-			117
02	476 N	378	-0-	-98	-0-	378 3		N	-0-			117

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
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
09	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					54
10	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	3			N	-0-					54
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					54
12	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	3			N	-0-					54
01	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	3			N	-0-					54
*02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					54

HARCROW, S WELL #: 1 RRCID -> 170847 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 9647 - 9771

09	2790	N	2566	-0-	-224	-0-	2566	3			N	-0-					-0-
10	2883	N	2737	-0-	-146	-0-	2737	3			N	-0-					-0-
11	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	2627	3			N	-0-					-0-
12	2666	N	2181	-0-	-485	-0-	2181	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	3404	-0-	304	304	3404	3			N	-0-					-0-
*02	2738	N	2434	-0-	-304	-0-	2434	3			N	-0-					-0-

GUINN WELL #: 2 RRCID -> 173168 COMPL. DATE 04/22/1999 TOTAL DEPTH 10516 PERF.10214 - 10424

09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL, A. G. WELL #: 3 RRCID -> 177220 COMPL. DATE 04/16/2000 TOTAL DEPTH 10515 PERF.10397 - 10485

09	510	N	354	-0-	-156	-0-	354	3			N	-0-					96
10	465	N	403	-0-	-62	-0-	403	3			N	-0-					96
11	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					96
12	372	N	241	-0-	-131	-0-	241	3			N	-0-					96
01	403	N	254	-0-	-149	-0-	254	3			N	-0-					96
02	308	N	204	-0-	-104	-0-	204	3			N	-0-					96

MONTGOMERY, J. R. WELL #: 2 RRCID -> 189503 COMPL. DATE 06/16/2002 TOTAL DEPTH 10595 PERF.10450 - 10552

09	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	3			N	-0-					28
10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					28
11	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					28
12	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	3			N	-0-					28
01	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					28
*02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					28

HELMCAMP WELL #: 3 RRCID -> 199628 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 10451 PERF.10167 - 10394

09	1680	N	1590	-0-	-90	-0-	1590	3			N	-0-					124
10	1767	N	1706	-0-	-61	-0-	1706	3			N	-0-					124
11	1680	N	1629	-0-	-51	-0-	1629	3			N	-0-					124
12	1643	N	1489	-0-	-154	-0-	1489	3			N	-0-					124
01	1705	N	1667	-0-	-38	-0-	1664	3	3	9	N	3					127
02	1512	N	1359	-0-	-153	-0-	1357	3	2	9	N	2					129

HELMCAMP WELL #: 5 RRCID -> 265321 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 10513 PERF. 9834 - 10370

09	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	3			N	-0-					63
10	899	N	867	-0-	-32	-0-	867	3			N	-0-					63
11	810	N	736	-0-	-74	-0-	736	3			N	-0-					63
12	1054	N	923	-0-	-131	-0-	909	3	14	9	N	13					76
01	986	N	986	-0-	-0-	-0-	963	3	23	9	N	21					97
*02	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	3			N	-0-					97

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870

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
09	930	N	840	-0-	-90	-0-	840	3			N	-0-					109
10	966	N	966	-0-	-0-	-0-	960	3	6	9	N	5					114
11	930	N	880	-0-	-50	-0-	880	3			N	-0-					114
12	868	N	818	-0-	-50	-0-	812	3	6	9	N	5					119
01	961	N	866	-0-	-95	-0-	862	3	4	9	N	4					123
02	812	N	646	-0-	-166	-0-	643	3	3	9	N	3					126

SHARP, A. L. WELL #: 3 RRCID -> 266936 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9924 - 10387

09	3000	N	3053	-0-	53	53	3053	3			N	-0-					62
10	3100	N	3319	-0-	219	272	3309	3	10	9	N	9					71
11	3000	N	3226	-0-	226	498	3217	3	9	9	N	8					79
12	3625	X	3127	-0-	-498	-0-	3118	3	9	9	N	8					87
01	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	2884	3	10	9	N	9					96
02	2296	X	2089	-0-	-207	-0-	2086	3	3	9	N	3					99

HELMCAMP WELL #: 6 RRCID -> 266942 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10086 - 10314

09	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1534	3	2	9	N	2					128
10	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1577	3	1	9	N	1					129
11	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1611	3	2	9	N	2					131
12	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1617	3	8	9	N	7					138
01	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1422	3	64	9	N	58	174	1			22
*02	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1167	3	58	9	N	53					75

MONTGOMERY, J. R. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 271269 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9964 - 10327

09	810	N	745	-0-	-65	-0-	745	3			N	-0-					131
10	651	N	425	-0-	-226	-0-	425	3			N	-0-					131
11	720	N	358	-0-	-362	-0-	358	3			N	-0-					131
12	775	N	200	-0-	-575	-0-	200	3			N	-0-					131
01	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-					131
*02	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	3			N	-0-					131

HILL, A. G. GAS UNIT #3 WELL #: 2 RRCID -> 272080 COMPL. DATE 12/06/2013 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9880 - 10450

09	2611	X	2611	-0-	-0-	-0-	2611	3			N	-0-					85
10	2581	X	2581	-0-	-0-	-0-	2581	3			N	-0-					85
11	2426	X	2426	-0-	-0-	-0-	2426	3			N	-0-					85
12	2679	X	2679	-0-	-0-	-0-	2677	3	2	9	N	2					87
01	2158	X	2158	-0-	-0-	-0-	2156	3	2	9	N	2					89
*02	1595	X	1595	-0-	-0-	-0-	1595	3			N	-0-					89

SHARP, A. L. WELL #: 4 RRCID -> 272081 COMPL. DATE 10/19/2013 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9911 - 10314

09	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	3031	3	11	9	N	10					218
10	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	3517	3	36	9	N	33	172	1			79
11	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	3186	3	19	9	N	17					96
12	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	3147	3	31	9	N	28					124
01	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	2856	3	41	9	N	37					161
02	2464	X	1931	-0-	-533	-0-	1918	3	13	9	N	12					173

MONTGOMERY, J. R. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 273296 COMPL. DATE 06/14/2014 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9927 - 10330

09	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	3			N	-0-					156
10	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	3			N	-0-					156
11	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	3			N	-0-					156
12	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	3			N	-0-					156
01	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	3			N	-0-					156
02	1176	N	1165	-0-	-11	-0-	1165	3			N	-0-					156

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
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
09	840 N	747	-0-	-93	-0-	744	3	3	9	N	3					117
10	930 N	679	-0-	-251	-0-	677	3	2	9	N	2					119
11	840 N	660	-0-	-180	-0-	658	3	2	9	N	2					121
12	775 N	619	-0-	-156	-0-	617	3	2	9	N	2					123
01	682 N	653	-0-	-29	-0-	651	3	2	9	N	2					125
02	616 N	565	-0-	-51	-0-	558	3	7	9	N	6					131

GUINN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 274203 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9968 - 10474

09	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					27
10	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					27
11	120 N	105	-0-	-15	-0-	105	3			N	-0-					27
12	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					27
01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					27
02	112 N	102	-0-	-10	-0-	102	3			N	-0-					27

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
CLUTE-DIEHL GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 117689 COMPL. DATE 07/25/1985 TOTAL DEPTH 16500 PERF.10229 - 10416

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLUTE GAS UNIT 1 WELL #: 1-T RRCID -> 136008 COMPL. DATE 08/16/1990 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10375 - 10444

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 138414 COMPL. DATE 06/18/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10073 - 10465

09	390 N	314	-0-	-76	-0-	314	2			Y	-0-					104
10	465 N	390	-0-	-75	-0-	390	2			Y	-0-					104
11	420 N	365	-0-	-55	-0-	365	2			Y	-0-					104
12	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			Y	-0-					104
01	403 N	376	-0-	-27	-0-	376	2			Y	-0-					104
02	336 N	292	-0-	-44	-0-	292	2			Y	-0-					104

BARRON-HARTMAN GU 1 WELL #: 1-T RRCID -> 139005 COMPL. DATE 04/24/1991 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10447 - 10524

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
09	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
10	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
11	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLUTE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 218121 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10180 - 10788

09	60	N	38	-0-	-22	-0-	38	2			Y	-0-					35
10	93	N	25	-0-	-68	-0-	25	2			Y	-0-					35
11	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	2			Y	-0-					35
12	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			Y	-0-					35
01	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			Y	-0-					35
02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					35

CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 218943 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 11085 PERF. 9932 - 10172

09	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	2503	2			Y	-0-					38
10	2604	N	2565	-0-	-39	-0-	2565	2			Y	-0-					38
11	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	2545	2	2	9	Y	2					40
12	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	2674	2	3	9	Y	3	1	8			42
01	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-	2758	2	4	9	Y	4	1	8			45
02	2380	X	2211	-0-	-169	-0-	2204	2	7	9	Y	6	1	8			50

CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 223591 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 11106 PERF.10182 - 11008

09	540	N	506	-0-	-34	-0-	506	2			Y	-0-					30
10	527	N	504	-0-	-23	-0-	504	2			Y	-0-					30
11	510	N	460	-0-	-50	-0-	460	2			Y	-0-					30
12	527	N	459	-0-	-68	-0-	459	2			Y	-0-					30
01	496	N	448	-0-	-48	-0-	448	2			Y	-0-					30
02	420	N	396	-0-	-24	-0-	396	2			Y	-0-					30

CLUTE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 225294 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10116 - 10581

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55

BARRON-HARTMAN GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 225623 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10325 - 10572

09	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			Y	-0-					26
10	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			Y	-0-					26
11	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			Y	-0-					26
12	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			Y	-0-					26
01	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			Y	-0-					26
02	336	N	45	-0-	-291	-0-	45	2			Y	-0-					26

CLUTE GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 226904 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 10960 PERF. 9929 - 10766

09	2520	X	1732	-0-	-788	-0-	1732	2			Y	-0-					45
10	2604	X	1757	-0-	-847	-0-	1757	2			Y	-0-					45
11	1860	X	1692	-0-	-168	-0-	1692	2			Y	-0-					45
12	1891	X	1658	-0-	-233	-0-	1658	2			Y	-0-					45
01	1829	X	1683	-0-	-146	-0-	1683	2			Y	-0-					45
02	1624	X	1406	-0-	-218	-0-	1406	2			Y	-0-					45

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

BARRON-HARTMAN GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 227293 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10007 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2280	N	2217	-0-	-63	-0-	2217	2			Y	-0-					26
10	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	2383	2			Y	-0-					26
11	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	2295	2			Y	-0-					26
12	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	2351	2			Y	-0-					26
01	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	2388	2	1	9	Y	1	1	8			26
02	2156	X	1846	-0-	-310	-0-	1845	2	1	9	Y	1	1	8			26

BARRON-HARTMAN GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 228221 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10371 - 10467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1170	N	1130	-0-	-40	-0-	1130	2			Y	-0-					37
10	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2			Y	-0-					37
11	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2			Y	-0-					37
12	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			Y	-0-					37
01	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			Y	-0-					37
02	1120	N	1014	-0-	-106	-0-	1014	2			Y	-0-					37

WATSON, HANNAH NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229672 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 12280 PERF.11106 - 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
09	330	N	257	-0-	-73	-0-	257	2			Y	-0-					81
10	372	N	342	-0-	-30	-0-	342	2			Y	-0-					81
11	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			Y	-0-					81
12	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			Y	-0-					81
01	341	N	324	-0-	-17	-0-	324	2			Y	-0-					81
02	336	N	305	-0-	-31	-0-	305	2			Y	-0-					81

CARLISLE, J. C. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 230134 COMPL. DATE 11/18/2009 TOTAL DEPTH 11185 PERF. 9999 - 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
09	2970	X	2813	-0-	-157	-0-	2813	2			Y	-0-					37
10	3069	X	3015	-0-	-54	-0-	3015	2			Y	-0-					37
11	2923	N	2923	-0-	-0-	-0-	2916	2	7	9	Y	6					43
12	2968	N	2968	-0-	-0-	-0-	2959	2	9	9	Y	8	1	8			50
01	3007	N	2844	-0-	-163	-0-	2840	2	4	9	Y	4	2	8			52
02	2716	X	2351	-0-	-365	-0-	2340	2	11	9	Y	10	2	8			60

CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 230446 COMPL. DATE 03/29/2010 TOTAL DEPTH 11080 PERF. 9965 - 11001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	600	N	530	-0-	-70	-0-	530	2			Y	-0-					27
10	558	N	536	-0-	-22	-0-	536	2			Y	-0-					27
11	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			Y	-0-					27
12	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1185	2	1	9	Y	1	1	8			27
01	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2			Y	-0-					27
02	952	N	749	-0-	-203	-0-	749	2			Y	-0-					27

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

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
09	1080 N	986	-0-	-94	-0-	986	2			Y	-0-					27
10	1085 N	1017	-0-	-68	-0-	1017	2			Y	-0-					27
11	1020 N	967	-0-	-53	-0-	967	2			Y	-0-					27
12	1023 N	888	-0-	-135	-0-	888	2			Y	-0-					27
01	1023 N	704	-0-	-319	-0-	704	2			Y	-0-					27
02	896 N	607	-0-	-289	-0-	607	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLUTE GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 233453 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10968 PERF. 9918 - 10819

09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					27
10	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					27
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
02	T. A.	-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

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
01	T. A.	22	-0-	22	22	22	2			Y	-0-					61
02	T. A.	25	-0-	25	47	25	2			Y	-0-					61

CLUTE GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 233800 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 10944 PERF.10164 - 10821

09	510 N	400	-0-	-110	-0-	400	2			Y	-0-					27
10	496 N	431	-0-	-65	-0-	431	2			Y	-0-					27
11	450 N	370	-0-	-80	-0-	370	2			Y	-0-					27
12	403 N	375	-0-	-28	-0-	375	2			Y	-0-					27
01	434 N	384	-0-	-50	-0-	384	2			Y	-0-					27
02	336 N	285	-0-	-51	-0-	285	2			Y	-0-					27

CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 234838 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 11152 PERF.10638 - 11010

09	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
10	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					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

09	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			Y	-0-					103
10	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			Y	-0-					103
11	1170 N	1160	-0-	-10	-0-	1160	2			Y	-0-					103
12	1333 N	1037	-0-	-296	-0-	1037	2			Y	-0-					103
01	1178 N	423	-0-	-755	-0-	422	2	1	9	Y	1	1	8			103
02	1092 N	986	-0-	-106	-0-	985	2	1	9	Y	1	1	8			103

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 236606 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 11906 PERF.11424 - 11742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1110	N	1064	-0-	-46	-0-	1064	2			Y	-0-					86
10	1178	N	1113	-0-	-65	-0-	1113	2			Y	-0-					86
11	1110	N	1050	-0-	-60	-0-	1050	2			Y	-0-					86
12	1085	N	1067	-0-	-18	-0-	1067	2			Y	-0-					86
01	1116	N	1103	-0-	-13	-0-	1103	2			Y	-0-					86
02	980	N	887	-0-	-93	-0-	887	2			Y	-0-					86

CLUTE GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 241802 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 11004 PERF.10108 - 10768

09	2940	X	2848	-0-	-92	-0-	2845	2	3	9	Y	3					30
10	3038	X	2974	-0-	-64	-0-	2970	2	4	9	Y	4					34
11	2940	X	2846	-0-	-94	-0-	2846	2			Y	-0-					34
12	3038	X	2781	-0-	-257	-0-	2781	2			Y	-0-					34
01	2976	X	2802	-0-	-174	-0-	2801	2	1	9	Y	1	1	8			34
02	2688	X	2193	-0-	-495	-0-	2192	2	1	9	Y	1	1	8			34

WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 241816 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 11082 PERF.10658 - 10940

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 241897 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 11101 PERF.10341 - 10972

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 241900 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10242 - 10986

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95
02	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28

WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243003 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10354 - 11021

09	420	N	374	-0-	-46	-0-	374	2			Y	-0-					57
10	403	N	399	-0-	-4	-0-	399	2			Y	-0-					57
11	360	N	357	-0-	-3	-0-	357	2			Y	-0-					57
12	372	N	349	-0-	-23	-0-	349	2			Y	-0-					57
01	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			Y	-0-					57
*02	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			Y	-0-					57

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 243504 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10783 - 10810

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WATSON, HANNAH NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 243505 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 12511 PERF.11420 - 12391

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WATSON, HANNAH NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 244948 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 12504 PERF.10882 - 11253

09	930 X	78	-0-	-852	-0-	78	2			Y	-0-					-0-
10	1023 X	138	-0-	-885	-0-	138	2			Y	-0-					-0-
11	990 X	57	-0-	-933	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
12	1023 X	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					-0-
01	186 X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
02	56 N	NO RPT	-0-	-56	-0-					Y	NO RPT					-0-

WATSON, HANNAH GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 246795 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10931 - 12172

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLUTE-DIEHL GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 247795 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10180 - 10719

09	3000 N	4089	-0-	1089	1089	4083	2	6	9	Y	5					32
10	3100 N	3360	-0-	260	1349	3352	2	8	9	Y	7					39
11	9571 X	8222	-0-	-1349	-0-	8213	2	9	9	Y	8					47
12	7505 X	7505	-0-	-0-	-0-	7498	2	7	9	Y	6	3	8			50
01	6825 X	6825	-0-	-0-	-0-	6818	2	7	9	Y	6	2	8			54
02	7672 X	4366	-0-	-3306	-0-	4358	2	8	9	Y	7	2	8			59

HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 250990 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10708 - 11661

09	1170 N	1122	-0-	-48	-0-	1122	2			Y	-0-					38
10	1240 N	1142	-0-	-98	-0-	1142	2			Y	-0-					38
11	1170 N	1090	-0-	-80	-0-	1090	2			Y	-0-					38
12	1147 N	1144	-0-	-3	-0-	1144	2			Y	-0-					38
01	1147 N	1136	-0-	-11	-0-	1134	2	2	9	Y	2					40
*02	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	2			Y	-0-					40

CLUTE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 251050 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9923 - 10792

09	540 N	456	-0-	-84	-0-	456	2			Y	-0-					140
10	527 N	471	-0-	-56	-0-	471	2			Y	-0-					140
11	510 N	498	-0-	-12	-0-	498	2			Y	-0-					140
12	465 N	369	-0-	-96	-0-	369	2			Y	-0-					140
01	465 N	448	-0-	-17	-0-	448	2			Y	-0-					140
02	476 N	311	-0-	-165	-0-	311	2			Y	-0-					140

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
09	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			Y	-0-					50
10	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			Y	-0-					50
11	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			Y	-0-					50
12	279	N	254	-0-	-25	-0-	254	2			Y	-0-					50
01	279	N	258	-0-	-21	-0-	258	2			Y	-0-					50
02	280	N	214	-0-	-66	-0-	214	2			Y	-0-					50

HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 253416 COMPL. DATE 06/14/2009 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10444 - 11767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1020	X	944	-0-	-76	-0-	944	2			Y	-0-					50
10	1054	X	1013	-0-	-41	-0-	1013	2			Y	-0-					50
11	1020	X	911	-0-	-109	-0-	911	2			Y	-0-					50
12	1054	X	1031	-0-	-23	-0-	1030	2	1	9	Y	1	1	8			50
01	1023	X	885	-0-	-138	-0-	885	2			Y	-0-					50
02	840	N	723	-0-	-117	-0-	723	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2			Y	-0-					70
10	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2			Y	-0-					70
11	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2			Y	-0-					70
12	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1524	2	1	9	Y	1	1	8			70
01	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	2			Y	-0-					70
02	1456	N	1336	-0-	-120	-0-	1336	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4290	X	3312	-0-	-978	-0-	3312	2			Y	-0-					83
10	4278	X	3443	-0-	-835	-0-	3443	2			Y	-0-					83
11	4020	X	3336	-0-	-684	-0-	3336	2			Y	-0-					83
12	3844	X	3353	-0-	-491	-0-	3353	2			Y	-0-					83
01	3844	X	3296	-0-	-548	-0-	3295	2	1	9	Y	1	1	8			83
02	3108	X	2508	-0-	-600	-0-	2507	2	1	9	Y	1	1	8			83

XTO ENERGY INC. 945936
PULLEN WELL #: 1 L RRCID -> 095317 COMPL. DATE 05/09/1981 TOTAL DEPTH 10300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	843	N	843	-0-	-0-	-0-	807	2	36	9	Y	33					71
10	594	N	594	-0-	-0-	-0-	588	2	6	9	Y	5					76
11	600	N	589	-0-	-11	-0-	587	2	2	9	Y	2	49	1			29
12	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			Y	-0-					29
01	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			Y	-0-					29
*02	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			Y	-0-					29

OGLE WELL #: 1 RRCID -> 220485 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9466 - 10322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2280	N	2254	-0-	-26	-0-	2254	2			N	-0-					32
10	2356	N	2354	-0-	-2	-0-	2354	2			N	-0-					32
11	2250	N	2192	-0-	-58	-0-	2192	2			N	-0-					32
12	2325	N	2168	-0-	-157	-0-	2168	2			N	-0-					32
01	2356	N	2141	-0-	-215	-0-	2141	2			N	-0-					32
02	2044	N	1632	-0-	-412	-0-	1632	2			N	-0-					32

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
09	210	N	204	-0-	-6	-0-	204	3			N	-0-					-0-
10	248	N	217	-0-	-31	-0-	217	3			N	-0-					-0-
11	240	N	123	-0-	-117	-0-	123	3			N	-0-					-0-
12	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
01	217	N	194	-0-	-23	-0-	194	3			N	-0-					-0-
*02	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	4367	X	4367	-0-	-0-	-0-	4366	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	4433	X	4308	-0-	-125	-0-	4307	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	4470	X	4451	-0-	-19	-0-	4450	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	4619	X	4439	-0-	-180	-0-	4439	2			N	-0-					-0-
01	4619	X	4425	-0-	-194	-0-	4424	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	4144	X	3808	-0-	-336	-0-	3808	2			N	-0-					-0-

AKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226897 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 17450 PERF.14864 - 15387

09	1500	N	720	-0-	-780	-0-	720	2			N	-0-					-0-
10	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1506	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	984	N	984	-0-	-0-	-0-	983	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	2067	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	1519	N	1000	-0-	-519	-0-	1000	2			N	-0-					-0-
*02	979	N	979	-0-	-0-	-0-	978	2	1	9	N	1	1	8			-0-

INGRAM, G. H. JR. "B" WELL #: 1 RRCID -> 226929 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 17088 PERF.14020 - 16886

09	3000	N	5102	-0-	2102	2102	5101	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	3100	N	4375	-0-	1275	3377	4375	2			N	-0-					-0-
11	7886	X	4509	-0-	-3377	-0-	4508	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	4554	X	4554	-0-	-0-	-0-	4553	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	4582	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*02	2386	X	2386	-0-	-0-	-0-	2386	2			N	-0-					-0-

MEADORS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226934 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 16760 PERF.15525 - 15864

09	14700	X	11389	-0-	-3311	-0-	11389	2			N	-0-					-0-
10	14911	X	11835	-0-	-3076	-0-	11834	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	13500	X	11511	-0-	-1989	-0-	11511	2			N	-0-					-0-
12	12932	X	12932	-0-	-0-	-0-	12931	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	14370	X	14370	-0-	-0-	-0-	14369	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	10752	X	9621	-0-	-1131	-0-	9621	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
09	18870 X	16220	-0-	-2650	-0-	16219	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	19499 X	12285	-0-	-7214	-0-	12284	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	18870 X	17691	-0-	-1179	-0-	17690	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	19499 X	8863	-0-	-10636	-0-	8862	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	17887 X	-0-	-0-	-17887	-0-					N	-0-					-0-
02	16520 X	166	-0-	-16354	-0-	166	2			N	-0-					-0-

RUSSELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228876 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 16200 PERF.16046 - 16054

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	10080 X	9663	-0-	-417	-0-	9663	2			N	-0-					-0-
10	10416 X	9801	-0-	-615	-0-	9801	2			N	-0-					-0-
11	10080 X	9673	-0-	-407	-0-	9672	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	10230 X	10117	-0-	-113	-0-	10117	2			N	-0-					-0-
01	9982 X	9753	-0-	-229	-0-	9752	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	9016 X	8790	-0-	-226	-0-	8790	2			N	-0-					-0-

BONNIE ANN WELL #: 1 RRCID -> 229557 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 19030 PERF.15526 - 15752

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	15025 X	15025	-0-	-0-	-0-	15024	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	16473 X	16473	-0-	-0-	-0-	16472	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	15185 X	15185	-0-	-0-	-0-	15184	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	15697 X	15697	-0-	-0-	-0-	15695	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	12152 X	11921	-0-	-231	-0-	11920	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	10976 X	7619	-0-	-3357	-0-	7618	2	1	9	N	1	1	8			-0-

GLYNDA WELL #: 2 RRCID -> 229923 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 16100 PERF.14410 - 15526

09	3090 X	3090	-0-	-0-	-0-	3090	2			N	-0-					-0-
10	2945 X	2520	-0-	-425	-0-	2519	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	3413 X	3413	-0-	-0-	-0-	3412	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	3994 X	3994	-0-	-0-	-0-	3994	2			N	-0-					-0-
01	4325 X	4325	-0-	-0-	-0-	4324	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*02	2965 X	2965	-0-	-0-	-0-	2965	2			N	-0-					-0-

MARTIN, MICHAEL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231232 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 16450 PERF.14878 - 16027

09	3420 X	2548	-0-	-872	-0-	2548	2			N	-0-					-0-
10	3565 X	2643	-0-	-922	-0-	2643	2			N	-0-					-0-
11	3450 X	2885	-0-	-565	-0-	2885	2			N	-0-					-0-
12	3565 X	2800	-0-	-765	-0-	2800	2			N	-0-					-0-
01	3255 X	2278	-0-	-977	-0-	2277	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	2688 X	1873	-0-	-815	-0-	1873	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
09	3120 X	2229	-0-	-891	-0-	2229	2			N	-0-					-0-
10	4631 X	4631	-0-	-0-	-0-	4631	2			N	-0-					-0-
11	3093 X	3093	-0-	-0-	-0-	3093	2			N	-0-					-0-
12	3437 X	3437	-0-	-0-	-0-	3437	2			N	-0-					-0-
01	5488 X	5488	-0-	-0-	-0-	5488	2			N	-0-					-0-
02	3108 X	3086	-0-	-22	-0-	3086	2			N	-0-					-0-

REDDEN WELL #: 1 RRCID -> 231848 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 16310 PERF.15121 - 15801

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SIMPSON, LEWIS WELL #: 3 RRCID -> 231850 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 16535 PERF.15406 - 16057

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	1680 N	1399	-0-	-281	-0-	1399	2			N	-0-					-0-
10	1736 N	1587	-0-	-149	-0-	1587	2			N	-0-					-0-
11	1500 N	1280	-0-	-220	-0-	1280	2			N	-0-					-0-
12	1457 N	1232	-0-	-225	-0-	1232	2			N	-0-					-0-
01	1581 N	1206	-0-	-375	-0-	1206	2			N	-0-					-0-
02	1204 N	1197	-0-	-7	-0-	1197	2			N	-0-					-0-

LAXSON WELL #: 2 RRCID -> 233362 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 16400 PERF.15036 - 15701

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	4590 X	4320	-0-	-270	-0-	4319	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	4650 X	3827	-0-	-823	-0-	3827	2			N	-0-					-0-
11	4470 X	4176	-0-	-294	-0-	4176	2			N	-0-					-0-
12	4464 X	3986	-0-	-478	-0-	3985	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	4464 X	3421	-0-	-1043	-0-	3421	2			N	-0-					-0-
02	4032 X	64	-0-	-3968	-0-	63	2	1	9	N	1	1	8			-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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	21320					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	21320					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	21320					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	21320					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	21320					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	55441					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	55441					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	55441					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	55441					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	55441					N	NO RPT					-0-
02	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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	12984	X	12984	-0-	-0-	-0-	12982	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	1617	X	1617	-0-	-0-	-0-	1617	2			N	-0-					-0-
11	1350	X	976	-0-	-374	-0-	976	2			N	-0-					-0-
12	1395	X	92	-0-	-1303	-0-	92	2			N	-0-					-0-
01	1395	X	628	-0-	-767	-0-	628	2			N	-0-					-0-
02	1260	X	209	-0-	-1051	-0-	209	2			N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: A 2A RRCID -> 238730 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16650 PERF.15307 - 15979

09	1620	X	360	-0-	-1260	-0-	360	2			N	-0-					-0-
10	1674	X	408	-0-	-1266	-0-	408	2			N	-0-					-0-
11	1260	X	543	-0-	-717	-0-	543	2			N	-0-					-0-
12	713	X	496	-0-	-217	-0-	496	2			N	-0-					-0-
01	483	X	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					-0-
02	504	X	161	-0-	-343	-0-	161	2			N	-0-					-0-

CORN, LOUISE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 240276 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 16800 PERF.15214 - 16502

09	480	N	337	-0-	-143	-0-	337	2			N	-0-					-0-
10	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					-0-
11	510	N	346	-0-	-164	-0-	346	2			N	-0-					-0-
12	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-
01	434	N	274	-0-	-160	-0-	274	2			N	-0-					-0-
*02	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					-0-

SIMPSON, LEWIS WELL #: 2 RRCID -> 241419 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 16521 PERF.16096 - 16304

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	13697 X	13697	-0-	-0-	-0-	13696	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	14791 X	14791	-0-	-0-	-0-	14790	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	17038 X	17038	-0-	-0-	-0-	17037	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	13813 X	13813	-0-	-0-	-0-	13812	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	11765 X	11765	-0-	-0-	-0-	11763	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*02	8801 X	8801	-0-	-0-	-0-	8800	2	1	9	N	1	1	8			-0-

MCLEAN WELL #: D 3 RRCID -> 241475 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16735 PERF.15371 - 16514

09	2070 N	1953	-0-	-117	-0-	1953	2			N	-0-					-0-
10	2108 N	2085	-0-	-23	-0-	2085	2			N	-0-					-0-
11	2010 N	1942	-0-	-68	-0-	1942	2			N	-0-					-0-
12	2015 N	1826	-0-	-189	-0-	1826	2			N	-0-					-0-
01	2077 N	1753	-0-	-324	-0-	1753	2			N	-0-					-0-
02	1820 N	1240	-0-	-580	-0-	1240	2			N	-0-					-0-

MEADORS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 241477 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15895 - 15905

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	7500 X	6837	-0-	-663	-0-	6836	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	7688 X	6068	-0-	-1620	-0-	6068	2			N	-0-					-0-
11	7050 X	6421	-0-	-629	-0-	6421	2			N	-0-					-0-
12	7223 X	6671	-0-	-552	-0-	6671	2			N	-0-					-0-
01	7068 X	6656	-0-	-412	-0-	6655	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	6384 X	5989	-0-	-395	-0-	5989	2			N	-0-					-0-

RUSSELL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243421 COMPL. DATE 07/13/2009 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15272 - 15280

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RUSSELL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 243460 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 15900 PERF.14510 - 15551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5760	X	1953	-0-	-3807	-0-	1953	2			N	-0-					-0-
10	5952	X	5324	-0-	-628	-0-	5324	2			N	-0-					-0-
11	12276	X	12276	-0-	-0-	-0-	12276	2			N	-0-					-0-
12	11163	X	11163	-0-	-0-	-0-	11163	2			N	-0-					-0-
01	8802	X	8802	-0-	-0-	-0-	8802	2			N	-0-					-0-
*02	5415	X	5415	-0-	-0-	-0-	5415	2			N	-0-					-0-

DODDS, R. L. JR. WELL #: 2 RRCID -> 243462 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 16700 PERF.14154 - 16599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15210	X	12252	-0-	-2958	-0-	12250	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	15686	X	2344	-0-	-13342	-0-	2343	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	14190	X	9050	-0-	-5140	-0-	9049	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	13330	X	12010	-0-	-1320	-0-	12009	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	17098	X	17098	-0-	-0-	-0-	17095	2	3	9	N	3	3	8			-0-
02	11424	X	9715	-0-	-1709	-0-	9714	2	1	9	N	1	1	8			-0-

MCLEAN WELL #: F 2 RRCID -> 243653 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 16006 PERF.15113 - 15778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10530	X	9398	-0-	-1132	-0-	9397	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	10881	X	8360	-0-	-2521	-0-	8359	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	10530	X	8263	-0-	-2267	-0-	8262	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	10726	X	7807	-0-	-2919	-0-	7806	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	9703	X	7576	-0-	-2127	-0-	7575	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	8764	X	5074	-0-	-3690	-0-	5074	2			N	-0-					-0-

MEADORS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244317 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15290 - 15552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
12	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
01	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
*02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: H 3 RRCID -> 244329 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 16020 PERF.14016 - 15703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8319	X	8319	-0-	-0-	-0-	8318	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	6217	X	6217	-0-	-0-	-0-	6216	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	7739	X	7739	-0-	-0-	-0-	7738	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	6436	X	6436	-0-	-0-	-0-	6436	2			N	-0-					-0-
01	7604	X	7604	-0-	-0-	-0-	7603	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*02	6816	X	6816	-0-	-0-	-0-	6815	2	1	9	N	1	1	8			-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
09	8250	X	7583	-0-	-667	-0-	7581	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	11705	X	11705	-0-	-0-	-0-	11703	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	12317	X	12317	-0-	-0-	-0-	12316	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	12641	X	12641	-0-	-0-	-0-	12639	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	14190	X	14190	-0-	-0-	-0-	14188	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	7700	X	6975	-0-	-725	-0-	6973	2	2	9	N	2	2	8			-0-

MCLEAN WELL #: A 3 RRCID -> 244332 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 15944 PERF.14640 - 15642

09	1470	N	1151	-0-	-319	-0-	1151	2			N	-0-					-0-
10	1488	N	1305	-0-	-183	-0-	1305	2			N	-0-					-0-
11	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2			N	-0-					-0-
12	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			N	-0-					-0-
01	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2			N	-0-					-0-
02	1316	N	909	-0-	-407	-0-	909	2			N	-0-					-0-

CORN, LOUISE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 244580 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 16560 PERF.15092 - 16170

09	25080	X	15431	-0-	-9649	-0-	15429	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	23095	X	16799	-0-	-6296	-0-	16799	2			N	-0-					-0-
11	20130	X	17026	-0-	-3104	-0-	17025	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	20646	X	18397	-0-	-2249	-0-	18395	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	20646	X	18054	-0-	-2592	-0-	18052	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*02	16318	X	16318	-0-	-0-	-0-	16317	2	1	9	N	1	1	8			-0-

HANHART UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244881 COMPL. DATE 00/00/2008 TOTAL DEPTH 16800 PERF.14926 - 16248

09	18180	X	16956	-0-	-1224	-0-	16955	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	18786	X	16568	-0-	-2218	-0-	16567	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	18180	X	16867	-0-	-1313	-0-	16866	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	17887	X	16635	-0-	-1252	-0-	16633	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	17577	X	16816	-0-	-761	-0-	16815	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	15820	X	15744	-0-	-76	-0-	15743	2	1	9	N	1	1	8			-0-

MCLEAN WELL #: A 4 RRCID -> 244882 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 16000 PERF.15404 - 15722

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN, MICHAEL UNIT WELL #: 2A RRCID -> 244949 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 16100 PERF.15446 - 15675

09	16020	X	15144	-0-	-876	-0-	15143	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	16523	X	12254	-0-	-4269	-0-	12253	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	16185	X	16185	-0-	-0-	-0-	16184	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	15996	X	15335	-0-	-661	-0-	15334	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	15996	X	14935	-0-	-1061	-0-	14933	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	15120	X	11779	-0-	-3341	-0-	11778	2	1	9	N	1	1	8			-0-

MCLEAN WELL #: F 1 RRCID -> 244964 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 16006 PERF.15768 - 15778

09	11790	X	9547	-0-	-2243	-0-	9546	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	12183	X	8740	-0-	-3443	-0-	8739	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	10986	X	10986	-0-	-0-	-0-	10985	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	11160	X	9916	-0-	-1244	-0-	9915	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	10664	X	10658	-0-	-6	-0-	10656	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	10248	X	8728	-0-	-1520	-0-	8727	2	1	9	N	1	1	8			-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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	2392	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	2			N	-0-					-0-
11	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	2			N	-0-					-0-
12	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	2			N	-0-					-0-
01	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2			N	-0-					-0-
*02	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1687	2	1	9	N	1	1	8			-0-

MEADORS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 247479 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 16318 PERF.15864 - 15870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	33024	X	33024	-0-	-0-	-0-	33022	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	30132	X	26082	-0-	-4050	-0-	26081	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	31681	X	31681	-0-	-0-	-0-	31680	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	32763	X	32763	-0-	-0-	-0-	32762	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	31372	X	31372	-0-	-0-	-0-	31369	2	3	9	N	3	3	8			-0-
02	27216	X	26293	-0-	-923	-0-	26292	2	1	9	N	1	1	8			-0-

CHARLENE WELL #: 1 RRCID -> 247686 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 16100 PERF.15141 - 15718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8250	X	1354	-0-	-6896	-0-	1353	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	8525	X	384	-0-	-8141	-0-	384	2			N	-0-					-0-
11	6420	X	410	-0-	-6010	-0-	410	2			N	-0-					-0-
12	6510	X	77	-0-	-6433	-0-	77	2			N	-0-					-0-
01	6386	X	411	-0-	-5975	-0-	411	2			N	-0-					-0-
02	1260	X	391	-0-	-869	-0-	391	2			N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: E 4 RRCID -> 247880 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 15813 PERF.15380 - 15504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
10	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
11	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
12	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
01	217	N	195	-0-	-22	-0-	195	2			N	-0-					-0-
02	196	N	146	-0-	-50	-0-	146	2			N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: E 1 RRCID -> 247881 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14717 - 15597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8507	X	8507	-0-	-0-	-0-	8506	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	7895	X	7895	-0-	-0-	-0-	7894	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	9053	X	9053	-0-	-0-	-0-	9052	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	8804	X	4990	-0-	-3814	-0-	4989	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	8804	X	8076	-0-	-728	-0-	8075	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	8456	X	183	-0-	-8273	-0-	182	2	1	9	N	1	1	8			-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
09	6640	X	6640	-0-	-0-	-0-	6639	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	6417	X	1745	-0-	-4672	-0-	1745	2			N	-0-					-0-
11	6210	X	65	-0-	-6145	-0-	64	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	6417	X	-0-	-0-	-6417	-0-					N	-0-					-0-
01	6417	X	-0-	-0-	-6417	-0-					N	-0-					-0-
02	5796	X	73	-0-	-5723	-0-	73	2			N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: B 1 RRCID -> 248673 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 16489 PERF.15169 - 15512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	4080	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	3161	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	4749	X	4749	-0-	-0-	-0-	4749	2			N	-0-					-0-
12	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	3979	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	5174	X	5174	-0-	-0-	-0-	5174	2			N	-0-					-0-
*02	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	4222	2			N	-0-					-0-

LAXSON WELL #: 5 RRCID -> 250548 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 15950 PERF.15416 - 15691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	25260	X	19613	-0-	-5647	-0-	19611	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	26102	X	23838	-0-	-2264	-0-	23837	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	25260	X	22930	-0-	-2330	-0-	22929	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	26102	X	12426	-0-	-13676	-0-	12424	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	23963	X	13567	-0-	-10396	-0-	13565	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	21532	X	11005	-0-	-10527	-0-	11004	2	1	9	N	1	1	8			-0-

MCLEAN WELL #: D 1A RRCID -> 250639 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 16450 PERF.15512 - 16250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7050	X	6407	-0-	-643	-0-	6406	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	7285	X	5244	-0-	-2041	-0-	5243	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	6573	X	6573	-0-	-0-	-0-	6572	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	6916	X	6916	-0-	-0-	-0-	6915	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	7121	X	7121	-0-	-0-	-0-	7120	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	6132	X	5899	-0-	-233	-0-	5898	2	1	9	N	1	1	8			-0-

MCLEAN WELL #: F 3 RRCID -> 250647 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 16050 PERF.15296 - 15826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16590	X	2742	-0-	-13848	-0-	2741	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	17143	X	4355	-0-	-12788	-0-	4355	2			N	-0-					-0-
11	10290	X	6375	-0-	-3915	-0-	6374	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	10434	X	10434	-0-	-0-	-0-	10433	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	9349	X	9349	-0-	-0-	-0-	9348	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*02	8159	X	8159	-0-	-0-	-0-	8158	2	1	9	N	1	1	8			-0-

MCLEAN WELL #: H 1 RRCID -> 250980 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 17025 PERF.15037 - 15765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7710	X	6424	-0-	-1286	-0-	6423	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	7967	X	3966	-0-	-4001	-0-	3966	2			N	-0-					-0-
11	7871	X	7871	-0-	-0-	-0-	7870	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	6634	X	6425	-0-	-209	-0-	6424	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	6634	X	4755	-0-	-1879	-0-	4755	2			N	-0-					-0-
02	7336	X	3426	-0-	-3910	-0-	3425	2	1	9	N	1	1	8			-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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	5310 X	330	-0-	-4980	-0-	330	2			N	-0-					-0-
10	5665 X	5665	-0-	-0-	-0-	5664	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	5479 X	5479	-0-	-0-	-0-	5478	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	4925 X	4925	-0-	-0-	-0-	4924	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	6590 X	6590	-0-	-0-	-0-	6588	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	5124 X	3003	-0-	-2121	-0-	3002	2	1	9	N	1	1	8			-0-

MCLEAN WELL #: E 2 RRCID -> 252315 COMPL. DATE 06/09/2009 TOTAL DEPTH 15800 PERF.15196 - 15602

09	30420 X	21638	-0-	-8782	-0-	21637	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	33015 X	27453	-0-	-5562	-0-	27452	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	31950 X	12687	-0-	-19263	-0-	12686	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	33015 X	2781	-0-	-30234	-0-	2780	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	27466 X	19712	-0-	-7754	-0-	19709	2	3	9	N	3	3	8			-0-
02	24808 X	22779	-0-	-2029	-0-	22778	2	1	9	N	1	1	8			-0-

REDDEN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252582 COMPL. DATE 07/04/2009 TOTAL DEPTH 15850 PERF.14784 - 15710

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	125	-0-	125	125	125	2			N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: 1 RRCID -> 252695 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 16100 PERF.15446 - 15828

09	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					-0-
10	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					-0-
11	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					-0-
12	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					-0-
01	510 N	510	-0-	-0-	-0-	508	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*02	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	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
09	31860 X	19127	-0-	-12733	-0-	19126	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	32922 X	18661	-0-	-14261	-0-	18659	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	27330 X	23852	-0-	-3478	-0-	23851	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	24614 X	22349	-0-	-2265	-0-	22347	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	21483 X	15277	-0-	-6206	-0-	15276	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	22260 X	6711	-0-	-15549	-0-	6710	2	1	9	N	1	1	8			-0-

DODDS, R. L. JR. B WELL #: 2 RRCID -> 253053 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 16300 PERF.15777 - 15783

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	1833	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	1995	2			N	-0-					-0-
11	2550 N	1928	-0-	-622	-0-	1928	2			N	-0-					-0-
12	1891 N	1875	-0-	-16	-0-	1875	2			N	-0-					-0-
01	1984 N	1447	-0-	-537	-0-	1447	2			N	-0-					-0-
02	1792 N	1136	-0-	-656	-0-	1136	2			N	-0-					-0-

CHARLENE WELL #: 3 RRCID -> 253526 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 16052 PERF.15198 - 15692

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANDERS WELL #: 2 RRCID -> 254912 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15007 - 15940

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	1350 X	556	-0-	-794	-0-	555	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	868 X	431	-0-	-437	-0-	431	2			N	-0-					-0-
11	480 X	372	-0-	-108	-0-	372	2			N	-0-					-0-
12	589 X	456	-0-	-133	-0-	456	2			N	-0-					-0-
01	589 X	534	-0-	-55	-0-	534	2			N	-0-					-0-
*02	578 X	578	-0-	-0-	-0-	577	2	1	9	N	1	1	8			-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
09	32773 X	32773	-0-	-0-	-0-	32771	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	28167 X	28167	-0-	-0-	-0-	28166	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	30180 X	7036	-0-	-23144	-0-	7035	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	35621 X	35621	-0-	-0-	-0-	35619	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	33852 X	21891	-0-	-11961	-0-	21888	2	3	9	N	3	3	8			-0-
02	30576 X	21473	-0-	-9103	-0-	21472	2	1	9	N	1	1	8			-0-

DODDS, R. L. JR. WELL #: 3 RRCID -> 256047 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 16800 PERF.14751 - 15829

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	22290 X	9087	-0-	-13203	-0-	9087	2			N	-0-					-0-
10	20057 X	9949	-0-	-10108	-0-	9949	2			N	-0-					-0-
11	19170 X	6828	-0-	-12342	-0-	6828	2			N	-0-					-0-
12	19251 X	7138	-0-	-12113	-0-	7138	2			N	-0-					-0-
01	14973 X	14931	-0-	-42	-0-	14928	2	3	9	N	3	3	8			-0-
*02	11763 X	11763	-0-	-0-	-0-	11762	2	1	9	N	1	1	8			-0-

S. MCLEAN WELL #: A 1 RRCID -> 256246 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 17570 PERF.15345 - 17010

09	9515 X	9515	-0-	-0-	-0-	9514	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	7319 X	7319	-0-	-0-	-0-	7318	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	8155 X	8155	-0-	-0-	-0-	8154	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	6355 X	4276	-0-	-2079	-0-	4275	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	7730 X	7730	-0-	-0-	-0-	7727	2	3	9	N	3	3	8			-0-
02	5740 X	5041	-0-	-699	-0-	5040	2	1	9	N	1	1	8			-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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
NASH WELL #: 1 RRCID -> 154327 COMPL. DATE 11/01/1994 TOTAL DEPTH 16060 PERF.14160 - 14468

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KENWOOD (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 49003 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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
09	5070	X	3499	-0-	-1571	-0-	3499	3			N	-0-					-0-
10	5239	X	5007	-0-	-232	-0-	5007	3			N	-0-					-0-
11	5178	X	5178	-0-	-0-	-0-	5178	3			N	-0-					-0-
12	5596	X	5596	-0-	-0-	-0-	5596	3			N	-0-					-0-
01	5598	X	5598	-0-	-0-	-0-	5598	3			N	-0-					-0-
02	4844	X	3535	-0-	-1309	-0-	3535	3			N	-0-					-0-

NASH WELL #: 3 RRCID -> 251743 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 14750 PERF.14131 - 14391

09	7650	X	5786	-0-	-1864	-0-	5786	3			N	-0-					-0-
10	7905	X	4510	-0-	-3395	-0-	4510	3			N	-0-					-0-
11	6930	X	3833	-0-	-3097	-0-	3833	3			N	-0-					-0-
12	6355	X	5881	-0-	-474	-0-	5881	3			N	-0-					-0-
01	7193	X	7193	-0-	-0-	-0-	7193	3			N	-0-					-0-
02	5404	X	4860	-0-	-544	-0-	4860	3			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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	3000	N	8267	-0-	5267	5267	8267	3			Y	-0-					-0-
12	3100	N	30488	-0-	27388	32655	30488	3			Y	-0-					-0-
*01	76618	X	43963	-0-	-32655	-0-	43963	3			Y	-0-					-0-
*02	20836	X	20836	-0-	-0-	-0-	20648	3	188	9	Y	171	171	1			-0-

RICHARDSON, LETHA M. WELL #: 3 RRCID -> 205609 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7226 - 7414

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KIRVIN (TRAVIS PEAK,UPPER) 49692 755 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
REYNOLDS E & P, INC. 704466
PULLIN, W. R. WELL #: 1 RRCID -> 170298 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 11170 PERF. 7504 - 7515

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	135	6			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/07/2020 - WELL PLUGGED 10-7-2020

KIRVIN,NE. (COTTON VALLEY) 49699 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
PHILLIPS, JACK L. CO. 663109
CARTER BLOXOM UNIT WELL #: RRCID -> 145279 COMPL. DATE 11/11/1992 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10361 - 10384

09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/29/2011

KIRVIN,NE. (COTTON VALLEY) //CONT.// 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOPER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202428 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 10787 PERF.10460 - 10618

09	3210	X	3106	-0-	-104	-0-	93	1	3013	2	N	-0-					145
10	2852	X	2314	-0-	-538	-0-	70	1	2244	2	N	-0-					145
11	1980	X	808	-0-	-1172	-0-	24	1	775	2	N	8					153
							9	9									
12	3224	X	1146	-0-	-2078	-0-	34	1	1104	2	N	7					160
							8	9									
01	3224	X	1734	-0-	-1490	-0-	50	1	1597	2	N	79	188	1			51
							87	9									
02	2912	X	2435	-0-	-477	-0-	73	1	2362	2	N	-0-					51

COLEMAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202829 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 10938 PERF.10750 - 10764

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COKER, ANN SNEED GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211100 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10449 - 10626

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	390	N	230	-0-	-160	-0-	7	1	223	2	N	-0-					23
10	465	N	133	-0-	-332	-0-	4	1	129	2	N	-0-					23
11	330	N	202	-0-	-128	-0-	6	1	196	2	N	-0-					23
12	248	N	206	-0-	-42	-0-	6	1	200	2	N	-0-					23
01	124	N	45	-0-	-79	-0-	1	1	44	2	N	-0-					23
02	196	N	152	-0-	-44	-0-	5	1	147	2	N	-0-					23

MILLER, CLARA BARTON LEASE WELL #: 1 RRCID -> 249216 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 10928 PERF.10553 - 10723

09	8700	X	4189	-0-	-4511	-0-	126	1	4063	2	N	-0-					357
10	10365	X	10365	-0-	-0-	-0-	312	1	10053	2	N	-0-					357
11	8871	X	8871	-0-	-0-	-0-	267	1	8604	2	N	-0-					357
12	9145	X	8696	-0-	-449	-0-	261	1	8435	2	N	-0-					357
01	10354	X	8675	-0-	-1679	-0-	261	1	8414	2	N	-0-					357
02	9352	X	5473	-0-	-3879	-0-	165	1	5308	2	N	-0-					357

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2310 N	704	-0-	-1606	-0-	620	3	84	9	Y	76	194	1			50
10	1860 N	566	-0-	-1294	-0-	564	3	2	9	Y	2					52
11	1620 N	1343	-0-	-277	-0-	1315	3	28	9	Y	25					77
12	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	1865	3	122	9	Y	111	183	1			5
01	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	1627	3	72	9	Y	65					70
02	1260 N	664	-0-	-596	-0-	660	3	4	9	Y	4					74

CORBY #2 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179730 COMPL. DATE 10/02/2000 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 7958 - 7966

09	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746	3			Y	-0-					-0-
10	884 N	884	-0-	-0-	-0-	884	3			Y	-0-					-0-
11	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	3			Y	-0-					-0-
12	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	3			Y	-0-					-0-
01	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3			Y	-0-					-0-
02	1204 N	370	-0-	-834	-0-	370	3			Y	-0-					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
ELLIS "B" WELL #: 2 RRCID -> 179494 COMPL. DATE 06/08/2000 TOTAL DEPTH 9504 PERF. 7968 - 7976

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

09	120 N	101	-0-	-19	-0-	101	3			N	-0-					-0-
10	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
11	976 N	976	-0-	-0-	-0-	976	3			N	-0-					-0-
12	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	3			N	-0-					-0-
01	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	3			N	-0-					-0-
*02	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-

LAKE TRINIDAD (RODESSA) 51599 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HENDERSON
WEATHERS EXPLORATION, INC. 902850
WARREN WELL #: 1 RRCID -> 262316 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 7116 - 7121

09	DLQ G-10	74	-0-	74	132	74	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	58	-0-	58	190	58	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	49	-0-	49	239	48	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	DLQ G-10	42	-0-	42	281	41	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	DLQ G-10	50	-0-	50	331	50	2			Y	-0-					-0-
*02	374 N	43	-0-	-331	-0-	43	2			Y	-0-					-0-

ENSERCH PROCESSING, INC. WELL #: 5 RRCID -> 266402 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7020 - 7024

09	DLQ G-10	247	-0-	247	396	247	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	16	-0-	16	412	16	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	35	-0-	35	447	33	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
12	DLQ G-10	125	-0-	125	572	121	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
01	DLQ G-10	127	-0-	127	699	127	2			Y	-0-					-0-
*02	827 N	128	-0-	-699	-0-	128	2			Y	-0-					-0-

LAKE TRINIDAD (RODESSA) //CONT.// 51599 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HENDERSON
WEATHERS EXPLORATION, INC. //CONT.// 902850
WAREING WELL #: 2 RRCID -> 267373 COMPL. DATE 06/30/2012 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 7040 - 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
09	DLQ G-10	481	-0-	481	949	481	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	280	-0-	280	1229	280	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	376	-0-	376	1605	368	2	8	9	Y	7	7	1			-0-
12	DLQ G-10	481	-0-	481	2086	466	2	15	9	Y	14	14	1			-0-
01	DLQ G-10	485	-0-	485	2571	485	2			Y	-0-					-0-
*02	2800 N	350	-0-	-2450	121	350	2			Y	-0-					-0-

LAKE WORTH (PENN. 5590) 51637 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TARRANT
FDL OPERATING, LLC 263924
HYDE-HICKMAN WEST WELL #: 2 RRCID -> 253691 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 8733 PERF. 4732 - 5629

09	870 N	745	-0-	-125	-0-	745	3	N	-0-			44
10	899 N	655	-0-	-244	-0-	655	3	N	-0-			44
11	990 N	518	-0-	-472	-0-	518	3	N	-0-			44
12	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756	3	N	-0-			44
01	842 N	842	-0-	-0-	-0-	842	3	N	-0-			44
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			44

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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC 834365
FEENEY HILL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 115427 COMPL. DATE 03/24/1989 TOTAL DEPTH 14055 PERF.13148 - 13236

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LIGNITE (COTTON VALLEY LIME) 53562 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
HOLMES WELL #: 1 RRCID -> 169539 COMPL. DATE 04/08/1998 TOTAL DEPTH 16260 PERF.15692 - 16027

09	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	3	N	-0-	-0-
10	1085 N	1040	-0-	-45	-0-	1040	3	N	-0-	-0-
11	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	3	N	-0-	-0-
12	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3	N	-0-	-0-
01	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	3	N	-0-	-0-
02	1008 N	799	-0-	-209	-0-	799	3	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	580 N	580	-0-	-0-	-0-	26	1	554	2	N	-0-					119
10	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	60	1	1432	2	N	-0-					119
11	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	76	1	1741	2	N	-0-					119
12	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	53	1	1524	2	N	-0-					119
01	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	26	1	1748	2	N	-0-					119
*02	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	26	1	1477	2	N	-0-					119

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

09	300 N	110	-0-	-190	-0-	5	1	105	2	N	-0-					22
10	397 N	397	-0-	-0-	-0-	16	1	381	2	N	-0-					22
11	812 N	812	-0-	-0-	-0-	7	1	805	2	N	-0-					22
12	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	39	1	1122	2	N	-0-					22
01	341 N	284	-0-	-57	-0-	3	1	82	2	N	181	178	1			25
						199	9									
*02	990 N	990	-0-	-0-	-0-	41	1	949	2	N	-0-					25

JACKSON, M. L. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 068169 COMPL. DATE 12/31/1975 TOTAL DEPTH 11106 PERF.10845 - 10878

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORD, HUGH M. WELL #: 2 RRCID -> 173431 COMPL. DATE 03/07/1999 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10928 - 10961

09	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	82	1	1768	2	N	52	178	1			177
						57	9									
10	2170 N	1632	-0-	-538	-0-	65	1	1545	2	N	20					197
						22	9									
11	1620 N	1199	-0-	-421	-0-	48	1	1110	2	N	37	181	1			53
						41	9									
12	1984 N	1477	-0-	-507	-0-	50	1	1427	2	N	-0-					53
01	1643 N	1614	-0-	-29	-0-	62	1	1484	2	N	62					115
						68	9									
*02	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	64	1	1476	2	N	22					137
						24	9									

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

09	1500 #	1452	-0-	-48	-0-	1450	2	2	9	N	2					23
10	1612 #	1433	-0-	-179	-0-	1432	2	1	9	N	1					24
11	1560 #	1373	-0-	-187	-0-	1371	2	2	9	N	2					26
12	1612 #	1367	-0-	-245	-0-	1366	2	1	9	N	1					27
01	1488 #	1375	-0-	-113	-0-	1372	2	3	9	N	3					30
02	1288 N	1177	-0-	-111	-0-	1177	2			N	-0-					30

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	3			N	-0-					20
10	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	3			N	-0-					20
11	1680 N	1616	-0-	-64	-0-	1613	3	3	9	N	3					23
12	1612 N	1114	-0-	-498	-0-	1112	3	2	9	N	2					25
01	1736 N	982	-0-	-754	-0-	976	3	6	9	N	5					30
02	1512 N	1312	-0-	-200	-0-	1305	3	7	9	N	6					36

BONNER WELL #: 10 RRCID -> 226048 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 12297 PERF.11005 - 11943

09	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					15
10	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					15
11	570 N	419	-0-	-151	-0-	419	3			N	-0-					15
12	496 N	444	-0-	-52	-0-	444	3			N	-0-					15
01	434 N	433	-0-	-1	-0-	433	3			N	-0-					15
02	392 N	348	-0-	-44	-0-	348	3			N	-0-					15

BONNER WELL #: 8 RRCID -> 246658 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 12236 PERF.11817 - 12014

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
LASMO-REYNOLDS LOPER WELL #: 1 RRCID -> 161031 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10404 - 10798

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BONNER, TOM WELL #: 1 RRCID -> 181114 COMPL. DATE 01/16/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10626 - 10858

09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOOD WELL #: 1 RRCID -> 181356 COMPL. DATE 02/19/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10622 - 10784

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPER (BOSSIER) //CONT.// 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

WOLENS HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 188433 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 12150 PERF.10904 - 11094

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BONNER, TOM WELL #: 2 RRCID -> 189400 COMPL. DATE 06/13/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10754 - 11024

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOOD WELL #: 3 RRCID -> 190084 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 11946 PERF.10688 - 11820

09	1950 X	1614	-0-	-336	-0-	124	1	1490	2	N	-0-					-0-
10	2015 N	1620	-0-	-395	-0-	130	1	1490	2	N	-0-					-0-
11	1950 N	1124	-0-	-826	-0-	81	1	1043	2	N	-0-					-0-
12	1674 N	1210	-0-	-464	-0-	90	1	1120	2	N	-0-					-0-
01	1612 N	989	-0-	-623	-0-	75	1	914	2	N	-0-					-0-
*02	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	70	1	1151	2	N	-0-					-0-

BONNER, ANDY WELL #: 1 RRCID -> 190480 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 12075 PERF.10840 - 11924

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OSBORN WELL #: 1 RRCID -> 190623 COMPL. DATE 09/09/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10732 - 10954

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPER WELL #: 3 RRCID -> 190931 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10660 - 10800

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PYRAMID LAND WELL #: 3 RRCID -> 190961 COMPL. DATE 09/04/2002 TOTAL DEPTH 11996 PERF.10858 - 10996

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPER (BOSSIER) //CONT.// 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OSBORN WELL #: 2 RRCID -> 192535 COMPL. DATE 12/04/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10630 - 10750

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PYRAMID LAND WELL #: 4 RRCID -> 193609 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 12084 PERF.10706 - 10966

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OSBORN WELL #: 3 RRCID -> 194644 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 12005 PERF.10592 - 11864

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29

LOPER WELL #: 4 RRCID -> 197305 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 12025 PERF.10596 - 10854

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOPER WELL #: 5 RRCID -> 197389 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10554 - 10762

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BONNER, TOM WELL #: 3 RRCID -> 197426 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10670 - 10914

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOPER (BOSSIER) //CONT.// 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OSBORN WELL #: 4 RRCID -> 200842 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 12103 PERF.10958 - 11076

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	930 N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
11	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PYRAMID LAND WELL #: 6 RRCID -> 201263 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 12185 PERF.10940 - 11184

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPER WELL #: 6 RRCID -> 201521 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10520 - 10884

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOOD WELL #: 5 RRCID -> 202349 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10628 - 11861

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

BONNER, ANDY WELL #: 2 RRCID -> 202749 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 12030 PERF.10848 - 11869

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
11	14B2 EXT	416	-0-	416	416	30	1	386	2	N	-0-					131
12	14B2 EXT	448	-0-	448	864	33	1	415	2	N	-0-					131
01	14B2 EXT	312	-0-	312	1176	24	1	288	2	N	-0-					131
02	14B2 EXT	591	-0-	591	1767	34	1	557	2	N	-0-					131

WOOD WELL #: 4 RRCID -> 202811 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 11960 PERF.10684 - 11752

09	483 X	-0-	-0-	-483	-0-					N	-0-					34
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

LOPER (BOSSIER) //CONT.// 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
BONNER, TOM WELL #: 4 RRCID -> 202910 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10648 - 10844

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OSBORN WELL #: 6 RRCID -> 203653 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10630 - 10774

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

OSBORN WELL #: 5 RRCID -> 203887 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10659 - 11026

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PYRAMID LAND WELL #: 8 RRCID -> 203911 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 12186 PERF.10990 - 11208

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOOD WELL #: 6 RRCID -> 205513 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 11945 PERF.10707 - 11756

09	534 N	534	-0-	-0-	-0-	41	1	493	2	N	-0-					82
10	539 N	539	-0-	-0-	-0-	43	1	496	2	N	-0-					82
11	549 N	549	-0-	-0-	-0-	40	1	509	2	N	-0-					82
12	558 N	337	-0-	-221	-0-	25	1	312	2	N	-0-					82
01	527 N	343	-0-	-184	-0-	26	1	317	2	N	-0-					82
*02	672 N	672	-0-	-0-	-0-	39	1	633	2	N	-0-					82

PYRAMID LAND WELL #: 9 RRCID -> 210441 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11018 - 11255

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPER WELL #: 7 RRCID -> 212732 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 12032 PERF.10534 - 10831

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPER (BOSSIER) //CONT.// 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WOOD WELL #: 8 RRCID -> 217706 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10702 - 10776

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BONNER, ANDY WELL #: 3 RRCID -> 217791 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 12227 PERF.11096 - 11160

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WOOD WELL #: 10 RRCID -> 217894 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 12075 PERF.11160 - 11210

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WOOD WELL #: 9 RRCID -> 218060 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10784 - 10958

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOM BONNER WELL #: 5 RRCID -> 218853 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10510 - 10814

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WOOD WELL #: 15 RRCID -> 218859 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 12228 PERF.10943 - 11019

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOPER (BOSSIER) //CONT.// 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BONNER, ANDY WELL #: 5 RRCID -> 219221 COMPL. DATE 11/27/2005 TOTAL DEPTH 12155 PERF.10937 - 11038

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WOOD WELL #: 2 RRCID -> 219817 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10782 - 10853

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BONNER, ANDY WELL #: 4 RRCID -> 220215 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 12158 PERF.10965 - 11170

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WOOD WELL #: 12 RRCID -> 220662 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 11948 PERF.10689 - 11521

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WOOD WELL #: 14 RRCID -> 220690 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10666 - 10670

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WOOD WELL #: 16 RRCID -> 221517 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 12180 PERF.10920 - 11074

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOPER (BOSSIER) //CONT.// 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WOOD WELL #: 11 RRCID -> 225543 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 12321 PERF.11112 - 11265

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OSBORN WELL #: 7 RRCID -> 230058 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 12282 PERF.10743 - 11370

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22

BONNER, TOM WELL #: 6 RRCID -> 272351 COMPL. DATE 12/26/2013 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10538 - 10790

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PYRAMID LAND WELL #: 7 RRCID -> 276964 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10480 - 10641

09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BONNER WELL #: 2 RRCID -> 201527 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 12212 PERF.10945 - 11195

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BONNER WELL #: 3 RRCID -> 204549 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11003 - 11258

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
MITCHELL-WILLIAMS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 193277 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10910 - 11242

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MITCHELL-WILLIAMS TRUST WELL #: 2 RRCID -> 197936 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 12031 PERF.10878 - 11230

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MITCHELL - WILLIAMS TRUST WELL #: 3 RRCID -> 213584 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 12154 PERF.10976 - 11170

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
09	120	N	103	-0-	-17	-0-	103	3			N	-0-					32
10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					32
11	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	3			N	-0-					32
12	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					32
01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					32
02	112	N	108	-0-	-4	-0-	108	3			N	-0-					32

BONNER WELL #: 2 RRCID -> 200673 COMPL. DATE 05/31/2004 TOTAL DEPTH 12212 PERF.10945 - 12103

09	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			N	-0-					36
10	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-					36
11	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-					36
12	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	3			N	-0-					36
01	717	N	717	-0-	-0-	-0-	713	3	4	9	N	4					40
*02	665	N	665	-0-	-0-	-0-	659	3	6	9	N	5					45

BONNER WELL #: 3 RRCID -> 203875 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11003 - 12092

09	840	N	783	-0-	-57	-0-	783	3			N	-0-					44
10	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					44
11	840	N	724	-0-	-116	-0-	723	3	1	9	N	1					45
12	806	N	799	-0-	-7	-0-	799	3			N	-0-					45
01	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	3			N	-0-					45
02	672	N	515	-0-	-157	-0-	515	3			N	-0-					45

BONNER WELL #: 4 RRCID -> 207237 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 12203 PERF.11729 - 11980

09	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	3			N	-0-					40
10	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	3			N	-0-					40
11	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	3			N	-0-					40
12	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	3			N	-0-					40
01	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1944	3	7	9	N	6					46
*02	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1698	3	10	9	N	9					55

BONNER WELL #: 5 RRCID -> 209661 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11764 - 11960

09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BONNER WELL #: 7 RRCID -> 220490 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12200 PERF.10996 - 11220

09	570	N	559	-0-	-11	-0-	559	3			N	-0-					11
10	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-					11
11	600	N	414	-0-	-186	-0-	414	3			N	-0-					11
12	589	N	395	-0-	-194	-0-	395	3			N	-0-					11
01	620	N	500	-0-	-120	-0-	500	3			N	-0-					11
02	392	N	264	-0-	-128	-0-	264	3			N	-0-					11

BONNER WELL #: 6 RRCID -> 220513 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11011 - 11964

09	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	2356	3			N	-0-					17
10	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	3			N	-0-					17
11	1500	N	1421	-0-	-79	-0-	1421	3			N	-0-					17
12	1550	N	1113	-0-	-437	-0-	1113	3			N	-0-					17
01	1550	N	1237	-0-	-313	-0-	1237	3			N	-0-					17
02	1316	N	1222	-0-	-94	-0-	1222	3			N	-0-					17

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
09	390 N	375	-0-	-15	-0-	375	3			N	-0-					41
10	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					41
11	390 N	337	-0-	-53	-0-	337	3			N	-0-					41
12	403 N	355	-0-	-48	-0-	355	3			N	-0-					41
01	341 N	328	-0-	-13	-0-	328	3			N	-0-					41
02	308 N	220	-0-	-88	-0-	220	3			N	-0-					41

BONNER WELL #: 8 RRCID -> 246657 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 12236 PERF.10723 - 10814

09	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					59
10	155 N	101	-0-	-54	-0-	101	3			N	-0-					59
11	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					59
12	186 N	101	-0-	-85	-0-	101	3			N	-0-					59
01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					59
*02	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					59

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027

LOPER WELL #: 2 RRCID -> 172505 COMPL. DATE 12/14/1998 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11547 - 11720

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

WOOD WELL #: 1 RRCID -> 183882 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10622 - 11628

09	311 N	311	-0-	-0-	-0-	24	1	287	2	N	-0-					10
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					10
11	180 N	104	-0-	-76	-0-	8	1	96	2	N	-0-					10
12	186 N	142	-0-	-44	-0-	11	1	131	2	N	-0-					10
01	221 N	221	-0-	-0-	-0-	17	1	204	2	N	-0-					10
*02	102 N	102	-0-	-0-	-0-	6	1	96	2	N	-0-					10

WOLENS HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 185379 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 12150 PERF.10904 - 11916

09	540 N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					82
10	807 N	807	-0-	-0-	-0-	65	1	742	2	N	-0-					82
11	540 N	400	-0-	-140	-0-	29	1	371	2	N	-0-					82
12	408 N	408	-0-	-0-	-0-	30	1	378	2	N	-0-					82
01	558 N	427	-0-	-131	-0-	32	1	395	2	N	-0-					82
*02	403 N	403	-0-	-0-	-0-	23	1	380	2	N	-0-					82

BONNER, ANDY WELL #: 1 RRCID -> 187939 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 12075 PERF.10840 - 11924

09	2414 X	2414	-0-	-0-	-0-	185	1	2229	2	N	-0-					80
10	2375 X	2375	-0-	-0-	-0-	191	1	2184	2	N	-0-					80
11	2306 X	2306	-0-	-0-	-0-	166	1	2140	2	N	-0-					80
12	2207 X	2207	-0-	-0-	-0-	162	1	2019	2	N	24					104
						26	9									
01	2371 X	2371	-0-	-0-	-0-	180	1	2191	2	N	-0-					104
*02	2431 X	2431	-0-	-0-	-0-	139	1	2292	2	N	-0-					104

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
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
09	4230	X	3853	-0-	-377	-0-	296	1	3557	2	N	-0-					55
10	4371	X	4067	-0-	-304	-0-	316	1	3619	2	N	120					175
							132	9									
11	4200	X	4017	-0-	-183	-0-	290	1	3727	2	N	-0-					175
12	4247	X	4025	-0-	-222	-0-	298	1	3702	2	N	23					198
							25	9									
01	4613	X	4613	-0-	-0-	-0-	350	1	4262	2	N	1	150	1			49
							1	9									
02	3752	X	3257	-0-	-495	-0-	187	1	3070	2	N	-0-					49

OSBORN WELL #: 1 RRCID -> 189502 COMPL. DATE 03/09/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10732 - 11158

09	4447	X	4447	-0-	-0-	-0-	341	1	4106	2	N	-0-					57
10	4557	X	4469	-0-	-88	-0-	359	1	4110	2	N	-0-					57
11	4440	X	4440	-0-	-0-	-0-	320	1	4120	2	N	-0-					57
12	5042	X	5042	-0-	-0-	-0-	375	1	4667	2	N	-0-					57
01	5343	X	5343	-0-	-0-	-0-	405	1	4938	2	N	-0-					57
02	4116	X	3742	-0-	-374	-0-	215	1	3527	2	N	-0-					57

LOPER WELL #: 3 RRCID -> 190495 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10660 - 11712

09	6548	X	6548	-0-	-0-	-0-	503	1	6045	2	N	-0-					72
10	6572	X	6406	-0-	-166	-0-	514	1	5892	2	N	-0-					72
11	7657	X	7657	-0-	-0-	-0-	552	1	7105	2	N	-0-					72
12	8658	X	8658	-0-	-0-	-0-	639	1	7938	2	N	74	79	1			67
							81	9									
01	8662	X	8662	-0-	-0-	-0-	657	1	8005	2	N	-0-					67
*02	7389	X	7389	-0-	-0-	-0-	424	1	6965	2	N	-0-					67

PYRAMID LAND WELL #: 3 RRCID -> 190644 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 11996 PERF.10858 - 11860

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

PYRAMID LAND WELL #: 2 RRCID -> 190927 COMPL. DATE 11/03/2002 TOTAL DEPTH 12005 PERF.10808 - 11840

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

OSBORN WELL #: 2 RRCID -> 191143 COMPL. DATE 03/17/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10630 - 11744

09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					25
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	927	N	927	-0-	-0-	-0-	67	1	860	2	N	-0-					25
12	880	N	880	-0-	-0-	-0-	65	1	813	2	N	2					27
							2	9									
01	806	N	806	-0-	-0-	-0-	61	1	745	2	N	-0-					27
02	868	N	498	-0-	-370	-0-	29	1	469	2	N	-0-					27

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BONNER, TOM WELL #: 3 RRCID -> 193606 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10670 - 11692

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	840 N	611	-0-	-229	-0-	47	1	564	2	N	-0-					25
10	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	90	1	1035	2	N	-0-					25
11	810 N	429	-0-	-381	-0-	31	1	398	2	N	-0-					25
12	945 N	945	-0-	-0-	-0-	70	1	875	2	N	-0-					25
01	1116 N	630	-0-	-486	-0-	48	1	582	2	N	-0-					25
*02	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	72	1	1178	2	N	-0-					25

PYRAMID LAND WELL #: 4 RRCID -> 193608 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 12084 PERF.10706 - 11874

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	436 N	436	-0-	-0-	-0-	31	1	371	2	N	31					188
						34	9									
10	665 N	665	-0-	-0-	-0-	34	1	388	2	N	221	183	1			226
						243	9									
11	565 N	565	-0-	-0-	-0-	31	1	402	2	N	120					346
						132	9									
12	589 N	589	-0-	-0-	-0-	32	1	401	2	N	142	368	1			120
						156	9									
01	670 N	670	-0-	-0-	-0-	33	1	404	2	N	212					332
						233	9									
02	532 N	388	-0-	-144	-0-	20	1	335	2	N	30	185	1			177
						33	9									

LOPER WELL #: 4 RRCID -> 194638 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 12025 PERF.10854 - 11690

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2725 X	2725	-0-	-0-	-0-	209	1	2516	2	N	-0-					60
10	2635 X	2544	-0-	-91	-0-	204	1	2340	2	N	-0-					60
11	2640 X	2050	-0-	-590	-0-	148	1	1902	2	N	-0-					60
12	2821 X	2206	-0-	-615	-0-	157	1	1951	2	N	89	137	1			12
						98	9									
01	2821 X	2226	-0-	-595	-0-	169	1	2057	2	N	-0-					12
02	2548 X	1664	-0-	-884	-0-	95	1	1569	2	N	-0-					12

PYRAMID LAND WELL #: 5 RRCID -> 194645 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10740 - 11790

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	660 N	637	-0-	-23	-0-	49	1	588	2	N	-0-					34
10	682 N	644	-0-	-38	-0-	52	1	592	2	N	-0-					34
11	677 N	677	-0-	-0-	-0-	49	1	628	2	N	-0-					34
12	674 N	674	-0-	-0-	-0-	50	1	624	2	N	-0-					34
01	651 N	631	-0-	-20	-0-	48	1	583	2	N	-0-					34
*02	727 N	727	-0-	-0-	-0-	42	1	685	2	N	-0-					34

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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
LOPER WELL #: 5 RRCID -> 197283 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10554 - 11650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1590	N	1538	-0-	-52	-0-	118	1	1420	2	N	-0-					27
10	1488	N	1204	-0-	-284	-0-	97	1	1107	2	N	-0-					27
11	1500	N	1459	-0-	-41	-0-	105	1	1354	2	N	-0-					27
12	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	114	1	1423	2	N	75	73	1			29
							83	9									
01	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	110	1	1346	2	N	-0-					29
*02	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	123	1	2027	2	N	-0-					29

BONNER, ANDY WELL #: 2 RRCID -> 197709 COMPL. DATE 09/14/2003 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11675 - 11869

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WOOD WELL #: 5 RRCID -> 199248 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11489 - 11861

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WOOD WELL #: 3 RRCID -> 200353 COMPL. DATE 07/21/2002 TOTAL DEPTH 11946 PERF.11500 - 11820

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PYRAMID LAND WELL #: 6 RRCID -> 200622 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 12185 PERF.10940 - 11942

09	359	N	359	-0-	-0-	-0-	28	1	331	2	N	-0-					17
10	361	N	361	-0-	-0-	-0-	29	1	332	2	N	-0-					17
11	376	N	376	-0-	-0-	-0-	27	1	349	2	N	-0-					17
12	393	N	393	-0-	-0-	-0-	29	1	364	2	N	-0-					17
01	376	N	376	-0-	-0-	-0-	29	1	347	2	N	-0-					17
*02	328	N	328	-0-	-0-	-0-	19	1	309	2	N	-0-					17

LOPER WELL #: 6 RRCID -> 201508 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10520 - 11624

09	109	N	109	-0-	-0-	-0-	8	1	101	2	N	-0-					35
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	136	N	136	-0-	-0-	-0-	10	1	126	2	N	-0-					35
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
*02	424	N	424	-0-	-0-	-0-	24	1	400	2	N	-0-					35

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
PYRAMID LAND WELL #: 8 RRCID -> 202427 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 12186 PERF.10990 - 12096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	190	1	2290	2	N	-0-					25
10	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	213	1	2439	2	N	-0-					25
11	3000	N	3020	-0-	20	20	218	1	2802	2	N	-0-					25
12	3100	N	3399	-0-	299	319	253	1	3146	2	N	-0-					25
01	3100	N	3418	-0-	318	637	259	1	3159	2	N	-0-					25
*02	3649	X	3012	-0-	-637	-0-	173	1	2839	2	N	-0-					25

HOLLOWAY, J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202481 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11461 - 11716

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BONNER, TOM WELL #: 4 RRCID -> 202909 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10648 - 11671

09	1380	N	525	-0-	-855	-0-	40	1	485	2	N	-0-					110
10	1550	N	229	-0-	-1321	-0-	18	1	211	2	N	-0-					110
11	750	N	212	-0-	-538	-0-	15	1	197	2	N	-0-					110
12	558	N	5	-0-	-553	-0-	5	2			N	-0-					110
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					110
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					110

OSBORN WELL #: 5 RRCID -> 203873 COMPL. DATE 06/29/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10659 - 11750

09	600	N	408	-0-	-192	-0-	31	1	377	2	N	-0-					60
10	620	N	522	-0-	-98	-0-	42	1	480	2	N	-0-					60
11	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	113	1	1456	2	N	-0-					60
12	801	N	801	-0-	-0-	-0-	60	1	741	2	N	-0-					60
01	971	N	971	-0-	-0-	-0-	74	1	897	2	N	-0-					60
*02	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	115	1	1896	2	N	-0-					60

WOOD WELL #: 6 RRCID -> 203905 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 11945 PERF.11552 - 11756

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBINSON, J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203975 COMPL. DATE 07/19/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11777 - 11965

09	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	101	1	1219	2	N	-0-					-0-
10	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	104	1	1193	2	N	-0-					-0-
11	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	91	1	1166	2	N	-0-					-0-
12	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	86	1	1072	2	N	-0-					-0-
01	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	90	1	1096	2	N	-0-					-0-
02	1008	N	789	-0-	-219	-0-	45	1	744	2	N	-0-					-0-

PYRAMID LAND WELL #: 9 RRCID -> 210440 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11844 - 11954

09	28	N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	2	N	-0-					27
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					27
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
LOPER WELL #: 7 RRCID -> 215142 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 12032 PERF.10534 - 11738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1920	N	1454	-0-	-466	-0-	112	1	1342	2	N	-0-					162
10	1984	N	1970	-0-	-14	-0-	158	1	1812	2	N	-0-					162
11	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	172	1	2209	2	N	-0-					162
12	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	151	1	1873	2	N	3	39	1			126
							3	9									
01	1984	N	1803	-0-	-181	-0-	137	1	1666	2	N	-0-					126
02	2184	N	2045	-0-	-139	-0-	117	1	1928	2	N	-0-					126

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215154 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11563 - 11568

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOOD WELL #: 7 RRCID -> 215752 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10828 - 11820

09	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	154	1	1846	2	N	-0-					10
10	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	204	1	2334	2	N	-0-					10
11	3000	N	3381	-0-	381	381	244	1	3137	2	N	-0-					10
12	3100	N	3422	-0-	322	703	255	1	3167	2	N	-0-					10
01	1762	N	1059	-0-	-703	-0-	80	1	979	2	N	-0-					10
02	364	X	54	-0-	-310	-0-	3	1	51	2	N	-0-					10

BONNER, TOM WELL #: 1 RRCID -> 216735 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10626 - 11561

09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					25
10	62	N	30	-0-	-32	-0-	2	1	28	2	N	-0-					25
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					25
12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-					25
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					25
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

WOOD WELL #: 8 RRCID -> 217705 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10702 - 11719

09	2490	X	2421	-0-	-69	-0-	186	1	2235	2	N	-0-					29
10	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	225	1	2577	2	N	-0-					29
11	2400	X	2318	-0-	-82	-0-	167	1	2151	2	N	-0-					29
12	2511	X	2454	-0-	-57	-0-	183	1	2271	2	N	-0-					29
01	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	216	1	2633	2	N	-0-					29
02	2156	N	1283	-0-	-873	-0-	74	1	1209	2	N	-0-					29

BONNER, ANDY WELL #: 3 RRCID -> 217789 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 12227 PERF.10576 - 12016

09	622	N	622	-0-	-0-	-0-	48	1	574	2	N	-0-					50
10	641	N	641	-0-	-0-	-0-	51	1	590	2	N	-0-					50
11	703	N	703	-0-	-0-	-0-	51	1	652	2	N	-0-					50
12	991	N	991	-0-	-0-	-0-	74	1	917	2	N	-0-					50
01	807	N	807	-0-	-0-	-0-	61	1	746	2	N	-0-					50
*02	572	N	572	-0-	-0-	-0-	33	1	539	2	N	-0-					50

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

WOOD WELL #: 10 RRCID -> 217895 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 12075 PERF.11160 - 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
09	3120	X	2511	-0-	-609	-0-	193	1	2318	2	N	-0-					49
10	2976	X	1453	-0-	-1523	-0-	117	1	1336	2	N	-0-					49
11	2880	X	2067	-0-	-813	-0-	149	1	1918	2	N	-0-					49
12	2666	X	2480	-0-	-186	-0-	185	1	2295	2	N	-0-					49
01	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	211	1	2566	2	N	-0-					49
*02	2354	X	2354	-0-	-0-	-0-	135	1	2219	2	N	-0-					49

WOOD WELL #: 9 RRCID -> 218062 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10784 - 11846

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

WOOD WELL #: 13 RRCID -> 218659 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 11907 PERF.10666 - 11778

09	1950	N	1729	-0-	-221	-0-	133	1	1596	2	N	-0-					27
10	2015	N	1560	-0-	-455	-0-	125	1	1435	2	N	-0-					27
11	1950	N	1792	-0-	-158	-0-	129	1	1663	2	N	-0-					27
12	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	136	1	1693	2	N	37					64
							41	9									
01	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	122	1	1488	2	N	-0-					64
02	1680	N	1329	-0-	-351	-0-	76	1	1253	2	N	-0-					64

TOM BONNER WELL #: 5 RRCID -> 218854 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10510 - 11596

09	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	231	1	2775	2	N	-0-					77
10	3038	X	2733	-0-	-305	-0-	219	1	2514	2	N	-0-					77
11	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	215	1	2765	2	N	-0-					77
12	3038	X	2912	-0-	-126	-0-	217	1	2695	2	N	-0-					77
01	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	237	1	2892	2	N	-0-					77
02	2744	X	2529	-0-	-215	-0-	145	1	2384	2	N	-0-					77

WOOD WELL #: 15 RRCID -> 218860 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 12228 PERF.10943 - 11925

09	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					20
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					20
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

BONNER, ANDY WELL #: 5 RRCID -> 219220 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 12155 PERF.10937 - 11913

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

WOOD WELL #: 2 RRCID -> 219816 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10782 - 11757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	153	1	1837	2	N	-0-					85
10	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	144	1	1649	2	N	-0-					85
11	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	106	1	1360	2	N	-0-					85
12	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	193	1	2395	2	N	-0-					85
01	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	198	1	2416	2	N	-0-					85
*02	969	N	969	-0-	-0-	-0-	56	1	913	2	N	-0-					85

BONNER, ANDY WELL #: 4 RRCID -> 220213 COMPL. DATE 09/26/2005 TOTAL DEPTH 12158 PERF.10630 - 11766

09	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	99	1	1190	2	N	-0-					80
10	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	93	1	1068	2	N	-0-					80
11	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	94	1	1209	2	N	-0-					80
12	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	99	1	1226	2	N	-0-					80
01	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	100	1	1222	2	N	-0-					80
*02	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	93	1	1534	2	N	-0-					80

J. WATSON WELL #: 1 RRCID -> 220467 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10936 - 11779

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOOD WELL #: 12 RRCID -> 220661 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 11948 PERF.10689 - 11521

09	2070	X	1230	-0-	-840	-0-	94	1	1136	2	N	-0-					29
10	2139	X	1082	-0-	-1057	-0-	87	1	995	2	N	-0-					29
11	2070	X	841	-0-	-1229	-0-	61	1	780	2	N	-0-					29
12	2139	X	784	-0-	-1355	-0-	58	1	726	2	N	-0-					29
01	1426	X	715	-0-	-711	-0-	54	1	661	2	N	-0-					29
02	1148	X	210	-0-	-938	-0-	12	1	198	2	N	-0-					29

WOOD WELL #: 14 RRCID -> 220689 COMPL. DATE 04/08/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10666 - 11756

09	1710	N	1059	-0-	-651	-0-	81	1	978	2	N	-0-					26
10	1767	N	1303	-0-	-464	-0-	105	1	1198	2	N	-0-					26
11	1230	N	278	-0-	-952	-0-	20	1	258	2	N	-0-					26
12	1085	N	358	-0-	-727	-0-	27	1	331	2	N	-0-					26
01	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					26
*02	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	63	1	1029	2	N	-0-					26

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 221091 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11536 - 11561

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 221379 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11628 - 11636

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

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
09	840	N	731	-0-	-109	-0-	56	1	675	2	N	-0-			34
10	883	N	883	-0-	-0-	-0-	71	1	812	2	N	-0-			34
11	873	N	873	-0-	-0-	-0-	63	1	810	2	N	-0-			34
12	744	N	696	-0-	-48	-0-	52	1	644	2	N	-0-			34
01	868	N	690	-0-	-178	-0-	52	1	638	2	N	-0-			34
02	812	N	405	-0-	-407	-0-	23	1	382	2	N	-0-			34

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
09	510	N	491	-0-	-19	-0-	38	1	453	2	N	-0-			74
10	527	N	476	-0-	-51	-0-	38	1	438	2	N	-0-			74
11	510	N	363	-0-	-147	-0-	26	1	337	2	N	-0-			74
12	496	N	367	-0-	-129	-0-	27	1	340	2	N	-0-			74
01	465	N	378	-0-	-87	-0-	29	1	349	2	N	-0-			74
02	336	N	227	-0-	-109	-0-	13	1	214	2	N	-0-			74

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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 222665 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 12370 PERF.11929 - 12139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WOOD WELL #: 11 RRCID -> 225542 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 12321 PERF. 0 - 11930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1950	N	1351	-0-	-599	-0-	104	1	1247	2	N	-0-			59
10	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	100	1	1142	2	N	-0-			59
11	1710	N	1239	-0-	-471	-0-	89	1	1150	2	N	-0-			59
12	1395	N	1164	-0-	-231	-0-	87	1	1077	2	N	-0-			59
01	1240	N	940	-0-	-300	-0-	71	1	869	2	N	-0-			59
02	1148	N	638	-0-	-510	-0-	37	1	601	2	N	-0-			59

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233774 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 12081 PERF.11622 - 11844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
LASMO-REYNOLDS LOPER WELL #: 1 RRCID -> 252326 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10404 - 11587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1770	N	1566	-0-	-204	-0-	120	1	1446	2	N	-0-					47
10	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	135	1	1542	2	N	-0-					47
11	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	133	1	1711	2	N	-0-					47
12	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	137	1	1704	2	N	53					100
							58	9									
01	1674	N	1647	-0-	-27	-0-	125	1	1522	2	N	-0-					100
02	1708	N	1461	-0-	-247	-0-	84	1	1377	2	N	-0-					100

PYRAMID LAND WELL #: 12 RRCID -> 253267 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11914 - 11922

09	623	N	623	-0-	-0-	-0-	48	1	575	2	N	-0-					94
10	744	N	582	-0-	-162	-0-	47	1	535	2	N	-0-					94
11	630	N	581	-0-	-49	-0-	42	1	539	2	N	-0-					94
12	651	N	520	-0-	-131	-0-	39	1	481	2	N	-0-					94
01	589	N	497	-0-	-92	-0-	38	1	459	2	N	-0-					94
02	532	N	523	-0-	-9	-0-	30	1	493	2	N	-0-					94

BONNER, TOM WELL #: 6 RRCID -> 272323 COMPL. DATE 12/26/2013 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10538 - 11708

09	4320	X	3276	-0-	-1044	-0-	251	1	3025	2	N	-0-					124
10	4464	X	2991	-0-	-1473	-0-	240	1	2751	2	N	-0-					124
11	4282	X	4282	-0-	-0-	-0-	309	1	3973	2	N	-0-					124
*12	4340	X	3200	-0-	-1140	-0-	237	1	2946	2	N	15					139
							17	9									
*01	3813	X	3751	-0-	-62	-0-	285	1	3466	2	N	-0-	45	1			94
*02	4557	X	4557	-0-	-0-	-0-	261	1	4296	2	N	-0-					94

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

09	12660	X	11195	-0-	-1465	-0-	11020	2	175	9	N	159	176	1			117
10	12710	X	11734	-0-	-976	-0-	11669	2	65	9	N	59					176
11	12300	X	11637	-0-	-663	-0-	11487	2	150	9	N	136	183	1			129
12	12524	X	9624	-0-	-2900	-0-	9508	2	116	9	N	105					234
01	12276	X	6452	-0-	-5824	-0-	6376	2	76	9	N	69	193	1			110
02	10864	X	3999	-0-	-6865	-0-	3975	2	24	9	N	22					132

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
MITCHELL-WILLIAMS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 193278 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10910 - 11910

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
02	T. A.		-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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MITCHELL - WILLIAMS TRUST WELL #: 3 RRCID -> 213583 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 12154 PERF.10680 - 11930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	300	N	43	-0-	-257	-0-	43	2			Y	-0-					84
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					84
11	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			Y	-0-					84
12	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			Y	-0-					84
01	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			Y	-0-					84
02	224	X	186	-0-	-38	-0-	186	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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CURRY "A" WELL #: 1 RRCID -> 183538 COMPL. DATE 05/26/2001 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 8201 - 8266

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KNIGHT B WELL #: 1 RRCID -> 162558 COMPL. DATE 12/09/1996 TOTAL DEPTH 9696 PERF. 8726 - 8740

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LUNA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 55712 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KNIGHT A WELL #: 2 RRCID -> 173705 COMPL. DATE 05/14/1999 TOTAL DEPTH 8854 PERF. 8787 - 8793

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					70
10	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					70
11	198 N	198	-0-	-0-	-0-	104	3	94	9	N	85	150	1			5
12	102 N	102	-0-	-0-	-0-	47	3	55	9	N	50					55
01	128 N	128	-0-	-0-	-0-	100	3	28	9	N	25					80
02	196 N	146	-0-	-50	-0-	100	3	46	9	N	42					122

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
09	900 N	18	-0-	-882	-0-	1	1	17	2	N	-0-					-0-
10	503 N	503	-0-	-0-	-0-	27	1	476	2	N	-0-					-0-
11	457 N	457	-0-	-0-	-0-	25	1	432	2	N	-0-					-0-
12	41 N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	2	N	-0-					-0-
01	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	88	1	1686	2	N	-0-					-0-
*02	547 N	547	-0-	-0-	-0-	28	1	519	2	N	-0-					-0-

MALAKOFF, SOUTH (TRAVIS PEAK) 56882 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
BREITBURN OPERATING L.P. 090732
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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					182
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
12	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					182
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182

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
09	10278 X	10278	-0-	-0-	-0-	10142	3	136	9	N	124	167	1			122
10	12655 X	12655	-0-	-0-	-0-	12495	3	160	9	N	145					267
11	11859 X	11859	-0-	-0-	-0-	11753	3	106	9	N	96	183	1			180
12	12155 X	12155	-0-	-0-	-0-	12131	3	24	9	N	22	181	1			21
01	12045 X	12045	-0-	-0-	-0-	11870	3	175	9	N	159					180
*02	9871 X	9871	-0-	-0-	-0-	9706	3	165	9	N	150	180	1			150

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
09	150 N	103	-0-	-47	-0-	103	3			N	-0-					21
10	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					21
11	210 N	117	-0-	-93	-0-	117	3			N	-0-					21
12	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					21
01	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					21
02	112 N	100	-0-	-12	-0-	100	3			N	-0-					21

MALAKOFF, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 56882 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
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
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON "J" GU WELL #: 1 RRCID -> 093526 COMPL. DATE 05/17/1982 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9028 - 9269

09	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	3			N	-0-					-0-
10	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	3			N	-0-					-0-
11	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	3			N	-0-					-0-
12	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	3			N	-0-					-0-
01	1426	N	994	-0-	-432	-0-	994	3			N	-0-					-0-
02	1204	N	1026	-0-	-178	-0-	1026	3			N	-0-					-0-

CARTER GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 144383 COMPL. DATE 12/26/1992 TOTAL DEPTH 10219 PERF. 8383 - 8534

09	540	N	523	-0-	-17	-0-	523	3			N	-0-					-0-
10	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	3			N	-0-					-0-
11	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-					-0-
12	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					-0-
01	713	N	488	-0-	-225	-0-	488	3			N	-0-					-0-
02	588	N	234	-0-	-354	-0-	234	3			N	-0-					-0-

PHILLIPS GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 152810 COMPL. DATE 10/14/1994 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 8402 - 8708

09	540	N	507	-0-	-33	-0-	507	3			N	-0-					-0-
10	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					-0-
11	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					-0-
12	527	N	517	-0-	-10	-0-	517	3			N	-0-					-0-
01	558	N	525	-0-	-33	-0-	525	3			N	-0-					-0-
02	476	N	301	-0-	-175	-0-	301	3			N	-0-					-0-

PHILLIPS GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 180259 COMPL. DATE 10/19/2000 TOTAL DEPTH 9324 PERF. 8542 - 8745

09	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	3			N	-0-					-0-
10	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1985	3			N	-0-					-0-
11	1980	N	1608	-0-	-372	-0-	1608	3			N	-0-					-0-
12	1643	N	1624	-0-	-19	-0-	1624	3			N	-0-					-0-
01	1984	N	1556	-0-	-428	-0-	1556	3			N	-0-					-0-
02	1512	N	832	-0-	-680	-0-	832	3			N	-0-					-0-

CARTER GU #1 WELL #: 4 RRCID -> 183576 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 9252 PERF. 8682 - 9143

09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
10	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
11	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
12	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	3			N	-0-					-0-
01	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
*02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-

CARTER GU #1 WELL #: 5 RRCID -> 200141 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 9466 PERF. 8682 - 9376

09	390	N	378	-0-	-12	-0-	378	3			N	-0-					13
10	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					13
11	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					13
12	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					13
01	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					13
02	364	N	273	-0-	-91	-0-	273	3			N	-0-					13

MALAKOFF, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 56882 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
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
09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
10	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
11	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
12	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
01	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
*02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-

DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347
KENNEDY WELL #: 2 RRCID -> 233479 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 8520 - 8988

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELEON OPERATORS, LLC 247722
HUSTEAD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076533 COMPL. DATE 04/07/1978 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8376 - 8786

09	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	1			N	-0-					45
10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	1			N	-0-					45
11	300	N	64	-0-	-236	-0-	64	1			N	-0-					45
12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	1			N	-0-					45
01	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	1			N	-0-					45
02	56	N	52	-0-	-4	-0-	52	1			N	-0-					45

SOUTH HUSTEAD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080595 COMPL. DATE 12/01/1979 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8516 - 9131

09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEARMAN UNIT -C- WELL #: 1U RRCID -> 093555 COMPL. DATE 01/08/1981 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8607 - 8736

09	1560	N	1310	-0-	-250	-0-	1310	1			N	-0-					-0-
10	1612	N	1326	-0-	-286	-0-	1326	1			N	-0-					-0-
11	1560	N	1351	-0-	-209	-0-	1351	1			N	-0-					-0-
12	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	1			N	-0-					-0-
01	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	1			N	-0-					-0-
02	1260	N	946	-0-	-314	-0-	946	1			N	-0-					-0-

DE ARMAN "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 280239 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8137 - 8341

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

MALAKOFF, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 56882 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LANE, T. W. WELL #: 3 RRCID -> 219305 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8970 - 9182

09	137	X	137	-0-	-0-	-0-	137	2			Y	-0-					-0-
10	66	X	66	-0-	-0-	-0-	66	3			Y	-0-					-0-
11	45	X	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			Y	-0-					-0-

RICHARDSON, LETHA M. WELL #: 4 RRCID -> 226516 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 9813 PERF. 8943 - 9588

09	DLQ	G-10	1088	-0-	1088	1987	1088	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	1206	-0-	1206	3193	1206	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	1263	-0-	1263	4456	1263	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	665	-0-	665	5121	665	3			Y	-0-					-0-
*01	1800	N	-0-	-0-	-1800	3321					Y	-0-					-0-
*02	2800	N	1093	-0-	-1707	1614	1093	3			Y	-0-					-0-

LANE, T. W. WELL #: 4 RRCID -> 233041 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 9804 PERF. 8993 - 9578

09	DLQ	G-10	2467	-0-	2467	4514	2467	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	2212	-0-	2212	6726	2212	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	2231	-0-	2231	8957	2231	3			Y	-0-					-0-
12	3000	N	1324	-0-	-1676	7281	1324	3			Y	-0-					-0-
*01	3100	N	363	-0-	-2737	4544	363	3			Y	-0-					-0-
*02	2800	N	1099	-0-	-1701	2843	1099	3			Y	-0-					-0-

LANE, T. W. WELL #: 5 RRCID -> 233230 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8990 - 9576

09	DLQ	G-10	946	-0-	946	1981	946	2			Y	-0-					47
10	DLQ	G-10	871	-0-	871	2852	871	3			Y	-0-					47
11	DLQ	G-10	796	-0-	796	3648	796	3			Y	-0-					47
12	3000	N	895	-0-	-2105	1543	895	3			Y	-0-					47
*01	2015	N	472	-0-	-1543	-0-	472	3			Y	-0-					47
02	756	N	337	-0-	-419	-0-	337	3			Y	-0-					47

MANN, NORTH (COTTON VALLEY SD.) //CONT.// 57144 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
AP OPERATING, INC. //CONT.// 027049

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
09	DLQ G-10	853	-0-	853	1658	853	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	1196	-0-	1196	2854	1196	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	998	-0-	998	3852	998	3			Y	-0-					-0-
12	3000 N	1095	-0-	-1905	1947	1095	3			Y	-0-					-0-
*01	3100 N	1205	-0-	-1895	52	1205	3			Y	-0-					-0-
02	924 N	716	-0-	-208	-0-	716	3			Y	-0-					-0-

RICHARDSON, LETHA M. WELL #: 6 RRCID -> 241647 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 9781 PERF. 9076 - 9639

09	DLQ G-10	1080	-0-	1080	1976	1080	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	1064	-0-	1064	3040	1064	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	1757	-0-	1757	4797	1757	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	1164	-0-	1164	5961	1164	3			Y	-0-					-0-
*01	1800 N	1614	-0-	-186	5775	1614	3			Y	-0-					-0-
*02	2800 N	1292	-0-	-1508	4267	1292	3			Y	-0-					-0-

LANE, T. W. WELL #: 7 RRCID -> 241812 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9000 - 9594

09	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2			Y	-0-					-0-
10	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	3			Y	-0-					-0-
11	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	3			Y	-0-					-0-
12	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	3			Y	-0-					-0-
*01	1612 N	921	-0-	-691	-0-	921	3			Y	-0-					-0-
02	1400 N	947	-0-	-453	-0-	947	3			Y	-0-					-0-

LANE, T. W. WELL #: 8 RRCID -> 244876 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9034 - 9614

09	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			Y	-0-					-0-
10	725 N	725	-0-	-0-	-0-	725	3			Y	-0-					-0-
11	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729	3			Y	-0-					-0-
12	744 N	285	-0-	-459	-0-	285	3			Y	-0-					-0-
*01	713 N	74	-0-	-639	-0-	74	3			Y	-0-					-0-
02	672 N	66	-0-	-606	-0-	66	3			Y	-0-					-0-

RICHARDSON, LETHA M. WELL #: 5 RRCID -> 247797 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 9006 - 9588

09	DLQ G-10	1705	-0-	1705	3172	1705	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	1673	-0-	1673	4845	1673	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	1568	-0-	1568	6413	1568	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	1339	-0-	1339	7752	1339	3			Y	-0-					-0-
*01	1800 N	1440	-0-	-360	7392	1440	3			Y	-0-					-0-
*02	2800 N	1512	-0-	-1288	6104	1512	3			Y	-0-					-0-

ADAMS, J.C. WELL #: 2 RRCID -> 247830 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 9202 - 9796

09	DLQ G-10	903	-0-	903	2051	903	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	1190	-0-	1190	3241	1190	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	1104	-0-	1104	4345	1104	3			Y	-0-					-0-
12	3000 N	1195	-0-	-1805	2540	1195	3			Y	-0-					-0-
*01	3100 N	1111	-0-	-1989	551	1111	3			Y	-0-					-0-
*02	1390 N	839	-0-	-551	-0-	839	3			Y	-0-					-0-

T. W. LANE WELL #: 9 RRCID -> 250956 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9020 - 9654

09	DLQ G-10	2450	-0-	2450	4919	2450	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	2966	-0-	2966	7885	2966	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	2952	-0-	2952	10837	2952	3			Y	-0-					-0-
12	12383 X	1546	-0-	-10837	-0-	1546	3			Y	-0-					-0-
*01	2976 X	1674	-0-	-1302	-0-	1674	3			Y	-0-					-0-
02	2688 X	1573	-0-	-1115	-0-	1573	3			Y	-0-					-0-

MANZIKERT (COTTON VALLEY LIME) 57277 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTSON
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
MANZIKERT WELL #: 1 RRCID -> 162646 COMPL. DATE 05/01/1996 TOTAL DEPTH 15100 PERF.14501 - 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
09	4560 #	4413	-0-	-147	-0-	4413	3			N	-0-					-0-
10	4650 #	3570	-0-	-1080	-0-	3570	3			N	-0-					-0-
11	4380 #	3459	-0-	-921	-0-	3459	3			N	-0-					-0-
12	5281 R	5281	-0-	-0-	-0-	5280	3	1	9	N	1	1	1			-0-
01	4653 R	4653	-0-	-0-	-0-	4653	3			N	-0-					-0-
02	4116 #	2131	-0-	-1985	-0-	2131	3			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

09	828 N	828	-0-	-0-	-0-	828	3			N	-0-					78
10	837 N	804	-0-	-33	-0-	804	3			N	-0-					78
11	840 N	695	-0-	-145	-0-	693	3	2	9	N	2					80
12	972 N	972	-0-	-0-	-0-	972	3			N	-0-					80
01	859 N	859	-0-	-0-	-0-	859	3			N	-0-					80
02	644 N	334	-0-	-310	-0-	315	3	19	9	N	17					97

WATSON, M. L. GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 147973 COMPL. DATE 12/30/1993 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10916 - 11104

09	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					12
10	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					12
11	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					12
12	124 N	105	-0-	-19	-0-	105	3			N	-0-					12
01	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					12
02	84 N	25	-0-	-59	-0-	25	3			N	-0-					12

WATSON, M. L. GU #1 WELL #: 4 RRCID -> 151273 COMPL. DATE 08/05/1994 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10925 - 11107

09	600 N	582	-0-	-18	-0-	582	3			N	-0-					-0-
10	713 N	610	-0-	-103	-0-	610	3			N	-0-					-0-
11	690 N	459	-0-	-231	-0-	459	3			N	-0-					-0-
12	994 N	994	-0-	-0-	-0-	994	3			N	-0-					-0-
01	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819	3			N	-0-					-0-
02	420 N	360	-0-	-60	-0-	360	3			N	-0-					-0-

UTLEY-HILL GU WELL #: 1 RRCID -> 153472 COMPL. DATE 02/03/1995 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10830 - 10992

09	450 N	375	-0-	-75	-0-	375	3			N	-0-					1
10	465 N	411	-0-	-54	-0-	411	3			N	-0-					1
11	420 N	407	-0-	-13	-0-	407	3			N	-0-					1
12	403 N	373	-0-	-30	-0-	373	3			N	-0-					1
01	403 N	383	-0-	-20	-0-	383	3			N	-0-					1
*02	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					1

HILL-SHAW WELL #: 1 RRCID -> 155992 COMPL. DATE 09/02/1995 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10874 - 11094

09	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3			N	-0-					-0-
10	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	3			N	-0-					-0-
11	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3			N	-0-					-0-
12	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	3			N	-0-					-0-
01	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	3			N	-0-					-0-
*02	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-					-0-

MARSTERS, N.E. //CONT.// 57733 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
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
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DENT GU WELL #: 1 RRCID -> 157144 COMPL. DATE 12/08/1995 TOTAL DEPTH 11325 PERF.10925 - 11152

09	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	3			N	-0-					3
10	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	3			N	-0-					3
11	930	N	810	-0-	-120	-0-	810	3			N	-0-					3
12	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	3			N	-0-					3
01	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	3			N	-0-					3
*02	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	3			N	-0-					3

HILL-LAMBERT GU WELL #: 1 RRCID -> 160596 COMPL. DATE 09/28/1996 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11012 - 11221

09	420	N	358	-0-	-62	-0-	358	3			N	-0-					-0-
10	434	N	377	-0-	-57	-0-	377	3			N	-0-					-0-
11	390	N	306	-0-	-84	-0-	306	3			N	-0-					-0-
12	372	N	270	-0-	-102	-0-	270	3			N	-0-					-0-
01	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					-0-
*02	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-

BONNER WELL #: 1 RRCID -> 162924 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 11372 PERF.10948 - 11195

09	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					65
10	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					65
11	300	N	299	-0-	-1	-0-	299	3			N	-0-					65
12	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					65
01	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					65
02	280	N	242	-0-	-38	-0-	242	3			N	-0-					65

HILL-SNEED GU WELL #: 1 RRCID -> 163221 COMPL. DATE 03/26/1997 TOTAL DEPTH 11406 PERF.11050 - 11243

09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
10	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
12	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
01	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
*02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-

HILL RANCH WELL #: 1 RRCID -> 166887 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 11577 PERF.11170 - 11426

09	480	N	363	-0-	-117	-0-	363	3			N	-0-					30
10	496	N	387	-0-	-109	-0-	387	3			N	-0-					30
11	420	N	282	-0-	-138	-0-	282	3			N	-0-					30
12	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					30
01	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					30
02	252	N	25	-0-	-227	-0-	25	3			N	-0-					30

WATSON, M.L. GU #1 WELL #: 5 RRCID -> 168535 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 11225 PERF. 7160 - 7301

09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					30
10	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					30
11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					30
12	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					30
01	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	3			N	-0-					30
*02	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					30

MARSTERS, N.E. //CONT.// 57733 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
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
09	690	N	616	-0-	-74	-0-	616	3			N	-0-					83
10	620	N	616	-0-	-4	-0-	616	3			N	-0-					83
11	630	N	592	-0-	-38	-0-	592	3			N	-0-					83
12	3100	N	4427	-0-	1327	1327	4427	3			N	-0-					83
01	3100	N	2334	-0-	-766	561	2334	3			N	-0-					83
*02	2221	N	1660	-0-	-561	-0-	1660	3			N	-0-					83

WATSON, M. L. GU #1 WELL #: 6 RRCID -> 227108 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11035 - 11124

09	3000	N	3171	-0-	171	171	3171	3			N	-0-					40
10	3100	N	3029	-0-	-71	100	3029	3			N	-0-					40
11	2789	N	2689	-0-	-100	-0-	2689	3			N	-0-					40
12	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	3097	3			N	-0-					40
01	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	3150	3	4	9	N	4					44
*02	1627	X	1627	-0-	-0-	-0-	1625	3	2	9	N	2					46

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
BONNER, ROY WELL #: 1 RRCID -> 132589 COMPL. DATE 11/07/1989 TOTAL DEPTH 12060 PERF.10944 - 11140

09	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	99	1	1314	2	N	23					163
							25	9									
10	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	100	1	1299	2	N	25					188
							28	9									
11	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	101	1	1290	2	N	32	183	1			37
							35	9									
12	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	109	1	1384	2	N	18					55
							20	9									
01	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	111	1	1332	2	N	22					77
							24	9									
*02	991	N	991	-0-	-0-	-0-	75	1	893	2	N	21					98
							23	9									

THORNTON, SARAH WELL #: 1 RRCID -> 133365 COMPL. DATE 12/24/1989 TOTAL DEPTH 12080 PERF.10990 - 11190

09	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	168	1	2241	2	N	-0-					52
10	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	175	1	2261	2	N	-0-					52
11	2130	N	959	-0-	-1171	-0-	70	1	889	2	N	-0-					52
12	2480	N	1007	-0-	-1473	-0-	74	1	933	2	N	-0-					52
01	2449	N	1173	-0-	-1276	-0-	90	1	1083	2	N	-0-					52
*02	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	81	1	964	2	N	-0-					52

THORNTON, SUE WELL #: 1 RRCID -> 136012 COMPL. DATE 10/05/1990 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11041 - 11222

09	355	N	355	-0-	-0-	-0-	25	1	330	2	N	-0-					23
10	206	N	206	-0-	-0-	-0-	15	1	191	2	N	-0-					23
11	317	N	317	-0-	-0-	-0-	23	1	294	2	N	-0-					23
12	518	N	518	-0-	-0-	-0-	38	1	480	2	N	-0-					23
01	575	N	575	-0-	-0-	-0-	44	1	531	2	N	-0-					23
02	308	N	84	-0-	-224	-0-	6	1	78	2	N	-0-					23

MARSTERS, N.E. //CONT.// 57733 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
MARSTERS, CHRISTINE WELL #: 2 RRCID -> 136546 COMPL. DATE 10/06/1990 TOTAL DEPTH 12090 PERF.10960 - 11144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	2749	N	2749	-0-	-0-	-0-	192	1	2554	2	N	3			98
							3	9							
10	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	181	1	2344	2	N	1			99
							1	9							
11	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	165	1	2093	2	N	-0-			99
12	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	158	1	2005	2	N	2			101
							2	9							
01	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	157	1	1885	2	N	3			104
							3	9							
*02	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	148	1	1768	2	N	3			107
							3	9							

BONNER, TOM WELL #: 2 RRCID -> 153490 COMPL. DATE 01/12/1995 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10846 - 11030

09	630	N	458	-0-	-172	-0-	32	1	426	2	N	-0-			54
10	423	N	423	-0-	-0-	-0-	30	1	393	2	N	-0-			54
11	390	N	336	-0-	-54	-0-	25	1	311	2	N	-0-			54
12	465	N	400	-0-	-65	-0-	29	1	371	2	N	-0-			54
01	456	N	456	-0-	-0-	-0-	35	1	420	2	N	1			55
							1	9							
*02	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	132	1	1579	2	N	4			59
							4	9							

COCKERELL WELL #: 1 RRCID -> 153949 COMPL. DATE 03/04/1995 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10944 - 11127

09	689	N	689	-0-	-0-	-0-	240	1	449	2	N	-0-			28
10	713	N	696	-0-	-17	-0-	248	1	448	2	N	-0-			28
11	690	N	626	-0-	-64	-0-	240	1	386	2	N	-0-			28
12	728	N	728	-0-	-0-	-0-	248	1	480	2	N	-0-			28
01	3100	N	4824	-0-	1724	1724	248	1	4576	2	N	-0-			28
*02	2208	N	484	-0-	-1724	-0-	144	1	340	2	N	-0-			28

MARSTERS, CHRISTINE WELL #: 3 RRCID -> 156271 COMPL. DATE 10/13/1995 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10970 - 11164

09	1050	N	1009	-0-	-41	-0-	70	1	938	2	N	1			21
							1	9							
10	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	94	1	1212	2	N	-0-			21
11	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	111	1	1408	2	N	-0-			21
12	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	116	1	1468	2	N	1			22
							1	9							
01	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	123	1	1478	2	N	6			28
							7	9							
*02	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	95	1	1133	2	N	1			29
							1	9							

BONNER, LAURA WELL #: 2 RRCID -> 185940 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10959 - 11078

09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MARSTERS, N.E. //CONT.// 57733 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
THORNTON, SUE WELL #: 3 RRCID -> 191273 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 12090 PERF.10979 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2040	N	1203	-0-	-837	-0-	84	1	1119	2	N	-0-					7
10	1302	N	1198	-0-	-104	-0-	86	1	1112	2	N	-0-					7
11	1200	N	1168	-0-	-32	-0-	85	1	1083	2	N	-0-					7
12	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	93	1	1172	2	N	-0-					7
01	1209	N	1196	-0-	-13	-0-	92	1	1104	2	N	-0-					7
02	1092	N	998	-0-	-94	-0-	77	1	921	2	N	-0-					7

MARSTERS, CHRISTINE WELL #: 4 RRCID -> 196635 COMPL. DATE 06/10/2003 TOTAL DEPTH 12105 PERF.10932 - 11032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	194	N	194	-0-	-0-	-0-	14	1	180	2	N	-0-					82
10	59	N	59	-0-	-0-	-0-	4	1	55	2	N	-0-					82
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					82
12	124	N	44	-0-	-80	-0-	3	1	41	2	N	-0-					82
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					82
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

BONNER, TOM WELL #: 3 RRCID -> 205078 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 12040 PERF.10972 - 11121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6630	X	6630	-0-	-0-	-0-	461	1	6138	2	N	28					191
							31	9									
10	6529	X	6529	-0-	-0-	-0-	466	1	6030	2	N	30					221
							33	9									
11	6807	X	6807	-0-	-0-	-0-	492	1	6252	2	N	57	185	1			93
							63	9									
12	6762	X	6762	-0-	-0-	-0-	493	1	6240	2	N	26					119
							29	9									
01	6129	X	6129	-0-	-0-	-0-	469	1	5617	2	N	39					158
							43	9									
02	2688	X	2332	-0-	-356	-0-	180	1	2144	2	N	7					165
							8	9									

BONNER, ROY WELL #: 2 RRCID -> 205601 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10977 - 11159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	445	N	445	-0-	-0-	-0-	31	1	414	2	N	-0-					10
10	462	N	462	-0-	-0-	-0-	33	1	429	2	N	-0-					10
11	461	N	461	-0-	-0-	-0-	34	1	427	2	N	-0-					10
12	476	N	476	-0-	-0-	-0-	35	1	441	2	N	-0-					10
01	524	N	524	-0-	-0-	-0-	40	1	484	2	N	-0-					10
*02	419	N	419	-0-	-0-	-0-	32	1	387	2	N	-0-					10

DPMP ENERGY LLC 227740
MARSTERS WELL #: 2 RRCID -> 136011 COMPL. DATE 08/10/1990 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10900 - 11098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					126
10	372	N	291	-0-	-81	-0-	291	2			N	-0-					126
11	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					126
12	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					126
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					126
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					126

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
09	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					94
10	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					94
11	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					94
12	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					94
01	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					94
*02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					94

MARSTERS, N.E. //CONT.// 57733 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
OLD UNION OPERATING COMPANY //CONT.// 621149
EPPES, C.A. ET AL WELL #: 1 C RRCID -> 133999 COMPL. DATE 03/01/1990 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10866 - 11008

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	1692	-0-	1692	1692	1692	2			Y	-0-					-0-

EPPES, C.A. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 151894 COMPL. DATE 08/31/1994 TOTAL DEPTH 11340 PERF.10911 - 11115

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					124
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					124
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					124
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					124

MCBEE (PETTIT) 58784 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
THORNE-BARKLEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 130872 COMPL. DATE 04/25/1989 TOTAL DEPTH 11562 PERF. 9487 - 9670

09	632 N	632	-0-	-0-	-0-	61	1	571	2	N	-0-					-0-
10	695 N	695	-0-	-0-	-0-	70	1	625	2	N	-0-					-0-
11	676 N	676	-0-	-0-	-0-	67	1	609	2	N	-0-					-0-
12	690 N	690	-0-	-0-	-0-	71	1	618	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
01	341 N	18	-0-	-323	-0-	2	1	16	2	N	-0-					-0-
*02	498 N	498	-0-	-0-	-0-	64	1	434	2	N	-0-					-0-

MCBEE (RODESSA) 58784 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
BARKLEY, LIZZIE WELL #: 1 RRCID -> 015459 COMPL. DATE 08/19/1955 TOTAL DEPTH 10444 PERF. 8792 - 8794

09	530 N	530	-0-	-0-	-0-	51	1	479	2	N	-0-					35
10	536 N	536	-0-	-0-	-0-	54	1	482	2	N	-0-					35
11	517 N	517	-0-	-0-	-0-	51	1	466	2	N	-0-					35
12	427 N	427	-0-	-0-	-0-	44	1	383	2	N	-0-					35
01	403 N	10	-0-	-393	-0-	1	1	9	2	N	-0-					35
02	364 N	293	-0-	-71	-0-	38	1	255	2	N	-0-					35

GOLIE, M. WELL #: 1 C RRCID -> 015460 COMPL. DATE 03/10/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8833 - 8841

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

THORNE, O. W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 031266 COMPL. DATE 09/25/1963 TOTAL DEPTH 8829 PERF. 8772 - 8778

09	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					127
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
11	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-					127
12	108 N	108	-0-	-0-	-0-	11	1	97	2	N	-0-					127
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	N	-0-					127
02	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					127

MCBEE (RODESSA) //CONT.// 58784 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MCBRIDE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 034768 COMPL. DATE 12/23/1964 TOTAL DEPTH 8845 PERF. 8650 - 8663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCBEE (TRAVIS PEAK) 58784 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
GOLIE, M. WELL #: 1 T RRCID -> 015461 COMPL. DATE 02/27/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF.10039 - 10204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

THORNE-BARKLEY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 234745 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10774 - 11010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	707	N	707	-0-	-0-	-0-	68	1	639	2	N	-0-					-0-
10	682	N	642	-0-	-40	-0-	65	1	577	2	N	-0-					-0-
11	718	N	718	-0-	-0-	-0-	71	1	647	2	N	-0-					-0-
12	705	N	705	-0-	-0-	-0-	72	1	633	2	N	-0-					-0-
01	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	146	1	1128	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
02	616	N	275	-0-	-341	-0-	35	1	238	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									

GOLIE, MILTON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 241801 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10485 - 10969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	618	N	618	-0-	-0-	-0-	60	1	558	2	N	-0-					-0-
10	586	N	586	-0-	-0-	-0-	59	1	527	2	N	-0-					-0-
11	500	N	500	-0-	-0-	-0-	50	1	450	2	N	-0-					-0-
12	490	N	490	-0-	-0-	-0-	50	1	439	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	852	N	852	-0-	-0-	-0-	98	1	752	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
02	280	N	238	-0-	-42	-0-	31	1	205	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12180	#	12083	-0-	-97	-0-	178	1	11905	2	N	-0-					-0-
10	13790		13467	-0-	-323	-0-	199	1	13268	2	N	-0-					-0-
11	13046		12883	-0-	-163	-0-	189	1	12694	2	N	-0-					-0-
12	12493	#	12385	-0-	-108	-0-	182	1	12203	2	N	-0-					-0-
01	13144		9888	-0-	-3256	-0-	147	1	9741	2	N	-0-					-0-
02	11872		8449	-0-	-3423	-0-	124	1	8325	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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROGERS, L. W. WELL #: 2 RRCID -> 108448 COMPL. DATE 05/16/1984 TOTAL DEPTH 737 PERF. 655 - 678

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROSS, HESTER WELL #: 2 RRCID -> 120541 COMPL. DATE 11/28/1985 TOTAL DEPTH 708 PERF. N/A

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MILLS, BILLY F. 569200
GAMBLE, LOUISA WELL #: 2 RRCID -> 078273 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

09	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	54	1	1075	2	Y	-0-				41
10	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	82	1	1630	2	Y	-0-				41
11	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	65	1	1267	2	Y	-0-				41
12	899 N	774	-0-	-125	-0-	68	1	706	2	Y	-0-				41
01	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	61	1	1160	2	Y	-0-				41
*02	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	50	1	992	2	Y	-0-				41

MIMMS CREEK (COTTON VALLEY) 61780 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
BASIC ENERGY SERVICES, L.P. 054313
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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

179 FEE WELL #: 1 RRCID -> 201195 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3080 PERF. 4704 - 4832

09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MOORE STATION (JAMES LIME) 62723 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC 334922
HIGHTOWER ET AL GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 111323 COMPL. DATE 02/14/1984 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10367 - 10495

09	4830 X	4500	-0-	-330	-0-	4500	3		Y	-0-		122
10	4991 X	4378	-0-	-613	-0-	4344	3	34 9	Y	31		153
11	4080 X	2740	-0-	-1340	-0-	2650	3	90 9	Y	82		235
12	5650 X	5650	-0-	-0-	-0-	5650	3		Y	-0-		235
01	4650 X	3475	-0-	-1175	-0-	3475	3		Y	-0-		235
02	4200 X	1991	-0-	-2209	-0-	1991	3		Y	-0-		235

HIGHTOWER ET AL GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 182890 COMPL. DATE 05/03/2001 TOTAL DEPTH 10798 PERF.10450 - 10526

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MUMFORD, N. (COTTON VALLEY LIME) 63767 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTSON
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
MUSE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181775 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 16767 PERF.15662 - 15715

09	390 N	-0-	-0-	-390	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MUMFORD, N. (CV SANDS) 63767 080 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ROBERTSON
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
MUSE, MARY WELL #: 1R RRCID -> 188413 COMPL. DATE 02/04/2001 TOTAL DEPTH 13248 PERF.12228 - 12766

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4076		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4076		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4076		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4076		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4076		N	-0-			-0-
02	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
09	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DLQ H-10	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

09	2220 X	1398	-0-	-822	-0-	1398	2			N	-0-			-0-
10	2327 X	2327	-0-	-0-	-0-	2327	2			N	-0-			-0-
11	2100 X	1394	-0-	-706	-0-	1394	2			N	-0-			-0-
12	2959 X	2959	-0-	-0-	-0-	2959	2			N	-0-			-0-
01	2325 X	2244	-0-	-81	-0-	2244	2			N	-0-			-0-
*02	2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	2260	2			N	-0-			-0-

RED, LYLE WELL #: 2 RRCID -> 192888 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 13240 PERF.12854 - 12866

09	4170 X	1859	-0-	-2311	-0-	1857	2	2	9	N	2			34
10	4898 X	2272	-0-	-2626	-0-	2272	2			N	-0-			34
11	4740 X	3172	-0-	-1568	-0-	3158	2	14	9	N	13			47
12	4898 X	4249	-0-	-649	-0-	4225	2	24	9	N	22			69
01	3627 X	2565	-0-	-1062	-0-	2558	2	7	9	N	6			75
02	2968 X	2358	-0-	-610	-0-	2341	2	17	9	N	15			90

RED, LYLE WELL #: 1 RRCID -> 198081 COMPL. DATE 10/14/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12801 - 12824

09	974 N	974	-0-	-0-	-0-	974	2			N	-0-			23
10	894 N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-			23
11	818 N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-			23
12	992 N	777	-0-	-215	-0-	777	2			N	-0-			23
01	899 N	751	-0-	-148	-0-	751	2			N	-0-			23
02	756 N	484	-0-	-272	-0-	484	2			N	-0-			23

IVY WELL #: 1 RRCID -> 220103 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 13555 PERF.13206 - 13300

09	3690 X	3178	-0-	-512	-0-	3178	2			N	-0-			-0-
10	3720 X	3706	-0-	-14	-0-	3706	2			N	-0-			-0-
11	4779 X	4779	-0-	-0-	-0-	4779	2			N	-0-			-0-
12	5689 X	5689	-0-	-0-	-0-	5689	2			N	-0-			-0-
01	4925 X	4925	-0-	-0-	-0-	4925	2			N	-0-			-0-
02	4088 X	3342	-0-	-746	-0-	3342	2			N	-0-			-0-

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
09	6019	X	6019	-0-	-0-	-0-	6019	2			N	-0-					-0-
10	6627	X	6627	-0-	-0-	-0-	6627	2			N	-0-					-0-
11	5947	X	5947	-0-	-0-	-0-	5947	2			N	-0-					-0-
12	6231	X	5309	-0-	-922	-0-	5309	2			N	-0-					-0-
01	6262	X	6027	-0-	-235	-0-	6027	2			N	-0-					-0-
02	5656	X	4117	-0-	-1539	-0-	4117	2			N	-0-					-0-

BASIC ENERGY SERVICES, L.P. 054313
BOYCE FULLER WELL #: 1D RRCID -> 238194 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4716 - 5010

09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRG LONE STAR LTD. 090870
STEWARD "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222840 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 12510 PERF.10615 - 11448

09	180	N	125	-0-	-55	-0-	125	3			N	-0-					108
10	124	N	49	-0-	-75	-0-	49	3			N	-0-					108
11	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					108
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					108
01	62	N	13	-0-	-49	-0-	13	3			N	-0-					108
02	28	N	5	-0-	-23	-0-	5	3			N	-0-					108

MARSTERS WELL #: 1 RRCID -> 229233 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 12001 PERF.10182 - 11640

09	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
10	155	N	65	-0-	-90	-0-	65	3			N	-0-					-0-
11	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
12	186	N	79	-0-	-107	-0-	79	3			N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
*02	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
HILL WELL #: 1 RRCID -> 107823 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11362 - 11370

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117

FOLK WELL #: 1 RRCID -> 110388 COMPL. DATE 04/27/2001 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11162 - 11471

09	420	N	291	-0-	-129	-0-	22	1	269	2	N	-0-					2
10	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					2
11	420	N	189	-0-	-231	-0-	14	1	175	2	N	-0-					2
12	556	N	556	-0-	-0-	-0-	41	1	515	2	N	-0-					2
01	519	N	519	-0-	-0-	-0-	41	1	478	2	N	-0-					2
*02	419	N	419	-0-	-0-	-0-	24	1	393	2	N	2					4
							2	9									

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
FOLK WELL #: 2SH RRCID -> 181135 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 12249 PERF.12808 - 15020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7321	X	7321	-0-	-0-	-0-	559	1	6762	2	N	-0-					-0-
10	8408	X	8408	-0-	-0-	-0-	660	1	7748	2	N	-0-					-0-
11	7685	X	7685	-0-	-0-	-0-	569	1	7116	2	N	-0-					-0-
12	7936	X	7528	-0-	-408	-0-	560	1	6968	2	N	-0-					-0-
01	8401	X	7194	-0-	-1207	-0-	569	1	6625	2	N	-0-					-0-
02	7588	X	5660	-0-	-1928	-0-	320	1	5340	2	N	-0-					-0-

WHITAKER WELL #: 1 RRCID -> 182433 COMPL. DATE 04/09/2001 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11349 - 11531

09	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	96	1	1271	2	N	-0-					50
10	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	103	1	1338	2	N	-0-					50
11	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	110	1	1399	2	N	-0-					50
12	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	114	1	1443	2	N	-0-					50
01	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	125	1	1494	2	N	-0-					50
02	1400	N	1277	-0-	-123	-0-	99	1	1178	2	N	-0-					50

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 182564 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 12260 PERF.11808 - 11960

09	2766	X	2766	-0-	-0-	-0-	193	1	2573	2	N	-0-					89
10	2750	X	2750	-0-	-0-	-0-	197	1	2553	2	N	-0-					89
11	2558	X	2558	-0-	-0-	-0-	187	1	2371	2	N	-0-					89
12	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	234	1	2966	2	N	-0-					89
01	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	237	1	2836	2	N	-0-					89
*02	2510	X	2510	-0-	-0-	-0-	194	1	2316	2	N	-0-					89

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183342 COMPL. DATE 06/16/2001 TOTAL DEPTH 12385 PERF.12124 - 12272

09	817	N	817	-0-	-0-	-0-	75	1	742	2	N	-0-					26
10	725	N	725	-0-	-0-	-0-	87	1	638	2	N	-0-					26
11	870	N	475	-0-	-395	-0-	55	1	420	2	N	-0-					26
12	837	N	419	-0-	-418	-0-	48	1	371	2	N	-0-					26
01	735	N	735	-0-	-0-	-0-	65	1	670	2	N	-0-					26
02	448	N	310	-0-	-138	-0-	29	1	281	2	N	-0-					26

EMMONS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184667 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 12980 PERF.12625 - 12929

09	1590	X	1192	-0-	-398	-0-	197	1	995	2	N	-0-					-0-
10	1860	X	1237	-0-	-623	-0-	149	1	1088	2	N	-0-					-0-
11	1800	X	500	-0-	-1300	-0-	67	1	433	2	N	-0-					-0-
12	1860	X	1607	-0-	-253	-0-	238	1	1369	2	N	-0-					-0-
01	1860	X	667	-0-	-1193	-0-	112	1	555	2	N	-0-					-0-
02	1120	X	387	-0-	-733	-0-	55	1	332	2	N	-0-					-0-

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 185858 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 12420 PERF.11940 - 12172

09	602	N	602	-0-	-0-	-0-	55	1	547	2	N	-0-					1
10	530	N	530	-0-	-0-	-0-	64	1	466	2	N	-0-					1
11	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	117	1	899	2	N	-0-					1
12	620	N	445	-0-	-175	-0-	51	1	394	2	N	-0-					1
01	703	N	703	-0-	-0-	-0-	62	1	641	2	N	-0-					1
02	952	N	488	-0-	-464	-0-	46	1	442	2	N	-0-					1

EMMONS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 187341 COMPL. DATE 01/18/2002 TOTAL DEPTH 12845 PERF.12634 - 12644

09	3000	N	3285	-0-	285	1633	544	1	2741	2	N	-0-					-0-
10	4245	X	2612	-0-	-1633	-0-	315	1	2297	2	N	-0-					-0-
11	2525	X	2525	-0-	-0-	-0-	336	1	2189	2	N	-0-					-0-
12	2449	X	1514	-0-	-935	-0-	224	1	1290	2	N	-0-					-0-
01	2449	X	919	-0-	-1530	-0-	154	1	765	2	N	-0-					-0-
02	2212	X	545	-0-	-1667	-0-	77	1	468	2	N	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

EMMONS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 189406 COMPL. DATE 05/27/2002 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12627 - 12720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	181	1	913	2	N	-0-					-0-
10	1147	N	1052	-0-	-95	-0-	127	1	925	2	N	-0-					-0-
11	1080	N	958	-0-	-122	-0-	128	1	830	2	N	-0-					-0-
12	1116	N	1013	-0-	-103	-0-	150	1	863	2	N	-0-					-0-
01	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	182	1	902	2	N	-0-					-0-
*02	904	N	904	-0-	-0-	-0-	128	1	776	2	N	-0-					-0-

EMMONS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 190912 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12424 - 12583

09	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	339	1	1709	2	N	-0-					12
10	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	246	1	1796	2	N	-0-					12
11	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	256	1	1668	2	N	-0-					12
12	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	337	1	1937	2	N	-0-					12
01	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	377	1	1872	2	N	-0-					12
02	1540	N	1404	-0-	-136	-0-	199	1	1205	2	N	-0-					12

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 190935 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 12452 PERF.12182 - 12277

09	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	111	1	1109	2	N	-0-					12
10	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	140	1	1025	2	N	-0-					12
11	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	131	1	1011	2	N	-0-					12
12	1023	N	946	-0-	-77	-0-	108	1	838	2	N	-0-					12
01	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	124	1	1284	2	N	-0-					12
*02	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	104	1	1012	2	N	-0-					12

EMMONS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 191620 COMPL. DATE 10/20/2002 TOTAL DEPTH 12770 PERF.12557 - 12567

09	2280	N	2214	-0-	-66	-0-	367	1	1847	2	N	-0-					-0-
10	2573	N	2326	-0-	-247	-0-	280	1	2046	2	N	-0-					-0-
11	2310	N	1607	-0-	-703	-0-	214	1	1393	2	N	-0-					-0-
12	2294	N	1390	-0-	-904	-0-	206	1	1184	2	N	-0-					-0-
01	2325	N	890	-0-	-1435	-0-	149	1	741	2	N	-0-					-0-
02	1512	N	789	-0-	-723	-0-	112	1	677	2	N	-0-					-0-

PILLANS WELL #: 2 RRCID -> 192551 COMPL. DATE 11/23/2002 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11674 - 11752

09	330	N	188	-0-	-142	-0-	34	1	154	2	N	-0-					67
10	341	N	278	-0-	-63	-0-	43	1	235	2	N	-0-					67
11	330	N	134	-0-	-196	-0-	23	1	111	2	N	-0-					67
12	186	N	126	-0-	-60	-0-	18	1	108	2	N	-0-					67
01	279	N	182	-0-	-97	-0-	31	1	151	2	N	-0-					67
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					67

EMMONS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 192769 COMPL. DATE 12/28/2002 TOTAL DEPTH 12865 PERF.12538 - 12654

09	840	N	164	-0-	-676	-0-	27	1	137	2	N	-0-					-0-
10	1054	N	740	-0-	-314	-0-	89	1	651	2	N	-0-					-0-
11	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	271	1	1765	2	N	-0-					-0-
12	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	235	1	1349	2	N	-0-					-0-
01	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	225	1	1116	2	N	-0-					-0-
02	1904	N	1093	-0-	-811	-0-	155	1	938	2	N	-0-					-0-

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 192770 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 12430 PERF.12184 - 12194

09	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	117	1	1168	2	N	-0-					40
10	1116	N	1056	-0-	-60	-0-	127	1	929	2	N	-0-					40
11	1080	N	825	-0-	-255	-0-	95	1	730	2	N	-0-					40
12	1116	N	630	-0-	-486	-0-	72	1	558	2	N	-0-					40
01	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	124	1	1288	2	N	-0-					40
*02	826	N	826	-0-	-0-	-0-	77	1	749	2	N	-0-					40

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

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
09	600	N	105	-0-	-495	-0-	17	1	88	2	N	-0-					-0-
10	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	202	1	1471	2	N	-0-					-0-
11	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	179	1	1164	2	N	-0-					-0-
12	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	152	1	872	2	N	-0-					-0-
01	1395	N	417	-0-	-978	-0-	70	1	347	2	N	-0-					-0-
02	1260	N	474	-0-	-786	-0-	67	1	407	2	N	-0-					-0-

EMMONS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 194448 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 12825 PERF.12605 - 12615

09	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	246	1	1242	2	N	-0-					-0-
10	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	238	1	1736	2	N	-0-					-0-
11	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	210	1	1369	2	N	-0-					-0-
12	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	243	1	1397	2	N	-0-					-0-
01	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	343	1	1700	2	N	-0-					-0-
02	1484	N	1314	-0-	-170	-0-	186	1	1128	2	N	-0-					-0-

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196582 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 12475 PERF.12240 - 12254

09	2765	X	2765	-0-	-0-	-0-	252	1	2513	2	N	-0-					3
10	967	X	967	-0-	-0-	-0-	116	1	851	2	N	-0-					3
11	1532	X	1532	-0-	-0-	-0-	176	1	1356	2	N	-0-					3
12	2811	X	2811	-0-	-0-	-0-	322	1	2489	2	N	-0-					3
01	2337	X	2337	-0-	-0-	-0-	206	1	2131	2	N	-0-					3
*02	1753	X	1753	-0-	-0-	-0-	164	1	1589	2	N	-0-					3

EMMONS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 197311 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 12810 PERF.12596 - 12606

09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	3100	N	3444	-0-	344	344	415	1	3029	2	N	-0-					-0-
11	3000	N	2910	-0-	-90	254	388	1	2522	2	N	-0-					-0-
12	3067	N	2813	-0-	-254	-0-	417	1	2396	2	N	-0-					-0-
01	2081	X	2081	-0-	-0-	-0-	349	1	1732	2	N	-0-					-0-
02	1092	X	698	-0-	-394	-0-	99	1	599	2	N	-0-					-0-

EMMONS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 197436 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 12880 PERF.12568 - 12654

09	510	N	464	-0-	-46	-0-	77	1	387	2	N	-0-					-0-
10	579	N	579	-0-	-0-	-0-	70	1	509	2	N	-0-					-0-
11	842	N	842	-0-	-0-	-0-	112	1	730	2	N	-0-					-0-
12	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	156	1	897	2	N	-0-					-0-
01	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	197	1	978	2	N	-0-					-0-
*02	757	N	757	-0-	-0-	-0-	107	1	650	2	N	-0-					-0-

EMMONS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 198186 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12548 - 12558

09	787	N	787	-0-	-0-	-0-	130	1	657	2	N	-0-					-0-
10	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	178	1	1298	2	N	-0-					-0-
11	551	N	551	-0-	-0-	-0-	73	1	478	2	N	-0-					-0-
12	428	N	428	-0-	-0-	-0-	63	1	365	2	N	-0-					-0-
01	886	N	886	-0-	-0-	-0-	149	1	737	2	N	-0-					-0-
*02	850	N	850	-0-	-0-	-0-	120	1	730	2	N	-0-					-0-

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 199274 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 12425 PERF.12232 - 12242

09	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	95	1	941	2	N	-0-					3
10	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	170	1	1249	2	N	-0-					3
11	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	146	1	1124	2	N	-0-					3
12	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	141	1	1086	2	N	-0-					3
01	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	131	1	1357	2	N	-0-					3
*02	995	N	995	-0-	-0-	-0-	93	1	902	2	N	-0-					3

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

EMMONS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 199606 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12562 - 12572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1710	N	1043	-0-	-667	-0-	173	1	870	2	N	-0-					-0-
10	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	245	1	1785	2	N	-0-					-0-
11	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	214	1	1393	2	N	-0-					-0-
12	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	247	1	1421	2	N	-0-					-0-
01	1767	N	1412	-0-	-355	-0-	237	1	1175	2	N	-0-					-0-
02	1512	N	1220	-0-	-292	-0-	173	1	1047	2	N	-0-					-0-

EMMONS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 200134 COMPL. DATE 01/19/2004 TOTAL DEPTH 12925 PERF.12676 - 12686

09	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	341	1	1719	2	N	-0-					-0-
10	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	250	1	1825	2	N	-0-					-0-
11	1470	N	1015	-0-	-455	-0-	135	1	880	2	N	-0-					-0-
12	2139	N	58	-0-	-2081	-0-	9	1	49	2	N	-0-					-0-
01	2077	N	346	-0-	-1731	-0-	58	1	288	2	N	-0-					-0-
*02	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	224	1	1359	2	N	-0-					-0-

EMMONS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 200618 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 12925 PERF.12656 - 12666

09	2580	N	1649	-0-	-931	-0-	273	1	1376	2	N	-0-					-0-
10	2790	N	2619	-0-	-171	-0-	316	1	2303	2	N	-0-					-0-
11	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	313	1	2035	2	N	-0-					-0-
12	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	376	1	2159	2	N	-0-					-0-
01	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	444	1	2204	2	N	-0-					-0-
02	2184	N	2028	-0-	-156	-0-	287	1	1741	2	N	-0-					-0-

EMMONS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 201350 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12546 - 12598

09	367	N	367	-0-	-0-	-0-	61	1	306	2	N	-0-					-0-
10	403	N	403	-0-	-0-	-0-	49	1	354	2	N	-0-					-0-
11	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	169	1	1102	2	N	-0-					-0-
12	804	N	804	-0-	-0-	-0-	119	1	685	2	N	-0-					-0-
01	703	N	703	-0-	-0-	-0-	118	1	585	2	N	-0-					-0-
*02	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	249	1	1510	2	N	-0-					-0-

EMMONS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 201830 COMPL. DATE 04/05/2004 TOTAL DEPTH 12855 PERF.12660 - 12670

09	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	176	1	884	2	N	-0-					-0-
10	735	N	735	-0-	-0-	-0-	89	1	646	2	N	-0-					-0-
11	690	N	628	-0-	-62	-0-	84	1	544	2	N	-0-					-0-
12	713	N	555	-0-	-158	-0-	82	1	473	2	N	-0-					-0-
01	713	N	542	-0-	-171	-0-	91	1	451	2	N	-0-					-0-
02	588	N	515	-0-	-73	-0-	73	1	442	2	N	-0-					-0-

PILLANS WELL #: 3 RRCID -> 204411 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 11830 PERF.11482 - 11641

09	1560	N	1320	-0-	-240	-0-	236	1	1084	2	N	-0-					104
10	1736	N	1459	-0-	-277	-0-	227	1	1232	2	N	-0-					104
11	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	239	1	1141	2	N	-0-					104
12	1364	N	1296	-0-	-68	-0-	184	1	1112	2	N	-0-					104
01	1457	N	485	-0-	-972	-0-	84	1	401	2	N	-0-					104
02	1288	N	231	-0-	-1057	-0-	38	1	193	2	N	-0-					104

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 206063 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12260 - 12272

09	650	N	650	-0-	-0-	-0-	59	1	591	2	N	-0-					3
10	617	N	617	-0-	-0-	-0-	74	1	543	2	N	-0-					3
11	570	N	561	-0-	-9	-0-	64	1	497	2	N	-0-					3
12	623	N	623	-0-	-0-	-0-	71	1	552	2	N	-0-					3
01	682	N	682	-0-	-0-	-0-	60	1	622	2	N	-0-					3
02	532	N	512	-0-	-20	-0-	48	1	464	2	N	-0-					3

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 207234 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 12580 PERF.12270 - 12346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60	N	31	-0-	-29	-0-	3	1	28	2	N	-0-					20
10	28	N	28	-0-	-0-	-0-	3	1	25	2	N	-0-					20
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					20
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					20
01	31	N	18	-0-	-13	-0-	2	1	16	2	N	-0-					20
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

FOLK WELL #: 3 RRCID -> 210634 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 12515 PERF.12028 - 12363

09	2970	X	2584	-0-	-386	-0-	197	1	2387	2	N	-0-					-0-
10	3069	X	2872	-0-	-197	-0-	225	1	2647	2	N	-0-					-0-
11	2970	X	2802	-0-	-168	-0-	207	1	2595	2	N	-0-					-0-
12	2821	X	2695	-0-	-126	-0-	200	1	2495	2	N	-0-					-0-
01	2883	X	2027	-0-	-856	-0-	160	1	1867	2	N	-0-					-0-
*02	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	175	1	2921	2	N	-0-					-0-

PILLANS WELL #: 6 RRCID -> 212454 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11494 - 11596

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

PILLANS WELL #: 8 RRCID -> 213243 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 11817 PERF.11510 - 11671

09	71	N	71	-0-	-0-	-0-	13	1	58	2	N	-0-					77
10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	20	1	107	2	N	-0-					77
11	98	N	98	-0-	-0-	-0-	17	1	81	2	N	-0-					77
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					77
01	128	N	128	-0-	-0-	-0-	22	1	106	2	N	-0-					77
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					77

PILLANS WELL #: 5 RRCID -> 217468 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 11820 PERF.11448 - 11646

09	5239	X	5239	-0-	-0-	-0-	938	1	4301	2	N	-0-					40
10	5252	X	5252	-0-	-0-	-0-	815	1	4437	2	N	-0-					40
11	4890	X	4833	-0-	-57	-0-	838	1	3995	2	N	-0-					40
12	5247	X	5247	-0-	-0-	-0-	746	1	4501	2	N	-0-					40
01	5235	X	5235	-0-	-0-	-0-	902	1	4333	2	N	-0-					40
02	4564	X	4494	-0-	-70	-0-	731	1	3763	2	N	-0-					40

FOLK GAS UNIT WELL #: 5T RRCID -> 218152 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12000 - 12286

09	464	N	464	-0-	-0-	-0-	35	1	429	2	N	-0-					-0-
10	558	N	558	-0-	-0-	-0-	44	1	514	2	N	-0-					-0-
11	554	N	554	-0-	-0-	-0-	41	1	513	2	N	-0-					-0-
12	465	N	425	-0-	-40	-0-	32	1	393	2	N	-0-					-0-
01	558	N	397	-0-	-161	-0-	31	1	366	2	N	-0-					-0-
02	504	N	450	-0-	-54	-0-	25	1	425	2	N	-0-					-0-

PILLANS WELL #: 7 RRCID -> 218169 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 11817 PERF.11338 - 11642

09	60	N	59	-0-	-1	-0-	11	1	48	2	N	-0-					84
10	124	N	68	-0-	-56	-0-	11	1	57	2	N	-0-					84
11	90	N	59	-0-	-31	-0-	10	1	49	2	N	-0-					84
12	73	N	73	-0-	-0-	-0-	10	1	63	2	N	-0-					84
01	62	N	43	-0-	-19	-0-	7	1	36	2	N	-0-					84
02	56	N	20	-0-	-36	-0-	3	1	17	2	N	-0-					84

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 221478 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 12193 PERF.12375 - 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
09	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	223	1	2217	2	N	-0-			19
10	2139	N	2013	-0-	-126	-0-	242	1	1771	2	N	-0-			19
11	2070	N	1806	-0-	-264	-0-	207	1	1599	2	N	-0-			19
12	2139	N	1825	-0-	-314	-0-	209	1	1616	2	N	-0-			19
01	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	184	1	1905	2	N	-0-			19
02	1680	N	1425	-0-	-255	-0-	133	1	1292	2	N	-0-			19

PILLANS WELL #: 12 RRCID -> 223248 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11470 - 11668

09	4503	X	4503	-0-	-0-	-0-	806	1	3697	2	N	-0-			106
10	4443	X	4443	-0-	-0-	-0-	690	1	3753	2	N	-0-			106
11	4367	X	4367	-0-	-0-	-0-	757	1	3610	2	N	-0-			106
12	4354	X	4354	-0-	-0-	-0-	619	1	3735	2	N	-0-			106
01	4351	X	4351	-0-	-0-	-0-	750	1	3601	2	N	-0-			106
*02	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	532	1	2738	2	N	-0-			106

FOLK GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 241716 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 16360 PERF.12713 - 0

09	7451	X	7451	-0-	-0-	-0-	569	1	6882	2	N	-0-			-0-
10	5146	X	3211	-0-	-1935	-0-	252	1	2959	2	N	-0-			-0-
11	4770	X	2540	-0-	-2230	-0-	188	1	2352	2	N	-0-			-0-
12	7688	X	4219	-0-	-3469	-0-	314	1	3905	2	N	-0-			-0-
01	7688	X	4000	-0-	-3688	-0-	316	1	3684	2	N	-0-			-0-
02	6944	X	3239	-0-	-3705	-0-	183	1	3056	2	N	-0-			-0-

FOLK GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 256509 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 12301 PERF.13064 - 15320

09	8280	X	4750	-0-	-3530	-0-	363	1	4387	2	N	-0-			-0-
10	8556	X	6364	-0-	-2192	-0-	500	1	5864	2	N	-0-			-0-
11	9966	X	9966	-0-	-0-	-0-	738	1	9228	2	N	-0-			-0-
12	7305	X	7305	-0-	-0-	-0-	543	1	6762	2	N	-0-			-0-
01	7231	X	7231	-0-	-0-	-0-	572	1	6659	2	N	-0-			-0-
02	9296	X	7380	-0-	-1916	-0-	417	1	6963	2	N	-0-			-0-

FOLK GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 257488 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 12503 PERF.12495 - 15695

09	5250	X	2989	-0-	-2261	-0-	228	1	2761	2	N	-0-			-0-
10	4340	X	2346	-0-	-1994	-0-	184	1	2162	2	N	-0-			-0-
11	4200	X	2372	-0-	-1828	-0-	176	1	2196	2	N	-0-			-0-
12	4340	X	3001	-0-	-1339	-0-	223	1	2778	2	N	-0-			-0-
01	3286	X	2072	-0-	-1214	-0-	164	1	1908	2	N	-0-			-0-
02	2800	X	279	-0-	-2521	-0-	16	1	263	2	N	-0-			-0-

FOLK GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 259726 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 12408 PERF.12754 - 15125

09	4290	X	3034	-0-	-1256	-0-	232	1	2802	2	N	-0-			-0-
10	4433	X	3881	-0-	-552	-0-	305	1	3576	2	N	-0-			-0-
11	3900	X	2961	-0-	-939	-0-	219	1	2742	2	N	-0-			-0-
12	4030	X	3758	-0-	-272	-0-	279	1	3479	2	N	-0-			-0-
01	4887	X	4887	-0-	-0-	-0-	386	1	4501	2	N	-0-			-0-
*02	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	264	1	4409	2	N	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
HILL, F. E. COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 101646 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12665 PERF.11150 - 11184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	600	N	586	-0-	-14	-0-	31	1	555	2	Y	-0-					-0-
10	708	N	708	-0-	-0-	-0-	39	1	669	2	Y	-0-					-0-
11	712	N	712	-0-	-0-	-0-	40	1	672	2	Y	-0-					-0-
12	666	N	666	-0-	-0-	-0-	35	1	631	2	Y	-0-					-0-
01	682	N	621	-0-	-61	-0-	32	1	589	2	Y	-0-					-0-
02	672	N	426	-0-	-246	-0-	21	1	405	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

09	134	N	134	-0-	-0-	-0-	7	1	127	2	Y	-0-					-0-
10	421	N	421	-0-	-0-	-0-	23	1	398	2	Y	-0-					-0-
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
12	437	N	437	-0-	-0-	-0-	23	1	414	2	Y	-0-					-0-
01	422	N	422	-0-	-0-	-0-	22	1	400	2	Y	-0-					-0-
*02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	2	Y	-0-					-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 1 RRCID -> 105694 COMPL. DATE 05/13/1983 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12379 - 12617

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILSON ZA GU1 WELL #: 1 RRCID -> 108525 COMPL. DATE 08/16/1983 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12228 - 12251

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EMMONS, MG GU1 WELL #: 1 RRCID -> 109123 COMPL. DATE 10/12/1983 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12088 - 12195

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PEYTON, MT GU1 WELL #: 1 RRCID -> 109259 COMPL. DATE 12/03/1983 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12286 - 12653

09	990	N	926	-0-	-64	-0-	49	1	877	2	Y	-0-					84
10	998	N	998	-0-	-0-	-0-	55	1	943	2	Y	-0-					84
11	961	N	961	-0-	-0-	-0-	53	1	908	2	Y	-0-					84
12	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	66	1	1197	2	Y	-0-					84
01	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	76	1	1403	2	Y	-0-					84
02	896	N	788	-0-	-108	-0-	39	1	749	2	Y	-0-					84

NEAL, C. E. GAS UNIT B-1 WELL #: 1 RRCID -> 109982 COMPL. DATE 02/14/1984 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12560 - 12829

09	958	N	958	-0-	-0-	-0-	51	1	907	2	Y	-0-					-0-
10	985	N	985	-0-	-0-	-0-	54	1	931	2	Y	-0-					-0-
11	828	N	828	-0-	-0-	-0-	46	1	782	2	Y	-0-					-0-
12	826	N	826	-0-	-0-	-0-	43	1	783	2	Y	-0-					-0-
01	930	N	754	-0-	-176	-0-	39	1	715	2	Y	-0-					-0-
02	784	N	594	-0-	-190	-0-	30	1	564	2	Y	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
WHEELOCK GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 110017 COMPL. DATE 03/17/1984 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12559 - 12817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	103	1	1849	2	Y	-0-			-0-
10	1984	N	1959	-0-	-25	-0-	108	1	1851	2	Y	-0-			-0-
11	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	105	1	1790	2	Y	-0-			-0-
12	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	102	1	1846	2	Y	-0-			-0-
01	1953	N	1938	-0-	-15	-0-	99	1	1839	2	Y	-0-			-0-
02	1764	N	1446	-0-	-318	-0-	72	1	1374	2	Y	-0-			-0-

HILL, FS GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 111320 COMPL. DATE 05/01/1984 TOTAL DEPTH 12703 PERF.12130 - 12600

09	127	N	127	-0-	-0-	-0-	7	1	120	2	Y	-0-			-0-
10	164	N	164	-0-	-0-	-0-	9	1	155	2	Y	-0-			-0-
11	140	N	140	-0-	-0-	-0-	8	1	132	2	Y	-0-			-0-
12	145	N	145	-0-	-0-	-0-	8	1	137	2	Y	-0-			-0-
01	124	N	43	-0-	-81	-0-	2	1	41	2	Y	-0-			-0-
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-			-0-

CROUCH, BL GUI WELL #: 1 RRCID -> 114077 COMPL. DATE 11/03/1984 TOTAL DEPTH 13313 PERF.12555 - 13160

09	90	N	74	-0-	-16	-0-	4	1	70	2	Y	-0-			-0-
10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	6	1	97	2	Y	-0-			-0-
11	106	N	106	-0-	-0-	-0-	6	1	100	2	Y	-0-			-0-
12	75	N	75	-0-	-0-	-0-	4	1	71	2	Y	-0-			-0-
01	93	N	65	-0-	-28	-0-	3	1	62	2	Y	-0-			-0-
02	84	N	51	-0-	-33	-0-	3	1	48	2	Y	-0-			-0-

PYLE, HB GUI WELL #: 1 RRCID -> 114335 COMPL. DATE 12/01/1984 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12026 - 12734

09	600	N	585	-0-	-15	-0-	31	1	554	2	Y	-0-			-0-
10	589	N	566	-0-	-23	-0-	31	1	535	2	Y	-0-			-0-
11	533	N	533	-0-	-0-	-0-	30	1	503	2	Y	-0-			-0-
12	552	N	552	-0-	-0-	-0-	29	1	523	2	Y	-0-			-0-
01	571	N	571	-0-	-0-	-0-	29	1	542	2	Y	-0-			-0-
02	504	N	434	-0-	-70	-0-	22	1	412	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

09	30	N	15	-0-	-15	-0-	1	1	14	2	Y	-0-			-0-
10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	Y	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-			-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
02	0	N	-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

09	820	N	820	-0-	-0-	-0-	43	1	777	2	Y	-0-			-0-
10	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	61	1	1043	2	Y	-0-			-0-
11	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	87	1	1471	2	Y	-0-			-0-
12	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	76	1	1374	2	Y	-0-			-0-
01	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	65	1	1196	2	Y	-0-			-0-
*02	820	N	820	-0-	-0-	-0-	41	1	779	2	Y	-0-			-0-

KOONCE, HOMER WELL #: 1 RRCID -> 124429 COMPL. DATE 05/06/1987 TOTAL DEPTH 12990 PERF.12686 - 12726

09	360	N	334	-0-	-26	-0-	18	1	316	2	Y	-0-			-0-
10	372	N	340	-0-	-32	-0-	19	1	321	2	Y	-0-			-0-
11	321	N	321	-0-	-0-	-0-	18	1	303	2	Y	-0-			-0-
12	310	N	310	-0-	-0-	-0-	16	1	294	2	Y	-0-			-0-
01	353	N	353	-0-	-0-	-0-	18	1	335	2	Y	-0-			-0-
02	308	N	198	-0-	-110	-0-	10	1	188	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 #: 2 RRCID -> 151179 COMPL. DATE 09/08/1994 TOTAL DEPTH 12825 PERF.12304 - 12631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	180	N	169	-0-	-11	-0-	9	1	160	2	Y	-0-			19
10	186	N	167	-0-	-19	-0-	9	1	158	2	Y	-0-			19
11	159	N	159	-0-	-0-	-0-	9	1	150	2	Y	-0-			19
12	162	N	162	-0-	-0-	-0-	8	1	154	2	Y	-0-			19
01	155	N	124	-0-	-31	-0-	6	1	118	2	Y	-0-			19
02	140	N	116	-0-	-24	-0-	6	1	110	2	Y	-0-			19

HILL, F.E. COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 153295 COMPL. DATE 12/04/1994 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12064 - 12550

09	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	78	1	1396	2	Y	-0-			-0-
10	1457	N	1132	-0-	-325	-0-	62	1	1070	2	Y	-0-			-0-
11	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	60	1	1024	2	Y	-0-			-0-
12	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	65	1	1186	2	Y	-0-			-0-
01	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	69	1	1278	2	Y	-0-			-0-
*02	936	N	936	-0-	-0-	-0-	47	1	889	2	Y	-0-			-0-

JONES, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 153782 COMPL. DATE 02/07/1995 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12685 - 12863

09	1200	N	1113	-0-	-87	-0-	59	1	1054	2	Y	-0-			-0-
10	1240	N	1147	-0-	-93	-0-	63	1	1084	2	Y	-0-			-0-
11	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	72	1	1230	2	Y	-0-			-0-
12	987	N	987	-0-	-0-	-0-	52	1	935	2	Y	-0-			-0-
01	1147	N	1009	-0-	-138	-0-	52	1	957	2	Y	-0-			-0-
02	952	N	627	-0-	-325	-0-	31	1	596	2	Y	-0-			-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 2 RRCID -> 154735 COMPL. DATE 04/25/1995 TOTAL DEPTH 12685 PERF.12357 - 12512

09	360	N	329	-0-	-31	-0-	17	1	312	2	Y	-0-			-0-
10	341	N	265	-0-	-76	-0-	15	1	250	2	Y	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	121	1	2199	2	Y	-0-			-0-
01	3100	N	9111	-0-	6011	6011	467	1	8644	2	Y	-0-			-0-
*02	2800	N	5510	-0-	2710	8721	275	1	5235	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

09	232	N	232	-0-	-0-	-0-	12	1	220	2	N	-0-			-0-
10	111	N	111	-0-	-0-	-0-	6	1	105	2	N	-0-			-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
12	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	N	-0-			-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
*02	24	N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	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

09	1050	N	948	-0-	-102	-0-	50	1	898	2	Y	-0-			-0-
10	992	N	875	-0-	-117	-0-	48	1	827	2	Y	-0-			-0-
11	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	61	1	1037	2	Y	-0-			-0-
12	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	100	1	1812	2	Y	-0-			-0-
01	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	92	1	1696	2	Y	-0-			-0-
*02	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	56	1	1073	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405

NEAL, C. E. GAS UNIT B-1 WELL #: 2 RRCID -> 161100 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12590 - 12773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	92	1	1647	2	Y	-0-			-0-
10	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	90	1	1535	2	Y	-0-			-0-
11	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	95	1	1615	2	Y	-0-			-0-
12	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	88	1	1596	2	Y	-0-			-0-
01	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	83	1	1536	2	Y	-0-			-0-
02	1428	N	975	-0-	-453	-0-	49	1	926	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PYLE, HB GU1 WELL #: 2 RRCID -> 168107 COMPL. DATE 01/23/1998 TOTAL DEPTH 12910 PERF.12116 - 12638

09	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	135	1	2412	2	Y	-0-			-0-
10	2325	N	1855	-0-	-470	-0-	102	1	1753	2	Y	-0-			-0-
11	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	137	1	2333	2	Y	-0-			-0-
12	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	117	1	2117	2	Y	-0-			-0-
01	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	124	1	2302	2	Y	-0-			-0-
*02	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	113	1	2139	2	Y	-0-			-0-

PEYTON, MT GU1 WELL #: 3 RRCID -> 172632 COMPL. DATE 09/17/1998 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12030 - 12624

09	535	N	535	-0-	-0-	-0-	28	1	507	2	Y	-0-			-0-
10	540	N	540	-0-	-0-	-0-	30	1	510	2	Y	-0-			-0-
11	693	N	693	-0-	-0-	-0-	39	1	654	2	Y	-0-			-0-
12	524	N	524	-0-	-0-	-0-	27	1	497	2	Y	-0-			-0-
01	558	N	558	-0-	-0-	-0-	29	1	529	2	Y	-0-			-0-
02	560	N	353	-0-	-207	-0-	18	1	335	2	Y	-0-			-0-

WHEELOCK GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 172928 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 12933 PERF.12560 - 12794

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KOONCE, HOMER WELL #: 2 RRCID -> 172939 COMPL. DATE 11/03/1998 TOTAL DEPTH 12935 PERF.12670 - 12816

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
WILSON ZA GU1 WELL #: 2 RRCID -> 173075 COMPL. DATE 01/22/1999 TOTAL DEPTH 12730 PERF.12206 - 12534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4020	X	-0-	-0-	-4020	-0-					Y	-0-					-0-
10	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					Y	-0-					-0-
11	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	661	N	661	-0-	-0-	-0-	35	1	626	2	Y	-0-					-0-
10	806	N	739	-0-	-67	-0-	41	1	698	2	Y	-0-					-0-
11	576	N	576	-0-	-0-	-0-	32	1	544	2	Y	-0-					-0-
12	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	56	1	1007	2	Y	-0-					-0-
01	744	N	458	-0-	-286	-0-	23	1	435	2	Y	-0-					-0-
*02	869	N	869	-0-	-0-	-0-	43	1	826	2	Y	-0-					-0-

HOMER KOONCE WELL #: 3 RRCID -> 180428 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 12935 PERF.12775 - 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
09	3000	X	2722	-0-	-278	-0-	144	1	2578	2	Y	-0-					-0-
10	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	181	1	3106	2	Y	-0-					-0-
11	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	194	1	3292	2	Y	-0-					-0-
12	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	182	1	3302	2	Y	-0-					-0-
01	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	183	1	3386	2	Y	-0-					-0-
02	3248	X	2305	-0-	-943	-0-	115	1	2190	2	Y	-0-					-0-

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
09	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	58	1	1035	2	Y	-0-					-0-
10	1085	N	1059	-0-	-26	-0-	58	1	1001	2	Y	-0-					-0-
11	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	58	1	980	2	Y	-0-					-0-
12	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	58	1	1057	2	Y	-0-					-0-
01	1054	N	1016	-0-	-38	-0-	52	1	964	2	Y	-0-					-0-
02	980	N	880	-0-	-100	-0-	44	1	836	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	73	N	73	-0-	-0-	-0-	4	1	69	2	Y	-0-					-0-
10	75	N	75	-0-	-0-	-0-	4	1	71	2	Y	-0-					-0-
11	73	N	73	-0-	-0-	-0-	4	1	69	2	Y	-0-					-0-
12	76	N	76	-0-	-0-	-0-	4	1	72	2	Y	-0-					-0-
01	76	N	76	-0-	-0-	-0-	4	1	72	2	Y	-0-					-0-
02	56	N	42	-0-	-14	-0-	2	1	40	2	Y	-0-					-0-

PEYTON, MT GU1 WELL #: 5 RRCID -> 182249 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 12751 PERF.12494 - 12549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4320	X	4149	-0-	-171	-0-	219	1	3930	2	Y	-0-					-0-
10	4464	X	4286	-0-	-178	-0-	236	1	4050	2	Y	-0-					-0-
11	4320	X	4041	-0-	-279	-0-	225	1	3816	2	Y	-0-					-0-
12	4464	X	2744	-0-	-1720	-0-	143	1	2601	2	Y	-0-					-0-
01	4759	X	4759	-0-	-0-	-0-	244	1	4515	2	Y	-0-					-0-
02	3864	X	2453	-0-	-1411	-0-	123	1	2330	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	54	1	972	2	N	-0-					-0-
10	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	68	1	1168	2	N	-0-					-0-
11	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	64	1	1085	2	N	-0-					-0-
12	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	61	1	1114	2	N	-0-					-0-
01	837	N	837	-0-	-0-	-0-	43	1	794	2	N	-0-					-0-
02	588	N	568	-0-	-20	-0-	28	1	540	2	N	-0-					-0-

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 05/15/2001 TOTAL DEPTH 12947 PERF.12712 - 12852

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	471	-0-	471	471	25	1	446	2	Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	4413	-0-	4413	4884	226	1	4187	2	Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	3255	-0-	3255	8139	163	1	3092	2	Y	-0-			-0-

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 183286 COMPL. DATE 04/30/2001 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12318 - 12555

09	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	87	1	1553	2	N	-0-			-0-
10	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	96	1	1646	2	N	-0-			-0-
11	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	82	1	1394	2	N	-0-			-0-
12	3100 N	5925	-0-	2825	2825	310	1	5615	2	N	-0-			-0-
01	3100 N	11706	-0-	8606	11431	600	1	11106	2	N	-0-			-0-
*02	2800 N	4715	-0-	1915	13346	236	1	4479	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

09	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	85	1	1519	2	Y	-0-			-0-
10	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	80	1	1366	2	Y	-0-			-0-
11	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	77	1	1303	2	Y	-0-			-0-
12	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	67	1	1220	2	Y	-0-			-0-
01	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	70	1	1302	2	Y	-0-			-0-
02	1288 N	740	-0-	-548	-0-	37	1	703	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

09	840 N	831	-0-	-9	-0-	44	1	787	2	N	-0-			-0-
10	868 N	813	-0-	-55	-0-	45	1	768	2	N	-0-			-0-
11	776 N	776	-0-	-0-	-0-	43	1	733	2	N	-0-			-0-
12	780 N	780	-0-	-0-	-0-	41	1	739	2	N	-0-			-0-
01	806 N	798	-0-	-8	-0-	41	1	757	2	N	-0-			-0-
02	728 N	539	-0-	-189	-0-	27	1	512	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

09	14B2 EXT	23	-0-	23	50	1	1	22	2	Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	50					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	50					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	50					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	50					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	4	-0-	4	54	4	2			Y	-0-			-0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 187199 COMPL. DATE 04/30/2016 TOTAL DEPTH 12980 PERF.11318 - 11965

09	829 N	829	-0-	-0-	-0-	44	1	785	2	Y	-0-			-0-
10	845 N	845	-0-	-0-	-0-	47	1	798	2	Y	-0-			-0-
11	821 N	821	-0-	-0-	-0-	46	1	775	2	Y	-0-			-0-
12	879 N	879	-0-	-0-	-0-	46	1	833	2	Y	-0-			-0-
01	862 N	862	-0-	-0-	-0-	44	1	818	2	Y	-0-			-0-
02	756 N	574	-0-	-182	-0-	29	1	545	2	Y	-0-			-0-

S. NAN SU GAIL GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 187685 COMPL. DATE 01/15/2002 TOTAL DEPTH 13020 PERF.12749 - 12918

09	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	74	1	1321	2	Y	-0-			-0-
10	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	78	1	1343	2	Y	-0-			-0-
11	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	82	1	1398	2	Y	-0-			-0-
12	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	78	1	1408	2	Y	-0-			-0-
01	1271 N	821	-0-	-450	-0-	42	1	779	2	Y	-0-			-0-
02	1372 N	1126	-0-	-246	-0-	56	1	1070	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 #: 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
09	2788	N	2788	-0-	-0-	-0-	147	1	2641	2	Y	-0-					-0-
10	2697	N	2692	-0-	-5	-0-	148	1	2544	2	Y	-0-					-0-
11	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	139	1	2363	2	Y	-0-					-0-
12	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	130	1	2365	2	Y	-0-					-0-
01	2697	N	2412	-0-	-285	-0-	124	1	2288	2	Y	-0-					-0-
02	2324	N	1641	-0-	-683	-0-	82	1	1559	2	Y	-0-					-0-

KOONCE, HOMER WELL #: 5 RRCID -> 195874 COMPL. DATE 04/20/2003 TOTAL DEPTH 12942 PERF.12738 - 12788

09	1380	N	1263	-0-	-117	-0-	67	1	1196	2	Y	-0-					-0-
10	1302	N	1263	-0-	-39	-0-	70	1	1193	2	Y	-0-					-0-
11	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	68	1	1154	2	Y	-0-					-0-
12	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	66	1	1197	2	Y	-0-					-0-
01	1271	N	1152	-0-	-119	-0-	59	1	1093	2	Y	-0-					-0-
02	1148	N	1024	-0-	-124	-0-	51	1	973	2	Y	-0-					-0-

DENT, MARY GRACE WELL #: 1 RRCID -> 195942 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 12753 PERF.12489 - 12611

09	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	56	1	1000	2	Y	-0-					-0-
10	1054	N	1029	-0-	-25	-0-	57	1	972	2	Y	-0-					-0-
11	782	N	782	-0-	-0-	-0-	43	1	739	2	Y	-0-					-0-
12	957	N	957	-0-	-0-	-0-	50	1	907	2	Y	-0-					-0-
01	1023	N	809	-0-	-214	-0-	41	1	768	2	Y	-0-					-0-
*02	910	N	910	-0-	-0-	-0-	45	1	865	2	Y	-0-					-0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 198898 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12694 - 12818

09	3420	X	3368	-0-	-52	-0-	178	1	3190	2	Y	-0-					-0-
10	3503	X	3349	-0-	-154	-0-	185	1	3164	2	Y	-0-					-0-
11	3390	X	3190	-0-	-200	-0-	177	1	3013	2	Y	-0-					-0-
12	3410	X	3282	-0-	-128	-0-	172	1	3110	2	Y	-0-					-0-
01	3472	X	2209	-0-	-1263	-0-	113	1	2096	2	Y	-0-					-0-
02	3136	X	2500	-0-	-636	-0-	125	1	2375	2	Y	-0-					-0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 199725 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12815 - 12967

09	3060	X	2869	-0-	-191	-0-	152	1	2717	2	Y	-0-					-0-
10	3131	X	2900	-0-	-231	-0-	160	1	2740	2	Y	-0-					-0-
11	2970	X	2552	-0-	-418	-0-	142	1	2410	2	Y	-0-					-0-
12	3069	X	2247	-0-	-822	-0-	117	1	2130	2	Y	-0-					-0-
01	3069	X	2323	-0-	-746	-0-	119	1	2204	2	Y	-0-					-0-
02	2380	N	1780	-0-	-600	-0-	89	1	1691	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

09	1680	N	1357	-0-	-323	-0-	72	1	1285	2	Y	-0-					-0-
10	1736	N	1401	-0-	-335	-0-	77	1	1324	2	Y	-0-					-0-
11	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	82	1	1397	2	Y	-0-					-0-
12	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	80	1	1442	2	Y	-0-					-0-
01	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	73	1	1347	2	Y	-0-					-0-
02	1372	N	930	-0-	-442	-0-	46	1	884	2	Y	-0-					-0-

JONES, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 200672 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12740 - 12900

09	1830	N	1653	-0-	-177	-0-	87	1	1566	2	Y	-0-					-0-
10	1860	N	926	-0-	-934	-0-	51	1	875	2	Y	-0-					-0-
11	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	98	1	1672	2	Y	-0-					-0-
12	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	95	1	1729	2	Y	-0-					-0-
01	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	91	1	1685	2	Y	-0-					-0-
02	1652	N	1359	-0-	-293	-0-	68	1	1291	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JONES, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 200880 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 12930 PERF.12625 - 12760

09	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	163	1	2912	2	Y	-0-					-0-
10	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	171	1	2929	2	Y	-0-					-0-
11	2970	X	2849	-0-	-121	-0-	158	1	2691	2	Y	-0-					-0-
12	3193	X	2961	-0-	-232	-0-	155	1	2806	2	Y	-0-					-0-
01	3193	X	2212	-0-	-981	-0-	113	1	2099	2	Y	-0-					-0-
02	2828	X	1480	-0-	-1348	-0-	74	1	1406	2	Y	-0-					-0-

PYLE, H.B. GU1 WELL #: 3 RRCID -> 202039 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12571 - 12696

09	1350	N	1288	-0-	-62	-0-	68	1	1220	2	Y	-0-					-0-
10	1333	N	1296	-0-	-37	-0-	71	1	1225	2	Y	-0-					-0-
11	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	61	1	1030	2	Y	-0-					-0-
12	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	66	1	1194	2	Y	-0-					-0-
01	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	82	1	1510	2	Y	-0-					-0-
*02	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	127	1	2409	2	Y	-0-					-0-

HILL, F.E. COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 202853 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12437 - 12676

09	8744	X	8744	-0-	-0-	-0-	462	1	8282	2	Y	-0-					-0-
10	8835	X	8643	-0-	-192	-0-	476	1	8167	2	Y	-0-					-0-
11	8550	X	8176	-0-	-374	-0-	454	1	7722	2	Y	-0-					-0-
12	8742	X	8441	-0-	-301	-0-	441	1	8000	2	Y	-0-					-0-
01	8897	X	8294	-0-	-603	-0-	425	1	7869	2	Y	-0-					-0-
02	8148	X	5463	-0-	-2685	-0-	273	1	5190	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

09	787	N	787	-0-	-0-	-0-	42	1	745	2	Y	-0-					-0-
10	751	N	751	-0-	-0-	-0-	41	1	710	2	Y	-0-					-0-
11	626	N	626	-0-	-0-	-0-	35	1	591	2	Y	-0-					-0-
12	567	N	567	-0-	-0-	-0-	30	1	537	2	Y	-0-					-0-
01	525	N	525	-0-	-0-	-0-	27	1	498	2	Y	-0-					-0-
02	588	N	392	-0-	-196	-0-	20	1	372	2	Y	-0-					-0-

PEYTON, MT GU1 WELL #: 6 RRCID -> 203872 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 12860 PERF.12521 - 12664

09	810	N	662	-0-	-148	-0-	35	1	627	2	Y	-0-					-0-
10	618	N	618	-0-	-0-	-0-	34	1	584	2	Y	-0-					-0-
11	582	N	582	-0-	-0-	-0-	32	1	550	2	Y	-0-					-0-
12	557	N	557	-0-	-0-	-0-	29	1	528	2	Y	-0-					-0-
01	620	N	522	-0-	-98	-0-	27	1	495	2	Y	-0-					-0-
02	532	N	456	-0-	-76	-0-	23	1	433	2	Y	-0-					-0-

JONES, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 205125 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12634 - 12786

09	1140	N	150	-0-	-990	-0-	8	1	142	2	Y	-0-					-0-
10	1054	N	930	-0-	-124	-0-	51	1	879	2	Y	-0-					-0-
11	678	N	678	-0-	-0-	-0-	38	1	640	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	4931	-0-	1831	1831	258	1	4673	2	Y	-0-					-0-
01	3100	N	5173	-0-	2073	3904	265	1	4908	2	Y	-0-					-0-
*02	2800	N	5901	-0-	3101	7005	295	1	5606	2	Y	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
KOONCE, HOMER WELL #: 7 RRCID -> 205589 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 12970 PERF.12654 - 12790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	112	1	1998	2	Y	-0-					-0-
10	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	120	1	2053	2	Y	-0-					-0-
11	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	111	1	1892	2	Y	-0-					-0-
12	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	114	1	2065	2	Y	-0-					-0-
01	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	108	1	1993	2	Y	-0-					-0-
02	1876	N	1659	-0-	-217	-0-	83	1	1576	2	Y	-0-					-0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 207243 COMPL. DATE 12/30/2015 TOTAL DEPTH 13120 PERF.11765 - 11895

09	570	N	232	-0-	-338	-0-	12	1	220	2	Y	-0-					-0-
10	806	N	540	-0-	-266	-0-	30	1	510	2	Y	-0-					-0-
11	304	N	304	-0-	-0-	-0-	17	1	287	2	Y	-0-					-0-
12	234	N	234	-0-	-0-	-0-	12	1	222	2	Y	-0-					-0-
01	569	N	569	-0-	-0-	-0-	29	1	540	2	Y	-0-					-0-
*02	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	71	1	1356	2	Y	-0-					-0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 207344 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 13078 PERF.12730 - 12926

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
12	26	N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	2	Y	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	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

09	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	129	1	2308	2	Y	-0-					-0-
10	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	139	1	2385	2	Y	-0-					-0-
11	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	131	1	2224	2	Y	-0-					-0-
12	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	118	1	2144	2	Y	-0-					-0-
01	2511	N	2267	-0-	-244	-0-	116	1	2151	2	Y	-0-					-0-
02	2212	N	1658	-0-	-554	-0-	83	1	1575	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

09	3000	N	3104	-0-	104	104	164	1	2940	2	Y	-0-					-0-
10	2854	N	2750	-0-	-104	-0-	152	1	2598	2	Y	-0-					-0-
11	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	149	1	2530	2	Y	-0-					-0-
12	2781	N	2781	-0-	-0-	-0-	145	1	2636	2	Y	-0-					-0-
01	2821	X	2750	-0-	-71	-0-	141	1	2609	2	Y	-0-					-0-
02	2520	X	1352	-0-	-1168	-0-	68	1	1284	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

09	473	N	473	-0-	-0-	-0-	25	1	448	2	Y	-0-					-0-
10	475	N	475	-0-	-0-	-0-	26	1	449	2	Y	-0-					-0-
11	457	N	457	-0-	-0-	-0-	25	1	432	2	Y	-0-					-0-
12	472	N	472	-0-	-0-	-0-	25	1	447	2	Y	-0-					-0-
01	465	N	460	-0-	-5	-0-	24	1	436	2	Y	-0-					-0-
02	420	N	338	-0-	-82	-0-	17	1	321	2	Y	-0-					-0-

PEYTON, MT GU1 WELL #: 10 RRCID -> 209657 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 12801 PERF.12494 - 12622

09	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	86	1	1545	2	Y	-0-					-0-
10	1643	N	1597	-0-	-46	-0-	88	1	1509	2	Y	-0-					-0-
11	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	87	1	1483	2	Y	-0-					-0-
12	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	74	1	1335	2	Y	-0-					-0-
01	1612	N	1309	-0-	-303	-0-	67	1	1242	2	Y	-0-					-0-
*02	2800	N	3868	-0-	1068	1068	193	1	3675	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 #: 11 RRCID -> 209663 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 12702 PERF.12108 - 12311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	695	N	695	-0-	-0-	-0-	37	1	658	2	Y	-0-			-0-
10	722	N	722	-0-	-0-	-0-	40	1	682	2	Y	-0-			-0-
11	688	N	688	-0-	-0-	-0-	38	1	650	2	Y	-0-			-0-
12	711	N	711	-0-	-0-	-0-	37	1	674	2	Y	-0-			-0-
01	713	N	704	-0-	-9	-0-	36	1	668	2	Y	-0-			-0-
02	644	N	536	-0-	-108	-0-	27	1	509	2	Y	-0-			-0-

EMMONS, MG GU1 WELL #: 2 RRCID -> 211024 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 12353 PERF.12064 - 12166

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 216517 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12104 - 12547

09	1350	N	971	-0-	-379	-0-	51	1	920	2	N	-0-			-0-
10	868	N	698	-0-	-170	-0-	38	1	660	2	N	-0-			-0-
11	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	106	1	1794	2	N	-0-			-0-
12	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	80	1	1442	2	N	-0-			-0-
01	736	N	736	-0-	-0-	-0-	38	1	698	2	N	-0-			-0-
02	1624	N	817	-0-	-807	-0-	41	1	776	2	N	-0-			-0-

PYLE, HB GU1 WELL #: 4 RRCID -> 216624 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12720 - 12738

09	1410	N	1320	-0-	-90	-0-	70	1	1250	2	Y	-0-			-0-
10	1426	N	1374	-0-	-52	-0-	76	1	1298	2	Y	-0-			-0-
11	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	74	1	1264	2	Y	-0-			-0-
12	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	71	1	1293	2	Y	-0-			-0-
01	1364	N	1340	-0-	-24	-0-	69	1	1271	2	Y	-0-			-0-
02	1204	N	842	-0-	-362	-0-	42	1	800	2	Y	-0-			-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 7 RRCID -> 217217 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 12670 PERF.12380 - 12466

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

KOONCE, HOMER WELL #: 6 RRCID -> 217624 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 12920 PERF.12666 - 12682

09	3450	X	2827	-0-	-623	-0-	149	1	2678	2	Y	-0-			-0-
10	3565	X	2764	-0-	-801	-0-	152	1	2612	2	Y	-0-			-0-
11	3210	X	1631	-0-	-1579	-0-	91	1	1540	2	Y	-0-			-0-
12	3410	X	1796	-0-	-1614	-0-	94	1	1702	2	Y	-0-			-0-
01	3410	X	2142	-0-	-1268	-0-	110	1	2032	2	Y	-0-			-0-
02	2632	X	2249	-0-	-383	-0-	112	1	2137	2	Y	-0-			-0-

IVY "B" GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 217629 COMPL. DATE 07/03/2005 TOTAL DEPTH 12212 PERF.11528 - 11980

09	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	81	1	1023	2	Y	-0-			-0-
10	1271	N	1128	-0-	-143	-0-	75	1	1053	2	Y	-0-			-0-
11	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	82	1	1122	2	Y	-0-			-0-
12	805	N	805	-0-	-0-	-0-	51	1	754	2	Y	-0-			-0-
01	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	68	1	1194	2	Y	-0-			-0-
*02	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	57	1	1036	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 #: 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
09	2160	N	2028	-0-	-132	-0-	107	1	1921	2	Y	-0-					85
10	2139	N	2098	-0-	-41	-0-	116	1	1982	2	Y	-0-					85
11	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	105	1	1792	2	Y	-0-					85
12	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	93	1	1684	2	Y	-0-					85
01	2108	N	1978	-0-	-130	-0-	101	1	1877	2	Y	-0-					85
02	1764	N	1276	-0-	-488	-0-	64	1	1212	2	Y	-0-					85

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 13H RRCID -> 217811 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 12833 PERF.12787 - 14084

09	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	185	1	3319	2	Y	-0-					-0-
10	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	194	1	3331	2	Y	-0-					-0-
11	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	187	1	3174	2	Y	-0-					-0-
12	3503	X	3446	-0-	-57	-0-	180	1	3266	2	Y	-0-					-0-
01	3503	X	3414	-0-	-89	-0-	175	1	3239	2	Y	-0-					-0-
02	3276	X	2103	-0-	-1173	-0-	105	1	1998	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

09	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	86	1	1545	2	Y	-0-					-0-
10	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	89	1	1529	2	Y	-0-					-0-
11	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	86	1	1456	2	Y	-0-					-0-
12	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	82	1	1490	2	Y	-0-					-0-
01	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	79	1	1468	2	Y	-0-					-0-
02	1400	N	1038	-0-	-362	-0-	52	1	986	2	Y	-0-					-0-

PYLE, HB GU1 WELL #: 5 RRCID -> 218172 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 12902 PERF.12676 - 12687

09	90	N	56	-0-	-34	-0-	3	1	53	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	57	-0-	-5	-0-	3	1	54	2	Y	-0-					-0-
11	66	N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62	2	Y	-0-					-0-
12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	2	Y	-0-					-0-
01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	2	Y	-0-					-0-
02	56	N	32	-0-	-24	-0-	2	1	30	2	Y	-0-					-0-

HOMER KOONCE GU WELL #: 9 RRCID -> 218178 COMPL. DATE 04/04/2016 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11297 - 11970

09	2760	X	2440	-0-	-320	-0-	129	1	2311	2	Y	-0-					-0-
10	2852	X	2329	-0-	-523	-0-	128	1	2201	2	Y	-0-					-0-
11	2520	X	2228	-0-	-292	-0-	124	1	2104	2	Y	-0-					-0-
12	2480	X	2199	-0-	-281	-0-	115	1	2084	2	Y	-0-					-0-
01	2511	X	1871	-0-	-640	-0-	96	1	1775	2	Y	-0-					-0-
02	2072	N	1426	-0-	-646	-0-	71	1	1355	2	Y	-0-					-0-

IVY, PHILLIP GU WELL #: 7 RRCID -> 218183 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11906 - 11968

09	1800	N	1770	-0-	-30	-0-	130	1	1640	2	Y	-0-					-0-
10	1860	N	1806	-0-	-54	-0-	120	1	1686	2	Y	-0-					-0-
11	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	120	1	1633	2	Y	-0-					-0-
12	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	85	1	1254	2	Y	-0-					-0-
01	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	109	1	1915	2	Y	-0-					-0-
02	1624	N	1577	-0-	-47	-0-	83	1	1494	2	Y	-0-					-0-

PEYTON, MT GU1 WELL #: 7H RRCID -> 218184 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 12469 PERF.12754 - 15927

09	5040	X	4915	-0-	-125	-0-	260	1	4655	2	Y	-0-					-0-
10	5208	X	5024	-0-	-184	-0-	277	1	4747	2	Y	-0-					-0-
11	4860	X	4809	-0-	-51	-0-	267	1	4542	2	Y	-0-					-0-
12	5084	X	4904	-0-	-180	-0-	256	1	4648	2	Y	-0-					-0-
01	5084	X	4261	-0-	-823	-0-	218	1	4043	2	Y	-0-					-0-
02	4592	X	4493	-0-	-99	-0-	225	1	4268	2	Y	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405

KOONCE, HOMER WELL #: 10 RRCID -> 219312 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 13025 PERF.12625 - 12802

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	180 N	129	-0-	-51	-0-	7	1	122	2	Y	-0-					-0-
10	155 N	111	-0-	-44	-0-	6	1	105	2	Y	-0-					-0-
11	144 N	144	-0-	-0-	-0-	8	1	136	2	Y	-0-					-0-
12	138 N	138	-0-	-0-	-0-	7	1	131	2	Y	-0-					-0-
01	124 N	113	-0-	-11	-0-	6	1	107	2	Y	-0-					-0-
02	140 N	87	-0-	-53	-0-	4	1	83	2	Y	-0-					-0-

KOONCE, HOMER WELL #: 8 RRCID -> 220514 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12764 - 12776

09	3700 X	3700	-0-	-0-	-0-	196	1	3504	2	Y	-0-					-0-
10	3186 X	3186	-0-	-0-	-0-	176	1	3010	2	Y	-0-					-0-
11	3024 X	3024	-0-	-0-	-0-	168	1	2856	2	Y	-0-					-0-
12	3169 X	3169	-0-	-0-	-0-	166	1	3003	2	Y	-0-					-0-
01	3164 X	3164	-0-	-0-	-0-	162	1	3002	2	Y	-0-					-0-
02	2968 X	2297	-0-	-671	-0-	115	1	2182	2	Y	-0-					-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 3H RRCID -> 220724 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 12363 PERF.12524 - 14130

09	1290 N	-0-	-0-	-1290	-0-					Y	-0-					-0-
10	651 N	159	-0-	-492	-0-	9	1	150	2	Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	3100 N	5632	-0-	2532	2532	294	1	5338	2	Y	-0-					-0-
01	3100 N	8477	-0-	5377	7909	434	1	8043	2	Y	-0-					-0-
*02	2800 N	3793	-0-	993	8902	190	1	3603	2	Y	-0-					-0-

MEIER, FRED H. WELL #: 1 RRCID -> 221093 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12678 - 12690

09	2787 N	2787	-0-	-0-	-0-	147	1	2640	2	Y	-0-					-0-
10	2481 N	2481	-0-	-0-	-0-	137	1	2344	2	Y	-0-					-0-
11	2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	122	1	2075	2	Y	-0-					-0-
12	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	73	1	1317	2	Y	-0-					-0-
01	2480 N	-0-	-0-	-2480	-0-					Y	-0-					-0-
02	2044 N	-0-	-0-	-2044	-0-					Y	-0-					-0-

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9H RRCID -> 223576 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 12510 PERF.12752 - 15450

09	10500 X	9066	-0-	-1434	-0-	479	1	8587	2	N	-0-					-0-
10	10788 X	10653	-0-	-135	-0-	587	1	10066	2	N	-0-					-0-
11	10440 X	9899	-0-	-541	-0-	550	1	9349	2	N	-0-					-0-
12	10602 X	9068	-0-	-1534	-0-	474	1	8594	2	N	-0-					-0-
01	10664 X	9904	-0-	-760	-0-	507	1	9397	2	N	-0-					-0-
02	9632 X	7663	-0-	-1969	-0-	383	1	7280	2	N	-0-					-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 14H RRCID -> 226306 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 12401 PERF.12716 - 15750

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PEYTON, MT GU1 WELL #: 11H RRCID -> 229562 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 12554 PERF.12582 - 14466

09	2892 N	2892	-0-	-0-	-0-	153	1	2739	2	Y	-0-					15
10	2635 N	1887	-0-	-748	-0-	104	1	1783	2	Y	-0-					15
11	2511 N	2511	-0-	-0-	-0-	140	1	2371	2	Y	-0-					15
12	2453 N	2453	-0-	-0-	-0-	128	1	2325	2	Y	-0-					15
01	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	107	1	1976	2	Y	-0-					15
*02	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	72	1	1369	2	Y	-0-					15

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 230461 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12454 - 12544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	960	N	892	-0-	-68	-0-	47	1	845	2	Y	-0-					-0-
10	992	N	903	-0-	-89	-0-	50	1	853	2	Y	-0-					-0-
11	875	N	875	-0-	-0-	-0-	49	1	826	2	Y	-0-					-0-
12	770	N	770	-0-	-0-	-0-	40	1	730	2	Y	-0-					-0-
01	899	N	721	-0-	-178	-0-	37	1	684	2	Y	-0-					-0-
02	812	N	531	-0-	-281	-0-	27	1	504	2	Y	-0-					-0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 14H RRCID -> 232256 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 12819 PERF.13263 - 15227

09	5018	X	5018	-0-	-0-	-0-	265	1	4753	2	Y	-0-					-0-
10	5053	X	4054	-0-	-999	-0-	223	1	3831	2	Y	-0-					-0-
11	4530	X	4099	-0-	-431	-0-	228	1	3871	2	Y	-0-					-0-
12	5053	X	4862	-0-	-191	-0-	254	1	4608	2	Y	-0-					-0-
01	5053	X	5006	-0-	-47	-0-	256	1	4750	2	Y	-0-					-0-
02	4676	X	1872	-0-	-2804	-0-	94	1	1778	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

09	334	N	334	-0-	-0-	-0-	18	1	316	2	Y	-0-					-0-
10	310	N	288	-0-	-22	-0-	16	1	272	2	Y	-0-					-0-
11	300	N	300	-0-	-0-	-0-	17	1	283	2	Y	-0-					-0-
12	307	N	307	-0-	-0-	-0-	16	1	291	2	Y	-0-					-0-
01	320	N	320	-0-	-0-	-0-	16	1	304	2	Y	-0-					-0-
02	280	N	229	-0-	-51	-0-	11	1	218	2	Y	-0-					-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 17H RRCID -> 237273 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 12444 PERF.12628 - 15323

09	17561	X	5884	-0-	-11677	-0-	311	1	5573	2	Y	-0-					-0-
10	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-					-0-
11	1230	X	-0-	-0-	-1230	-0-					Y	-0-					-0-
12	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-					-0-
01	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-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

09	4380	X	4377	-0-	-3	-0-	231	1	4146	2	Y	-0-					-0-
10	4513	X	4513	-0-	-0-	-0-	249	1	4264	2	Y	-0-					-0-
11	4290	X	4272	-0-	-18	-0-	237	1	4035	2	Y	-0-					-0-
12	4433	X	4355	-0-	-78	-0-	228	1	4127	2	Y	-0-					-0-
01	4526	X	4237	-0-	-289	-0-	217	1	4020	2	Y	-0-					-0-
02	4032	X	3048	-0-	-984	-0-	152	1	2896	2	Y	-0-					-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 19H RRCID -> 241559 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 12424 PERF.12671 - 15840

09	12650	X	12650	-0-	-0-	-0-	669	1	11981	2	Y	-0-					-0-
10	21936	X	21936	-0-	-0-	-0-	1209	1	20727	2	Y	-0-					-0-
11	18536	X	18536	-0-	-0-	-0-	1030	1	17506	2	Y	-0-					-0-
12	16271	X	16271	-0-	-0-	-0-	851	1	15420	2	Y	-0-					-0-
01	17234	X	17234	-0-	-0-	-0-	883	1	16351	2	Y	-0-					-0-
02	19824	X	13299	-0-	-6525	-0-	665	1	12634	2	Y	-0-					-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 15H RRCID -> 242947 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 12340 PERF.12772 - 15541

09	13785	X	13785	-0-	-0-	-0-	729	1	13056	2	Y	-0-					-0-
10	13237	X	12833	-0-	-404	-0-	707	1	12126	2	Y	-0-					-0-
11	12810	X	12258	-0-	-552	-0-	681	1	11577	2	Y	-0-					-0-
12	13237	X	10833	-0-	-2404	-0-	566	1	10267	2	Y	-0-					-0-
01	13237	X	11995	-0-	-1242	-0-	614	1	11381	2	Y	-0-					-0-
02	12880	X	8131	-0-	-4749	-0-	406	1	7725	2	Y	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16H RRCID -> 243407 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 12438 PERF.12601 - 15299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	6375	X	6375	-0-	-0-	-0-	337	1	6038	2	Y	-0-			-0-
10	5797	X	5665	-0-	-132	-0-	312	1	5353	2	Y	-0-			-0-
11	5490	X	3043	-0-	-2447	-0-	169	1	2874	2	Y	-0-			-0-
12	6373	X	6373	-0-	-0-	-0-	333	1	6040	2	Y	-0-			-0-
01	5921	X	4243	-0-	-1678	-0-	217	1	4026	2	Y	-0-			-0-
02	5964	X	2267	-0-	-3697	-0-	113	1	2154	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

09	13182	X	13182	-0-	-0-	-0-	697	1	12485	2	Y	-0-			-0-
10	12834	X	10731	-0-	-2103	-0-	591	1	10140	2	Y	-0-			-0-
11	12420	X	11702	-0-	-718	-0-	650	1	11052	2	Y	-0-			-0-
12	12834	X	12033	-0-	-801	-0-	629	1	11404	2	Y	-0-			-0-
01	12834	X	11910	-0-	-924	-0-	610	1	11300	2	Y	-0-			-0-
02	11228	X	8143	-0-	-3085	-0-	407	1	7736	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

09	7548	X	7548	-0-	-0-	-0-	399	1	7149	2	Y	-0-			-0-
10	7355	X	7355	-0-	-0-	-0-	405	1	6950	2	Y	-0-			-0-
11	6600	X	6600	-0-	-0-	-0-	367	1	6233	2	Y	-0-			-0-
12	6606	X	6606	-0-	-0-	-0-	345	1	6261	2	Y	-0-			-0-
01	6352	X	6352	-0-	-0-	-0-	325	1	6027	2	Y	-0-			-0-
02	6972	X	4408	-0-	-2564	-0-	220	1	4188	2	Y	-0-			-0-

HILL-CRENSHAW F.R. (SA) WELL #: 1H RRCID -> 244842 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 12413 PERF.12611 - 15337

09	7560	X	7011	-0-	-549	-0-	371	1	6640	2	Y	-0-			-0-
10	7626	X	7210	-0-	-416	-0-	397	1	6813	2	Y	-0-			-0-
11	7380	X	5446	-0-	-1934	-0-	303	1	5143	2	Y	-0-			-0-
12	7781	X	6722	-0-	-1059	-0-	351	1	6371	2	Y	-0-			-0-
01	7925	X	7925	-0-	-0-	-0-	406	1	7519	2	Y	-0-			-0-
*02	8064	X	8064	-0-	-0-	-0-	403	1	7661	2	Y	-0-			-0-

PEYTON, MT GU1 WELL #: 17H RRCID -> 245004 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 12503 PERF.12678 - 15290

09	11610	X	11078	-0-	-532	-0-	586	1	10492	2	Y	-0-			-0-
10	11997	X	11493	-0-	-504	-0-	633	1	10860	2	Y	-0-			-0-
11	11430	X	11033	-0-	-397	-0-	613	1	10420	2	Y	-0-			-0-
12	11811	X	11261	-0-	-550	-0-	589	1	10672	2	Y	-0-			-0-
01	11625	X	11077	-0-	-548	-0-	567	1	10510	2	Y	-0-			-0-
02	10388	X	7120	-0-	-3268	-0-	356	1	6764	2	Y	-0-			-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 21H RRCID -> 247582 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 12324 PERF.12686 - 14284

09	8100	X	7733	-0-	-367	-0-	409	1	7324	2	Y	-0-			-0-
10	8029	X	7996	-0-	-33	-0-	441	1	7555	2	Y	-0-			-0-
11	7770	X	7446	-0-	-324	-0-	414	1	7032	2	Y	-0-			-0-
12	8060	X	7957	-0-	-103	-0-	416	1	7541	2	Y	-0-			-0-
01	8060	X	7344	-0-	-716	-0-	376	1	6968	2	Y	-0-			-0-
02	7084	X	7028	-0-	-56	-0-	351	1	6677	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

09	15281	X	15281	-0-	-0-	-0-	808	1	14473	2	Y	-0-			-0-
10	15252	X	15053	-0-	-199	-0-	830	1	14223	2	Y	-0-			-0-
11	14760	X	14407	-0-	-353	-0-	801	1	13606	2	Y	-0-			-0-
12	15593	X	15037	-0-	-556	-0-	786	1	14251	2	Y	-0-			-0-
01	15593	X	14927	-0-	-666	-0-	765	1	14162	2	Y	-0-			-0-
02	14252	X	9881	-0-	-4371	-0-	494	1	9387	2	Y	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17H RRCID -> 251096 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 12434 PERF.12659 - 14690

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 16H RRCID -> 251118 COMPL. DATE 04/10/2009 TOTAL DEPTH 12956 PERF.13154 - 16078

09	5094 X	5094	-0-	-0-	-0-	269	1	4825	2	Y	-0-			-0-
10	5717 X	5717	-0-	-0-	-0-	315	1	5402	2	Y	-0-			-0-
11	4560 X	4560	-0-	-0-	-0-	253	1	4307	2	Y	-0-			-0-
12	8209 X	8209	-0-	-0-	-0-	429	1	7780	2	Y	-0-			-0-
01	8431 X	8431	-0-	-0-	-0-	432	1	7999	2	Y	-0-			-0-
*02	5238 X	5238	-0-	-0-	-0-	262	1	4976	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

09	13350 X	12592	-0-	-758	-0-	666	1	11926	2	Y	-0-			-0-
10	13795 X	12548	-0-	-1247	-0-	692	1	11856	2	Y	-0-			-0-
11	12630 X	12048	-0-	-582	-0-	670	1	11378	2	Y	-0-			-0-
12	13082 X	12498	-0-	-584	-0-	653	1	11845	2	Y	-0-			-0-
01	13082 X	12288	-0-	-794	-0-	629	1	11659	2	Y	-0-			-0-
02	11760 X	7582	-0-	-4178	-0-	379	1	7203	2	Y	-0-			-0-

IVY B GU1 WELL #: 6H RRCID -> 255066 COMPL. DATE 11/22/2009 TOTAL DEPTH 12120 PERF.12196 - 15940

09	13488 X	13488	-0-	-0-	-0-	989	1	12499	2	Y	-0-			105
10	13950 X	13484	-0-	-466	-0-	897	1	12556	2	Y	28			133
						31	9							
11	13500 X	13289	-0-	-211	-0-	908	1	12381	2	Y	-0-			133
12	13950 X	12851	-0-	-1099	-0-	815	1	12036	2	Y	-0-			133
01	13950 X	12560	-0-	-1390	-0-	676	1	11884	2	Y	-0-			133
02	12040 X	9945	-0-	-2095	-0-	521	1	9424	2	Y	-0-			133

MT PEYTON-FE HILL (SA) WELL #: 2H RRCID -> 257370 COMPL. DATE 12/20/2009 TOTAL DEPTH 12605 PERF.12906 - 16239

09	15210 X	14244	-0-	-966	-0-	753	1	13491	2	Y	-0-			-0-
10	15314 X	14173	-0-	-1141	-0-	781	1	13392	2	Y	-0-			-0-
11	14610 X	13520	-0-	-1090	-0-	751	1	12769	2	Y	-0-			-0-
12	14973 X	13760	-0-	-1213	-0-	719	1	13041	2	Y	-0-			-0-
01	14942 X	13491	-0-	-1451	-0-	691	1	12800	2	Y	-0-			-0-
*02	14219 X	14219	-0-	-0-	-0-	711	1	13508	2	Y	-0-			-0-

HB PYLE A-NEAL B (SA) WELL #: 1H RRCID -> 257541 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 12726 PERF.13328 - 15100

09	11430 X	11271	-0-	-159	-0-	596	1	10675	2	Y	-0-			-0-
10	11470 X	11427	-0-	-43	-0-	630	1	10797	2	Y	-0-			-0-
11	10899 X	10899	-0-	-0-	-0-	606	1	10293	2	Y	-0-			-0-
12	11811 X	11188	-0-	-623	-0-	585	1	10603	2	Y	-0-			-0-
01	11811 X	11081	-0-	-730	-0-	568	1	10513	2	Y	-0-			-0-
02	10528 X	9084	-0-	-1444	-0-	454	1	8630	2	Y	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405

F R HILL -CRENSHAW (SA) WELL #: 5H RRCID -> 258866 COMPL. DATE 07/05/2010 TOTAL DEPTH 12359 PERF.12760 - 15020

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	10380 X	8469	-0-	-1911	-0-	448	1	8021	2	Y	-0-			-0-
10	10726 X	10672	-0-	-54	-0-	588	1	10084	2	Y	-0-			-0-
11	10290 X	10050	-0-	-240	-0-	559	1	9491	2	Y	-0-			-0-
12	10602 X	10244	-0-	-358	-0-	536	1	9708	2	Y	-0-			-0-
01	10664 X	10129	-0-	-535	-0-	519	1	9610	2	Y	-0-			-0-
02	9632 X	7476	-0-	-2156	-0-	374	1	7102	2	Y	-0-			-0-

F R HILL-CRENSHAW (SA) WELL #: 3H RRCID -> 259527 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 12530 PERF.12728 - 15990

09	7868 X	7868	-0-	-0-	-0-	416	1	7452	2	Y	-0-			-0-
10	7461 X	7461	-0-	-0-	-0-	411	1	7050	2	Y	-0-			-0-
11	7592 X	7592	-0-	-0-	-0-	422	1	7170	2	Y	-0-			-0-
12	6261 X	6261	-0-	-0-	-0-	327	1	5934	2	Y	-0-			-0-
01	6665 X	6630	-0-	-35	-0-	340	1	6290	2	Y	-0-			-0-
02	5964 X	3683	-0-	-2281	-0-	184	1	3499	2	Y	-0-			-0-

F R HILL- CRENSHAW (SA) WELL #: 4H RRCID -> 259528 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 12448 PERF.12701 - 15325

09	7170 X	4608	-0-	-2562	-0-	244	1	4364	2	Y	-0-			-0-
10	6727 X	5124	-0-	-1603	-0-	282	1	4842	2	Y	-0-			-0-
11	6150 X	2518	-0-	-3632	-0-	140	1	2378	2	Y	-0-			-0-
12	5704 X	1396	-0-	-4308	-0-	73	1	1323	2	Y	-0-			-0-
01	7099 X	7099	-0-	-0-	-0-	364	1	6735	2	Y	-0-			-0-
*02	5334 X	5334	-0-	-0-	-0-	267	1	5067	2	Y	-0-			-0-

F R HILL -CRENSHAW (SA) WELL #: 2H RRCID -> 259529 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 12432 PERF.12638 - 15150

09	4590 X	4276	-0-	-314	-0-	226	1	4050	2	Y	-0-			-0-
10	4619 X	4112	-0-	-507	-0-	227	1	3885	2	Y	-0-			-0-
11	4260 X	4038	-0-	-222	-0-	224	1	3814	2	Y	-0-			-0-
12	4402 X	4163	-0-	-239	-0-	218	1	3945	2	Y	-0-			-0-
01	4433 X	3979	-0-	-454	-0-	204	1	3775	2	Y	-0-			-0-
02	3724 X	3608	-0-	-116	-0-	180	1	3428	2	Y	-0-			-0-

MT PEYTON-FE HILL (SA) WELL #: 3H RRCID -> 259806 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 12618 PERF.13034 - 15340

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	13976	-0-	13976	13976	699	1	13277	2	Y	-0-			-0-

F R HILL-PEYTON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259901 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 12510 PERF.12910 - 14376

09	5310 X	5042	-0-	-268	-0-	267	1	4775	2	Y	-0-			-0-
10	5425 X	5362	-0-	-63	-0-	296	1	5066	2	Y	-0-			-0-
11	5250 X	4837	-0-	-413	-0-	269	1	4568	2	Y	-0-			-0-
12	5456 X	5189	-0-	-267	-0-	271	1	4918	2	Y	-0-			-0-
01	5456 X	5042	-0-	-414	-0-	258	1	4784	2	Y	-0-			-0-
02	4844 X	3443	-0-	-1401	-0-	172	1	3271	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

09	90 N	16	-0-	-74	-0-	1	1	15	2	Y	-0-			81
10	93 N	2	-0-	-91	-0-	2	2			Y	-0-			81
11	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-			81
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			81
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-			81
02	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-			81

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
F. E. HILL COMPANY WELL #: 5 RRCID -> 260769 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 13563 PERF.12342 - 12730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	120	N	40	-0-	-80	-0-	2	1	38	2	Y	-0-			-0-
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	2	Y	-0-			-0-
11	51	N	51	-0-	-0-	-0-	3	1	48	2	Y	-0-			-0-
12	3100	N	3109	-0-	9	9	163	1	2946	2	Y	-0-			-0-
01	3100	N	5153	-0-	2053	2062	264	1	4889	2	Y	-0-			-0-
*02	2800	N	3716	-0-	916	2978	186	1	3530	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

09	8854	X	8854	-0-	-0-	-0-	468	1	8386	2	Y	-0-			-0-
10	10291	X	10291	-0-	-0-	-0-	567	1	9724	2	Y	-0-			-0-
11	10072	X	10072	-0-	-0-	-0-	560	1	9512	2	Y	-0-			-0-
12	10061	X	10061	-0-	-0-	-0-	526	1	9535	2	Y	-0-			-0-
01	8784	X	8784	-0-	-0-	-0-	450	1	8334	2	Y	-0-			-0-
02	9408	X	9129	-0-	-279	-0-	456	1	8673	2	Y	-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

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HILL "B" WELL #: 1 RRCID -> 177773 COMPL. DATE 12/31/1999 TOTAL DEPTH 14375 PERF.12988 - 13445

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HILL RANCH GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 182290 COMPL. DATE 12/25/2000 TOTAL DEPTH 12210 PERF.11688 - 11910

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WEBB WELL #: 1 RRCID -> 182741 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 11813 PERF.11290 - 11397

09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			13

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
JACK RUSSELL OIL, LLC //CONT.// 428008

HILL RANCH UNIT 8 WELL #: 1 RRCID -> 184634 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 12360 PERF.11810 - 12137

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL RANCH UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 185193 COMPL. DATE 07/02/2001 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11679 - 11991

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WARD-WHEELER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186093 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 11871 PERF.11502 - 11655

09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL RANCH UNIT 12 WELL #: 1 RRCID -> 186286 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11405 - 11415

09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30

HILL RANCH UNIT 5 WELL #: 1 RRCID -> 186431 COMPL. DATE 10/04/2001 TOTAL DEPTH 11503 PERF.11136 - 11273

09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			36

HILL-KELLOGG UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 186617 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 11785 PERF.11480 - 11615

09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ANDERSON-YOUNG UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 188031 COMPL. DATE 12/08/2001 TOTAL DEPTH 13004 PERF.12149 - 12184

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
JACK RUSSELL OIL, LLC //CONT.// 428008

SANDERS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 188884 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 12470 PERF.11710 - 11973

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	49			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	49			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	49			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	49			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	49			N	-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	49			N	NO RPT			-0-

HILL "H" WELL #: 1 RRCID -> 189517 COMPL. DATE 06/18/2002 TOTAL DEPTH 12890 PERF.12156 - 12660

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SANDERS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 191419 COMPL. DATE 09/20/2002 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11860 - 12101

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL RANCH UNIT 19 WELL #: 1 RRCID -> 191827 COMPL. DATE 10/28/2002 TOTAL DEPTH 12031 PERF.11862 - 11872

09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			44

HILL RANCH UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 192357 COMPL. DATE 09/11/2002 TOTAL DEPTH 11865 PERF.11483 - 11665

09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEBB WELL #: 2 RRCID -> 192962 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 11791 PERF.11503 - 11596

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOLLEMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199252 COMPL. DATE 09/20/2003 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11902 - 12020

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			16

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
JACK RUSSELL OIL, LLC //CONT.// 428008

HILL RANCH UNIT 10 WELL #: 1 RRCID -> 202256 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11444 - 11573

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			12

HILL RANCH UNIT 7 WELL #: 1 RRCID -> 202301 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 12365 PERF.12046 - 12179

09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30

SANDERS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 203031 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 12215 PERF.12010 - 12042

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			14

HILL RANCH UNIT 13 WELL #: 1 RRCID -> 203091 COMPL. DATE 06/29/2004 TOTAL DEPTH 11909 PERF.11296 - 11396

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			150
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			150
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			150
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			150
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			150
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			150

HOLLEMAN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203344 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 12222 PERF.11980 - 11990

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			6

HILL RANCH UNIT 19 WELL #: 2 RRCID -> 205124 COMPL. DATE 08/30/2004 TOTAL DEPTH 12360 PERF.11984 - 12140

09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOLLEMAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 205511 COMPL. DATE 09/14/2004 TOTAL DEPTH 12340 PERF.12030 - 12184

09	1620 N	-0-	-0-	-1620	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
JACK RUSSELL OIL, LLC //CONT.// 428008
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
09	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1969	1			N	-0-					128
10	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2085	1	17	9	N	15					143
11	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1118	1	2	9	N	2					145
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
*01	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	1			N	-0-					145
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
MANAHAN "B" WELL #: 1 RRCID -> 111452 COMPL. DATE 04/28/2002 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11290 - 12232

*03	837	N	739	-0-	-98	-0-	739	3			N	-0-					-0-
*04	810	N	699	-0-	-111	-0-	699	3			N	-0-					-0-
05	806	N	671	-0-	-135	-0-	671	3			N	-0-					-0-
06	780	N	581	-0-	-199	-0-	581	3			N	-0-					-0-
07	775	N	627	-0-	-148	-0-	627	3			N	-0-					-0-
08	682	N	661	-0-	-21	-0-	661	3			N	-0-					-0-
09	570	N	506	-0-	-64	-0-	506	3			N	-0-					-0-
10	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-					-0-
11	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	3			N	-0-					-0-
12	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-					-0-
01	651	N	639	-0-	-12	-0-	639	3			N	-0-					-0-
02	840	N	684	-0-	-156	-0-	684	3			N	-0-					-0-

HANCOCK "W" WELL #: 1 RRCID -> 112194 COMPL. DATE 07/08/1984 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12243 - 12358

*03	1550	N	1127	-0-	-423	-0-	1127	3			N	-0-					-0-
*04	1230	N	1178	-0-	-52	-0-	1178	3			N	-0-					-0-
05	1333	N	1173	-0-	-160	-0-	1173	3			N	-0-					-0-
06	1170	N	1000	-0-	-170	-0-	1000	3			N	-0-					-0-
07	1302	N	1242	-0-	-60	-0-	1242	3			N	-0-					-0-
08	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	3			N	-0-					-0-
09	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	3			N	-0-					-0-
10	1240	N	1097	-0-	-143	-0-	1097	3			N	-0-					-0-
11	1230	N	1122	-0-	-108	-0-	1122	3			N	-0-					-0-
12	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	3			N	-0-					-0-
01	1085	N	1003	-0-	-82	-0-	1003	3			N	-0-					-0-
*02	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	3			N	-0-					-0-

HILL "C" WELL #: 1 RRCID -> 178890 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12301 - 12821

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN "A" WELL #: 1 RRCID -> 180523 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 12980 PERF.12304 - 12808

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

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
09	2640	N	1439	-0-	-1201	-0-	1439	3			Y	-0-					44
10	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-					44
11	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					44
12	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-					44
01	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			Y	-0-					44
*02	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			Y	-0-					44

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
*03	1798	N	1641	-0-	-157	-0-	1641	3			N	-0-					-0-
*04	1950	N	1488	-0-	-462	-0-	1488	3			N	-0-					-0-
05	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	3			N	-0-					-0-
06	1710	N	1596	-0-	-114	-0-	1596	3			N	-0-					-0-
07	1674	N	1524	-0-	-150	-0-	1524	3			N	-0-					-0-
08	1860	N	1616	-0-	-244	-0-	1616	3			N	-0-					-0-
09	1590	N	1391	-0-	-199	-0-	1391	3			N	-0-					-0-
10	1519	N	1458	-0-	-61	-0-	1458	3			N	-0-					-0-
11	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	3			N	-0-					-0-
12	1426	N	1390	-0-	-36	-0-	1390	3			N	-0-					-0-
01	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	3			N	-0-					-0-
02	1568	N	1310	-0-	-258	-0-	1310	3			N	-0-					-0-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ANDERSON TRUST "A" WELL #: 2 RRCID -> 186933 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 13346 PERF.12562 - 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
09	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	3			Y	-0-					-0-
10	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	3			Y	-0-					-0-
11	870	N	780	-0-	-90	-0-	780	3			Y	-0-					-0-
12	868	N	772	-0-	-96	-0-	772	3			Y	-0-					-0-
01	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	3			Y	-0-					-0-
*02	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	3			Y	-0-					-0-

TERRY "A" WELL #: 1 RRCID -> 187347 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 12710 PERF.12472 - 12532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	3			Y	-0-					-0-
10	1240	N	921	-0-	-319	-0-	921	3			Y	-0-					-0-
11	1170	N	1036	-0-	-134	-0-	1036	3			Y	-0-					-0-
12	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	3			Y	-0-					-0-
01	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	3			Y	-0-					-0-
02	980	N	923	-0-	-57	-0-	923	3			Y	-0-					-0-

MCADAMS "B" WELL #: 1 RRCID -> 187920 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 13460 PERF.13008 - 13086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4280	X	4280	-0-	-0-	-0-	4280	3			Y	-0-					-0-
10	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	4023	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	4197	X	4197	-0-	-0-	-0-	4197	3			Y	-0-					-0-
12	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	4105	3			Y	-0-					-0-
01	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	3999	3			Y	-0-					-0-
*02	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	3891	3			Y	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

TERRY "B" WELL #: 1 RRCID -> 187990 COMPL. DATE 12/18/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12782 - 13293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	3			N	-0-					-0-
10	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	3			N	-0-					-0-
11	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	3			N	-0-					-0-
12	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	3			N	-0-					-0-
01	899	N	812	-0-	-87	-0-	812	3			N	-0-					-0-
02	896	N	783	-0-	-113	-0-	783	3			N	-0-					-0-

TERRY "A" WELL #: 2 RRCID -> 188732 COMPL. DATE 03/14/2002 TOTAL DEPTH 12880 PERF.12585 - 12718

09	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	3			Y	-0-					-0-
10	1736	N	1607	-0-	-129	-0-	1607	3			Y	-0-					-0-
11	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	3			Y	-0-					-0-
12	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	3			Y	-0-					-0-
01	1612	N	1580	-0-	-32	-0-	1580	3			Y	-0-					-0-
02	1708	N	1598	-0-	-110	-0-	1598	3			Y	-0-					-0-

HILL "G" WELL #: 1 RRCID -> 188733 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 12525 PERF.12060 - 12314

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILL "C" WELL #: 2 RRCID -> 188736 COMPL. DATE 03/24/2002 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12550 - 12804

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TERRY "C" WELL #: 1 RRCID -> 188737 COMPL. DATE 03/17/2002 TOTAL DEPTH 12825 PERF.12414 - 12569

09	900	N	788	-0-	-112	-0-	788	3			Y	-0-					-0-
10	558	N	249	-0-	-309	-0-	249	3			Y	-0-					-0-
11	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	3			Y	-0-					-0-
12	806	N	706	-0-	-100	-0-	706	3			Y	-0-					-0-
01	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	3			Y	-0-					-0-
*02	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			Y	-0-					-0-

TERRY "C" WELL #: 2 RRCID -> 188739 COMPL. DATE 03/13/2002 TOTAL DEPTH 12756 PERF.12354 - 12565

09	2488	X	2488	-0-	-0-	-0-	2488	3			Y	-0-					-0-
10	1900	X	1900	-0-	-0-	-0-	1900	3			Y	-0-					-0-
11	2172	X	2172	-0-	-0-	-0-	2172	3			Y	-0-					-0-
12	2257	X	2257	-0-	-0-	-0-	2257	3			Y	-0-					-0-
01	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	3			Y	-0-					-0-
*02	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	3			Y	-0-					-0-

ANDERSON TRUST "A" WELL #: 4 RRCID -> 189025 COMPL. DATE 05/12/2002 TOTAL DEPTH 13015 PERF.12696 - 12832

09	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
10	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

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
*03	1488 N	1365	-0-	-123	-0-	1365	3		N	-0-			-0-
*04	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	3		N	-0-			-0-
05	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	3		N	-0-			-0-
06	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	3		N	-0-			-0-
07	1674 N	1493	-0-	-181	-0-	1493	3		N	-0-			-0-
08	1519 N	1501	-0-	-18	-0-	1501	3		N	-0-			-0-
09	1440 N	1369	-0-	-71	-0-	1369	3		N	-0-			-0-
10	1488 N	1459	-0-	-29	-0-	1459	3		N	-0-			-0-
11	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	3		N	-0-			-0-
12	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	3		N	-0-			-0-
01	1457 N	1128	-0-	-329	-0-	1128	3		N	-0-			-0-
02	1372 N	1097	-0-	-275	-0-	1097	3		N	-0-			-0-

ANDERSON TRUST "A" WELL #: 3 RRCID -> 189257 COMPL. DATE 05/06/2002 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12646 - 12767

09	885 N	885	-0-	-0-	-0-	885	3		Y	-0-			-0-
10	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3		Y	-0-			-0-
11	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	3		Y	-0-			-0-
12	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	3		Y	-0-			-0-
01	775 N	718	-0-	-57	-0-	718	3		Y	-0-			-0-
02	1092 N	546	-0-	-546	-0-	546	3		Y	-0-			-0-

MCADAMS "B" WELL #: 4L RRCID -> 190537 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 12730 PERF.11990 - 12236

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

ANDERSON TRUST "A" WELL #: 8 RRCID -> 190538 COMPL. DATE 08/29/2002 TOTAL DEPTH 13095 PERF.12408 - 12848

09	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3		Y	-0-			-0-
10	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3		Y	-0-			-0-
11	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3		Y	-0-			-0-
12	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3		Y	-0-			-0-
01	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3		Y	-0-			-0-
02	112 N	97	-0-	-15	-0-	97	3		Y	-0-			-0-

TERRY "A" WELL #: 5 RRCID -> 190624 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 12775 PERF.12426 - 12635

09	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	3		Y	-0-			-0-
10	973 N	973	-0-	-0-	-0-	973	3		Y	-0-			-0-
11	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	3		Y	-0-			-0-
12	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	3		Y	-0-			-0-
01	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	3		Y	-0-			-0-
02	1652 N	1339	-0-	-313	-0-	1339	3		Y	-0-			-0-

MCADAMS "B" WELL #: 2 RRCID -> 190638 COMPL. DATE 08/31/2002 TOTAL DEPTH 13416 PERF.13145 - 13250

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

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
*03	2263	N	1931	-0-	-332	-0-	1931	3			N	-0-					-0-
*04	2220	N	1825	-0-	-395	-0-	1825	3			N	-0-					-0-
05	2263	N	1837	-0-	-426	-0-	1837	3			N	-0-					-0-
06	2010	N	1794	-0-	-216	-0-	1794	3			N	-0-					-0-
07	2046	N	1886	-0-	-160	-0-	1886	3			N	-0-					-0-
08	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	3			N	-0-					-0-
09	1800	N	1667	-0-	-133	-0-	1667	3			N	-0-					-0-
10	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	3			N	-0-					-0-
11	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	3			N	-0-					-0-
12	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	3			N	-0-					-0-
01	2077	N	1883	-0-	-194	-0-	1883	3			N	-0-					-0-
*02	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	3			N	-0-					-0-

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
*03	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	3057	3			N	-0-					-0-
*04	2520	X	2401	-0-	-119	-0-	2401	3			N	-0-					-0-
05	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	3352	3			N	-0-					-0-
06	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	2905	3	1	9	N	1	1	1			-0-
07	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	2886	3			N	-0-					-0-
08	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	2767	3	1	9	N	1	1	1			-0-
09	2532	X	2532	-0-	-0-	-0-	2532	3			N	-0-					-0-
10	2618	X	2618	-0-	-0-	-0-	2618	3			N	-0-					-0-
11	2520	X	2392	-0-	-128	-0-	2392	3			N	-0-					-0-
12	2604	X	1660	-0-	-944	-0-	1660	3			N	-0-					-0-
01	2604	X	1805	-0-	-799	-0-	1805	3			N	-0-					-0-
*02	2791	N	2791	-0-	-0-	-0-	2791	3			N	-0-					-0-

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
*03	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	3			N	-0-					-0-
*04	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
05	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					-0-
06	780	N	758	-0-	-22	-0-	758	3			N	-0-					-0-
07	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	3			N	-0-					-0-
08	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	3			N	-0-					-0-
09	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	3			N	-0-					-0-
10	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	3			N	-0-					-0-
11	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	3			N	-0-					-0-
12	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	3			N	-0-					-0-
01	868	N	718	-0-	-150	-0-	718	3			N	-0-					-0-
*02	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	3			N	-0-					-0-

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
*03	5146	X	4795	-0-	-351	-0-	4795	3			N	-0-					-0-
*04	5520	X	4235	-0-	-1285	-0-	4235	3			N	-0-					-0-
05	5704	X	5011	-0-	-693	-0-	5011	3			N	-0-					-0-
06	5520	X	4517	-0-	-1003	-0-	4515	3	2	9	N	2	2	1			-0-
07	5332	X	4554	-0-	-778	-0-	4553	3	1	9	N	1	1	1			-0-
08	5177	X	4402	-0-	-775	-0-	4400	3	2	9	N	2	2	1			-0-
09	4860	X	4185	-0-	-675	-0-	4185	3			N	-0-					-0-
10	5022	X	4723	-0-	-299	-0-	4722	3	1	9	N	1	1	1			-0-
11	4530	X	4463	-0-	-67	-0-	4463	3			N	-0-					-0-
12	4557	X	4374	-0-	-183	-0-	4373	3	1	9	N	1	1	1			-0-
01	4712	X	4622	-0-	-90	-0-	4622	3			N	-0-					-0-
02	4256	X	3132	-0-	-1124	-0-	3132	3			N	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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
09	1530	N	1482	-0-	-48	-0-	1482	3			N	-0-					-0-
10	1581	N	1333	-0-	-248	-0-	1333	3			N	-0-					-0-
11	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	3			N	-0-					-0-
12	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	3			N	-0-					-0-
01	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	3			N	-0-					-0-
02	1428	N	1325	-0-	-103	-0-	1325	3			N	-0-					-0-

MANAHAN "B" WELL #: 4 RRCID -> 205606 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 12530 PERF.12182 - 12340

*03	3441	X	2911	-0-	-530	-0-	2911	3			N	-0-					-0-
*04	3390	X	2708	-0-	-682	-0-	2708	3			N	-0-					-0-
05	3503	X	3053	-0-	-450	-0-	3053	3			N	-0-					-0-
06	3390	X	2775	-0-	-615	-0-	2774	3	1	9	N	1	1	1			-0-
07	3255	X	2684	-0-	-571	-0-	2684	3			N	-0-					-0-
08	3131	X	2317	-0-	-814	-0-	2317	3			N	-0-					-0-
09	2940	X	2357	-0-	-583	-0-	2357	3			N	-0-					-0-
10	3038	X	2421	-0-	-617	-0-	2421	3			N	-0-					-0-
11	2790	X	2392	-0-	-398	-0-	2392	3			N	-0-					-0-
12	2697	X	2371	-0-	-326	-0-	2371	3			N	-0-					-0-
01	2449	X	2389	-0-	-60	-0-	2389	3			N	-0-					-0-
02	2240	X	1905	-0-	-335	-0-	1905	3			N	-0-					-0-

MANAHAN "B" WELL #: 6 RRCID -> 207252 COMPL. DATE 01/23/2005 TOTAL DEPTH 12595 PERF.12038 - 12280

*03	1457	N	1283	-0-	-174	-0-	1283	3			N	-0-					-0-
*04	1440	N	1179	-0-	-261	-0-	1179	3			N	-0-					-0-
05	1426	N	1173	-0-	-253	-0-	1173	3			N	-0-					-0-
06	1350	N	1099	-0-	-251	-0-	1099	3			N	-0-					-0-
07	1302	N	826	-0-	-476	-0-	826	3			N	-0-					-0-
08	1178	N	751	-0-	-427	-0-	751	3			N	-0-					-0-
09	1110	N	670	-0-	-440	-0-	670	3			N	-0-					-0-
10	837	N	553	-0-	-284	-0-	553	3			N	-0-					-0-
11	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	3			N	-0-					-0-
12	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	3			N	-0-					-0-
01	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	3			N	-0-					-0-
*02	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	3			N	-0-					-0-

MANAHAN "B" WELL #: 7 RRCID -> 213637 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 12530 PERF.12044 - 12326

*03	1302	N	1173	-0-	-129	-0-	1173	3			N	-0-					-0-
*04	1410	N	1141	-0-	-269	-0-	1141	3			N	-0-					-0-
05	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	3			N	-0-					-0-
06	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	3			N	-0-					-0-
07	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	3			N	-0-					-0-
08	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	3			N	-0-					-0-
09	1470	N	1088	-0-	-382	-0-	1088	3			N	-0-					-0-
10	1488	N	1381	-0-	-107	-0-	1381	3			N	-0-					-0-
11	1290	N	961	-0-	-329	-0-	961	3			N	-0-					-0-
12	1116	N	1052	-0-	-64	-0-	1052	3			N	-0-					-0-
01	1395	N	1173	-0-	-222	-0-	1173	3			N	-0-					-0-
02	896	N	831	-0-	-65	-0-	831	3			N	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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
*03	248	N	190	-0-	-58	-0-	190	3		N	-0-			-0-
*04	210	N	173	-0-	-37	-0-	173	3		N	-0-			-0-
05	217	N	170	-0-	-47	-0-	170	3		N	-0-			-0-
06	210	N	178	-0-	-32	-0-	178	3		N	-0-			-0-
07	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3		N	-0-			-0-
08	155	N	117	-0-	-38	-0-	117	3		N	-0-			-0-
09	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	3		N	-0-			-0-
10	372	N	292	-0-	-80	-0-	292	3		N	-0-			-0-
11	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3		N	-0-			-0-
12	372	N	172	-0-	-200	-0-	172	3		N	-0-			-0-
01	279	N	141	-0-	-138	-0-	141	3		N	-0-			-0-
02	196	N	64	-0-	-132	-0-	64	3		N	-0-			-0-

TERRY "A" WELL #: 4 RRCID -> 217245 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 12780 PERF.12412 - 12619

09	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	2596	3		N	-0-			-0-
10	2573	N	2307	-0-	-266	-0-	2307	3		N	-0-			-0-
11	3000	N	3082	-0-	82	82	3082	3		N	-0-			-0-
12	2663	N	2581	-0-	-82	-0-	2581	3		N	-0-			-0-
01	2294	N	1957	-0-	-337	-0-	1957	3		N	-0-			-0-
02	2324	X	1761	-0-	-563	-0-	1761	3		N	-0-			-0-

FRYER "A" WELL #: 2 RRCID -> 223594 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 12630 PERF.11920 - 12350

09	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	2133	3		N	-0-			-0-
10	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	3		N	-0-			-0-
11	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	2577	3		N	-0-			-0-
12	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	2531	3		N	-0-			-0-
01	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	2504	3		N	-0-			-0-
*02	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	2227	3		N	-0-			-0-

WHEELER, JOE WELL #: 1H RRCID -> 243433 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 12033 PERF.11228 - 12458

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

O'RYAN OIL AND GAS 617042
STEWARD WELL #: 1 RRCID -> 243031 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12010 - 12114

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	3		N	-0-			-0-
11	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3		N	-0-			-0-
12	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3		N	-0-			-0-
01	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3		N	-0-			-0-
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-				N	-0-			-0-

CARPENTER WELL #: 1 RRCID -> 254635 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12056 - 12168

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*02	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3		N	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
O'RYAN OIL AND GAS //CONT.// 617042
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
09	1440	N	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-					-0-
10	1364	N	236	-0-	-1128	-0-	236	3			N	-0-					-0-
11	1170	N	510	-0-	-660	-0-	510	3			N	-0-					-0-
12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	3			N	-0-					-0-

OWENS GAS UNIT NO 2 WELL #: 1 RRCID -> 265783 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 12407 PERF.11622 - 11984

09	300	N	153	-0-	-147	-0-	153	3			N	-0-					-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
11	750	N	141	-0-	-609	-0-	141	3			N	-0-					-0-
12	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
01	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
02	140	N	NO RPT	-0-	-140	-0-					N	NO RPT					-0-

BOON-OWENS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267007 COMPL. DATE 12/06/2011 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11606 - 11680

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
MCLEOD WELL #: 1 RRCID -> 213647 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 12855 PERF.12542 - 12743

09	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	2570	2			N	-0-					-0-
10	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	2415	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	3037	-0-	37	37	3037	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	4440	-0-	1340	1377	4440	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	4365	-0-	1265	2642	4365	2			N	-0-					-0-
*02	2800	N	1803	-0-	-997	1645	1803	2			N	-0-					-0-

STEWARD WELL #: 1 RRCID -> 216780 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 12808 PERF.12410 - 12582

09	2790	X	2082	-0-	-708	-0-	2082	2			N	-0-					-0-
10	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	2941	2			N	-0-					-0-
11	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	3399	2			N	-0-					-0-
12	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	2965	2			N	-0-					-0-
01	2883	N	2702	-0-	-181	-0-	2702	2			N	-0-					-0-
*02	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	2516	2			N	-0-					-0-

STEWARD WELL #: 2 RRCID -> 219852 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 12830 PERF.12423 - 12674

09	1950	X	1335	-0-	-615	-0-	1335	2			N	-0-					-0-
10	2055	X	2055	-0-	-0-	-0-	2055	2			N	-0-					-0-
11	2756	X	2756	-0-	-0-	-0-	2756	2			N	-0-					-0-
12	2235	X	2235	-0-	-0-	-0-	2235	2			N	-0-					-0-
01	2620	X	2620	-0-	-0-	-0-	2620	2			N	-0-					-0-
*02	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	2368	2			N	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082

MCLEOD WELL #: 2 RRCID -> 222539 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 12875 PERF.12544 - 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
09	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	2			N	-0-					-0-
10	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			N	-0-					-0-
11	1560	N	1308	-0-	-252	-0-	1308	2			N	-0-					-0-
12	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2138	2			N	-0-					-0-
01	1116	N	1044	-0-	-72	-0-	1044	2			N	-0-					-0-
*02	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-					-0-

HUCKABY WELL #: 1 RRCID -> 223246 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.12744 - 13000

09	1170	N	716	-0-	-454	-0-	716	2			N	-0-					-0-
10	1209	N	679	-0-	-530	-0-	679	2			N	-0-					-0-
11	930	N	812	-0-	-118	-0-	812	2			N	-0-					-0-
12	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					-0-
01	682	N	574	-0-	-108	-0-	574	2			N	-0-					-0-
*02	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					-0-

VESTAL-C. REYNOLDS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226288 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 13020 PERF.12820 - 12840

09	3000	N	3322	-0-	322	322	3322	2			N	-0-					112
10	2011	N	1689	-0-	-322	-0-	1689	2			N	-0-					112
11	990	N	753	-0-	-237	-0-	753	2			N	-0-					112
12	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					112
01	1023	X	294	-0-	-729	-0-	294	2			N	-0-					112
02	924	X	168	-0-	-756	-0-	168	2			N	-0-					112

HORTON WELL #: 2 RRCID -> 229546 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 12970 PERF.12692 - 12917

09	300	N	185	-0-	-115	-0-	185	2			N	-0-					-0-
10	341	N	254	-0-	-87	-0-	254	2			N	-0-					-0-
11	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2			N	-0-					-0-
12	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			N	-0-					-0-
01	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2082	2			N	-0-					-0-
*02	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					-0-

LANCASTER WELL #: 1 RRCID -> 230119 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12809 - 12820

09	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			N	-0-					-0-
10	2877	N	2877	-0-	-0-	-0-	2877	2			N	-0-					-0-
11	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	2368	2			N	-0-					-0-
12	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			N	-0-					-0-
01	1860	N	89	-0-	-1771	-0-	89	2			N	-0-					-0-
*02	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-

STEWARD WELL #: 3 RRCID -> 244968 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 12840 PERF.12421 - 12703

09	2100	N	1225	-0-	-875	-0-	1225	2			N	-0-					25
10	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	2548	2			N	-0-					25
11	1950	N	1552	-0-	-398	-0-	1552	2			N	-0-					25
12	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	2			N	-0-					25
01	2542	N	2170	-0-	-372	-0-	2170	2			N	-0-					25
*02	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	2			N	-0-					25

MCLEOD WELL #: 3 RRCID -> 251086 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 12944 PERF.12570 - 12776

09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY 881167

BLOUNT "A" WELL #: 1 RRCID -> 098928 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11816 - 11826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3330	X	3131	-0-	-199	-0-	127	1	3004	2	Y	-0-					17
10	3596	X	3365	-0-	-231	-0-	143	1	3222	2	Y	-0-					17
11	4936	X	4936	-0-	-0-	-0-	169	1	4767	2	Y	-0-					17
12	3968	X	3618	-0-	-350	-0-	123	1	3495	2	Y	-0-					17
01	3968	X	3519	-0-	-449	-0-	121	1	3398	2	Y	-0-					17
02	3220	X	1481	-0-	-1739	-0-	53	1	1428	2	Y	-0-					17

CULLUM WELL #: 1 RRCID -> 102009 COMPL. DATE 05/27/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-					182
10	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	2242	2			N	-0-					182
11	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	2195	2			N	-0-					182
12	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	2			N	-0-					182
01	2201	N	1579	-0-	-622	-0-	1579	2			N	-0-					182
02	1988	N	352	-0-	-1636	-0-	352	2			N	-0-					182

CARTWRIGHT "A" WELL #: 1 RRCID -> 102768 COMPL. DATE 06/24/1982 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11739 - 11815

09	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	2			N	-0-					20
10	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-					20
11	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	2			N	-0-					20
12	93	N	8	-0-	-85	-0-	8	2			N	-0-					20
01	93	N	8	-0-	-85	-0-	8	2			N	-0-					20
*02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					20

WILLIFORD "E" WELL #: 1 RRCID -> 106919 COMPL. DATE 07/23/1983 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12285 - 12391

09	1350	N	719	-0-	-631	-0-	29	1	690	2	Y	-0-					95
10	899	N	570	-0-	-329	-0-	24	1	546	2	Y	-0-					95
11	810	N	746	-0-	-64	-0-	25	1	721	2	Y	-0-					95
12	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	48	1	1370	2	Y	-0-					95
01	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	66	1	1842	2	Y	-0-					95
*02	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	41	1	1104	2	Y	-0-					95

MANAHAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 108964 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12450 PERF.11810 - 12275

09	2070	X	1447	-0-	-623	-0-	59	1	1388	2	Y	-0-					143
10	2139	X	634	-0-	-1505	-0-	27	1	607	2	Y	-0-					143
11	1890	X	1355	-0-	-535	-0-	46	1	1309	2	Y	-0-					143
12	1798	X	849	-0-	-949	-0-	29	1	820	2	Y	-0-					143
01	1798	X	884	-0-	-914	-0-	30	1	854	2	Y	-0-					143
02	840	N	605	-0-	-235	-0-	22	1	583	2	Y	-0-					143

EPPES "B" WELL #: 1 RRCID -> 109122 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 12680 PERF.12136 - 12580

09	540	N	462	-0-	-78	-0-	19	1	443	2	Y	-0-					-0-
10	620	N	240	-0-	-380	-0-	10	1	230	2	Y	-0-					-0-
11	728	N	728	-0-	-0-	-0-	25	1	703	2	Y	-0-					-0-
12	677	N	677	-0-	-0-	-0-	23	1	654	2	Y	-0-					-0-
01	405	N	405	-0-	-0-	-0-	14	1	391	2	Y	-0-					-0-
02	560	N	442	-0-	-118	-0-	16	1	426	2	Y	-0-					-0-

BONNER "C" WELL #: 1 RRCID -> 112517 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12375 PERF.11014 - 12175

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 117404 COMPL. DATE 02/06/2000 TOTAL DEPTH 13170 PERF.12425 - 12554

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MANAHAN "A" WELL #: 2 RRCID -> 181489 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11092 - 12250

09	2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	94	1	2232	2	Y	-0-			-0-
10	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	72	1	1618	2	Y	-0-			-0-
11	3000 N	3533	-0-	533	533	121	1	3412	2	Y	-0-			-0-
12	3005 N	2472	-0-	-533	-0-	84	1	2388	2	Y	-0-			-0-
01	2808 N	2808	-0-	-0-	-0-	97	1	2711	2	Y	-0-			-0-
02	3304 X	1436	-0-	-1868	-0-	52	1	1384	2	Y	-0-			-0-

IVY, JIM WELL #: 1 RRCID -> 190002 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12950 PERF.12372 - 12766

09	693 N	693	-0-	-0-	-0-	28	1	665	2	Y	-0-			-0-
10	876 N	876	-0-	-0-	-0-	37	1	839	2	Y	-0-			-0-
11	450 N	194	-0-	-256	-0-	7	1	187	2	Y	-0-			-0-
12	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-			-0-
01	465 N	291	-0-	-174	-0-	10	1	281	2	Y	-0-			-0-
02	168 N	-0-	-0-	-168	-0-					Y	-0-			-0-

FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 190843 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 12795 PERF.12138 - 12628

09	1240 X	1240	-0-	-0-	-0-	50	1	1190	2	Y	-0-			-0-
10	1085 X	769	-0-	-316	-0-	33	1	736	2	Y	-0-			-0-
11	1810 X	1810	-0-	-0-	-0-	62	1	1748	2	Y	-0-			-0-
12	1662 X	1662	-0-	-0-	-0-	57	1	1605	2	Y	-0-			-0-
01	1602 X	1602	-0-	-0-	-0-	55	1	1547	2	Y	-0-			-0-
02	1316 N	1116	-0-	-200	-0-	40	1	1076	2	Y	-0-			-0-

WILLIFORD "E" WELL #: 3 RRCID -> 193546 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11860 - 12340

09	5310 X	5296	-0-	-14	-0-	215	1	5081	2	Y	-0-			-0-
10	4867 X	4712	-0-	-155	-0-	200	1	4512	2	Y	-0-			-0-
11	4920 X	3316	-0-	-1604	-0-	113	1	3203	2	Y	-0-			-0-
12	5487 X	3248	-0-	-2239	-0-	111	1	3137	2	Y	-0-			-0-
01	5487 X	3609	-0-	-1878	-0-	124	1	3485	2	Y	-0-			-0-
02	4956 X	2633	-0-	-2323	-0-	95	1	2538	2	Y	-0-			-0-

WILLIFORD "E" WELL #: 5 RRCID -> 195649 COMPL. DATE 03/17/2003 TOTAL DEPTH 12620 PERF.12108 - 12380

09	4826 X	4826	-0-	-0-	-0-	196	1	4630	2	Y	-0-			-0-
10	4960 X	4321	-0-	-639	-0-	184	1	4137	2	Y	-0-			-0-
11	4800 X	3554	-0-	-1246	-0-	121	1	3433	2	Y	-0-			-0-
12	4960 X	4591	-0-	-369	-0-	156	1	4435	2	Y	-0-			-0-
01	4960 X	4254	-0-	-706	-0-	146	1	4108	2	Y	-0-			-0-
02	3556 X	3371	-0-	-185	-0-	121	1	3250	2	Y	-0-			-0-

WILLIFORD "E" WELL #: 4 RRCID -> 195650 COMPL. DATE 04/12/2003 TOTAL DEPTH 12585 PERF.12106 - 12380

09	5902 X	5902	-0-	-0-	-0-	240	1	5662	2	Y	-0-			-0-
10	5556 X	5556	-0-	-0-	-0-	236	1	5320	2	Y	-0-			-0-
11	5391 X	5391	-0-	-0-	-0-	184	1	5207	2	Y	-0-			-0-
12	6326 X	6326	-0-	-0-	-0-	216	1	6110	2	Y	-0-			-0-
01	5577 X	5577	-0-	-0-	-0-	192	1	5385	2	Y	-0-			-0-
02	5404 X	5208	-0-	-196	-0-	188	1	5020	2	Y	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
IVY, JIM WELL #: 2 RRCID -> 196569 COMPL. DATE 06/13/2003 TOTAL DEPTH 12894 PERF.12710 - 12730

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	33 N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	2	Y	-0-			-0-
10	161 N	161	-0-	-0-	-0-	7	1	154	2	Y	-0-			-0-
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
01	155 N	29	-0-	-126	-0-	1	1	28	2	Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WILLIFORD "E" WELL #: 6 RRCID -> 197868 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 12632 PERF.12118 - 12380

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	38	1	1060	2	Y	-0-			-0-
12	3100 N	3382	-0-	282	282	115	1	3267	2	Y	-0-			-0-
01	3004 N	2722	-0-	-282	-0-	94	1	2628	2	Y	-0-			-0-
*02	2800 N	2915	-0-	115	115	105	1	2810	2	Y	-0-			-0-

MANAHAN "A" WELL #: 4 RRCID -> 199038 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 12426 PERF.11976 - 12210

09	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	82	1	1938	2	Y	-0-			-0-
10	1860 N	1156	-0-	-704	-0-	49	1	1107	2	Y	-0-			-0-
11	1800 N	1510	-0-	-290	-0-	52	1	1458	2	Y	-0-			-0-
12	1860 N	1326	-0-	-534	-0-	45	1	1281	2	Y	-0-			-0-
01	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	44	1	1241	2	Y	-0-			-0-
02	1400 N	843	-0-	-557	-0-	30	1	813	2	Y	-0-			-0-

MANAHAN "A" WELL #: 3 RRCID -> 199253 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11990 - 12220

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	51	-0-	51	51	2	1	49	2	Y	-0-			-0-

FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 200103 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 12753 PERF.12500 - 12520

09	4200 X	3475	-0-	-725	-0-	141	1	3334	2	Y	-0-			-0-
10	3565 X	2112	-0-	-1453	-0-	90	1	2022	2	Y	-0-			-0-
11	5312 X	5312	-0-	-0-	-0-	181	1	5131	2	Y	-0-			-0-
12	4021 X	4021	-0-	-0-	-0-	137	1	3884	2	Y	-0-			-0-
01	3982 X	3982	-0-	-0-	-0-	137	1	3845	2	Y	-0-			-0-
02	3304 X	2833	-0-	-471	-0-	102	1	2731	2	Y	-0-			-0-

MANAHAN "A" WELL #: 7 RRCID -> 200730 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 12370 PERF.12176 - 12196

09	1620 N	469	-0-	-1151	-0-	19	1	450	2	Y	-0-			-0-
10	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	73	1	1642	2	Y	-0-			-0-
11	3000 N	3387	-0-	387	387	116	1	3271	2	Y	-0-			-0-
12	3100 N	3001	-0-	-99	288	102	1	2899	2	Y	-0-			-0-
01	3100 N	2924	-0-	-176	112	101	1	2823	2	Y	-0-			-0-
02	3164 X	2094	-0-	-1070	-0-	75	1	2019	2	Y	-0-			-0-

WILLIFORD "E" WELL #: 8 RRCID -> 202854 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 12488 PERF.12157 - 12450

09	3689 X	3689	-0-	-0-	-0-	150	1	3539	2	Y	-0-			-0-
10	3534 X	2872	-0-	-662	-0-	122	1	2750	2	Y	-0-			-0-
11	3420 X	1714	-0-	-1706	-0-	59	1	1655	2	Y	-0-			-0-
12	3813 X	1126	-0-	-2687	-0-	38	1	1088	2	Y	-0-			-0-
01	3813 X	2468	-0-	-1345	-0-	85	1	2383	2	Y	-0-			-0-
*02	2174 X	2174	-0-	-0-	-0-	78	1	2096	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 #: 3 RRCID -> 203979 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12300 - 12496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1650	N	1524	-0-	-126	-0-	62	1	1462	2	Y	-0-			-0-
10	1705	N	874	-0-	-831	-0-	37	1	837	2	Y	-0-			-0-
11	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	78	1	2215	2	Y	-0-			-0-
12	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	55	1	1555	2	Y	-0-			-0-
01	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	48	1	1334	2	Y	-0-			-0-
02	1568	N	992	-0-	-576	-0-	36	1	956	2	Y	-0-			-0-

EPPES "B" WELL #: 4 RRCID -> 203982 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12140 - 12490

09	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	79	1	1874	2	Y	-0-			-0-
10	571	N	571	-0-	-0-	-0-	24	1	547	2	Y	-0-			-0-
11	660	N	609	-0-	-51	-0-	21	1	588	2	Y	-0-			-0-
12	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	63	1	1773	2	Y	-0-			-0-
01	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	74	1	2078	2	Y	-0-			-0-
*02	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	38	1	1009	2	Y	-0-			-0-

FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 6 RRCID -> 205546 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12340 - 12560

09	2130	X	1319	-0-	-811	-0-	54	1	1265	2	Y	-0-			-0-
10	1488	X	845	-0-	-643	-0-	36	1	809	2	Y	-0-			-0-
11	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	101	1	2865	2	Y	-0-			-0-
12	2160	X	2160	-0-	-0-	-0-	74	1	2086	2	Y	-0-			-0-
01	2019	X	2019	-0-	-0-	-0-	69	1	1950	2	Y	-0-			-0-
02	1848	N	1020	-0-	-828	-0-	37	1	983	2	Y	-0-			-0-

EPPES "B" WELL #: 2 RRCID -> 205789 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 12844 PERF.12228 - 12620

09	2594	X	2594	-0-	-0-	-0-	105	1	2489	2	Y	-0-			-0-
10	1607	X	1607	-0-	-0-	-0-	68	1	1539	2	Y	-0-			-0-
11	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	133	1	3764	2	Y	-0-			-0-
12	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	115	1	3249	2	Y	-0-			-0-
01	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	109	1	3072	2	Y	-0-			-0-
*02	2357	X	2357	-0-	-0-	-0-	85	1	2272	2	Y	-0-			-0-

FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 205790 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 12793 PERF.11004 - 12570

09	4014	X	4014	-0-	-0-	-0-	163	1	3851	2	Y	-0-			-0-
10	2546	X	2546	-0-	-0-	-0-	108	1	2438	2	Y	-0-			-0-
11	5355	X	5355	-0-	-0-	-0-	183	1	5172	2	Y	-0-			-0-
12	4154	X	3256	-0-	-898	-0-	111	1	3145	2	Y	-0-			-0-
01	4311	X	4311	-0-	-0-	-0-	148	1	4163	2	Y	-0-			-0-
02	3724	X	2207	-0-	-1517	-0-	80	1	2127	2	Y	-0-			-0-

BLOUNT "A" WELL #: 2 RRCID -> 205792 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 12523 PERF.11874 - 12320

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			48
10	227	N	227	-0-	-0-	-0-	10	1	217	2	Y	-0-			48
11	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-			48
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			48
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-			48
*02	99	N	99	-0-	-0-	-0-	4	1	95	2	Y	-0-			48

FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 7 RRCID -> 206061 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 12854 PERF.12100 - 12650

09	2206	X	2206	-0-	-0-	-0-	90	1	2116	2	Y	-0-			-0-
10	1674	N	1400	-0-	-274	-0-	59	1	1341	2	Y	-0-			-0-
11	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	82	1	2317	2	Y	-0-			-0-
12	2794	N	2794	-0-	-0-	-0-	95	1	2699	2	Y	-0-			-0-
01	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	69	1	1927	2	Y	-0-			-0-
02	2240	X	1248	-0-	-992	-0-	45	1	1203	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 "C" WELL #: 1 RRCID -> 209672 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 12590 PERF.11910 - 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
09	2880	X	2656	-0-	-224	-0-	108	1	2548	2	Y	-0-					35
10	2976	X	1779	-0-	-1197	-0-	76	1	1703	2	Y	-0-					35
11	2880	X	2204	-0-	-676	-0-	75	1	2129	2	Y	-0-					35
12	2759	X	2135	-0-	-624	-0-	73	1	2062	2	Y	-0-					35
01	2759	X	2525	-0-	-234	-0-	87	1	2438	2	Y	-0-					35
02	2492	X	1588	-0-	-904	-0-	57	1	1531	2	Y	-0-					35

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
09	780	N	715	-0-	-65	-0-	29	1	686	2	Y	-0-					29
10	651	N	410	-0-	-241	-0-	17	1	393	2	Y	-0-					29
11	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	47	1	1335	2	Y	-0-					29
12	3100	N	11950	-0-	8850	8850	407	1	11543	2	Y	-0-					29
01	3100	N	9366	-0-	6266	15116	322	1	9044	2	Y	-0-					29
*02	20354	X	5238	-0-	-15116	-0-	189	1	5049	2	Y	-0-					29

FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 212908 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 12795 PERF.12342 - 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
09	2040	X	1845	-0-	-195	-0-	75	1	1770	2	Y	-0-					-0-
10	1705	X	1260	-0-	-445	-0-	54	1	1206	2	Y	-0-					-0-
11	2707	X	2707	-0-	-0-	-0-	92	1	2615	2	Y	-0-					-0-
12	1922	X	1723	-0-	-199	-0-	59	1	1664	2	Y	-0-					-0-
01	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	99	1	2768	2	Y	-0-					-0-
02	2520	N	1422	-0-	-1098	-0-	51	1	1371	2	Y	-0-					-0-

FRYER GAS UNIT "C" WELL #: 2 RRCID -> 216983 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 12527 PERF.11852 - 12330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	4112	2			Y	-0-					46
10	3565	X	3087	-0-	-478	-0-	3087	2			Y	-0-					46
11	5478	X	5478	-0-	-0-	-0-	5478	2			Y	-0-					46
12	4247	X	3175	-0-	-1072	-0-	3175	2			Y	-0-					46
01	4247	X	3920	-0-	-327	-0-	3920	2			Y	-0-					46
02	3080	X	2906	-0-	-174	-0-	2906	2			Y	-0-					46

METZGAR WELL #: 1 RRCID -> 217857 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12754 PERF.12140 - 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
09	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	57	1	1346	2	Y	-0-					-0-
10	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	73	1	1650	2	Y	-0-					-0-
11	3000	N	3529	-0-	529	529	121	1	3408	2	Y	-0-					-0-
12	2914	N	2385	-0-	-529	-0-	81	1	2304	2	Y	-0-					-0-
01	2749	N	2749	-0-	-0-	-0-	95	1	2654	2	Y	-0-					-0-
02	2996	X	1714	-0-	-1282	-0-	62	1	1652	2	Y	-0-					-0-

WILLIFORD "E" WELL #: 7 RRCID -> 217920 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12625 PERF.11896 - 12396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	159	1	3745	2	Y	-0-					-0-
10	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	150	1	3387	2	Y	-0-					-0-
11	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	113	1	3196	2	Y	-0-					-0-
12	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	111	1	3156	2	Y	-0-					-0-
01	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	135	1	3800	2	Y	-0-					-0-
02	3640	X	2443	-0-	-1197	-0-	88	1	2355	2	Y	-0-					-0-

FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 8 RRCID -> 217927 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 12812 PERF.12286 - 12646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	57	1	1339	2	Y	-0-					-0-
10	731	N	731	-0-	-0-	-0-	31	1	700	2	Y	-0-					-0-
11	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	70	1	1973	2	Y	-0-					-0-
12	1457	N	1430	-0-	-27	-0-	49	1	1381	2	Y	-0-					-0-
01	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	38	1	1054	2	Y	-0-					-0-
02	1344	N	1308	-0-	-36	-0-	47	1	1261	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 #: 11 RRCID -> 218104 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 12636 PERF.11928 - 12472

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	3300 X	2858	-0-	-442	-0-	116	1	2742	2	Y	-0-			-0-
10	3410 X	2097	-0-	-1313	-0-	89	1	2008	2	Y	-0-			-0-
11	3300 X	2304	-0-	-996	-0-	79	1	2225	2	Y	-0-			-0-
12	3410 X	2824	-0-	-586	-0-	96	1	2728	2	Y	-0-			-0-
01	3069 X	1935	-0-	-1134	-0-	67	1	1868	2	Y	-0-			-0-
*02	2419 X	2419	-0-	-0-	-0-	87	1	2332	2	Y	-0-			-0-

FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 9 RRCID -> 218105 COMPL. DATE 12/11/2005 TOTAL DEPTH 12872 PERF.12100 - 12624

09	3936 X	3936	-0-	-0-	-0-	160	1	3776	2	Y	-0-			-0-
10	2449 X	1547	-0-	-902	-0-	66	1	1481	2	Y	-0-			-0-
11	5392 X	5392	-0-	-0-	-0-	184	1	5208	2	Y	-0-			-0-
12	3813 X	1929	-0-	-1884	-0-	66	1	1863	2	Y	-0-			-0-
01	4002 X	4002	-0-	-0-	-0-	138	1	3864	2	Y	-0-			-0-
*02	2672 X	2672	-0-	-0-	-0-	96	1	2576	2	Y	-0-			-0-

FRYER GAS UNIT "C" WELL #: 3 RRCID -> 218856 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 12542 PERF.11928 - 12346

09	1260 N	1132	-0-	-128	-0-	46	1	1086	2	Y	-0-			71
10	1457 N	841	-0-	-616	-0-	36	1	805	2	Y	-0-			71
11	1440 N	913	-0-	-527	-0-	31	1	882	2	Y	-0-			71
12	1178 N	320	-0-	-858	-0-	11	1	309	2	Y	-0-			71
01	837 N	479	-0-	-358	-0-	16	1	463	2	Y	-0-			71
02	840 N	363	-0-	-477	-0-	13	1	350	2	Y	-0-			71

WILLIFORD "E" WELL #: 10 RRCID -> 221028 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 12670 PERF.11934 - 12404

09	694 N	694	-0-	-0-	-0-	28	1	666	2	Y	-0-			-0-
10	620 N	457	-0-	-163	-0-	19	1	438	2	Y	-0-			-0-
11	753 N	753	-0-	-0-	-0-	26	1	727	2	Y	-0-			-0-
12	620 N	540	-0-	-80	-0-	18	1	522	2	Y	-0-			-0-
01	605 N	605	-0-	-0-	-0-	21	1	584	2	Y	-0-			-0-
02	700 N	506	-0-	-194	-0-	18	1	488	2	Y	-0-			-0-

METZGAR WELL #: 2 RRCID -> 224257 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12214 - 12560

09	1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	78	1	1840	2	Y	-0-			-0-
10	1395 N	147	-0-	-1248	-0-	6	1	141	2	Y	-0-			-0-
11	2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	80	1	2248	2	Y	-0-			-0-
12	3100 N	3278	-0-	178	178	112	1	3166	2	Y	-0-			-0-
01	863 N	685	-0-	-178	-0-	24	1	661	2	Y	-0-			-0-
02	2184 X	1137	-0-	-1047	-0-	41	1	1096	2	Y	-0-			-0-

WILLIFORD "E" WELL #: 9 RRCID -> 230804 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 12635 PERF.11946 - 12470

09	6180 X	2094	-0-	-4086	-0-	85	1	2009	2	Y	-0-			1
10	6386 X	5059	-0-	-1327	-0-	215	1	4844	2	Y	-0-			1
11	5164 X	5164	-0-	-0-	-0-	176	1	4988	2	Y	-0-			1
12	6555 X	6555	-0-	-0-	-0-	223	1	6332	2	Y	-0-			1
01	6624 X	6624	-0-	-0-	-0-	228	1	6396	2	Y	-0-			1
02	4816 X	2561	-0-	-2255	-0-	92	1	2469	2	Y	-0-			1

WILLIFORD "E" WELL #: 12 RRCID -> 231221 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 12585 PERF.11854 - 12382

09	2792 X	2792	-0-	-0-	-0-	113	1	2679	2	Y	-0-			-0-
10	2770 X	2770	-0-	-0-	-0-	118	1	2652	2	Y	-0-			-0-
11	2314 X	2314	-0-	-0-	-0-	79	1	2235	2	Y	-0-			-0-
12	2245 X	2245	-0-	-0-	-0-	77	1	2168	2	Y	-0-			-0-
01	2140 X	2140	-0-	-0-	-0-	74	1	2066	2	Y	-0-			-0-
02	2604 X	2170	-0-	-434	-0-	78	1	2092	2	Y	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

METZGAR WELL #: 4 RRCID -> 233690 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 12635 PERF.11948 - 12390

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	3562 X	3562	-0-	-0-	-0-	145	1	3417	2	Y	-0-			-0-
10	4040 X	4040	-0-	-0-	-0-	172	1	3868	2	Y	-0-			-0-
11	5157 X	5157	-0-	-0-	-0-	176	1	4981	2	Y	-0-			-0-
12	4099 X	4099	-0-	-0-	-0-	140	1	3959	2	Y	-0-			-0-
01	3410 X	2831	-0-	-579	-0-	97	1	2734	2	Y	-0-			-0-
02	4816 X	2845	-0-	-1971	-0-	102	1	2743	2	Y	-0-			-0-

WILLIFORD "E" WELL #: 13 RRCID -> 233782 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 12645 PERF.11942 - 12410

09	3000 N	3475	-0-	475	1032	141	1	3334	2	Y	-0-			-0-
10	3100 N	3796	-0-	696	1728	161	1	3635	2	Y	-0-			-0-
11	5825 X	4097	-0-	-1728	-0-	140	1	3957	2	Y	-0-			-0-
12	3080 X	3080	-0-	-0-	-0-	105	1	2975	2	Y	-0-			-0-
01	3069 X	2505	-0-	-564	-0-	86	1	2419	2	Y	-0-			-0-
*02	2341 X	2341	-0-	-0-	-0-	84	1	2257	2	Y	-0-			-0-

METZGAR WELL #: 5 RRCID -> 233806 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 12745 PERF.11970 - 12550

09	2670 X	2514	-0-	-156	-0-	102	1	2412	2	Y	-0-			-0-
10	2759 X	2740	-0-	-19	-0-	116	1	2624	2	Y	-0-			-0-
11	3991 X	3991	-0-	-0-	-0-	136	1	3855	2	Y	-0-			-0-
12	2868 X	2868	-0-	-0-	-0-	98	1	2770	2	Y	-0-			-0-
01	2750 X	2750	-0-	-0-	-0-	95	1	2655	2	Y	-0-			-0-
02	3724 X	1848	-0-	-1876	-0-	67	1	1781	2	Y	-0-			-0-

WILLIFORD "E" WELL #: 14 RRCID -> 234057 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 12634 PERF.11892 - 12360

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

METZGAR WELL #: 3 RRCID -> 240285 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11930 - 12400

09	3105 X	3105	-0-	-0-	-0-	126	1	2979	2	Y	-0-			-0-
10	2759 X	2613	-0-	-146	-0-	111	1	2502	2	Y	-0-			-0-
11	3090 X	338	-0-	-2752	-0-	12	1	326	2	Y	-0-			-0-
12	3193 X	51	-0-	-3142	-0-	2	1	49	2	Y	-0-			-0-
01	3193 X	176	-0-	-3017	-0-	6	1	170	2	Y	-0-			-0-
02	616 X	477	-0-	-139	-0-	17	1	460	2	Y	-0-			-0-

BLOUNT "A" WELL #: 3 RRCID -> 252882 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 12563 PERF.11870 - 12310

09	4470 X	3317	-0-	-1153	-0-	135	1	3182	2	Y	-0-			48
10	4619 X	4358	-0-	-261	-0-	185	1	4173	2	Y	-0-			48
11	6839 X	6839	-0-	-0-	-0-	234	1	6605	2	Y	-0-			48
12	4538 X	4538	-0-	-0-	-0-	155	1	4383	2	Y	-0-			48
01	4371 X	3631	-0-	-740	-0-	125	1	3506	2	Y	-0-			48
02	3668 X	3317	-0-	-351	-0-	119	1	3198	2	Y	-0-			48

WILLIFORD "E" WELL #: 15 RRCID -> 252886 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 12727 PERF.11102 - 12480

09	5210 X	5210	-0-	-0-	-0-	212	1	4998	2	Y	-0-			-0-
10	6565 X	6565	-0-	-0-	-0-	279	1	6286	2	Y	-0-			-0-
11	4716 X	4716	-0-	-0-	-0-	161	1	4555	2	Y	-0-			-0-
12	6814 X	6814	-0-	-0-	-0-	232	1	6582	2	Y	-0-			-0-
01	6621 X	6621	-0-	-0-	-0-	228	1	6393	2	Y	-0-			-0-
02	4592 X	3573	-0-	-1019	-0-	129	1	3444	2	Y	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
DAUGHERTY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241886 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 12065 PERF.11033 - 11890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	56	1	973	2	N	-0-					102
10	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	60	1	1004	2	N	-0-					102
11	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	76	1	931	2	N	-0-					102
12	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	88	1	975	2	N	-0-					102
01	981	N	981	-0-	-0-	-0-	83	1	898	2	N	-0-					102
02	784	N	772	-0-	-12	-0-	82	1	690	2	N	-0-					102

REYNOLDS, CINDY WELL #: 1 RRCID -> 241888 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 13060 PERF.12318 - 12888

09	720	N	502	-0-	-218	-0-	502	2			N	-0-					-0-
10	744	N	216	-0-	-528	-0-	216	2			N	-0-					-0-
11	660	N	397	-0-	-263	-0-	397	2			N	-0-					-0-
12	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					-0-
01	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					-0-
02	364	N	254	-0-	-110	-0-	254	2			N	-0-					-0-

WATSON, E. M. WELL #: 1 RRCID -> 245605 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 12282 PERF.11122 - 12170

09	2340	N	2096	-0-	-244	-0-	115	1	1981	2	N	-0-					242
10	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	121	1	2011	2	N	-0-					242
11	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	150	1	1846	2	N	-0-					242
12	2170	N	2089	-0-	-81	-0-	168	1	1863	2	N	53					295
							58	9									
01	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	178	1	1911	2	N	67	175	1			187
							74	9									
02	1876	N	1657	-0-	-219	-0-	175	1	1482	2	N	-0-					187

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

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

09	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					-0-
10	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					-0-
11	810	N	478	-0-	-332	-0-	477	2	1	9	N	1					1
12	713	N	539	-0-	-174	-0-	537	2	2	9	N	2					3
01	713	N	424	-0-	-289	-0-	421	2	3	9	N	3					6
*02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					6

NAN-SU-GAIL (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 64409 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
OLD UNION OPERATING COMPANY //CONT.// 621149
CRENSHAW, FLORA H., ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 036686 COMPL. DATE 05/06/1965 TOTAL DEPTH 4649 PERF. 4183 - 4185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	180	N	177	-0-	-3	-0-	176	2	1	9	N	1					9
10	169	N	169	-0-	-0-	-0-	168	2	1	9	N	1					10
11	364	N	364	-0-	-0-	-0-	363	2	1	9	N	1	6	7			5
12	386	N	386	-0-	-0-	-0-	384	2	2	9	N	2					7
01	380	N	380	-0-	-0-	-0-	378	2	2	9	N	2					9
*02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					9

PEYTON, TOM J., ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 036687 COMPL. DATE 04/16/1965 TOTAL DEPTH 4689 PERF. 4225 - 4232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	204	N	204	-0-	-0-	-0-	203	2	1	9	N	1					9
10	225	N	225	-0-	-0-	-0-	224	2	1	9	N	1					10
11	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-	4	7			7
12	211	N	211	-0-	-0-	-0-	210	2	1	9	N	1					8
01	184	N	184	-0-	-0-	-0-	183	2	1	9	N	1					9
*02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					9

BROWNE GAS UNIT -C- WELL #: 1 RRCID -> 037586 COMPL. DATE 10/21/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4167 - 4179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	101	2	1	9	N	1					9
10	257	N	257	-0-	-0-	-0-	256	2	1	9	N	1					10
11	176	N	176	-0-	-0-	-0-	175	2	1	9	N	1	6	7			5
12	204	N	204	-0-	-0-	-0-	203	2	1	9	N	1					6
01	248	N	173	-0-	-75	-0-	172	2	1	9	N	1					7
*02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					7

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	422	N	422	-0-	-0-	-0-	120	1	298	2	Y	4					34
							4	9									
10	1054	N	933	-0-	-121	-0-	420	1	513	2	Y	-0-					34
11	990	N	688	-0-	-302	-0-	293	1	394	2	Y	1					35
							1	9									
12	434	N	352	-0-	-82	-0-	83	1	269	2	Y	-0-					35
01	930	N	461	-0-	-469	-0-	189	1	272	2	Y	-0-					35
02	644	N	442	-0-	-202	-0-	171	1	270	2	Y	1					36
							1	9									

NAN-SU-GAIL GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 015493 COMPL. DATE 05/30/1957 TOTAL DEPTH 4887 PERF. 4387 - 4400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4050	X	1147	-0-	-2903	-0-	326	1	812	2	Y	8					130
							9	9									
10	4185	X	2911	-0-	-1274	-0-	1309	1	1602	2	Y	-0-					130
11	4050	X	3564	-0-	-486	-0-	1520	1	2042	2	Y	2					132
							2	9									
12	4154	X	1863	-0-	-2291	-0-	440	1	1423	2	Y	-0-					132
01	3906	X	2081	-0-	-1825	-0-	855	1	1225	2	Y	1					133
							1	9									
02	3332	X	2545	-0-	-787	-0-	983	1	1556	2	Y	5					138
							6	9									

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
09	600	N	453	-0-	-147	-0-	128	1	318	2	Y	6					39
							7	9									
10	962	N	962	-0-	-0-	-0-	433	1	529	2	Y	-0-					39
11	826	N	826	-0-	-0-	-0-	352	1	473	2	Y	1					40
							1	9									
12	467	N	467	-0-	-0-	-0-	110	1	357	2	Y	-0-					40
01	620	N	601	-0-	-19	-0-	247	1	354	2	Y	-0-					40
02	700	N	461	-0-	-239	-0-	178	1	282	2	Y	1					41
							1	9									

NAN-SU-GAIL GU #4 WELL #: 1 RRCID -> 015498 COMPL. DATE 07/29/1958 TOTAL DEPTH 4477 PERF. 4458 - 4476

09	150	N	45	-0-	-105	-0-	13	1	32	2	Y	-0-					5
10	124	N	85	-0-	-39	-0-	38	1	47	2	Y	-0-					5
11	120	N	82	-0-	-38	-0-	35	1	47	2	Y	-0-					5
12	62	N	59	-0-	-3	-0-	14	1	45	2	Y	-0-					5
01	93	N	70	-0-	-23	-0-	29	1	41	2	Y	-0-					5
02	84	N	62	-0-	-22	-0-	24	1	37	2	Y	1					6
							1	9									

REPUBLIC NATURAL RESOURCES, LLC 703201
PITMAN, ROY WELL #: 1 RRCID -> 037596 COMPL. DATE 06/03/1965 TOTAL DEPTH 4771 PERF. 4289 - 4296

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NAN-SU-GAIL (SUB-CLRKSVLLE 4100) 64409 340 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
FOLK GAS UNIT WELL #: 5C RRCID -> 233554 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 4114 - 4120

09	660	N	482	-0-	-178	-0-	37	1	445	2	N	-0-					-0-
10	682	N	448	-0-	-234	-0-	35	1	413	2	N	-0-					-0-
11	660	N	392	-0-	-268	-0-	29	1	363	2	N	-0-					-0-
12	496	N	402	-0-	-94	-0-	30	1	372	2	N	-0-					-0-
01	434	N	366	-0-	-68	-0-	29	1	337	2	N	-0-					-0-
02	364	N	355	-0-	-9	-0-	20	1	335	2	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

09	574	N	574	-0-	-0-	-0-	572	2	2	9	N	2					149
10	730	N	730	-0-	-0-	-0-	726	2	4	9	N	4					153
11	690	N	430	-0-	-260	-0-	429	2	1	9	N	1	66	7			88
12	589	N	456	-0-	-133	-0-	454	2	2	9	N	2					90
01	744	N	452	-0-	-292	-0-	449	2	3	9	N	3					93
*02	233	N	233	-0-	-0-	-0-	232	2	1	9	N	1					94

BROWNE GAS UNIT -C- WELL #: 2 RRCID -> 197675 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 4330 PERF. 4192 - 4210

09	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					-0-
10	496	N	429	-0-	-67	-0-	429	2			N	-0-					-0-
11	510	N	294	-0-	-216	-0-	293	2	1	9	N	1					1
12	496	N	414	-0-	-82	-0-	412	2	2	9	N	2					3
01	434	N	298	-0-	-136	-0-	296	2	2	9	N	2					5
*02	254	N	254	-0-	-0-	-0-	253	2	1	9	N	1					6

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
09	300	N	268	-0-	-32	-0-	267	2	1	9	N	1					24
10	315	N	315	-0-	-0-	-0-	314	2	1	9	N	1					25
11	536	N	536	-0-	-0-	-0-	535	2	1	9	N	1	19	7			7
12	555	N	555	-0-	-0-	-0-	552	2	3	9	N	3					10
01	511	N	511	-0-	-0-	-0-	508	2	3	9	N	3					13
*02	373	N	373	-0-	-0-	-0-	372	2	1	9	N	1					14

PEYTON, T. J. UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 221018 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 4238 PERF. 4191 - 4208

09	330	N	232	-0-	-98	-0-	232	2			N	-0-					-0-
10	279	N	258	-0-	-21	-0-	258	2			N	-0-					-0-
11	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-
12	248	N	226	-0-	-22	-0-	225	2	1	9	N	1					1
01	248	N	206	-0-	-42	-0-	205	2	1	9	N	1					2
*02	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					2

WILLIFORD SC WELL #: 3 RRCID -> 221019 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 4256 PERF. 4102 - 4120

09	420	N	357	-0-	-63	-0-	356	2	1	9	N	1					23
10	403	N	367	-0-	-36	-0-	365	2	2	9	N	2					25
11	583	N	583	-0-	-0-	-0-	582	2	1	9	N	1	9	7			17
12	651	N	651	-0-	-0-	-0-	648	2	3	9	N	3					20
01	464	N	464	-0-	-0-	-0-	462	2	2	9	N	2					22
*02	305	N	305	-0-	-0-	-0-	304	2	1	9	N	1					23

NAN-SU-GAIL (WOODBINE) 64409 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
PINNERGY, LTD. 665701
HIGHWAY 84 SWD WELL #: 1 RRCID -> 199806 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4880 - 5156

09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NAVASOTA (PETTIT) 64615 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
SIMS, ALTON WELL #: 1U RRCID -> 236071 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 11694 PERF. 7950 - 7964

09	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			Y	-0-					1
10	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			Y	-0-					1
11	270	N	269	-0-	-1	-0-	269	2			Y	-0-					1
12	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	2			Y	-0-					1
01	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	2			Y	-0-					1
02	252	N	216	-0-	-36	-0-	216	2			Y	-0-					1

SIMS, ALTON WELL #: 2U RRCID -> 236072 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 11841 PERF. 7967 - 7985

09	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			Y	-0-					1
10	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			Y	-0-					1
11	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			Y	-0-					1
12	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			Y	-0-					1
01	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			Y	-0-					1
02	392	N	325	-0-	-67	-0-	325	2			Y	-0-					1

NAVASOTA (PETTIT) //CONT.// 64615 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

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
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1

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
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1

SIMS, ALTON WELL #: 6U RRCID -> 246659 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 11820 PERF. 8028 - 8043

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SIMS, ALTON WELL #: 5 U RRCID -> 259675 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 7922 - 7934

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	16				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	16				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	16				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	16				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	16				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	16				N	NO RPT			-0-

SIMS, ALTON WELL #: 19 RRCID -> 284651 COMPL. DATE 05/03/2018 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7964 - 7968

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	150 N	119	-0-	-31	-0-	119	2		N	-0-			-0-
10	155 N	148	-0-	-7	-0-	148	2		N	-0-			-0-
11	150 N	118	-0-	-32	-0-	118	2		N	-0-			-0-
12	124 N	119	-0-	-5	-0-	119	2		N	-0-			-0-
01	155 N	108	-0-	-47	-0-	108	2		N	-0-			-0-
*02	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2		N	-0-			-0-

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
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SIMS, COLLIE WELL #: 2 RRCID -> 179596 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7441 - 7456

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHULTZ "E" WELL #: 10 RRCID -> 216991 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 11162 PERF. 7400 - 7516

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEAL (BOSSIER) 64670 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
ARCO FEE BOSSIER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 137930 COMPL. DATE 01/26/1991 TOTAL DEPTH 12910 PERF.11046 - 11114

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
12	435	N	435	-0-	-0-	-0-	32	1	403	2	N	-0-						-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
*02	287	N	287	-0-	-0-	-0-	22	1	265	2	N	-0-						-0-

ARCO FEE WELL #: 2 RRCID -> 158161 COMPL. DATE 02/22/1996 TOTAL DEPTH 11820 PERF.10542 - 10772

09	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	128	1	1706	2	N	-0-						58
10	1860	N	1804	-0-	-56	-0-	129	1	1671	2	N	4						62
							4	9										
11	1830	N	1786	-0-	-44	-0-	130	1	1649	2	N	6	17	1				51
							7	9										
12	1891	N	1774	-0-	-117	-0-	129	1	1637	2	N	7						58
							8	9										
01	1798	N	1625	-0-	-173	-0-	125	1	1498	2	N	2						60
							2	9										
02	1680	N	1311	-0-	-369	-0-	101	1	1208	2	N	2						62
							2	9										

NEAL (BOSSIER) //CONT.// 64670 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
ARCO FEE WELL #: 3 RRCID -> 162831 COMPL. DATE 03/29/1997 TOTAL DEPTH 11695 PERF.10496 - 10726

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	156	1	2078	2	N	-0-					101
10	2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	167	1	2167	2	N	5					106
						6	9									
11	2353 N	2353	-0-	-0-	-0-	171	1	2169	2	N	12	14	1			104
						13	9									
12	2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	165	1	2094	2	N	10					114
						11	9									
01	2379 N	2379	-0-	-0-	-0-	183	1	2188	2	N	7					121
						8	9									
*02	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	118	1	1406	2	N	6					127
						7	9									

NEAL, G. WELL #: 2 RRCID -> 163259 COMPL. DATE 04/07/1997 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10486 - 10672

09	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	123	1	1634	2	N	-0-					112
10	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	127	1	1641	2	N	4					116
						4	9									
11	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	128	1	1628	2	N	6	15	1			107
						7	9									
12	1829 N	1746	-0-	-83	-0-	127	1	1612	2	N	6					113
						7	9									
01	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	136	1	1630	2	N	3					116
						3	9									
02	1652 N	1408	-0-	-244	-0-	109	1	1297	2	N	2					118
						2	9									

NEAL, GLAYDENE WELL #: 1 RRCID -> 166093 COMPL. DATE 10/31/1997 TOTAL DEPTH 12424 PERF.10345 - 10536

09	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	93	1	1244	2	N	-0-					171
10	1581 N	1391	-0-	-190	-0-	100	1	1288	2	N	3					174
						3	9									
11	1440 N	1336	-0-	-104	-0-	97	1	1233	2	N	5	11	1			168
						6	9									
12	1395 N	1219	-0-	-176	-0-	89	1	1126	2	N	4					172
						4	9									
01	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	109	1	1307	2	N	3					175
						3	9									
02	1260 N	1101	-0-	-159	-0-	82	1	980	2	N	35	174	1			36
						39	9									

BEST WELL #: RRCID -> 168955 COMPL. DATE 05/12/1998 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10624 - 10728

09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/14/2012

NEAL (BOSSIER) //CONT.// 64670 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
BEST WELL #: 1 RRCID -> 170061 COMPL. DATE 08/01/1998 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10506 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	266	1	3544	2	N	7					130
							8	9									
10	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	270	1	3498	2	N	12					142
							13	9									
11	3600	X	3188	-0-	-412	-0-	231	1	2931	2	N	24	29	1			137
							26	9									
12	3937	X	2822	-0-	-1115	-0-	205	1	2595	2	N	20					157
							22	9									
01	3937	X	1196	-0-	-2741	-0-	92	1	1100	2	N	4					161
							4	9									
02	3556	X	1684	-0-	-1872	-0-	130	1	1548	2	N	5					166
							6	9									

THORNTON, SARAH WELL #: 2 RRCID -> 172912 COMPL. DATE 08/11/1999 TOTAL DEPTH 11940 PERF.10880 - 11754

09	387	N	387	-0-	-0-	-0-	27	1	360	2	N	-0-					45
10	521	N	521	-0-	-0-	-0-	37	1	484	2	N	-0-					45
11	600	N	570	-0-	-30	-0-	42	1	528	2	N	-0-					45
12	557	N	557	-0-	-0-	-0-	41	1	516	2	N	-0-					45
01	750	N	750	-0-	-0-	-0-	58	1	692	2	N	-0-					45
02	532	N	523	-0-	-9	-0-	40	1	483	2	N	-0-					45

NEAL, GLAYDENE WELL #: 3 RRCID -> 173755 COMPL. DATE 03/30/1999 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10782 - 11018

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEST WELL #: 3 C RRCID -> 173941 COMPL. DATE 04/02/1999 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10750 - 10984

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARCO FEE WELL #: 4 C RRCID -> 173942 COMPL. DATE 03/24/1999 TOTAL DEPTH 11759 PERF.10744 - 10954

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEST WELL #: 4 RRCID -> 175279 COMPL. DATE 10/07/1999 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10740 - 10926

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEAL (BOSSIER) //CONT.// 64670 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

NEAL, GLAYDENE WELL #: 5 RRCID -> 175551 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10834 - 11056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

URESTE WELL #: 2 RRCID -> 179033 COMPL. DATE 04/30/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10948 - 11152

09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEAL, GLAYDENE WELL #: 4 RRCID -> 179992 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10788 - 11044

09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THORNTON, SUE WELL #: 2 RRCID -> 182378 COMPL. DATE 06/24/2001 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10648 - 11636

09	511	N	511	-0-	-0-	-0-	36	1	475	2	N	-0-					10
10	660	N	660	-0-	-0-	-0-	47	1	613	2	N	-0-					10
11	510	N	332	-0-	-178	-0-	24	1	308	2	N	-0-					10
12	527	N	453	-0-	-74	-0-	33	1	414	2	N	5					15
							6	9									
01	651	N	380	-0-	-271	-0-	29	1	345	2	N	5					20
							6	9									
*02	435	N	435	-0-	-0-	-0-	33	1	392	2	N	9					29
							10	9									

BEST WELL #: 5 RRCID -> 194228 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10690 - 11056

09	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	151	1	2009	2	N	-0-					10
10	2201	N	2114	-0-	-87	-0-	152	1	1962	2	N	-0-					10
11	2070	N	2026	-0-	-44	-0-	148	1	1878	2	N	-0-					10
12	2232	N	2095	-0-	-137	-0-	153	1	1942	2	N	-0-					10
01	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	167	1	1998	2	N	2					12
							2	9									
02	1904	N	1764	-0-	-140	-0-	136	1	1628	2	N	-0-					12

NEAL, GLAYDENE WELL #: 6 RRCID -> 194641 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10640 - 10862

09	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	102	1	1360	2	N	2					47
							2	9									
10	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	133	1	1724	2	N	-0-					47
11	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	146	1	1860	2	N	12					59
							13	9									
12	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	141	1	1792	2	N	5					64
							6	9									
01	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	157	1	1876	2	N	11					75
							12	9									
02	1764	N	1378	-0-	-386	-0-	104	1	1245	2	N	26					101
							29	9									

NEAL (BOSSIER) //CONT.// 64670 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
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
09	660	N	642	-0-	-18	-0-	45	1	597	2	N	-0-					116
10	713	N	640	-0-	-73	-0-	46	1	593	2	N	1					117
							1	9									
11	667	N	667	-0-	-0-	-0-	48	1	616	2	N	3	7	1			113
							3	9									
12	662	N	662	-0-	-0-	-0-	48	1	611	2	N	3					116
							3	9									
01	662	N	662	-0-	-0-	-0-	51	1	610	2	N	1					117
							1	9									
02	616	N	544	-0-	-72	-0-	41	1	485	2	N	16	122	1			11
							18	9									

THORNTON, SARAH WELL #: 3 RRCID -> 208405 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 12120 PERF.10946 - 11146

09	676	N	676	-0-	-0-	-0-	47	1	626	2	N	3					20
							3	9									
10	717	N	717	-0-	-0-	-0-	51	1	658	2	N	7					27
							8	9									
11	731	N	731	-0-	-0-	-0-	51	1	647	2	N	30					57
							33	9									
12	749	N	749	-0-	-0-	-0-	53	1	677	2	N	17					74
							19	9									
01	816	N	816	-0-	-0-	-0-	62	1	743	2	N	10					84
							11	9									
02	672	N	620	-0-	-52	-0-	48	1	570	2	N	2					86
							2	9									

CLYDE BLAIR GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 258906 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10848 - 11028

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
FERGUSON, J. R. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 176549 COMPL. DATE 09/08/1999 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10040 - 10112

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

NEWARK, EAST (ATOKA 1) 65280 004 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: TARRANT
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
ALLIANCE WELL #: B 4 RRCID -> 221100 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 3751 PERF. 3540 - 3565

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

NEWARK, EAST (ATOKA 1) //CONT.// 65280 004 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: TARRANT
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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	360 N	274	-0-	-86 B	-0-	274	2			N	-0-					-0-
10	259 N	259	-0-	-0- B	-0-	259	2			N	-0-					-0-
11	280 N	280	-0-	-0- B	-0-	280	2			N	-0-					-0-
12	279 N	237	-0-	-42 B	-0-	237	2			N	-0-					-0-
01	123 N	123	-0-	-0- B	-0-	123	2			N	-0-					-0-
*02	284 N	284	-0-	-0- B	-0-	284	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

INDIAN CREEK WELL #: I 9 RRCID -> 242098 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3770 PERF. 3146 - 3410

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	343 N	343	-0-	-0- B	-0-	343	2			N	-0-					-0-
10	335 N	335	-0-	-0- B	-0-	335	2			N	-0-					-0-
11	331 N	331	-0-	-0- B	-0-	331	2			N	-0-					-0-
12	341 N	311	-0-	-30 B	-0-	311	2			N	-0-					-0-
01	259 N	259	-0-	-0- B	-0-	259	2			N	-0-					-0-
02	308 N	281	-0-	-27 B	-0-	281	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

XTO ENERGY INC. 945936
INDIAN CREEK WELL #: G 1 RRCID -> 193230 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 3340 - 3374

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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

INDIAN CREEK WELL #: D 1 C RRCID -> 196473 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 3342 - 3620

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	420 N	349	-0-	-71 B	-0-	349	2			N	-0-					-0-
10	349 N	349	-0-	-0- B	-0-	349	2			N	-0-					-0-
11	358 N	334	-0-	-24 B	-0-	334	2			N	-0-					-0-
12	370 N	344	-0-	-26 B	-0-	344	2			N	-0-					-0-
01	316 N	316	-0-	-0- B	-0-	316	2			N	-0-					-0-
*02	326 N	326	-0-	-0- B	-0-	326	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

INDIAN CREEK WELL #: H 1 C RRCID -> 198388 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 7342 PERF. 3442 - 7167

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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

NEWARK, EAST (ATOKA 1) //CONT.// 65280 004 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: TARRANT
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	300	N	141	-0-	-159 B	-0-	141	2			N	-0-					-0-
10	150	N	150	-0-	-0- B	-0-	150	2			N	-0-					-0-
11	240	N	165	-0-	-75 B	-0-	165	2			N	-0-					-0-
12	171	N	171	-0-	-0- B	-0-	171	2			N	-0-					-0-
01	177	N	177	-0-	-0- B	-0-	177	2			N	-0-					-0-
02	168	N	161	-0-	-7 B	-0-	161	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

INDIAN CREEK WELL #: D 2-C RRCID -> 254048 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 3423 - 3615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

NEWARK, EAST (ATOKA 2) 65280 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
WALSH & WATTS, INC. 895060
INDIAN CREEK WELL #: C 1 RRCID -> 196524 COMPL. DATE 12/26/2002 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 3392 - 3432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK WELL #: B 8 RRCID -> 241950 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3704 PERF. 3392 - 3426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK WELL #: B 5 RRCID -> 243549 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3402 - 3430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	510	N	475	-0-	-35	-0-	475	2			N	-0-					-0-
10	496	N	479	-0-	-17	-0-	479	2			N	-0-					-0-
11	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					-0-
12	496	N	472	-0-	-24	-0-	472	2			N	-0-					-0-
01	465	N	432	-0-	-33	-0-	432	2			N	-0-					-0-
02	448	N	446	-0-	-2	-0-	446	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 2) //CONT.// 65280 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
WALSH & WATTS, INC. //CONT.// 895060
INDIAN CREEK WELL #: A 5 RRCID -> 247496 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3680 PERF. 3384 - 3416

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
INDIAN CREEK WELL #: E 1 C RRCID -> 196384 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 3426 - 7000

09	SWR 10	740	-0-	740	23595	740	2			N	-0-					-0-
10	SWR 10	755	-0-	755	24350	755	2			N	-0-					-0-
11	SWR 10	713	-0-	713	25063	713	2			N	-0-					-0-
12	SWR 10	733	-0-	733	25796	733	2			N	-0-					-0-
01	SWR 10	725	-0-	725	26521	725	2			N	-0-					-0-
02	SWR 10	714	-0-	714	27235	714	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 1 RRCID -> 196385 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 3440 - 3458

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK WELL #: B 1 RRCID -> 199355 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 3410 - 3416

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK WELL #: C 2-C RRCID -> 253908 COMPL. DATE 03/13/2005 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 3388 - 3436

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 4-C RRCID -> 253917 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 3275 - 3627

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 2) //CONT.// 65280 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: D 2-C RRCID -> 254053 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 7323 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK WELL #: F 4-C RRCID -> 254057 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 3456 - 4621

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 5-C RRCID -> 254286 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 3463 - 3469

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK WELL #: C 3-C RRCID -> 254509 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 7264 PERF. 3404 - 3451

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOLDEN TRIANGLE 'A' WELL #: 1 RRCID -> 290269 COMPL. DATE 05/10/2019 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 3648 - 3726

09	0	540	-0-	540	21958	540	2			N	-0-					-0-
10	22353 X	395	-0-	-21958	-0-	395	2			N	-0-					-0-
11	4140 X	295	-0-	-3845	-0-	295	2			N	-0-					-0-
12	4278 X	418	-0-	-3860	-0-	418	2			N	-0-					-0-
01	4278 X	401	-0-	-3877	-0-	401	2			N	-0-					-0-
02	3864 X	137	-0-	-3727	-0-	137	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 2A) 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

09	510 N	449	-0-	-61	-0-	449	2			N	-0-					-0-
10	496 N	456	-0-	-40	-0-	456	2			N	-0-					-0-
11	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					-0-
12	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					-0-
01	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					-0-
*02	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	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 8 RRCID -> 233805 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3704 PERF. 3516 - 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

INDIAN CREEK WELL #: A 4 RRCID -> 243551 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3368 - 3488

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

INDIAN CREEK WELL #: G 8 RRCID -> 243555 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 3740 PERF. 3516 - 3654

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

INDIAN CREEK WELL #: L 7 RRCID -> 243557 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3510 - 3610

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

INDIAN CREEK WELL #: L 11 RRCID -> 243559 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 3740 PERF. 3526 - 3630

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

INDIAN CREEK WELL #: A 5 RRCID -> 244653 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3680 PERF. 3224 - 3568

09	1170 N	1156	-0-	-14	-0-	1156	2	N	-0-			-0-
10	1178 N	1157	-0-	-21	-0-	1157	2	N	-0-			-0-
11	1170 N	1160	-0-	-10	-0-	1160	2	N	-0-			-0-
12	1209 N	119	-0-	-1090	-0-	119	2	N	-0-			-0-
01	1147 N	993	-0-	-154	-0-	993	2	N	-0-			-0-
02	1092 N	966	-0-	-126	-0-	966	2	N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: B 6 RRCID -> 247419 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3709 PERF. 3480 - 3552

09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1689			N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1689			N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1689			N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1689			N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1689			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1689			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 2A) //CONT.// 65280 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
XTO ENERGY INC. 945936
INDIAN CREEK WELL #: L 1 RRCID -> 192570 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 3624 - 3658

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

INDIAN CREEK WELL #: A 1 C RRCID -> 196391 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 3504 - 7143

09	SWR 10	977	-0-	977	30588	977	2		N	-0-			-0-
10	SWR 10	1056	-0-	1056	31644	1056	2		N	-0-			-0-
11	SWR 10	1019	-0-	1019	32663	1019	2		N	-0-			-0-
12	SWR 10	1279	-0-	1279	33942	1279	2		N	-0-			-0-
01	SWR 10	1196	-0-	1196	35138	1196	2		N	-0-			-0-
02	SWR 10	1108	-0-	1108	36246	1108	2		N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: M 1 C RRCID -> 200115 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 3528 - 4814

09	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	2		N	-0-			-0-
10	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	2		N	-0-			-0-
11	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	2		N	-0-			-0-
12	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	2		N	-0-			-0-
01	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	2		N	-0-			-0-
*02	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2		N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 3 C RRCID -> 208290 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 3540 - 5291

09	931 N	931	-0-	-0-	-0-	931	2		N	-0-			-0-
10	961 N	925	-0-	-36	-0-	925	2		N	-0-			-0-
11	930 N	877	-0-	-53	-0-	877	2		N	-0-			-0-
12	961 N	867	-0-	-94	-0-	867	2		N	-0-			-0-
01	930 N	899	-0-	-31	-0-	899	2		N	-0-			-0-
02	812 N	742	-0-	-70	-0-	742	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 2B) 65280 007 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
WALSH & WATTS, INC. 895060
INDIAN CREEK WELL #: C 1 RRCID -> 198315 COMPL. DATE 11/30/2002 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 3540 - 3556

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
INDIAN CREEK WELL #: G 1 RRCID -> 192566 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 3572 - 3610

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 2B) //CONT.// 65280 007 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

INDIAN CREEK WELL #: D 1 RRCID -> 192853 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 3594 - 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 1 C RRCID -> 196388 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 3670 - 7008

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

INDIAN CREEK WELL #: F 1 RRCID -> 198871 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 3592 - 3714

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

INDIAN CREEK WELL #: P 1 RRCID -> 199717 COMPL. DATE 05/18/2003 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 3910 - 3926

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

INDIAN CREEK WELL #: C 2-C RRCID -> 253907 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 3520 - 3586

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 4-C RRCID -> 253916 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 3275 - 3627

09	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2	N	-0-			-0-
10	93 N	43	-0-	-50	-0-	43	2	N	-0-			-0-
11	90 N	79	-0-	-11	-0-	79	2	N	-0-			-0-
12	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2	N	-0-			-0-
01	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2	N	-0-			-0-
*02	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2	N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 2-C RRCID -> 254055 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 3582 - 3615

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 2B) //CONT.// 65280 007 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: D 5-C RRCID -> 254285 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 3463 - 3582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	330	N	286	-0-	-44	-0-	286	2			N	-0-					-0-
10	310	N	295	-0-	-15	-0-	295	2			N	-0-					-0-
11	300	N	293	-0-	-7	-0-	293	2			N	-0-					-0-
12	310	N	300	-0-	-10	-0-	300	2			N	-0-					-0-
01	310	N	286	-0-	-24	-0-	286	2			N	-0-					-0-
02	280	N	259	-0-	-21	-0-	259	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: C 3-C RRCID -> 254506 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 7264 PERF. 3404 - 3591

09	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2			N	-0-					-0-
10	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2			N	-0-					-0-
11	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2			N	-0-					-0-
12	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2			N	-0-					-0-
01	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2			N	-0-					-0-
02	1148	N	1027	-0-	-121	-0-	1027	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 4) 65280 008 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
TEP BARNETT USA, LLC 842986
SOUTH LAKE WELL #: 2 RRCID -> 222725 COMPL. DATE 05/10/2005 TOTAL DEPTH 5475 PERF. N/A

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALSH & WATTS, INC. 895060
INDIAN CREEK WELL #: C 1 RRCID -> 191544 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 3240 - 4674

09	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-					-0-
10	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					-0-
11	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					-0-
12	806	N	769	-0-	-37	-0-	769	2			N	-0-					-0-
01	775	N	744	-0-	-31	-0-	744	2			N	-0-					-0-
02	700	N	620	-0-	-80	-0-	620	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: T 1 RRCID -> 199657 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 4816 - 4826

09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
INDIAN CREEK WELL #: Q 1 C RRCID -> 196556 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 4996 - 5488

09	690	N	634	-0-	-56	-0-	634	2			N	-0-					-0-
10	682	N	654	-0-	-28	-0-	654	2			N	-0-					-0-
11	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-					-0-
12	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			N	-0-					-0-
01	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-					-0-
02	700	N	604	-0-	-96	-0-	604	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 4) //CONT.// 65280 008 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

INDIAN CREEK WELL #: B 1 RRCID -> 198877 COMPL. DATE 11/02/2003 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 4472 - 4498

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 6 C RRCID -> 207175 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 4573 - 7390

09	827 N	827	-0-	-0-	-0-	827	2		N	-0-			-0-
10	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	2		N	-0-			-0-
11	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722	2		N	-0-			-0-
12	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717	2		N	-0-			-0-
01	797 N	797	-0-	-0-	-0-	797	2		N	-0-			-0-
*02	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	2		N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 3 RRCID -> 208293 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 4690 - 4713

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

INDIAN CREEK WELL #: F 4-C RRCID -> 254059 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 4606 - 4621

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 5) 65280 009 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TARRANT
WALSH & WATTS, INC. 895060
INDIAN CREEK WELL #: T 1 RRCID -> 199655 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 5358 - 5426

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 5) //CONT.// 65280 009 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TARRANT
XTO ENERGY INC. 945936

INDIAN CREEK WELL #: L 1 RRCID -> 191579 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 5308 - 5374

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

INDIAN CREEK WELL #: P 1 RRCID -> 199718 COMPL. DATE 04/22/2003 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 5452 - 5502

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

INDIAN CREEK WELL #: R 1 RRCID -> 199992 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5432 - 5466

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

INDIAN CREEK WELL #: Q 1 RRCID -> 201701 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 5442 - 5488

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2581			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2581			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2581			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2581			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2581			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2581			N	NO RPT			-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 3 RRCID -> 208291 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 5240 - 5291

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (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

09	11280 X	10658	-0-	-622	-0-	1214	1	9444	2	N	-0-			9
10	11635 X	11635	-0-	-0-	-0-	1255	1	10372	2	N	7	8	1	8
						8	9							
11	11220 X	10102	-0-	-1118	-0-	1190	1	8912	2	N	-0-			8
12	11594 X	10480	-0-	-1114	-0-	1255	1	9225	2	N	-0-			8
01	11625 X	10253	-0-	-1372	-0-	1255	1	8998	2	N	-0-	8	1	-0-
02	10500 X	7152	-0-	-3348	-0-	916	1	6213	2	N	21			21
						23	9							

NEWARK, EAST (BEND CONGLOMERATE)//CONT.// 65280 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
MCFARLAND WELL #: G 1 RRCID -> 274266 COMPL. DATE 10/27/2013 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5610 - 5682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1650	N	1601	-0-	-49	-0-	1601	2			N	-0-					50
10	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	60	1	1649	2	N	-0-					50
11	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	141	1	1611	2	N	-0-					50
12	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	144	1	1687	2	N	-0-					50
01	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	141	1	1651	2	N	-0-					50
*02	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	92	1	1382	2	N	-0-					50

MCFARLAND WELL #: F 1 RRCID -> 275734 COMPL. DATE 11/29/2013 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 5750 - 5820

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
11	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCFARLAND WELL #: A 3 RRCID -> 276965 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 5273 - 5777

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

MCFARLAND WELL #: B 1 RRCID -> 276966 COMPL. DATE 02/24/2014 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5678 - 5690

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	974	N	974	-0-	-0-	-0-	30	1	944	2	N	-0-					-0-
10	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			N	-0-					-0-
11	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-					-0-
12	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-					-0-
01	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-					-0-
*02	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					-0-

1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC 623073
HOWARD GIBBS WELL #: 1 RRCID -> 264402 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 8529 PERF. 5769 - 5780

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BEND CONGLOMERATE)//CONT.// 65280 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073
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
09	8880 X	NO RPT	-0-	-8880	-0-					N	NO RPT					-0-
10	9176 X	NO RPT	-0-	-9176	-0-					N	NO RPT					-0-
11	8880 X	NO RPT	-0-	-8880	-0-					N	NO RPT					-0-
12	9176 X	NO RPT	-0-	-9176	-0-					N	NO RPT					-0-
01	9176 X	NO RPT	-0-	-9176	-0-					N	NO RPT					-0-
02	8288 X	NO RPT	-0-	-8288	-0-					N	NO RPT					-0-

POTTER, H. M. "B" WELL #: 9 RRCID -> 290512 COMPL. DATE 11/04/2020 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 6148 - 6220

11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665
DENNIS, TOM WELL #: 3 RRCID -> 202831 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5916 - 5936

09	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2			N	-0-					-0-
10	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	2			N	-0-					-0-
11	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2			N	-0-					-0-
12	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2			N	-0-					-0-
01	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2			N	-0-					-0-
*02	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	2			N	-0-					-0-

DENNIS, TOM WELL #: 4 RRCID -> 203162 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5889 - 5902

09	2640 N	2616	-0-	-24	-0-	2616	2			N	-0-					-0-
10	2666 N	2537	-0-	-129	-0-	2537	2			N	-0-					-0-
11	2640 N	2397	-0-	-243	-0-	2397	2			N	-0-					-0-
12	2697 N	2459	-0-	-238	-0-	2459	2			N	-0-					-0-
01	2542 N	2342	-0-	-200	-0-	2342	2			N	-0-					-0-
02	2240 N	1896	-0-	-344	-0-	1896	2			N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
INDIAN CREEK WELL #: K 1 C RRCID -> 191951 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 6046 - 6056

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (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

09	750 N	748	-0-	-2	-0-	27	1	721	2	Y	-0-					-0-
10	775 N	769	-0-	-6	-0-	27	1	742	2	Y	-0-					-0-
11	750 N	740	-0-	-10	-0-	26	1	714	2	Y	-0-					-0-
12	775 N	759	-0-	-16	-0-	27	1	732	2	Y	-0-					-0-
01	775 N	752	-0-	-23	-0-	28	1	724	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	563	-0-	563	563	563	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (CADDO LIME) //CONT.// 65280 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
BRG LONE STAR LTD. 090870
ELKINS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 207235 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 4135 PERF. 3150 - 3171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1620	N	1582	-0-	-38	-0-	61	1	1521	2	N	-0-					-0-
10	1643	N	1520	-0-	-123	-0-	1520	2			N	-0-					-0-
11	1590	N	1412	-0-	-178	-0-	1412	2			N	-0-					-0-
12	1643	N	1614	-0-	-29	-0-	1614	2			N	-0-					-0-
01	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2			N	-0-					-0-
02	1316	N	1135	-0-	-181	-0-	1135	2			N	-0-					-0-

GRANT HEIRS POOLED UNIT WELL #: 4 C RRCID -> 210632 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 3090 - 3132

09	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
10	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-
11	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					-0-
12	372	N	302	-0-	-70	-0-	302	3			N	-0-					-0-
01	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					-0-
02	420	N	369	-0-	-51	-0-	369	3			N	-0-					-0-

GRANT HEIRS CADDO UNIT WELL #: 9 RRCID -> 232303 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3143 - 0

09	1290	N	1287	-0-	-3	-0-	1287	3			N	-0-					-0-
10	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	3			N	-0-					-0-
11	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	3			N	-0-					-0-
12	1333	N	1219	-0-	-114	-0-	1219	3			N	-0-					-0-
01	1364	N	1149	-0-	-215	-0-	1149	3			N	-0-					-0-
02	1204	N	942	-0-	-262	-0-	942	3			N	-0-					-0-

GRANT HEIRS CADDO UNIT WELL #: 10 RRCID -> 234732 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 3377 PERF. 3372 - 3403

09	1140	N	1072	-0-	-68	-0-	1072	3			N	-0-					-0-
10	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	3			N	-0-					-0-
11	1200	N	1112	-0-	-88	-0-	1112	3			N	-0-					-0-
12	1116	N	1061	-0-	-55	-0-	1061	3			N	-0-					-0-
01	1209	N	1134	-0-	-75	-0-	1134	3			N	-0-					-0-
02	1036	N	904	-0-	-132	-0-	904	3			N	-0-					-0-

WALKING 'T' WELL #: 3 RRCID -> 287918 COMPL. DATE 08/10/2019 TOTAL DEPTH 3175 PERF. 3098 - 3154

09	330	N	224	-0-	-106	-0-	224	3			N	-0-					-0-
10	310	N	121	-0-	-189	-0-	121	3			N	-0-					-0-
11	270	N	108	-0-	-162	-0-	108	3			N	-0-					-0-
12	217	N	103	-0-	-114	-0-	103	3			N	-0-					-0-
01	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	3			N	-0-					-0-
*02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-

WALSH & WATTS, INC. 895060
INDIAN CREEK WELL #: C 1 RRCID -> 196550 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 3240 - 3270

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (CADDO LIME) //CONT.// 65280 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
WALSH & WATTS, INC. //CONT.// 895060

INDIAN CREEK WELL #: T 1 RRCID -> 196637 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 3420 - 5426

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: L 7 RRCID -> 232257 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3310 - 3610

09	210	N	195	-0-	-15	-0-	195	2		N	-0-					-0-
10	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2		N	-0-					-0-
11	210	N	197	-0-	-13	-0-	197	2		N	-0-					-0-
12	217	N	191	-0-	-26	-0-	191	2		N	-0-					-0-
01	217	N	186	-0-	-31	-0-	186	2		N	-0-					-0-
02	196	N	130	-0-	-66	-0-	130	2		N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: L 11 RRCID -> 232333 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3740 PERF. 3372 - 3630

09	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2		N	-0-					-0-
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-					-0-
11	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2		N	-0-					-0-
12	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2		N	-0-					-0-
01	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2		N	-0-					-0-
*02	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2		N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 9 RRCID -> 232334 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3770 PERF. 3320 - 3340

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK WELL #: G 8 RRCID -> 232477 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3740 PERF. 3290 - 3654

09	390	N	381	-0-	-9	-0-	381	2		N	-0-					-0-
10	403	N	388	-0-	-15	-0-	388	2		N	-0-					-0-
11	390	N	376	-0-	-14	-0-	376	2		N	-0-					-0-
12	403	N	379	-0-	-24	-0-	379	2		N	-0-					-0-
01	403	N	374	-0-	-29	-0-	374	2		N	-0-					-0-
02	364	N	333	-0-	-31	-0-	333	2		N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: A 4 RRCID -> 233049 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3212 - 3488

09	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2		N	-0-					-0-
10	930	N	921	-0-	-9	-0-	921	2		N	-0-					-0-
11	900	N	897	-0-	-3	-0-	897	2		N	-0-					-0-
12	930	N	909	-0-	-21	-0-	909	2		N	-0-					-0-
01	930	N	885	-0-	-45	-0-	885	2		N	-0-					-0-
02	840	N	738	-0-	-102	-0-	738	2		N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: L 8 RRCID -> 233224 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 3657 PERF. 3340 - 3380

09	1110	N	1100	-0-	-10	-0-	1100	2		N	-0-					-0-
10	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2		N	-0-					-0-
11	1080	N	1035	-0-	-45	-0-	1035	2		N	-0-					-0-
12	1147	N	978	-0-	-169	-0-	978	2		N	-0-					-0-
01	1240	N	829	-0-	-411	-0-	829	2		N	-0-					-0-
02	980	N	734	-0-	-246	-0-	734	2		N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (CADDO LIME) //CONT.// 65280 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
WALSH & WATTS, INC. //CONT.// 895060
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
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
INDIAN CREEK WELL #: L 1 C RRCID -> 192859 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 3394 - 5374

09	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			N	-0-					11
10	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			N	-0-					11
11	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			N	-0-					11
12	948 N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-					11
01	935 N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-					11
*02	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					11

ALLISTON WELL #: 2 RRCID -> 194048 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3610 - 3622

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: G 1 C RRCID -> 196355 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 3280 - 3610

09	1650 X	1425	-0-	-225	-0-	1425	2			N	-0-					-0-
10	1705 X	1467	-0-	-238	-0-	1467	2			N	-0-					-0-
11	1650 X	1431	-0-	-219	-0-	1431	2			N	-0-					-0-
12	1705 X	1475	-0-	-230	-0-	1475	2			N	-0-					-0-
01	1705 X	1444	-0-	-261	-0-	1444	2			N	-0-					-0-
*02	1393 X	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: R 1 C RRCID -> 196632 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 3520 - 5466

09	840 N	645	-0-	-195	-0-	645	2			N	-0-					-0-
10	868 N	698	-0-	-170	-0-	698	2			N	-0-					-0-
11	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					-0-
12	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					-0-
01	713 N	708	-0-	-5	-0-	708	2			N	-0-					-0-
02	644 N	598	-0-	-46	-0-	598	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: P 1 C RRCID -> 199712 COMPL. DATE 05/25/2003 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 3540 - 3624

09	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2			N	-0-					-0-
10	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2			N	-0-					-0-
11	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2			N	-0-					-0-
12	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2			N	-0-					-0-
01	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2			N	-0-					-0-
02	1204 N	1112	-0-	-92	-0-	1112	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (CADDO LIME) //CONT.// 65280 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: B 1 C RRCID -> 200119 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 2998 - 4498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: J 1 C RRCID -> 200137 COMPL. DATE 07/26/2003 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 2946 - 3420

09	330	N	293	-0-	-37	-0-	293	2			N	-0-					-0-
10	310	N	286	-0-	-24	-0-	286	2			N	-0-					-0-
11	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					-0-
12	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					-0-
01	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-
02	364	N	353	-0-	-11	-0-	353	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: U 1 RRCID -> 218932 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 3430 - 7005

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MITCHELL WELL #: 3V RRCID -> 244945 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 3797 PERF. 3678 - 3707

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 4-C RRCID -> 253918 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 3275 - 3285

09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (STRAWN B 1) 65280 302 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TARRANT
XTO ENERGY INC. 945936
INDIAN CREEK WELL #: B 1 RRCID -> 200306 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 2998 - 3060

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (STRAWN J 1) 65280 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
WALSH & WATTS, INC. 895060
INDIAN CREEK WELL #: B 5 RRCID -> 243550 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 2982 - 3066

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 9 RRCID -> 247271 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3770 PERF. 3146 - 3170

09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
INDIAN CREEK WELL #: J 1 RRCID -> 196531 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 2946 - 2968

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

INDIAN CREEK WELL #: P 1 RRCID -> 196532 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 3156 - 3180

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GEMINI ENERGY, INC. 298913
FORTSON, JAMES E. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 175549 COMPL. DATE 12/07/2017 TOTAL DEPTH 3636 PERF. 3428 - 3462

09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OAK GROVE (COTTON VALLEY LIME) 66460 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTSON
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	EOM BALANCE
09	1200	#	629	-0-	-571	-0-	629	2		N	-0-				-0-
10	775	#	594	-0-	-181	-0-	594	2		N	-0-				-0-
11	510	#	255	-0-	-255	-0-	255	2		N	-0-				-0-
12	796	R	796	-0-	-0-	-0-	796	2		N	-0-				-0-
01	1472	R	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2		N	-0-				-0-
*02	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	2		N	-0-				-0-

OLETHA (COTTON VALLEY SAND) 67102 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SAGUARO PETROLEUM, LLC 743325
BAKER GAS UNIT WELL #: 3-T RRCID -> 154880 COMPL. DATE 08/29/1995 TOTAL DEPTH 10502 PERF. 9738 - 10392

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02	0	N	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

09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	PRTL PLG		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

09	SWR 10		315	-0-	315	17780	315	3		Y	-0-				2
10	SWR 10		524	-0-	524	18304	524	3		Y	-0-				2
11	SWR 10		21	-0-	21	18325	21	3		Y	-0-				2
12	SWR 10		184	-0-	184	18509	184	3		Y	-0-				2
01	SWR 10		169	-0-	169	18678	169	3		Y	-0-				2
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	18678				Y	NO RPT				2

OLETHA (PETTIT) 67102 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SAGUARO PETROLEUM, LLC 743325
MASON, LULA WELL #: 10 RRCID -> 176749 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7277 - 7496

09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	1		Y	-0-				50
10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	1		Y	-0-				50
11	3000	N	3233	-0-	233	233	3233	3		Y	-0-				50
12	3100	N	4490	-0-	1390	1623	4490	3		Y	-0-				50
*01	3100	N	3816	-0-	716	2339	3816	3		Y	-0-				50
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2339				Y	NO RPT				50

MASON, LULA WELL #: 9 RRCID -> 194089 COMPL. DATE 01/25/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7299 - 7468

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

OLETHA (PETTIT) //CONT.// 67102 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SAGUARO PETROLEUM, LLC //CONT.// 743325
MASON, LULA WELL #: 16 RRCID -> 207338 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 7278 - 7512

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	65	-0-	65	227	65	1			Y	-0-					-0-
10	SWR 10	34	-0-	34	261	34	1			Y	-0-					-0-
11	SWR 10	26	-0-	26	287	26	3			Y	-0-					-0-
12	SWR 10	292	-0-	292	579	292	3			Y	-0-					-0-
01	SWR 10	249	-0-	249	828	249	3			Y	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	828					Y	NO RPT					-0-

MASON, LULA WELL #: 17 RRCID -> 207340 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7246 - 7462

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	62	-0-	62	658	62	1			Y	-0-					1
10	SWR 10	81	-0-	81	739	81	1			Y	-0-					1
11	SWR 10	1779	-0-	1779	2518	1779	3			Y	-0-					1
12	SWR 10	2890	-0-	2890	5408	2890	3			Y	-0-					1
01	SWR 10	3012	-0-	3012	8420	3012	3			Y	-0-					1
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	8420					Y	NO RPT					1

MASON, LULA WELL #: 18 RRCID -> 207341 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7239 - 7397

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SWR 10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	193	-0-	193	411	193	1			Y	-0-					-0-
10	SWR 10	215	-0-	215	626	215	3			Y	-0-					-0-
11	SWR 10	511	-0-	511	1137	511	3			Y	-0-					-0-
12	SWR 10	101	-0-	101	1238	101	3			Y	-0-					-0-
01	SWR 10	78	-0-	78	1316	78	3			Y	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1316					Y	NO RPT					-0-

MASON, LULA WELL #: 2 RRCID -> 246939 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7236 - 7398

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	6219					Y	-0-					2
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	6219					Y	-0-					2
11	SWR 10	288	-0-	288	6507	288	3			Y	-0-					2
12	SWR 10	702	-0-	702	7209	702	3			Y	-0-					2
01	SWR 10	1086	-0-	1086	8295	1086	3			Y	-0-					2
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	8295					Y	NO RPT					2

MASON, LULA WELL #: 3 RRCID -> 246940 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 12350 PERF. 7636 - 8029

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	109539					Y	-0-					6
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	109539					Y	-0-					6
11	SWR 10	565	-0-	565	110104	565	3			Y	-0-					6
12	SWR 10	47	-0-	47	110151	47	3			Y	-0-					6
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	110151					Y	-0-					6
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	110151					Y	NO RPT					6

OLETHA (PETTIT) //CONT.// 67102 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SAGUARO PETROLEUM, LLC //CONT.// 743325
BAKER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 286313 COMPL. DATE 10/09/2017 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 7272 - 7362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
COX, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 171540 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 9916 PERF. 7291 - 7462

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GEORGIA COX GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 179478 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 6664 - 7440

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1956	2			Y	-0-					3
12	2786	N	2786	-0-	-0-	-0-	2786	2			Y	-0-					3
01	2745	N	2745	-0-	-0-	-0-	2745	2			Y	-0-					3
02	1820	N	1804	-0-	-16	-0-	1804	2			Y	-0-					3

COX, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 187183 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7317 - 7468

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OLETHA (RODESSA) 67102 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SAGUARO PETROLEUM, LLC 743325
HENDERSON, R. L. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 110088 COMPL. DATE 10/11/1983 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6848 - 6854

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

YARBROUGH TRUST WELL #: 2 RRCID -> 181324 COMPL. DATE 12/30/2000 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 6758 - 6763

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OLETHA (RODESSA) //CONT.// 67102 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
SIMS, COLLIE WELL #: 3 RRCID -> 180115 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 6722 - 6726

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OLETHA (TRAVIS PEAK) 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

09	4116 X	4116	-0-	-0-	-0-	1248	1	2868	2	N	-0-			-0-
10	3968 X	3887	-0-	-81	-0-	1254	1	2633	2	N	-0-			-0-
11	3840 X	3480	-0-	-360	-0-	1211	1	2269	2	N	-0-			-0-
12	3968 X	3652	-0-	-316	-0-	1268	1	2384	2	N	-0-			-0-
01	3968 X	3659	-0-	-309	-0-	1269	1	2390	2	N	-0-			-0-
02	3584 X	2323	-0-	-1261	-0-	1112	1	1211	2	N	-0-			-0-

J.R.THOMASON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 250607 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9334 - 9840

09	10675 X	10675	-0-	-0-	-0-	514	1	10161	2	N	-0-			-0-
10	11245 X	11245	-0-	-0-	-0-	519	1	10726	2	N	-0-			-0-
11	10600 X	10600	-0-	-0-	-0-	494	1	10106	2	N	-0-			-0-
12	10966 X	10966	-0-	-0-	-0-	505	1	10461	2	N	-0-			-0-
01	10594 X	10594	-0-	-0-	-0-	489	1	10105	2	N	-0-			-0-
*02	6128 X	6128	-0-	-0-	-0-	338	1	5790	2	N	-0-			-0-

J R THOMASON GU WELL #: 2 RRCID -> 257540 COMPL. DATE 05/30/2010 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9278 - 9562

09	1440 N	1383	-0-	-57	-0-	67	1	1316	2	N	-0-			-0-
10	1395 N	1278	-0-	-117	-0-	59	1	1219	2	N	-0-			-0-
11	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	65	1	1322	2	N	-0-			-0-
12	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	63	1	1302	2	N	-0-			-0-
01	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	63	1	1313	2	N	-0-			-0-
02	1288 N	713	-0-	-575	-0-	39	1	674	2	N	-0-			-0-

L O NETTLES WELL #: 1 RRCID -> 258178 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 7360 - 7538

09	7050 X	6944	-0-	-106	-0-	335	1	6609	2	Y	-0-			-0-
10	7285 X	7166	-0-	-119	-0-	331	1	6835	2	Y	-0-			-0-
11	7050 X	6753	-0-	-297	-0-	315	1	6438	2	Y	-0-			-0-
12	7285 X	7061	-0-	-224	-0-	325	1	6736	2	Y	-0-			-0-
01	7285 X	7086	-0-	-199	-0-	327	1	6759	2	Y	-0-			-0-
02	6468 X	3479	-0-	-2989	-0-	192	1	3287	2	Y	-0-			-0-

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
L O NETTLES WELL #: 2 RRCID -> 271100 COMPL. DATE 05/12/2013 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 7311 - 7504

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5430 X	5317	-0-	-113	-0-	802	1	4515	2	N	-0-					-0-
10	5611 X	5181	-0-	-430	-0-	778	1	4403	2	N	-0-					-0-
11	6122 X	6122	-0-	-0-	-0-	832	1	5290	2	N	-0-					-0-
12	6137 X	6137	-0-	-0-	-0-	847	1	5290	2	N	-0-					-0-
01	6220 X	6220	-0-	-0-	-0-	852	1	5368	2	N	-0-					-0-
02	5712 X	2173	-0-	-3539	-0-	490	1	1683	2	N	-0-					-0-

THOMASON, J.R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 272434 COMPL. DATE 12/18/2013 TOTAL DEPTH 11663 PERF. 9120 - 9440

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOWLER 'A' WELL #: 1 RRCID -> 282708 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7703 - 7713

09	2160 X	1374	-0-	-786	-0-	609	1	765	2	N	-0-	3	1			2
10	2232 X	1348	-0-	-884	-0-	627	1	721	2	N	-0-	1	1			1
11	2070 X	1222	-0-	-848	-0-	603	1	619	2	N	-0-					1
12	1891 X	1024	-0-	-867	-0-	610	1	414	2	N	-0-					1
01	1798 X	1014	-0-	-784	-0-	612	1	402	2	N	-0-					1
02	1148 N	491	-0-	-657	-0-	388	1	103	2	N	-0-					1

SAGUARO PETROLEUM, LLC 743325
MASON, LULA WELL #: 2 RRCID -> 141375 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7236 - 8956

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					2
11	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			Y	-0-					2
12	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702	3			Y	-0-					2
*01	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	3			Y	-0-					2
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

HENDERSON, HAZEL WELL #: 1 RRCID -> 143304 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 9898 PERF. 8588 - 8778

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	39	-0-	39	39	39	3			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	39					Y	NO RPT					-0-

MASON, LULA WELL #: 3 RRCID -> 143558 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 12350 PERF. 7636 - 9111

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SAGUARO PETROLEUM, LLC //CONT.// 743325

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
09	2910	X	30	-0-	-2880	-0-	30	1			Y	-0-					16
10	3007	X	30	-0-	-2977	-0-	30	1			Y	-0-					16
11	896	X	896	-0-	-0-	-0-	896	3			Y	-0-					16
12	1686	X	1686	-0-	-0-	-0-	1686	3			Y	-0-					16
*01	1301	X	1301	-0-	-0-	-0-	1301	3			Y	-0-					16
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16

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
09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	1			Y	-0-					3
10	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	1			Y	-0-					3
11	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	3			Y	-0-					3
12	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	3			Y	-0-					3
*01	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			Y	-0-					3
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
10	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					9
11	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	3			Y	-0-					9
12	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	3			Y	-0-					9
*01	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			Y	-0-					9
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

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
09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	1			Y	-0-					4
10	248	N	68	-0-	-180	-0-	68	1			Y	-0-					4
11	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			Y	-0-					4
12	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			Y	-0-					4
*01	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	3			Y	-0-					4
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					2
11	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			Y	-0-					3
11	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	3			Y	-0-					3
12	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	3			Y	-0-					3
*01	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3			Y	-0-					3
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SAGUARO PETROLEUM, LLC //CONT.// 743325
KING WELL #: 1 RRCID -> 150941 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7246 - 7866

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	193	-0-	193	411	193	3		Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	215	-0-	215	626	215	3		Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	511	-0-	511	1137	511	3		Y	-0-			-0-
12	1238 X	101	-0-	-1137	-0-	101	3		Y	-0-			-0-
01	217 N	78	-0-	-139	-0-	78	3		Y	-0-			-0-
02	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

09	SWR 10	35	-0-	35	54673	35	1		Y	-0-			50
10	SWR 10	35	-0-	35	54708	35	1		Y	-0-			50
11	SWR 10	3233	-0-	3233	57941	3233	3		Y	-0-			50
12	SWR 10	4490	-0-	4490	62431	4490	3		Y	-0-			50
01	SWR 10	3816	-0-	3816	66247	3816	3		Y	-0-			50
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	66247				Y	NO RPT			50

MASON, LULA WELL #: 7 RRCID -> 152167 COMPL. DATE 05/14/1997 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8860 - 9038

09	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	1		Y	-0-			4
10	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	1		Y	-0-			4
11	3000 N	5638	-0-	2638	2638	5638	3		Y	-0-			4
12	3100 N	4788	-0-	1688	4326	4788	3		Y	-0-			4
*01	3100 N	6061	-0-	2961	7287	6061	3		Y	-0-			4
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	7287				Y	NO RPT			4

HENDERSON, HAZEL WELL #: 5 RRCID -> 152588 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8165 - 8674

09	3000 X	28	-0-	-2972	-0-	28	1		Y	-0-			17
10	3069 X	30	-0-	-3039	-0-	30	1		Y	-0-			17
11	376 X	376	-0-	-0-	-0-	376	3		Y	-0-			17
12	1203 X	1203	-0-	-0-	-0-	1203	3		Y	-0-			17
*01	3079 X	3079	-0-	-0-	-0-	3079	3		Y	-0-			17
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			17

BAKER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 152970 COMPL. DATE 11/09/1994 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7574 - 7870

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			154
10	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3		Y	-0-			154
11	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3		Y	-0-			154
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		Y	-0-			154
*01	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3		Y	-0-			154
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			154

HENDERSON, R.L. HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 153303 COMPL. DATE 01/18/1995 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7590 - 7732

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			3
11	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	3		Y	-0-			3
12	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	3		Y	-0-			3
*01	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	3		Y	-0-			3
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			3

BAKER GAS UNIT WELL #: 3-C RRCID -> 156084 COMPL. DATE 08/29/1995 TOTAL DEPTH 10502 PERF. 7532 - 7918

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			10
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			10
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			10
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			10
*01	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3		Y	-0-			10
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			10

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SAGUARO PETROLEUM, LLC //CONT.// 743325
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

MASON, LULA WELL #: 8 RRCID -> 157191 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 9258 PERF. 7490 - 7852

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
10	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				Y	-0-			5
11	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	3		Y	-0-			5
12	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	3		Y	-0-			5
*01	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3		Y	-0-			5
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			5

KING WELL #: 2 RRCID -> 167116 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7618 - 7920

09	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	3		Y	-0-			15
10	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	3		Y	-0-			15
11	1440 N	149	-0-	-1291	-0-	149	3		Y	-0-			15
12	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	3		Y	-0-			15
01	1643 N	979	-0-	-664	-0-	979	3		Y	-0-			15
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			15

SIMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169083 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 7438 - 7608

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

SIMS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 170491 COMPL. DATE 10/25/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6495 - 6875

09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	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

09	14B2 EXT	32	-0-	32	152	32	3		Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	251	-0-	251	403	251	3		Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	403				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	403				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	403				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	403				Y	NO RPT			-0-

ARCHER-BATTLE WELL #: 5 RRCID -> 172728 COMPL. DATE 02/20/1999 TOTAL DEPTH 13330 PERF. 7732 - 7878

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SAGUARO PETROLEUM, LLC //CONT.// 743325

YARBROUGH TRUST WELL #: 4 RRCID -> 172824 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 10203 PERF. 7671 - 7768

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

WHITE WELL #: 1 RRCID -> 175472 COMPL. DATE 10/25/1999 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7735 - 7746

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

MASON, LULA WELL #: 12 RRCID -> 178886 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7788 - 9478

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	2190 X	27	-0-	-2163	-0-	27	1		Y	-0-			12
10	2139 X	66	-0-	-2073	-0-	66	1		Y	-0-			12
11	4044 X	4044	-0-	-0-	-0-	4044	3		Y	-0-			12
12	1744 X	1744	-0-	-0-	-0-	1744	3		Y	-0-			12
*01	625 X	625	-0-	-0-	-0-	625	3		Y	-0-			12
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			12

YARBROUGH TRUST WELL #: 6 RRCID -> 178888 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 10818 PERF. 7666 - 8160

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

MASON, LULA WELL #: 13 RRCID -> 179063 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7478 - 9608

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	1		Y	-0-			2
10	124 N	15	-0-	-109	-0-	15	1		Y	-0-			2
11	120 N	24	-0-	-96	-0-	24	3		Y	-0-			2
12	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	3		Y	-0-			2
*01	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3		Y	-0-			2
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			2

HENDERSON, HAZEL WELL #: 4 RRCID -> 179064 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7534 - 9401

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	4440 X	65	-0-	-4375	-0-	65	1		Y	-0-			25
10	4433 X	46	-0-	-4387	-0-	46	1		Y	-0-			25
11	90 X	22	-0-	-68	-0-	22	3		Y	-0-			25
12	1125 X	1125	-0-	-0-	-0-	1125	3		Y	-0-			25
*01	5010 X	5010	-0-	-0-	-0-	5010	3		Y	-0-			25
02	56 X	NO RPT	-0-	-56	-0-				Y	NO RPT			25

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SAGUARO PETROLEUM, LLC //CONT.// 743325

MASON, LULA WELL #: 11 RRCID -> 179527 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 10800 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HENDERSON, HAZEL WELL #: 6 RRCID -> 181608 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 9764 PERF. 7266 - 8016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
10	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					6
11	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			Y	-0-					6
12	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			Y	-0-					6
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

ARCHER-BATTLE WELL #: 6 RRCID -> 181861 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 11725 PERF. 7554 - 8034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	24					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	24					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	24					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	24					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	55	-0-	55	79	49	1	6	3	Y	-0-					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	79					Y	NO RPT					-0-

MASON, LULA WELL #: 14 RRCID -> 182742 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 7529 - 9447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-					11
12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					11
*01	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			Y	-0-					11
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

MASON, LULA WELL #: 15 RRCID -> 182949 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 9794 PERF. 8710 - 9357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	1			Y	-0-					2
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	1			Y	-0-					2
11	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-					2
12	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			Y	-0-					2
*01	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			Y	-0-					2
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

YARBROUGH TRUST WELL #: 5 RRCID -> 184146 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 9769 PERF. 8720 - 9622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	2280	X	30	-0-	-2250	-0-	30	1			Y	-0-					13
10	1643	X	22	-0-	-1621	-0-	22	1			Y	-0-					13
11	120	X	19	-0-	-101	-0-	19	3			Y	-0-					13
12	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					13
01	31	X	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					13
02	28	X	NO RPT	-0-	-28	-0-					Y	NO RPT					13

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SAGUARO PETROLEUM, LLC //CONT.// 743325

WATSON WELL #: 2 RRCID -> 184930 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 7490 - 7787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KING UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185587 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 9988 PERF. 7556 - 7624

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					3
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

MASON, LULA WELL #: 16 RRCID -> 209541 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 7278 - 7608

09	14B2	EXT	65	-0-	65	162	65	1			Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	34	-0-	34	196	34	1			Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	26	-0-	26	222	26	3			Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	292	-0-	292	514	292	3			Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	249	-0-	249	763	249	3			Y	-0-					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	763					Y	NO RPT					-0-

MASON, LULA WELL #: 18 RRCID -> 209542 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7239 - 7712

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	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

09	14B2	EXT	62	-0-	62	453	62	1			Y	-0-					1
10	14B2	EXT	81	-0-	81	534	81	1			Y	-0-					1
11	14B2	EXT	1779	-0-	1779	2313	1779	3			Y	-0-					1
12	14B2	EXT	2890	-0-	2890	5203	2890	3			Y	-0-					1
01	14B2	EXT	3012	-0-	3012	8215	3012	3			Y	-0-					1
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	8215					Y	NO RPT					1

KING GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252587 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7792 - 8992

09	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			Y	-0-					2
10	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			Y	-0-					2
11	180	N	21	-0-	-159	-0-	21	3			Y	-0-					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
01	186	N	169	-0-	-17	-0-	169	3			Y	-0-					2
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE

STROUD PETROLEUM, INC. 828082

SIMS, KENNETH WELL #: 1 RRCID -> 158194 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 6929 - 6946

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VICKERY WELL #: 2 RRCID -> 218345 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8360 - 8376

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

SUGAR ENTERPRISES, LLC 828356

RITA ANN WELL #: 1 RRCID -> 147846 COMPL. DATE 06/09/1994 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7752 - 7927

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBERTS, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 150690 COMPL. DATE 06/23/1994 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7701 - 7810

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	591 N	591	-0-	-0-	-0-	25	1	566	2	N	-0-					-0-
12	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	114	1	1351	2	N	-0-					-0-
*01	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	81	1	1044	2	N	37	37	1			-0-
						41	9									
*02	788 N	788	-0-	-0-	-0-	110	1	678	2	N	-0-					-0-

ROBERTS, J.B. WELL #: 3 RRCID -> 151304 COMPL. DATE 07/01/1994 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7657 - 7765

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					55
11	782 N	782	-0-	-0-	-0-	33	1	749	2	N	-0-					55
12	885 N	885	-0-	-0-	-0-	69	1	816	2	N	-0-					55
*01	746 N	746	-0-	-0-	-0-	53	1	693	2	N	-0-	18	1			37
*02	568 N	568	-0-	-0-	-0-	79	1	489	2	N	-0-					37

VALENCE OPERATING COMPANY 881167

SIMS, COLLIE WELL #: 2 RRCID -> 169080 COMPL. DATE 05/14/1998 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7441 - 7748

09	3180 X	2985	-0-	-195	-0-	88	1	2865	2	Y	29					198
						32	9									
10	3565 X	2725	-0-	-840	-0-	66	1	2630	2	Y	26					224
						29	9									
11	3450 X	2646	-0-	-804	-0-	69	1	2569	2	Y	7					231
						8	9									
12	3565 X	2807	-0-	-758	-0-	84	1	2697	2	Y	24	162	1			93
						26	9									
01	3100 X	2679	-0-	-421	-0-	82	1	2558	2	Y	35					128
						39	9									
02	2800 X	1861	-0-	-939	-0-	43	1	1787	2	Y	28					156
						31	9									

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
SIMS, COLLIE WELL #: 3 RRCID -> 169081 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 6722 - 7642

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1	1	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SIMS, COLLIE WELL #: 4 RRCID -> 169910 COMPL. DATE 06/16/1998 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 7586 - 7743

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

COX, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 148427 COMPL. DATE 01/09/1994 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7606 - 7626

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			27
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			27
11	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	2		Y	-0-			27
12	2472 N	2472	-0-	-0-	-0-	2472	2		Y	-0-			27
01	2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	2277	2		Y	-0-			27
02	1540 N	1359	-0-	-181	-0-	1359	2		Y	-0-			27

COX, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 150444 COMPL. DATE 05/29/1994 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7593 - 7706

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	4770 X	-0-	-0-	-4770	-0-				Y	-0-			154
10	4464 X	-0-	-0-	-4464	-0-				Y	-0-			154
11	791 X	791	-0-	-0-	-0-	791	2		Y	-0-			154
12	6808 X	6808	-0-	-0-	-0-	6808	2		Y	-0-			154
01	5363 X	5363	-0-	-0-	-0-	5363	2		Y	-0-			154
*02	3803 X	3803	-0-	-0-	-0-	3803	2		Y	-0-			154

COX, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 180587 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 10026 PERF. 7848 - 8725

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		Y	-0-			2
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		Y	-0-			2
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		Y	-0-			2
*02	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		Y	-0-			2

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COX, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 181007 COMPL. DATE 08/13/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7702 - 7750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
11	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			Y	-0-					17
12	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			Y	-0-					17
01	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			Y	-0-					17
02	392	N	181	-0-	-211	-0-	181	2			Y	-0-					17

OATES, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 204036 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 11362 PERF. 7980 - 7990

09	300	N	176	-0-	-124	-0-	8	1	168	2	N	-0-					-0-
10	341	N	211	-0-	-130	-0-	9	1	202	2	N	-0-					-0-
11	206	N	206	-0-	-0-	-0-	7	1	199	2	N	-0-					-0-
12	245	N	245	-0-	-0-	-0-	11	1	234	2	N	-0-					-0-
01	349	N	349	-0-	-0-	-0-	15	1	334	2	N	-0-					-0-
02	196	N	189	-0-	-7	-0-	8	1	181	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

09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPENCE "B" WELL #: 1 RRCID -> 240325 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9744 - 10498

09	90	N	79	-0-	-11	-0-	79	2			N	-0-					-0-
10	62	N	12	-0-	-50	-0-	12	2			N	-0-					-0-
11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
12	93	N	17	-0-	-76	-0-	17	2			N	-0-					-0-
01	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					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

09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

OLETHA, SW. (RODESSA) 67108 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SPENCE, RALPH OIL COMPANY, INC. 809331
HENDERSON, W. L. WELL #: RRCID -> 015543 COMPL. DATE 11/15/1961 TOTAL DEPTH 6804 PERF. 6735 - 6740

09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	660					N	-0-					10
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	660					N	-0-					10
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	660					N	-0-					10
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	660					N	-0-					10
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	660					N	-0-					10
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	660					N	-0-					10

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/17/2009

OLETHA, SW. (RODESSA) //CONT.// 67108 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SUGAR ENTERPRISES, LLC 828356
ROBERTS, C. E. WELL #: 1 RRCID -> 015538 COMPL. DATE 01/19/1961 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6738 - 6746

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/23/2019 - P/A 12/23/19

COX-WHITE WELL #: 1 RRCID -> 015546 COMPL. DATE 03/20/1961 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 6746 - 6754

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				156
10	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-				156
11	965	N	965	-0-	-0-	-0-	41	1	924	2	N	-0-				156
12	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	123	1	1452	2	N	-0-				156
*01	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	112	1	1447	2	N	-0-	30	1		126
*02	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	196	1	1206	2	N	-0-				126

JONES, CRYSTAL D., UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 015549 COMPL. DATE 10/24/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6728 - 6738

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				315
10	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-				315
11	480	N	480	-0-	-0-	-0-	20	1	460	2	N	-0-				315
12	802	N	802	-0-	-0-	-0-	63	1	739	2	N	-0-				315
*01	518	N	518	-0-	-0-	-0-	37	1	481	2	N	-0-				315
*02	566	N	566	-0-	-0-	-0-	79	1	487	2	N	-0-				315

STINSON, MARVIN, UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 015550 COMPL. DATE 03/06/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6628 - 6636

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				142
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-				142
11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	N	-0-				142
12	427	N	427	-0-	-0-	-0-	33	1	394	2	N	-0-				142
*01	136	N	136	-0-	-0-	-0-	10	1	126	2	N	-0-	30	1		112
*02	203	N	203	-0-	-0-	-0-	28	1	175	2	N	-0-				112

KIMBELL-HUGHES WELL #: 1 RRCID -> 125142 COMPL. DATE 08/13/1987 TOTAL DEPTH 6974 PERF. 6764 - 6769

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				141
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				141
11	728	N	728	-0-	-0-	-0-	31	1	697	2	N	-0-				141
12	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	122	1	1441	2	N	-0-				141
*01	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	110	1	1431	2	N	-0-	29	1		112
*02	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	167	1	1027	2	N	-0-				112

DUNCAN, C.E. WELL #: 1 RRCID -> 282692 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 6734 - 6741

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5
11	590	N	590	-0-	-0-	-0-	25	1	565	2	N	-0-				5
12	590	N	590	-0-	-0-	-0-	46	1	544	2	N	-0-				5
*01	470	N	470	-0-	-0-	-0-	34	1	436	2	N	-0-				5
*02	621	N	621	-0-	-0-	-0-	87	1	534	2	N	-0-				5

OLETHA, SW. (RODESSA) //CONT.// 67108 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SUGAR ENTERPRISES, LLC //CONT.// 828356
KIMBELL-HUGHES WELL #: 2 RRCID -> 282911 COMPL. DATE 01/26/2020 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6774 - 6814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					39
11	29	N	29	-0-	-0-	-0-	1	1	28	2	N	-0-					39
12	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	2	N	-0-					39
*01	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	2	N	-0-					39
*02	24	N	24	-0-	-0-	-0-	3	1	21	2	N	-0-					39

COX-WHITE WELL #: 2 RRCID -> 283963 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6753 - 6768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	508	N	508	-0-	-0-	-0-	21	1	487	2	N	-0-					5
12	679	N	679	-0-	-0-	-0-	53	1	626	2	N	-0-					5
*01	592	N	592	-0-	-0-	-0-	41	1	534	2	N	15	20	1			-0-
							17	9									
*02	490	N	490	-0-	-0-	-0-	68	1	422	2	N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
THOMPSON -F- WELL #: 1 RRCID -> 093557 COMPL. DATE 07/18/1980 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 6958 - 6962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

BARNETT, CECIL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 284654 COMPL. DATE 08/30/2019 TOTAL DEPTH 11475 PERF. 7002 - 7010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	42	X	42	-0-	-0-	-0-	24	2	18	9	N	16					16
11	11	X	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					16
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					16
02	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					16

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
09	330	N	221	-0-	-109	-0-	221	3			N	-0-					102
10	341	N	300	-0-	-41	-0-	300	3			N	-0-					102
11	330	N	301	-0-	-29	-0-	301	3			N	-0-					102
12	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					102
01	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					102
02	280	N	248	-0-	-32	-0-	248	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OPELIKA (COTTON VALLEY) //CONT.// 67416 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (HUFF, C. C. -2) WELL #: 132 RRCID -> 120134 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10522 - 11751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3060	X	2780	-0-	-280	-0-	2780	3			N	-0-					-0-
10	3131	X	2969	-0-	-162	-0-	2968	3	1	9	N	1	1	1			-0-
11	3000	X	2854	-0-	-146	-0-	2854	3			N	-0-					-0-
12	3069	X	3048	-0-	-21	-0-	3048	3			N	-0-					-0-
01	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	3201	3			N	-0-					-0-
02	2688	X	2635	-0-	-53	-0-	2635	3			N	-0-					-0-

OGU (HOWELL, W. Y. -2) WELL #: 131 RRCID -> 120926 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 11954 PERF. 8768 - 10676

09	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					-0-
10	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
11	900	N	683	-0-	-217	-0-	683	3			N	-0-					-0-
12	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	3			N	-0-					-0-
01	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	3			N	-0-					-0-
*02	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	3			N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -17) WELL #: 150 RRCID -> 129031 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 11892 PERF. 8664 - 11240

09	2820	X	2752	-0-	-68	-0-	2752	3			N	-0-					-0-
10	3007	X	2936	-0-	-71	-0-	2930	3	6	9	N	5	5	1			-0-
11	2910	X	2831	-0-	-79	-0-	2831	3			N	-0-					-0-
12	3007	X	2984	-0-	-23	-0-	2984	3			N	-0-					-0-
01	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	3045	3			N	-0-					-0-
02	2660	X	2380	-0-	-280	-0-	2380	3			N	-0-					-0-

OGU (HOWELL, W.Y. -4) WELL #: 151 RRCID -> 133572 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 11870 PERF.10344 - 11363

09	1140	N	968	-0-	-172	-0-	968	3			N	-0-					-0-
10	1085	N	1009	-0-	-76	-0-	1009	3			N	-0-					-0-
11	1080	N	972	-0-	-108	-0-	972	3			N	-0-					-0-
12	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	3			N	-0-					-0-
01	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	3			N	-0-					-0-
*02	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	3			N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -13) WELL #: 116 RRCID -> 133573 COMPL. DATE 02/06/2002 TOTAL DEPTH 11930 PERF. 8909 - 11267

09	1470	N	1386	-0-	-84	-0-	1386	3			N	-0-					-0-
10	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1534	3	1	9	N	1	1	1			-0-
11	1440	N	1420	-0-	-20	-0-	1420	3			N	-0-					-0-
12	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	3			N	-0-					-0-
01	1550	N	1407	-0-	-143	-0-	1407	3			N	-0-					-0-
02	1316	N	1001	-0-	-315	-0-	1001	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

09	420	N	404	-0-	-16	-0-	404	3			N	-0-					-0-
10	728	N	728	-0-	-0-	-0-	727	3	1	9	N	1	1	1			-0-
11	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	3			N	-0-					-0-
12	403	N	226	-0-	-177	-0-	226	3			N	-0-					-0-
01	713	N	465	-0-	-248	-0-	465	3			N	-0-					-0-
02	728	N	386	-0-	-342	-0-	386	3			N	-0-					-0-

OGU (ALLYN, C.H. -9) WELL #: 154 RRCID -> 133815 COMPL. DATE 08/14/2000 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10612 - 11914

09	10158	X	10158	-0-	-0-	-0-	10158	3			N	-0-					-0-
10	6345	X	6345	-0-	-0-	-0-	6339	3	6	9	N	5	5	1			-0-
11	2280	X	1304	-0-	-976	-0-	1304	3			N	-0-					-0-
12	2356	X	1194	-0-	-1162	-0-	1194	3			N	-0-					-0-
01	2356	X	1202	-0-	-1154	-0-	1202	3			N	-0-					-0-
02	2128	X	763	-0-	-1365	-0-	763	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (COTTON VALLEY) //CONT.// 67416 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
09	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	3			N	-0-					-0-
10	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2089	3	1	9	N	1	1	1			-0-
11	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	2014	3			N	-0-					-0-
12	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	3			N	-0-					-0-
01	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	3			N	-0-					-0-
02	1624	N	1346	-0-	-278	-0-	1346	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
09	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	3			N	-0-					-0-
10	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1000	3	2	9	N	2	2	1			-0-
11	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	3			N	-0-					-0-
12	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	3			N	-0-					-0-
01	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	3			N	-0-					-0-
*02	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	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
09	1410	X	550	-0-	-860	-0-	550	3			N	-0-					-0-
10	1302	X	955	-0-	-347	-0-	954	3	1	9	N	1	1	1			-0-
11	1140	X	894	-0-	-246	-0-	894	3			N	-0-					-0-
12	1085	X	727	-0-	-358	-0-	727	3			N	-0-					-0-
01	961	X	828	-0-	-133	-0-	828	3			N	-0-					-0-
02	840	N	510	-0-	-330	-0-	510	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
09	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	3			N	-0-					-0-
10	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1234	3	2	9	N	2	2	1			-0-
11	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	3			N	-0-					-0-
12	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	3			N	-0-					-0-
01	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	3			N	-0-					-0-
*02	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	3			N	-0-					-0-

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
09	270	N	181	-0-	-89	-0-	181	3			N	-0-					-0-
10	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
11	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
12	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
01	341	N	182	-0-	-159	-0-	182	3			N	-0-					-0-
02	196	N	170	-0-	-26	-0-	170	3			N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT-10) WELL #: 121 T RRCID -> 134918 COMPL. DATE 05/05/1990 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11050 - 10955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGU (MC & SUGGETT -20) WELL #: 159 RRCID -> 135066 COMPL. DATE 05/24/1990 TOTAL DEPTH 11932 PERF.11033 - 11575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	2253	3			N	-0-					-0-
10	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2034	3	1	9	N	1	1	1			-0-
11	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	3			N	-0-					-0-
12	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	3			N	-0-					-0-
01	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2131	3			N	-0-					-0-
*02	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (COTTON VALLEY) //CONT.// 67416 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (HUFF, C.C. -4) WELL #: 119 RRCID -> 135489 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9092 - 9870

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (HARVARD, J.M. -8) WELL #: 166 RRCID -> 144170 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 11980 PERF. 9266 - 11700

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	626 X	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					-0-
10	558 X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
11	540 X	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
12	558 X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-

OGU (HOWELL, W.Y. -6) WELL #: 195 RRCID -> 209826 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10484 - 11346

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	745 N	745	-0-	-0-	-0-	745	3			N	-0-					-0-
10	970 N	970	-0-	-0-	-0-	969	3	1	9	N	1	1	1			-0-
11	769 N	769	-0-	-0-	-0-	769	3			N	-0-					-0-
12	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786	3			N	-0-					-0-
01	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	3			N	-0-					-0-
02	644 N	527	-0-	-117	-0-	527	3			N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -25) WELL #: 202 RRCID -> 213189 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 11980 PERF.10550 - 11848

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1950 N	1824	-0-	-126	-0-	1824	3			N	-0-					-0-
10	2015 N	1788	-0-	-227	-0-	1787	3	1	9	N	1	1	1			-0-
11	1950 N	1690	-0-	-260	-0-	1690	3			N	-0-					-0-
12	1891 N	1697	-0-	-194	-0-	1697	3			N	-0-					-0-
01	1798 N	1707	-0-	-91	-0-	1707	3			N	-0-					-0-
02	1568 N	1545	-0-	-23	-0-	1545	3			N	-0-					-0-

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
09	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-
10	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					-0-
11	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					-0-
12	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					-0-
01	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					-0-
*02	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			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
09	3385 X	3385	-0-	-0-	-0-	3385	3			N	-0-					-0-
10	3843 X	3843	-0-	-0-	-0-	3837	3	6	9	N	5	5	1			-0-
11	3554 X	3554	-0-	-0-	-0-	3554	3			N	-0-					-0-
12	3410 X	1920	-0-	-1490	-0-	1920	3			N	-0-					-0-
01	3410 X	1138	-0-	-2272	-0-	1138	3			N	-0-					-0-
02	3080 X	1647	-0-	-1433	-0-	1647	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
09	270 N	231	-0-	-39	-0-	231	3			N	-0-					-0-
10	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					-0-
11	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
12	248 N	88	-0-	-160	-0-	88	3			N	-0-					-0-
01	372 N	76	-0-	-296	-0-	76	3			N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OPELIKA (PETTIT) 67416 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
WCP OPERATING COMPANY, LLC 902623
EDWARDS, F. F., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 015631 COMPL. DATE 01/10/1997 TOTAL DEPTH 10189 PERF. 9546 - 9564

09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
02	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

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30

XTO ENERGY INC. 945936
EDWARDS, J. S. WELL #: 1 RRCID -> 015633 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 9712 PERF. 8967 - 9594

09	60 N	33	-0-	-27	-0-	33	3		N	-0-			12
10	62 N	36	-0-	-26	-0-	36	3		N	-0-			12
11	60 N	49	-0-	-11	-0-	49	3		N	-0-			12
12	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3		N	-0-			12
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3		N	-0-			12
02	56 N	41	-0-	-15	-0-	41	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

09	390 N	269	-0-	-121	-0-	269	3		N	-0-			-0-
10	403 N	397	-0-	-6	-0-	396	3	1 9	N	1	1 1		-0-
11	420 N	391	-0-	-29	-0-	391	3		N	-0-			-0-
12	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	3		N	-0-			-0-
01	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	3		N	-0-			-0-
02	364 N	281	-0-	-83	-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

09	180 N	170	-0-	-10	-0-	170	3		N	-0-			-0-
10	186 N	181	-0-	-5	-0-	181	3		N	-0-			-0-
11	180 N	174	-0-	-6	-0-	174	3		N	-0-			-0-
12	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	3		N	-0-			-0-
01	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3		N	-0-			-0-
*02	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3		N	-0-			-0-

OPELIKA (PETTIT) //CONT.// 67416 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (SAYLORS, M. C-4) WELL #: 31 T RRCID -> 086178 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 8581 - 9344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	390	N	228	-0-	-162	-0-	228	3			N	-0-					-0-
10	403	N	385	-0-	-18	-0-	384	3	1	9	N	1	1	1			-0-
11	360	N	351	-0-	-9	-0-	351	3			N	-0-					-0-
12	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-
01	372	N	365	-0-	-7	-0-	365	3			N	-0-					-0-
*02	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	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

09	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
10	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
11	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
12	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					-0-
01	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
*02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	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

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGU (KILLINGSWORTH -3) WELL #: 105 RRCID -> 140413 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9020 - 9178

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (POPE, F.S. -2) WELL #: 55 RRCID -> 155894 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 10193 PERF. 7988 - 8831

09	1650	N	1560	-0-	-90	-0-	1560	3			N	-0-					-0-
10	1705	N	1668	-0-	-37	-0-	1665	3	3	9	N	3	3	1			-0-
11	1650	N	1585	-0-	-65	-0-	1585	3			N	-0-					-0-
12	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	3			N	-0-					-0-
01	1674	N	1128	-0-	-546	-0-	1128	3			N	-0-					-0-
02	1484	N	-0-	-0-	-1484	-0-					N	-0-					-0-

OGU (MCGEE, S. S. -4) WELL #: 106 RRCID -> 175517 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8545 - 8633

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGU (LEWIS, J. H. -B- -5) WELL #: 179 RRCID -> 178660 COMPL. DATE 06/14/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8390 - 9105

09	1740	N	1461	-0-	-279	-0-	1461	3			N	-0-					-0-
10	1953	N	1045	-0-	-908	-0-	1044	3	1	9	N	1	1	1			-0-
11	1230	N	1136	-0-	-94	-0-	1136	3			N	-0-					-0-
12	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	3			N	-0-					-0-
01	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	3			N	-0-					-0-
02	1064	N	931	-0-	-133	-0-	931	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (PETTIT) //CONT.// 67416 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (HARVARD, J. M. #4) WELL #: 147 RRCID -> 274103 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 10556 PERF. 8551 - 8645

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

09	630 N	367	-0-	-263	-0-	364	2	3	9	N	3					227
10	558 N	522	-0-	-36	-0-	514	2	8	9	N	7					234
11	630 N	614	-0-	-16	-0-	610	2	4	9	N	4					238
12	519 N	519	-0-	-0-	-0-	517	2	2	9	N	2					240
*01	527 N	470	-0-	-57	-0-	468	2	2	9	N	2					242
*02	370 N	370	-0-	-0-	-0-	368	2	2	9	N	2					244

ELLIS EXPLORATION, INC. 248895
BURNETT, A. R. WELL #: 1 RRCID -> 015566 COMPL. DATE 06/13/1947 TOTAL DEPTH 9439 PERF. 8770 - 8792

09	390 N	106	-0-	-284	-0-	92	2	14	9	N	13					213
10	403 N	183	-0-	-220	-0-	144	2	39	9	N	35	187	1			61
11	227 N	227	-0-	-0-	-0-	184	2	43	9	N	39					100
12	195 N	195	-0-	-0-	-0-	170	2	25	9	N	23					123
01	199 N	199	-0-	-0-	-0-	178	2	21	9	N	19					142
02	224 N	99	-0-	-125	-0-	88	2	11	9	N	10					152

WCP OPERATING COMPANY, LLC 902623
HEARNE, BEN, ET AL WELL #: 1 C RRCID -> 035126 COMPL. DATE 08/26/1964 TOTAL DEPTH 9564 PERF. N/A

09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

09	360 N	335	-0-	-25	-0-	335	3			N	-0-					-0-
10	426 N	426	-0-	-0-	-0-	425	3	1	9	N	1	1	1			-0-
11	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-
12	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-
01	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					-0-
02	420 N	383	-0-	-37	-0-	383	3			N	-0-					-0-

OGU (ASHER, M. A. -1) WELL #: 2 RRCID -> 015568 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 8222 - 8426

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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 (BARTON, PHEBE -1) WELL #: 3 RRCID -> 015569 COMPL. DATE 03/02/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8706 - 8801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	360	N	277	-0-	-83	-0-	277	3			N	-0-					-0-
10	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-
11	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
12	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
01	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-
02	336	N	221	-0-	-115	-0-	221	3			N	-0-					-0-

OGU (BUCKALEW, IRA -1) WELL #: 4 RRCID -> 015570 COMPL. DATE 03/19/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8754 - 8765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
10	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					-0-
11	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					-0-
12	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					-0-
01	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					-0-
*02	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-

OGU (CORLEY, C. W. -1) WELL #: 6 RRCID -> 015572 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 8898 PERF. 8559 - 8764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	180	N	127	-0-	-53	-0-	127	3			N	-0-					-0-
10	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
11	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
12	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
01	217	N	171	-0-	-46	-0-	171	3			N	-0-					-0-
02	168	N	149	-0-	-19	-0-	149	3			N	-0-					-0-

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
09	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					-0-
10	725	N	725	-0-	-0-	-0-	724	3	1	9	N	1	1	1			-0-
11	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	3			N	-0-					-0-
12	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	3			N	-0-					-0-
01	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
*02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-

OGU (COX, M. A. -1) WELL #: 8 RRCID -> 015574 COMPL. DATE 09/10/1947 TOTAL DEPTH 8582 PERF. 8574 - 8582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
10	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
11	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
12	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
01	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
02	28	N	25	-0-	-3	-0-	25	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	120	N	62	-0-	-58	-0-	62	3			N	-0-					-0-
10	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
11	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
12	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
01	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	3			N	-0-					-0-
02	112	N	85	-0-	-27	-0-	85	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
10	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
11	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
12	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
01	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
*02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (EDWARDS, R. R -1) WELL #: 11 RRCID -> 015577 COMPL. DATE 07/29/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8730 - 8826

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (FERGUSON, W.M.&R. -1) WELL #: 12 RRCID -> 015578 COMPL. DATE 10/04/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8252 - 8266

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	720 N	683	-0-	-37	-0-	683	3			N	-0-					-0-
10	744 N	620	-0-	-124	-0-	619	3	1	9	N	1	1	1			-0-
11	660 N	549	-0-	-111	-0-	549	3			N	-0-					-0-
12	713 N	666	-0-	-47	-0-	666	3			N	-0-					-0-
01	797 N	797	-0-	-0-	-0-	797	3			N	-0-					-0-
02	504 N	283	-0-	-221	-0-	283	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-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
09	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			Y	-0-					11
10	217 N	200	-0-	-17	-0-	200	3			Y	-0-					11
11	240 N	199	-0-	-41	-0-	199	3			Y	-0-					11
12	248 N	186	-0-	-62	-0-	186	3			Y	-0-					11
01	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			Y	-0-					11
*02	287 N	287	-0-	-0-	-0-	286	3	1	9	Y	1					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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			Y	-0-					1
10	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-					1
11	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			Y	-0-					1
12	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	3			Y	-0-					1
01	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	3			Y	-0-					1
02	56 N	26	-0-	-30	-0-	26	3			Y	-0-					1

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
09	180	N	46	-0-	-134	-0-	46	3			N	-0-					-0-
10	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
11	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
12	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
01	217	N	146	-0-	-71	-0-	146	3			N	-0-					-0-
02	140	N	96	-0-	-44	-0-	96	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
09	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
10	525	N	525	-0-	-0-	-0-	524	3	1	9	N	1	1	1			-0-
11	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					-0-
12	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					-0-
01	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-					-0-
*02	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
10	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-
11	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
12	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
01	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
*02	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	3			N	-0-					-0-
10	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
12	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
01	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-					-0-
*02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (LEWIS, J. H. A-1) WELL #: 21 C RRCID -> 015594 COMPL. DATE 09/15/1940 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7869 - 7989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1410	N	1348	-0-	-62	-0-	1348	3			N	-0-					-0-
10	1457	N	1247	-0-	-210	-0-	1246	3	1	9	N	1	1	1			-0-
11	1410	N	1236	-0-	-174	-0-	1236	3			N	-0-					-0-
12	1395	N	1292	-0-	-103	-0-	1292	3			N	-0-					-0-
01	1240	N	1109	-0-	-131	-0-	1109	3			N	-0-					-0-
02	1148	N	1018	-0-	-130	-0-	1018	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	90	N	38	-0-	-52	-0-	38	3			N	-0-					-0-
10	62	N	11	-0-	-51	-0-	11	3			N	-0-					-0-
11	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	3			N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
02	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-

OGU (LEWIS, S. R. -1) WELL #: 24 RRCID -> 015597 COMPL. DATE 09/19/1951 TOTAL DEPTH 8912 PERF. 8773 - 8871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	3			N	-0-					-0-
10	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	2447	3	4	9	N	4	4	1			-0-
11	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	2191	3			N	-0-					-0-
12	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2221	3			N	-0-					-0-
01	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	3			N	-0-					-0-
*02	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	67					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	67					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	67					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	67					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	67					N	-0-					-0-
02	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

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. E-6) WELL #: 34 RRCID -> 015610 COMPL. DATE 01/15/1949 TOTAL DEPTH 8788 PERF. 8634 - 8766

09	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
10	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
11	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
12	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
01	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
*02	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. E-8) WELL #: 35 RRCID -> 015611 COMPL. DATE 11/27/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8603 - 8727

09	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
10	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
11	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
12	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
01	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
*02	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	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

09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (VENABLE, W. O. -1) WELL #: 39 RRCID -> 015617 COMPL. DATE 03/12/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8862 - 8966

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	120 N	119	-0-	-1	-0-	119	3			N	-0-					-0-
10	155 N	127	-0-	-28	-0-	127	3			N	-0-					-0-
11	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
12	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
01	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
*02	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILSON, TENNIAL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 015621 COMPL. DATE 08/29/1947 TOTAL DEPTH 8841 PERF. 8752 - 8780

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
10	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
11	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
12	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
01	155 N	137	-0-	-18	-0-	137	3			N	-0-					-0-
02	140 N	62	-0-	-78	-0-	62	3			N	-0-					-0-

DODSON, ROY WELL #: 1 RRCID -> 030817 COMPL. DATE 05/13/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LACO OIL CO. WELL #: D 2 RRCID -> 030818 COMPL. DATE 10/01/1948 TOTAL DEPTH 9431 PERF. 8701 - 8820

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGU (CORLEY, C. W. B-1) WELL #: 42 RRCID -> 032590 COMPL. DATE 07/15/2012 TOTAL DEPTH 10296 PERF. 8133 - 8322

09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DODSON, ROY WELL #: 3 RRCID -> 033333 COMPL. DATE 10/09/1949 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 8825 - 8843

09	690 N	647	-0-	-43	-0-	447	3	200	9	Y	182	332	1			68
10	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	719	3	336	9	Y	305	171	1			202
11	855 N	855	-0-	-0-	-0-	642	3	213	9	Y	194	169	1			227
12	682 N	669	-0-	-13	-0-	522	3	147	9	Y	134	173	1			188
01	713 N	607	-0-	-106	-0-	562	3	45	9	Y	41	159	1			70
*02	661 N	661	-0-	-0-	-0-	521	3	140	9	Y	127					197

OGU (INGRAM, M. W. -1) WELL #: 43 RRCID -> 033640 COMPL. DATE 04/25/2013 TOTAL DEPTH 10298 PERF. 7915 - 8178

09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT B-1) WELL #: 44 RRCID -> 041658 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 10389 PERF. 7762 - 7970

09	SWR 10	62	-0-	62	172287	62	3			N	-0-					-0-
10	SWR 10	859	-0-	859	173146	858	3	1	9	N	1	1	1			-0-
11	SWR 10	735	-0-	735	173881	735	3			N	-0-					-0-
12	SWR 10	425	-0-	425	174306	425	3			N	-0-					-0-
01	SWR 10	535	-0-	535	174841	535	3			N	-0-					-0-
02	SWR 10	505	-0-	505	175346	505	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EDWARDS, R. F. WELL #: 1 RRCID -> 042220 COMPL. DATE 12/22/1971 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 9524 - 9548

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60 N	26	-0-	-34	-0-	26	3			N	-0-					-0-
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
02	28 N	21	-0-	-7	-0-	21	3			N	-0-					-0-

HEARNE, BEN WELL #: 6 RRCID -> 042221 COMPL. DATE 02/09/1948 TOTAL DEPTH 9006 PERF. 8838 - 8949

09	3 N	1	-0-	-2	-0-	1	3			Y	-0-					1
10	4 N	2	-0-	-2	-0-	2	3			Y	-0-					1
11	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					1
12	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					1
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					1
*02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					1

MAYFIELD COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 042222 COMPL. DATE 10/02/1946 TOTAL DEPTH 8972 PERF. 8841 - 8942

09	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	3			N	-0-					-0-
10	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
11	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
12	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
01	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
02	84 N	72	-0-	-12	-0-	72	3			N	-0-					-0-

HEARNE, BEN WELL #: 5 RRCID -> 044443 COMPL. DATE 11/12/1947 TOTAL DEPTH 8986 PERF. 8828 - 8940

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEARNE, BEN WELL #: 7 RRCID -> 052731 COMPL. DATE 02/11/1949 TOTAL DEPTH 8800 PERF. N/A

09	240 N	196	-0-	-44	-0-	196	3			Y	-0-					24
10	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			Y	-0-					24
11	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			Y	-0-					24
12	217 N	193	-0-	-24	-0-	193	3			Y	-0-					24
01	217 N	159	-0-	-58	-0-	159	3			Y	-0-					24
02	224 N	175	-0-	-49	-0-	174	3	1	9	Y	1					25

OGU (SAYLORS, M. A-2) WELL #: 46 C RRCID -> 092292 COMPL. DATE 01/15/1981 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 8000 - 8044

09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHRADER, M. B. WELL #: 2 RRCID -> 094174 COMPL. DATE 01/02/1951 TOTAL DEPTH 8982 PERF. 8764 - 8862

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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 (LEWIS, J. H. A-2) WELL #: 47 C RRCID -> 097613 COMPL. DATE 02/04/1982 TOTAL DEPTH 11254 PERF. 7776 - 7820

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	180 N	155	-0-	-25	-0-	155	3		N	-0-			-0-
10	186 N	176	-0-	-10	-0-	176	3		N	-0-			-0-
11	180 N	170	-0-	-10	-0-	170	3		N	-0-			-0-
12	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3		N	-0-			-0-
01	186 N	177	-0-	-9	-0-	177	3		N	-0-			-0-
02	168 N	65	-0-	-103	-0-	65	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

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OGU (TULLOS, J. W. A-1) WELL #: 51 C RRCID -> 102479 COMPL. DATE 08/03/1982 TOTAL DEPTH 9582 PERF. 8012 - 8020

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OGU (MCGEE, S. S. -3) WELL #: 52 RRCID -> 102494 COMPL. DATE 10/06/1982 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7951 - 7995

09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OGU (TULLOS, J. W. A-2) WELL #: 53 RRCID -> 102495 COMPL. DATE 08/03/1982 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7943 - 7991

09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OGU (INGRAM , M. W. -4) WELL #: 56 C RRCID -> 110908 COMPL. DATE 05/12/1984 TOTAL DEPTH 10209 PERF. 8022 - 8258

09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OGU (WOFFORD, G. M. -1) WELL #: 57 U RRCID -> 111448 COMPL. DATE 04/12/1984 TOTAL DEPTH 11648 PERF. 8101 - 8295

09	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758	3		N	-0-			-0-
10	775 N	740	-0-	-35	-0-	740	3		N	-0-			-0-
11	750 N	632	-0-	-118	-0-	632	3		N	-0-			-0-
12	817 N	817	-0-	-0-	-0-	817	3		N	-0-			-0-
01	842 N	842	-0-	-0-	-0-	842	3		N	-0-			-0-
*02	877 N	877	-0-	-0-	-0-	877	3		N	-0-			-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LOKEY, E. R. WELL #: 3 RRCID -> 111456 COMPL. DATE 07/01/1984 TOTAL DEPTH 8961 PERF. 8748 - 8879

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OGU (SAYLORS, M. A-3) WELL #: 58 RRCID -> 113654 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 10157 PERF. 8125 - 8336

09	1500 N	667	-0-	-833	-0-	667	3		N	-0-			-0-
10	1488 N	88	-0-	-1400	-0-	88	3		N	-0-			-0-
11	1290 N	-0-	-0-	-1290	-0-				N	-0-			-0-
12	682 N	-0-	-0-	-682	-0-				N	-0-			-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OGU (MALONE, G. W. -2) WELL #: 59 RRCID -> 113965 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 10178 PERF. 7841 - 8064

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OGU (LEWIS, S. J. -1) WELL #: 61 C RRCID -> 117578 COMPL. DATE 07/15/1985 TOTAL DEPTH 11061 PERF. 8559 - 8730

09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OGU (LEWIS, E. S. -2) WELL #: 62 C RRCID -> 118325 COMPL. DATE 08/24/1985 TOTAL DEPTH 10902 PERF. 8588 - 8603

09	300 N	189	-0-	-111	-0-	189	3		N	-0-			-0-
10	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	3		N	-0-			-0-
11	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	3		N	-0-			-0-
12	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	3		N	-0-			-0-
01	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	3		N	-0-			-0-
*02	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	3		N	-0-			-0-

OGU (LEWIS, J. H. B-3) WELL #: 63 C RRCID -> 119389 COMPL. DATE 12/11/1985 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8232 - 8290

09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OGU (TULLOS, J. W. B-4) WELL #: 64 C RRCID -> 119390 COMPL. DATE 11/07/1985 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8251 - 8469

09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (LEWIS, EUNICE -2) WELL #: 65 C RRCID -> 119832 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 10666 PERF. 8386 - 8596

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OGU (TULLOS, J. W. A-3) WELL #: 66 C RRCID -> 120131 COMPL. DATE 01/20/1986 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8164 - 8263

09	925 N	925	-0-	-0-	-0-	925	3	N	-0-			-0-
10	920 N	920	-0-	-0-	-0-	920	3	N	-0-			-0-
11	855 N	855	-0-	-0-	-0-	855	3	N	-0-			-0-
12	952 N	952	-0-	-0-	-0-	952	3	N	-0-			-0-
01	970 N	970	-0-	-0-	-0-	970	3	N	-0-			-0-
*02	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703	3	N	-0-			-0-

OGU (HATTON, E. S. -2) WELL #: 67 C RRCID -> 120132 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8258 - 8454

09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OGU (SAYLORS, M. B-4) WELL #: 69 C RRCID -> 120352 COMPL. DATE 01/23/1986 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8497 - 8622

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	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

09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OGU (HARVARD, J. M. -3) WELL #: 70 C RRCID -> 121982 COMPL. DATE 05/28/1986 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7924 - 7950

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OGU (TULLOS, J.W. B-5) WELL #: 126 RRCID -> 130326 COMPL. DATE 09/05/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8268 - 8459

09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (SAYLORS, M. A-6) WELL #: 125 C RRCID -> 130422 COMPL. DATE 03/03/1989 TOTAL DEPTH 10033 PERF. 8305 - 8537

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (ASHER, M. A. -3) WELL #: 165 RRCID -> 139003 COMPL. DATE 01/23/1992 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8388 - 8581

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	3			N	-0-					-0-
10	785 N	785	-0-	-0-	-0-	784	3	1	9	N	1	1	1			-0-
11	2329 N	2329	-0-	-0-	-0-	2329	3			N	-0-					-0-
12	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					-0-
01	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			N	-0-					-0-
*02	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU ((MCGEE, S.S. -5) WELL #: 124 RRCID -> 148590 COMPL. DATE 01/20/1994 TOTAL DEPTH 12230 PERF. 7900 - 8090

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2610 N	1624	-0-	-986	-0-	1624	3			N	-0-					-0-
10	2728 N	1573	-0-	-1155	-0-	1570	3	3	9	N	3	3	1			-0-
11	1950 N	1381	-0-	-569	-0-	1381	3			N	-0-					-0-
12	1674 N	1518	-0-	-156	-0-	1518	3			N	-0-					-0-
01	1581 N	1385	-0-	-196	-0-	1385	3			N	-0-					-0-
02	1288 N	1113	-0-	-175	-0-	1113	3			N	-0-					-0-

OGU (ASHER, W.D. -1) WELL #: 87 RRCID -> 149650 COMPL. DATE 05/19/1994 TOTAL DEPTH 10403 PERF. 8036 - 8239

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (HOWELL, W.Y. -3) WELL #: 117 RRCID -> 153462 COMPL. DATE 01/13/1995 TOTAL DEPTH 11925 PERF. 7807 - 7845

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	3			N	-0-					-0-
10	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	1828	3	3	9	N	3	3	1			-0-
11	2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	2096	3			N	-0-					-0-
12	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	3			N	-0-					-0-
01	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	3			N	-0-					-0-
*02	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	3			N	-0-					-0-

OGU (INGRAM, M.W. -5) WELL #: 136 RRCID -> 158672 COMPL. DATE 04/12/1996 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 7940 - 8152

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	870 N	730	-0-	-140	-0-	730	3			N	-0-					-0-
10	880 N	880	-0-	-0-	-0-	879	3	1	9	N	1	1	1			-0-
11	892 N	892	-0-	-0-	-0-	892	3			N	-0-					-0-
12	889 N	889	-0-	-0-	-0-	889	3			N	-0-					-0-
01	980 N	980	-0-	-0-	-0-	980	3			N	-0-					-0-
02	812 N	646	-0-	-166	-0-	646	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (INGRAM, M. W.-2) WELL #: 71 RRCID -> 159275 COMPL. DATE 05/02/1996 TOTAL DEPTH 10192 PERF. 8179 - 8278

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEDFORD, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 159417 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9062 PERF. 8924 - 9019

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	420 N	263	-0-	-157	-0-	263	3			N	-0-					-0-
10	372 N	368	-0-	-4	-0-	368	3			N	-0-					-0-
11	390 N	320	-0-	-70	-0-	320	3			N	-0-					-0-
12	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-
01	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-
02	308 N	284	-0-	-24	-0-	284	3			N	-0-					-0-

OGU (MAGERS, T. M. -6) WELL #: 108 RRCID -> 164205 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 12765 PERF. 8059 - 8260

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6596					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6596					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6596					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6596					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6596					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6596					N	NO RPT					-0-

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
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (TULLOS, J. W. -B- -6) WELL #: 184 RRCID -> 171029 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8366 - 8572

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (LEWIS, J.H. -B- -7) WELL #: 185 RRCID -> 171358 COMPL. DATE 06/28/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8160 - 8375

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	708	-0-	708	94279	708	3			N	-0-					-0-
10	SWR 10	751	-0-	751	95030	750	3	1	9	N	1	1	1			-0-
11	SWR 10	718	-0-	718	95748	718	3			N	-0-					-0-
12	SWR 10	755	-0-	755	96503	755	3			N	-0-					-0-
01	SWR 10	761	-0-	761	97264	761	3			N	-0-					-0-
02	SWR 10	698	-0-	698	97962	698	3			N	-0-					-0-

OGU (MC&SUGGETT -21) WELL #: 160 RRCID -> 171867 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 7846 - 7952

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (SAYLORS, M. A-4) WELL #: 77 RRCID -> 172462 COMPL. DATE 01/06/1999 TOTAL DEPTH 10203 PERF. 8115 - 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGU (SAYLORS, M. A-7) WELL #: 141 RRCID -> 172607 COMPL. DATE 03/18/1999 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8226 - 8432

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	2241	3			N	-0-					-0-
10	2580 N	2580	-0-	-0-	-0-	2576	3	4	9	N	4	4	1			-0-
11	2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	2156	3			N	-0-					-0-
12	2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	2138	3			N	-0-					-0-
01	2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	2224	3			N	-0-					-0-
*02	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	3			N	-0-					-0-

OGU (CORLEY, C. W. B-3) WELL #: 96 RRCID -> 173008 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 8192 - 8413

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGU (SAYLORS, M. -A- -10) WELL #: 180 RRCID -> 173327 COMPL. DATE 05/22/1999 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8353 - 8566

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	540 N	442	-0-	-98	-0-	442	3			N	-0-					-0-
10	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			N	-0-					-0-
11	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					-0-
12	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-					-0-
01	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694	3			N	-0-					-0-
*02	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-					-0-

OGU (HAMILL, SALLIE -1) WELL #: 75 RRCID -> 174504 COMPL. DATE 07/12/1999 TOTAL DEPTH 11054 PERF. 8507 - 8720

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGU (CORLEY, C. W. -B- -6) WELL #: 170 RRCID -> 174557 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8334 - 8534

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (WOFFORD, G. M. -5) WELL #: 149 RRCID -> 174966 COMPL. DATE 09/28/1999 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8292 - 8411

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	210 N	198	-0-	-12	-0-	198	3			N	-0-					-0-
10	248 N	237	-0-	-11	-0-	237	3			N	-0-					-0-
11	210 N	202	-0-	-8	-0-	202	3			N	-0-					-0-
12	217 N	213	-0-	-4	-0-	213	3			N	-0-					-0-
01	248 N	229	-0-	-19	-0-	229	3			N	-0-					-0-
02	196 N	190	-0-	-6	-0-	190	3			N	-0-					-0-

OGU (WOFFORD, G. M. -4) WELL #: 128 RRCID -> 174970 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8043 - 8257

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGU (HUFF, C. C. -5) WELL #: 146 RRCID -> 175014 COMPL. DATE 09/30/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7930 - 8136

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGU (WOFFORD, G. M. -3) WELL #: 127 RRCID -> 175233 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8344 - 8554

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGU (MCGEE, S. S. -4) WELL #: 106 RRCID -> 175513 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7797 - 7975

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGU (SAYLORS, M. A. -9) WELL #: 169 RRCID -> 175750 COMPL. DATE 11/20/1999 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8278 - 8490

09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (MCGEE, S. S. -6) WELL #: 148 RRCID -> 176119 COMPL. DATE 12/18/1999 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7883 - 8068

09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (MALONE, G. W. -5) WELL #: 113 RRCID -> 176523 COMPL. DATE 01/30/2000 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 7946 - 8088

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

OGU (CORLEY, C. W. B-4) WELL #: 111 RRCID -> 176786 COMPL. DATE 02/13/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8092 - 8316

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OGU (SAYLORS, M. A-5) WELL #: 129 RRCID -> 177802 COMPL. DATE 04/19/2000 TOTAL DEPTH 12277 PERF. 8059 - 8271

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OGU (KILLINGSWORTH -4) WELL #: 177 RRCID -> 178084 COMPL. DATE 06/04/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8337 - 8368

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OGU (MAGERS, T. M. -8) WELL #: 120 RRCID -> 178362 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8175 - 8394

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	390 N	341	-0-	-49	-0-	341	3			N	-0-					-0-
10	402 N	402	-0-	-0-	-0-	401	3	1	9	N	1	1	1			-0-
11	360 N	345	-0-	-15	-0-	345	3			N	-0-					-0-
12	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
01	403 N	367	-0-	-36	-0-	367	3			N	-0-					-0-
02	336 N	332	-0-	-4	-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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-
10	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-
11	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					-0-
12	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					-0-
01	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-
02	280 N	254	-0-	-26	-0-	254	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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (INGRAM, M. W. 3) WELL #: 72 RRCID -> 188332 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 10223 PERF. 8208 - 8625

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OGU (MAGERS, T. M. -3) WELL #: 98 RRCID -> 191631 COMPL. DATE 10/28/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8062 - 8276

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OGU (ASHER, W. D. -3) WELL #: 144 RRCID -> 193761 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8059 - 8170

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OGU (SPRADLIN, G. T. -3) WELL #: 110 RRCID -> 206945 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8238 - 8426

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OGU (ASHER, M, A, -4) WELL #: 196 RRCID -> 209830 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8432 - 8616

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1052 3		N	-0-			-0-
10	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1142 3	4 9	N	4	4 1		-0-
11	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1075 3		N	-0-			-0-
12	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1025 3		N	-0-			-0-
01	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1024 3		N	-0-			-0-
02	868 N	404	-0-	-464	-0-	404 3		N	-0-			-0-

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1080 N	960	-0-	-120	-0-	960 3		N	-0-			-0-
10	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	1558 3	1 9	N	1	1 1		-0-
11	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	1459 3		N	-0-			-0-
12	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1460 3		N	-0-			-0-
01	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	1613 3		N	-0-			-0-
02	1372 N	1155	-0-	-217	-0-	1155 3		N	-0-			-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (POPE, F.S. -2) WELL #: 55 RRCID -> 212218 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 10193 PERF. 7988 - 8184

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OGU (MALONE, G.W. -1) WELL #: 83 RRCID -> 228220 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 7846 - 8049

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OGU (KILLINGSWORTH, M. E. -3) WELL #: 105 RRCID -> 241224 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9020 - 9020

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OGU (ALLYN, C.H. -11) WELL #: 189 RRCID -> 252414 COMPL. DATE 07/26/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8320 - 8676

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OGU (HOWELL, W. Y. -1) WELL #: 80 RRCID -> 253530 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 11843 PERF. 7947 - 8039

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EDWARDS, J. S. WELL #: 1 RRCID -> 257076 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 9712 PERF. 8967 - 8980

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OGU (ASHER, M.A. NO. 6) WELL #: 198 RRCID -> 266530 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 10217 PERF. 8106 - 8315

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (HARVARD, J. M. #4) WELL #: 147 RRCID -> 274112 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 10556 PERF. 7775 - 7980

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LACO OIL COMPANY, ET AL 'D' WELL #: 5 RRCID -> 282288 COMPL. DATE 10/05/2016 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 8595 - 8780

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (ALLYN, C. H. -5) WELL #: 94 RRCID -> 286915 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 7771 - 9997

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
STROUD PETROLEUM, INC. 828082
SCOTT, J. O. WELL #: 1 RRCID -> 196099 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 10200 PERF.10088 - 10196

09	300 N	293	-0-	-7	-0-	293	2			N	-0-					72
10	372 N	302	-0-	-70	-0-	302	2			N	-0-					72
11	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					72
12	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					72
01	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					72
*02	125 N	125	-0-	-0-	-0-	122	2	3	9	N	3					75

XTO ENERGY INC. 945936
OGU (HOWELL, W. Y. -1) WELL #: 80 RRCID -> 015623 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 11843 PERF. 7947 - 9994

09	4710 X	2633	-0-	-2077	-0-	2633	3			N	-0-					-0-
10	4464 X	2668	-0-	-1796	-0-	2667	3	1	9	N	1	1	1			-0-
11	2940 X	2907	-0-	-33	-0-	2907	3			N	-0-					-0-
12	2873 X	2873	-0-	-0-	-0-	2873	3			N	-0-					-0-
01	2852 X	2688	-0-	-164	-0-	2688	3			N	-0-					-0-
02	2716 X	2197	-0-	-519	-0-	2197	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

09	1320 N	1122	-0-	-198	-0-	1122	3			N	-0-					-0-
10	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	1438	3	1	9	N	1	1	1			-0-
11	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	3			N	-0-					-0-
12	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	3			N	-0-					-0-
01	1426 N	1335	-0-	-91	-0-	1335	3			N	-0-					-0-
02	1204 N	1131	-0-	-73	-0-	1131	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (MC & SUGGETT -2) WELL #: 25 T RRCID -> 015625 COMPL. DATE 12/05/1937 TOTAL DEPTH 9324 PERF. 8845 - 9351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1260	N	1162	-0-	-98	-0-	1162	3			N	-0-					-0-
10	1302	N	1218	-0-	-84	-0-	1218	3			N	-0-					-0-
11	1260	N	1136	-0-	-124	-0-	1136	3			N	-0-					-0-
12	1209	N	1053	-0-	-156	-0-	1053	3			N	-0-					-0-
01	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	3			N	-0-					-0-
02	1064	N	779	-0-	-285	-0-	779	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1770	N	672	-0-	-1098	-0-	672	3			N	-0-					-0-
10	1829	N	650	-0-	-1179	-0-	650	3			N	-0-					-0-
11	1380	N	826	-0-	-554	-0-	826	3			N	-0-					-0-
12	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	3			N	-0-					-0-
01	651	N	475	-0-	-176	-0-	475	3			N	-0-					-0-
02	784	N	612	-0-	-172	-0-	612	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					-0-
10	639	N	639	-0-	-0-	-0-	638	3	1	9	N	1	1	1			-0-
11	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					-0-
12	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					-0-
01	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					-0-
*02	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					-0-

OGU (MAGERS, T. M. -1) WELL #: 27 RRCID -> 015628 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 9861 PERF. 7970 - 9861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	840	N	733	-0-	-107	-0-	733	3			N	-0-					-0-
10	1147	N	754	-0-	-393	-0-	754	3			N	-0-					-0-
11	840	N	726	-0-	-114	-0-	726	3			N	-0-					-0-
12	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	3			N	-0-					-0-
01	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	3			N	-0-					-0-
*02	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					-0-
10	445	N	445	-0-	-0-	-0-	444	3	1	9	N	1	1	1			-0-
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
01	248	N	39	-0-	-209	-0-	39	3			N	-0-					-0-
*02	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-

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
09	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	3			N	-0-					-0-
10	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1398	3	2	9	N	2	2	1			-0-
11	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	3			N	-0-					-0-
12	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	3			N	-0-					-0-
01	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	3			N	-0-					-0-
02	1148	N	1111	-0-	-37	-0-	1111	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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, J.W. B-2) WELL #: 37 RRCID -> 031401 COMPL. DATE 02/08/1998 TOTAL DEPTH 11722 PERF. 9994 - 9996

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	2133	3			N	-0-					-0-
10	2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	2204	3	2	9	N	2	2	1			-0-
11	1980 N	1902	-0-	-78	-0-	1902	3			N	-0-					-0-
12	2046 N	1624	-0-	-422	-0-	1624	3			N	-0-					-0-
01	2046 N	1659	-0-	-387	-0-	1659	3			N	-0-					-0-
02	1764 N	1103	-0-	-661	-0-	1103	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

09	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-					-0-
10	567 N	567	-0-	-0-	-0-	566	3	1	9	N	1	1	1			-0-
11	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					-0-
12	651 N	448	-0-	-203	-0-	448	3			N	-0-					-0-
01	558 N	549	-0-	-9	-0-	549	3			N	-0-					-0-
02	560 N	399	-0-	-161	-0-	399	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

09	3330 X	2962	-0-	-368	-0-	2962	3			N	-0-					-0-
10	3441 X	2878	-0-	-563	-0-	2876	3	2	9	N	2	2	1			-0-
11	3330 X	2959	-0-	-371	-0-	2959	3			N	-0-					-0-
12	3441 X	3066	-0-	-375	-0-	3066	3			N	-0-					-0-
01	3286 X	2843	-0-	-443	-0-	2843	3			N	-0-					-0-
02	2772 X	2604	-0-	-168	-0-	2604	3			N	-0-					-0-

OGU (INGRAM, M.W. -1) WELL #: 43 RRCID -> 033875 COMPL. DATE 04/25/2013 TOTAL DEPTH 10298 PERF. 7915 - 10080

09	3930 X	3391	-0-	-539	-0-	3391	3			N	-0-					-0-
10	3968 X	3646	-0-	-322	-0-	3645	3	1	9	N	1	1	1			-0-
11	3780 X	3507	-0-	-273	-0-	3507	3			N	-0-					-0-
12	3751 X	3660	-0-	-91	-0-	3660	3			N	-0-					-0-
01	3689 X	3659	-0-	-30	-0-	3659	3			N	-0-					-0-
*02	3329 X	3329	-0-	-0-	-0-	3329	3			N	-0-					-0-

OGU (LEWIS, J. H. A-2) WELL #: 47 T RRCID -> 034594 COMPL. DATE 09/12/1964 TOTAL DEPTH 11254 PERF. N/A

09	2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	3			N	-0-					-0-
10	2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	2086	3	1	9	N	1	1	1			-0-
11	3000 N	3868	-0-	868	868	3868	3			N	-0-					-0-
12	3100 N	4211	-0-	1111	1979	4211	3			N	-0-					-0-
01	3100 N	4546	-0-	1446	3425	4546	3			N	-0-					-0-
*02	7525 X	4100	-0-	-3425	-0-	4100	3			N	-0-					-0-

OGU (MAGERS, THEO -1) WELL #: 82 RRCID -> 035171 COMPL. DATE 12/09/1964 TOTAL DEPTH 10200 PERF. N/A

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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 (MALONE, G.W. -1) WELL #: 83 RRCID -> 035172 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 7846 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2910	X	2065	-0-	-845	-0-	2065	3			N	-0-					-0-
10	2511	X	2301	-0-	-210	-0-	2297	3	4	9	N	4	4	1			-0-
11	2400	X	2187	-0-	-213	-0-	2187	3			N	-0-					-0-
12	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	2360	3			N	-0-					-0-
01	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	2377	3			N	-0-					-0-
02	2044	N	1702	-0-	-342	-0-	1702	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

09	1110	N	1099	-0-	-11	-0-	1099	3			N	-0-					-0-
10	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1155	3	1	9	N	1	1	1			-0-
11	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	3			N	-0-					-0-
12	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	3			N	-0-					-0-
01	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	3			N	-0-					-0-
02	1064	N	837	-0-	-227	-0-	837	3			N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -3) WELL #: 84 RRCID -> 040092 COMPL. DATE 09/01/1966 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 8778 - 9995

09	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
10	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
12	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-
01	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
02	28	N	11	-0-	-17	-0-	11	3			N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. A-2) WELL #: 46 RRCID -> 040252 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 8000 - 9976

09	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	3			N	-0-					-0-
10	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1865	3	3	9	N	3	3	1			-0-
11	1830	N	1588	-0-	-242	-0-	1588	3			N	-0-					-0-
12	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	3			N	-0-					-0-
01	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1947	3			N	-0-					-0-
02	1484	N	1144	-0-	-340	-0-	1144	3			N	-0-					-0-

OGU (ALLYN, C. H. -3) WELL #: 85 RRCID -> 040254 COMPL. DATE 07/16/1966 TOTAL DEPTH 10200 PERF. N/A

09	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	3			N	-0-					-0-
10	2796	N	2796	-0-	-0-	-0-	2796	3			N	-0-					-0-
11	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	2576	3			N	-0-					-0-
12	2950	N	2950	-0-	-0-	-0-	2950	3			N	-0-					-0-
01	2666	N	2596	-0-	-70	-0-	2596	3			N	-0-					-0-
02	2408	N	2057	-0-	-351	-0-	2057	3			N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT B-1) WELL #: 44 RRCID -> 041659 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 10389 PERF. 7762 - 10077

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -5) WELL #: 88 RRCID -> 078395 COMPL. DATE 08/17/1978 TOTAL DEPTH 11513 PERF. 8897 - 9587

09	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	2537	3			N	-0-					-0-
10	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	2677	3	1	9	N	1	1	1			-0-
11	2580	N	2575	-0-	-5	-0-	2575	3			N	-0-					-0-
12	2744	N	2744	-0-	-0-	-0-	2744	3			N	-0-					-0-
01	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	2693	3			N	-0-					-0-
*02	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	2556	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (SAYLORS, JANE -1) WELL #: 89 RRCID -> 088495 COMPL. DATE 06/16/1980 TOTAL DEPTH 9913 PERF. 9594 - 9892

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	2970 X	2770	-0-	-200	-0-	2770	3			N	-0-					-0-
10	3069 X	510	-0-	-2559	-0-	509	3	1	9	N	1	1	1			-0-
11	2970 X	210	-0-	-2760	-0-	210	3			N	-0-					-0-
12	3069 X	365	-0-	-2704	-0-	365	3			N	-0-					-0-
01	3199 X	3199	-0-	-0-	-0-	3199	3			N	-0-					-0-
*02	3138 X	3138	-0-	-0-	-0-	3138	3			N	-0-					-0-

OGU (KILLINGSWORTH -2) WELL #: 60 RRCID -> 094942 COMPL. DATE 04/10/1983 TOTAL DEPTH 11190 PERF. 8198 - 9419

09	300 N	211	-0-	-89	-0-	211	3			N	-0-					-0-
10	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
11	300 N	282	-0-	-18	-0-	282	3			N	-0-					-0-
12	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
01	310 N	214	-0-	-96	-0-	214	3			N	-0-					-0-
02	252 N	168	-0-	-84	-0-	168	3			N	-0-					-0-

OGU (PEACOCK, C. A. -2) WELL #: 90 RRCID -> 097463 COMPL. DATE 01/21/1982 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 8978 - 9236

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	180 N	138	-0-	-42	-0-	138	3			N	-0-					-0-
10	186 N	177	-0-	-9	-0-	177	3			N	-0-					-0-
11	180 N	164	-0-	-16	-0-	164	3			N	-0-					-0-
12	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
01	186 N	157	-0-	-29	-0-	157	3			N	-0-					-0-
02	140 N	107	-0-	-33	-0-	107	3			N	-0-					-0-

OGU (MCGEE, S. S. -3) WELL #: 52 RRCID -> 102496 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7951 - 10038

09	3300 X	2997	-0-	-303	-0-	2997	3			N	-0-					-0-
10	3529 X	3529	-0-	-0-	-0-	3523	3	6	9	N	5	5	1			-0-
11	3330 X	2489	-0-	-841	-0-	2489	3			N	-0-					-0-
12	3616 X	3616	-0-	-0-	-0-	3616	3			N	-0-					-0-
01	3534 X	2955	-0-	-579	-0-	2955	3			N	-0-					-0-
*02	3425 X	3425	-0-	-0-	-0-	3425	3			N	-0-					-0-

OGU (INGRAM, M. W. -3) WELL #: 72 RRCID -> 105230 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 10223 PERF. 8208 - 9733

09	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	3			N	-0-					-0-
10	1457 N	1144	-0-	-313	-0-	1143	3	1	9	N	1	1	1			-0-
11	1410 N	988	-0-	-422	-0-	988	3			N	-0-					-0-
12	1457 N	1043	-0-	-414	-0-	1043	3			N	-0-					-0-
01	1147 N	1118	-0-	-29	-0-	1118	3			N	-0-					-0-
02	924 N	456	-0-	-468	-0-	456	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
09	2940	X	1782	-0-	-1158	-0-	1782	3			N	-0-					-0-
10	2697	X	2589	-0-	-108	-0-	2588	3	1	9	N	1	1	1			-0-
11	2680	X	2680	-0-	-0-	-0-	2680	3			N	-0-					-0-
12	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	2809	3			N	-0-					-0-
01	2891	N	2891	-0-	-0-	-0-	2891	3			N	-0-					-0-
02	2492	N	2490	-0-	-2	-0-	2490	3			N	-0-					-0-

OGU (INGRAM, M. W. -4) WELL #: 56 RRCID -> 110847 COMPL. DATE 10/31/1999 TOTAL DEPTH 10209 PERF. 8030 - 10042

09	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (HAMILL, SALLIE -1) WELL #: 75 RRCID -> 111722 COMPL. DATE 07/12/1999 TOTAL DEPTH 11054 PERF. 8507 - 9788

09	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
10	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					-0-
11	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-
12	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-
01	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-
02	448	N	345	-0-	-103	-0-	345	3			N	-0-					-0-

OGU (MALONE, G. W. -2) WELL #: 59 RRCID -> 113464 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 10178 PERF. 7841 - 9933

09	2280	N	2158	-0-	-122	-0-	2158	3			N	-0-					-0-
10	2387	N	2293	-0-	-94	-0-	2289	3	4	9	N	4	4	1			-0-
11	2160	N	2130	-0-	-30	-0-	2130	3			N	-0-					-0-
12	2778	N	2778	-0-	-0-	-0-	2778	3			N	-0-					-0-
01	2717	N	2717	-0-	-0-	-0-	2717	3			N	-0-					-0-
*02	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	2297	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

09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (LEWIS, S. J. -1) WELL #: 61 RRCID -> 113962 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 11061 PERF. 8559 - 9723

09	1110	N	629	-0-	-481	-0-	629	3			N	-0-					-0-
10	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1170	3	2	9	N	2	2	1			-0-
11	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	3			N	-0-					-0-
12	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	3			N	-0-					-0-
01	1147	N	1135	-0-	-12	-0-	1135	3			N	-0-					-0-
02	1008	N	817	-0-	-191	-0-	817	3			N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. A-4) WELL #: 77 RRCID -> 113963 COMPL. DATE 05/28/1999 TOTAL DEPTH 10203 PERF. 8115 - 9455

09	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	3			N	-0-					-0-
10	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1690	3	3	9	N	3	3	1			-0-
11	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	3			N	-0-					-0-
12	1550	N	1356	-0-	-194	-0-	1356	3			N	-0-					-0-
01	1705	N	1379	-0-	-326	-0-	1379	3			N	-0-					-0-
02	1344	N	1066	-0-	-278	-0-	1066	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (POPE, F. S. -3) WELL #: 91 RRCID -> 114083 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 10198 PERF. 8194 - 10013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	3			N	-0-					-0-
10	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1557	3	3	9	N	3	3	1			-0-
11	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	3			N	-0-					-0-
12	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	3			N	-0-					-0-
01	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	3			N	-0-					-0-
*02	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	3			N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -7) WELL #: 92 RRCID -> 114462 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8698 - 10108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-					-0-
10	651	N	651	-0-	-0-	-0-	650	3	1	9	N	1	1	1			-0-
11	510	N	331	-0-	-179	-0-	331	3			N	-0-					-0-
12	527	N	443	-0-	-84	-0-	443	3			N	-0-					-0-
01	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
*02	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -8) WELL #: 93 RRCID -> 114949 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 10202 PERF. 8900 - 10145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	3			N	-0-					-0-
10	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1608	3	1	9	N	1	1	1			-0-
11	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	3			N	-0-					-0-
12	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	3			N	-0-					-0-
01	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	3			N	-0-					-0-
*02	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	3			N	-0-					-0-

OGU (ALLYN, C. H. -5) WELL #: 94 RRCID -> 115446 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 7771 - 9997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	646	X	646	-0-	-0-	-0-	646	3			N	-0-					-0-
10	708	X	708	-0-	-0-	-0-	708	3			N	-0-					-0-
11	685	X	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-					-0-
12	747	X	747	-0-	-0-	-0-	747	3			N	-0-					-0-
01	761	X	761	-0-	-0-	-0-	761	3			N	-0-					-0-
*02	540	X	540	-0-	-0-	-0-	540	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (CORLEY, C. W. B-3) WELL #: 96 RRCID -> 116216 COMPL. DATE 01/19/2000 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 8192 - 9496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	4223	X	4223	-0-	-0-	-0-	4223	3			N	-0-					-0-
10	4486	X	4486	-0-	-0-	-0-	4483	3	3	9	N	3	3	1			-0-
11	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	4323	3			N	-0-					-0-
12	4915	X	4915	-0-	-0-	-0-	4915	3			N	-0-					-0-
01	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	4133	3			N	-0-					-0-
*02	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	4162	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (MAGERS, T. M. -3) WELL #: 98 RRCID -> 116221 COMPL. DATE 10/28/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8062 - 10250

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
09	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	2720	3			N	-0-					-0-
10	2877	N	2877	-0-	-0-	-0-	2874	3	3	9	N	3	3	1			-0-
11	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	2472	3			N	-0-					-0-
12	2761	N	2761	-0-	-0-	-0-	2761	3			N	-0-					-0-
01	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	2699	3			N	-0-					-0-
*02	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2143	3			N	-0-					-0-

OGU (POPE, F. S. -4) WELL #: 99 RRCID -> 116629 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8158 - 10126

09	1380	N	616	-0-	-764	-0-	616	3			N	-0-					-0-
10	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-
11	1110	N	571	-0-	-539	-0-	571	3			N	-0-					-0-
12	651	N	608	-0-	-43	-0-	608	3			N	-0-					-0-
01	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-					-0-
*02	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			N	-0-					-0-

OGU (MAGERS, T. M. -5) WELL #: 100 RRCID -> 117686 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7997 - 10058

09	1140	N	1065	-0-	-75	-0-	1065	3			N	-0-					-0-
10	1178	N	990	-0-	-188	-0-	988	3	2	9	N	2	2	1			-0-
11	1140	N	928	-0-	-212	-0-	928	3			N	-0-					-0-
12	1116	N	926	-0-	-190	-0-	926	3			N	-0-					-0-
01	992	N	911	-0-	-81	-0-	911	3			N	-0-					-0-
02	868	N	833	-0-	-35	-0-	833	3			N	-0-					-0-

OGU (ALLYN, C. H. -6) WELL #: 101 RRCID -> 117926 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8742 - 10300

09	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	2486	3			N	-0-					-0-
10	2770	N	2770	-0-	-0-	-0-	2766	3	4	9	N	4	4	1			-0-
11	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	2690	3			N	-0-					-0-
12	2898	N	2898	-0-	-0-	-0-	2898	3			N	-0-					-0-
01	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	2362	3			N	-0-					-0-
*02	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	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

09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGU (HENDERSON, FRANK -2) WELL #: 103 RRCID -> 118326 COMPL. DATE 09/11/1985 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9612 - 9779

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -9) WELL #: 104 RRCID -> 118593 COMPL. DATE 09/14/1985 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9441 - 10004

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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 (KILLINGSWORTH -3) WELL #: 105 RRCID -> 118807 COMPL. DATE 10/14/1985 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9217 - 9711

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGU (TULLOS, J. W. B-4) WELL #: 64 RRCID -> 119016 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8251 - 9771

09	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-				-0-
10	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-				-0-
11	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-				-0-
12	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-				-0-
01	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-				-0-
02	140	N	86	-0-	-54	-0-	86	3			N	-0-				-0-

OGU (MCGEE, S. S. -4) WELL #: 106 RRCID -> 119232 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7797 - 9291

09	1350	N	1103	-0-	-247	-0-	1103	3			N	-0-				-0-
10	1333	N	1188	-0-	-145	-0-	1187	3	1	9	N	1	1	1		-0-
11	1350	N	1163	-0-	-187	-0-	1163	3			N	-0-				-0-
12	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	3			N	-0-				-0-
01	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	3			N	-0-				-0-
02	1092	N	1037	-0-	-55	-0-	1037	3			N	-0-				-0-

OGU (LEWIS, J. H. B-3) WELL #: 63 RRCID -> 119395 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8234 - 9634

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

OGU (LEWIS, EUNICE -2) WELL #: 65 T RRCID -> 119835 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 10666 PERF. 8386 - 9681

09	1530	N	1290	-0-	-240	-0-	1290	3			N	-0-				-0-
10	1488	N	1461	-0-	-27	-0-	1461	3			N	-0-				-0-
11	1350	N	1060	-0-	-290	-0-	1060	3			N	-0-				-0-
12	1333	N	978	-0-	-355	-0-	978	3			N	-0-				-0-
01	1457	N	980	-0-	-477	-0-	980	3			N	-0-				-0-
*02	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	3			N	-0-				-0-

OGU (MALONE, G. W. -3) WELL #: 107 RRCID -> 119847 COMPL. DATE 11/27/1985 TOTAL DEPTH 10566 PERF. 8939 - 9268

09	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-				-0-
10	480	N	480	-0-	-0-	-0-	479	3	1	9	N	1	1	1		-0-
11	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-				-0-
12	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-				-0-
01	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-				-0-
*02	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			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

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

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
09	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	3			N	-0-					-0-
10	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1778	3	7	9	N	6	6	1			-0-
11	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	3			N	-0-					-0-
12	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	3			N	-0-					-0-
01	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	3			N	-0-					-0-
*02	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	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
09	1050	N	1015	-0-	-35	-0-	1015	3			N	-0-					-0-
10	1054	N	1019	-0-	-35	-0-	1018	3	1	9	N	1	1	1			-0-
11	1110	N	971	-0-	-139	-0-	971	3			N	-0-					-0-
12	1054	N	1050	-0-	-4	-0-	1050	3			N	-0-					-0-
01	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	3			N	-0-					-0-
*02	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	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
09	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-					-0-
10	641	N	641	-0-	-0-	-0-	640	3	1	9	N	1	1	1			-0-
11	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					-0-
12	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-					-0-
01	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					-0-
*02	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	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
09	4880	X	4880	-0-	-0-	-0-	4880	3			N	-0-					-0-
10	5188	X	5188	-0-	-0-	-0-	5185	3	3	9	N	3	3	1			-0-
11	5004	X	5004	-0-	-0-	-0-	5004	3			N	-0-					-0-
12	5053	X	4836	-0-	-217	-0-	4836	3			N	-0-					-0-
01	5177	X	5045	-0-	-132	-0-	5045	3			N	-0-					-0-
02	4676	X	3943	-0-	-733	-0-	3943	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
09	1620	X	1083	-0-	-537	-0-	1083	3			N	-0-					-0-
10	1933	X	1933	-0-	-0-	-0-	1932	3	1	9	N	1	1	1			-0-
11	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	3217	3			N	-0-					-0-
12	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	3670	3			N	-0-					-0-
01	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	3792	3			N	-0-					-0-
*02	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	3222	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
09	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-					-0-
10	681	N	681	-0-	-0-	-0-	680	3	1	9	N	1	1	1			-0-
11	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			N	-0-					-0-
12	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-					-0-
01	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	3			N	-0-					-0-
*02	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	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
09	5189	X	5189	-0-	-0-	-0-	5189	3			N	-0-					-0-
10	5420	X	5420	-0-	-0-	-0-	5410	3	10	9	N	9	9	1			-0-
11	4627	X	4627	-0-	-0-	-0-	4627	3			N	-0-					-0-
12	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	3135	3			N	-0-					-0-
01	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	3105	3			N	-0-					-0-
*02	2663	X	2663	-0-	-0-	-0-	2663	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
09	4170	X	3395	-0-	-775	-0-	3395	3			N	-0-					-0-
10	4309	X	3966	-0-	-343	-0-	3964	3	2	9	N	2	2	1			-0-
11	4170	X	3682	-0-	-488	-0-	3682	3			N	-0-					-0-
12	3782	X	3536	-0-	-246	-0-	3536	3			N	-0-					-0-
01	3968	X	3279	-0-	-689	-0-	3279	3			N	-0-					-0-
02	3584	X	2463	-0-	-1121	-0-	2463	3			N	-0-					-0-

OGU (MALONE, G. W. -5) WELL #: 113 RRCID -> 122966 COMPL. DATE 03/09/2000 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 7946 - 10281

09	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	3			N	-0-					-0-
10	911	N	911	-0-	-0-	-0-	910	3	1	9	N	1	1	1			-0-
11	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	3			N	-0-					-0-
12	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	3			N	-0-					-0-
01	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	3			N	-0-					-0-
*02	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	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

09	1920	N	1692	-0-	-228	-0-	1692	3			N	-0-					-0-
10	1953	N	1772	-0-	-181	-0-	1771	3	1	9	N	1	1	1			-0-
11	1800	N	1780	-0-	-20	-0-	1780	3			N	-0-					-0-
12	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	3			N	-0-					-0-
01	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	3			N	-0-					-0-
02	1652	N	1498	-0-	-154	-0-	1498	3			N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -13) WELL #: 116 RRCID -> 122969 COMPL. DATE 07/13/2000 TOTAL DEPTH 11930 PERF. 8909 - 9776

09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -14) WELL #: 123 RRCID -> 123075 COMPL. DATE 12/29/1986 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 9362 - 10239

09	4080	X	3815	-0-	-265	-0-	3815	3			N	-0-					-0-
10	4216	X	4027	-0-	-189	-0-	4024	3	3	9	N	3	3	1			-0-
11	4080	X	3841	-0-	-239	-0-	3841	3			N	-0-					-0-
12	3937	X	3636	-0-	-301	-0-	3636	3			N	-0-					-0-
01	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	4115	3			N	-0-					-0-
02	3640	X	3385	-0-	-255	-0-	3385	3			N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. A-6) WELL #: 125 RRCID -> 123080 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 10033 PERF. 8345 - 9666

09	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
10	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
11	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
12	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
01	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
02	112	N	50	-0-	-62	-0-	50	3			N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -12) WELL #: 122 RRCID -> 123081 COMPL. DATE 12/31/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9285 - 10211

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	660	N	648	-0-	-12	-0-	648	3			N	-0-					-0-
10	822	N	822	-0-	-0-	-0-	821	3	1	9	N	1	1	1			-0-
11	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	3			N	-0-					-0-
12	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	3			N	-0-					-0-
01	837	N	792	-0-	-45	-0-	792	3			N	-0-					-0-
*02	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -10) WELL #: 121 C RRCID -> 123083 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 8905 - 9142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	3			N	-0-					-0-
10	1891	N	1664	-0-	-227	-0-	1664	3			N	-0-					-0-
11	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	3			N	-0-					-0-
12	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	3			N	-0-					-0-
01	1674	N	1609	-0-	-65	-0-	1609	3			N	-0-					-0-
02	1148	N	1063	-0-	-85	-0-	1063	3			N	-0-					-0-

OGU (HUFF, C. C. -3) WELL #: 118 RRCID -> 123158 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 12048 PERF. 7860 - 9816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	3			N	-0-					-0-
10	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1584	3	1	9	N	1	1	1			-0-
11	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	3			N	-0-					-0-
12	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	3			N	-0-					-0-
01	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	3			N	-0-					-0-
*02	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	3			N	-0-					-0-

OGU (MAGERS, T. M. -8) WELL #: 120 RRCID -> 123165 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8175 - 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
09	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	3			N	-0-					-0-
10	950	N	950	-0-	-0-	-0-	949	3	1	9	N	1	1	1			-0-
11	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	3			N	-0-					-0-
12	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	3			N	-0-					-0-
01	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	3			N	-0-					-0-
*02	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	3			N	-0-					-0-

OGU (WOFFORD, G. M. -4) WELL #: 128 RRCID -> 123359 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8043 - 9904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	3			N	-0-					-0-
10	938	N	938	-0-	-0-	-0-	936	3	2	9	N	2	2	1			-0-
11	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3			N	-0-					-0-
12	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	3			N	-0-					-0-
01	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	3			N	-0-					-0-
*02	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	990	N	763	-0-	-227	-0-	763	3			N	-0-					-0-
10	1023	N	982	-0-	-41	-0-	982	3			N	-0-					-0-
11	960	N	951	-0-	-9	-0-	951	3			N	-0-					-0-
12	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3			N	-0-					-0-
01	992	N	842	-0-	-150	-0-	842	3			N	-0-					-0-
02	896	N	493	-0-	-403	-0-	493	3			N	-0-					-0-

OGU (MALONE, G. W. -4) WELL #: 133 RRCID -> 123468 COMPL. DATE 01/18/1987 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 9241 - 10234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	3			N	-0-					-0-
10	580	N	580	-0-	-0-	-0-	579	3	1	9	N	1	1	1			-0-
11	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	3			N	-0-					-0-
12	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	3			N	-0-					-0-
01	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	3			N	-0-					-0-
*02	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	3			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
09	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	3215	3			N	-0-					-0-
10	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	3267	3	3	9	N	3	3	1			-0-
11	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	2862	3			N	-0-					-0-
12	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	3442	3			N	-0-					-0-
01	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	3161	3			N	-0-					-0-
*02	2026	X	2026	-0-	-0-	-0-	2026	3			N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -16) WELL #: 139 RRCID -> 124433 COMPL. DATE 06/16/1987 TOTAL DEPTH 11925 PERF.10099 - 10165

09	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
10	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
11	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					-0-
12	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					-0-
01	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					-0-
*02	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -15) WELL #: 137 RRCID -> 124716 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 11933 PERF. 8686 - 8993

09	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	3			N	-0-					-0-
10	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1073	3	2	9	N	2	2	1			-0-
11	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	3			N	-0-					-0-
12	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	3			N	-0-					-0-
01	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	3			N	-0-					-0-
*02	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	3			N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. A-7) WELL #: 141 RRCID -> 124794 COMPL. DATE 07/09/1987 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9121 - 9546

09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGU (LEWIS, J.H. A-5) WELL #: 140 C RRCID -> 125009 COMPL. DATE 07/27/1987 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 9891 - 10228

09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (ALLYN, C. H. -8) WELL #: 142 RRCID -> 125141 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8902 - 10222

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	2867	3			N	-0-					-0-
10	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	3368	3	2	9	N	2	2	1			-0-
11	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	3352	3			N	-0-					-0-
12	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	4005	3			N	-0-					-0-
01	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	3660	3			N	-0-					-0-
*02	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	3442	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
09	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	3			N	-0-					-0-
10	806	N	138	-0-	-668	-0-	138	3			N	-0-					-0-
11	780	N	386	-0-	-394	-0-	386	3			N	-0-					-0-
12	806	N	309	-0-	-497	-0-	309	3			N	-0-					-0-
01	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					-0-
*02	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					-0-

OGU (HARVARD, J. M. -5) WELL #: 143 RRCID -> 125422 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8861 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	3583	3			N	-0-					-0-
10	4475	X	4475	-0-	-0-	-0-	4473	3	2	9	N	2	2	1			-0-
11	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	4093	3			N	-0-					-0-
12	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	4288	3			N	-0-					-0-
01	2270	X	2270	-0-	-0-	-0-	2270	3			N	-0-					-0-
*02	2195	X	2195	-0-	-0-	-0-	2195	3			N	-0-					-0-

OGU (HARVARD, J.M. -4) WELL #: 147 RRCID -> 125615 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 10556 PERF. 7775 - 8742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	3			N	-0-					-0-
10	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1814	3	1	9	N	1	1	1			-0-
11	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	3			N	-0-					-0-
12	1147	N	554	-0-	-593	-0-	554	3			N	-0-					-0-
01	1829	N	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					-0-
02	1092	N	-0-	-0-	-1092	-0-					N	-0-					-0-

OGU (MCGEE, S.S. -6) WELL #: 148 RRCID -> 125616 COMPL. DATE 02/06/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7883 - 10110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1470	X	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-					-0-
10	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					-0-
11	1470	X	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (HUFF, C. C. -5) WELL #: 146 RRCID -> 125680 COMPL. DATE 09/30/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7930 - 9918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	570	N	546	-0-	-24	-0-	546	3			N	-0-					-0-
10	586	N	586	-0-	-0-	-0-	585	3	1	9	N	1	1	1			-0-
11	540	N	465	-0-	-75	-0-	465	3			N	-0-					-0-
12	558	N	77	-0-	-481	-0-	77	3			N	-0-					-0-
01	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
02	448	N	-0-	-0-	-448	-0-					N	-0-					-0-

OGU (WOFFORD, G.M. -5) WELL #: 149 RRCID -> 125997 COMPL. DATE 11/12/1996 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9132 - 9142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. A-5) WELL #: 129 RRCID -> 126861 COMPL. DATE 04/19/2000 TOTAL DEPTH 12277 PERF. 8059 - 9867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					-0-
10	465	N	465	-0-	-0-	-0-	464	3	1	9	N	1	1	1			-0-
11	420	N	398	-0-	-22	-0-	398	3			N	-0-					-0-
12	434	N	433	-0-	-1	-0-	433	3			N	-0-					-0-
01	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					-0-
02	364	N	314	-0-	-50	-0-	314	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (HATTON, J.F. -1) WELL #: 161 RRCID -> 138189 COMPL. DATE 04/12/1991 TOTAL DEPTH 10518 PERF. 8890 - 9785

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. A-8) WELL #: 163 RRCID -> 138520 COMPL. DATE 06/25/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8201 - 9529

09	630 N	474	-0-	-156	-0-	474	3			N	-0-					-0-
10	577 N	577	-0-	-0-	-0-	576	3	1	9	N	1	1	1			-0-
11	818 N	818	-0-	-0-	-0-	818	3			N	-0-					-0-
12	774 N	774	-0-	-0-	-0-	774	3			N	-0-					-0-
01	919 N	919	-0-	-0-	-0-	919	3			N	-0-					-0-
02	756 N	616	-0-	-140	-0-	616	3			N	-0-					-0-

OGU (HOWELL, W.Y. -5) WELL #: 162 RRCID -> 138521 COMPL. DATE 02/10/2020 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8942 - 9792

09	2520 X	2406	-0-	-114	-0-	2406	3			N	-0-					-0-
10	2604 X	2542	-0-	-62	-0-	2541	3	1	9	N	1	1	1			-0-
11	2520 X	2495	-0-	-25	-0-	2495	3			N	-0-					-0-
12	2636 X	2636	-0-	-0-	-0-	2636	3			N	-0-					-0-
01	2700 X	2700	-0-	-0-	-0-	2700	3			N	-0-					-0-
*02	2422 X	2422	-0-	-0-	-0-	2422	3			N	-0-					-0-

OGU (TURNER, H. C. -2) WELL #: 164 RRCID -> 139004 COMPL. DATE 06/21/1991 TOTAL DEPTH 10400 PERF. N/A

09	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
10	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-
11	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
12	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
01	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-
02	224 N	135	-0-	-89	-0-	135	3			N	-0-					-0-

LANG WELL #: 1 RRCID -> 142730 COMPL. DATE 10/01/1992 TOTAL DEPTH 11805 PERF. 9704 - 9830

09	1170 N	874	-0-	-296	-0-	874	3			N	-0-					62
10	986 N	986	-0-	-0-	-0-	986	3			N	-0-					62
11	1020 N	796	-0-	-224	-0-	796	3			N	-0-					62
12	977 N	977	-0-	-0-	-0-	976	3	1	9	N	1					63
01	992 N	849	-0-	-143	-0-	849	3			N	-0-					63
02	756 N	491	-0-	-265	-0-	491	3			N	-0-					63

OGU (MAGERS, T.M. -9) WELL #: 167 RRCID -> 144687 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8888 - 9946

09	120 N	5	-0-	-115	-0-	5	3			N	-0-					-0-
10	13 N	5	-0-	-8	-0-	5	3			N	-0-					-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
01	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
*02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. A-9) WELL #: 169 RRCID -> 144893 COMPL. DATE 02/05/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8278 - 9784

09	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					-0-
10	752 N	752	-0-	-0-	-0-	751	3	1	9	N	1	1	1			-0-
11	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681	3			N	-0-					-0-
12	403 N	352	-0-	-51	-0-	352	3			N	-0-					-0-
01	403 N	358	-0-	-45	-0-	358	3			N	-0-					-0-
*02	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (CORLEY, C.W. -B- -6) WELL #: 170 RRCID -> 145047 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8334 - 9766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	780	N	434	-0-	-346	-0-	434	3			N	-0-					-0-
10	915	N	915	-0-	-0-	-0-	914	3	1	9	N	1	1	1			-0-
11	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	3			N	-0-					-0-
12	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	3			N	-0-					-0-
01	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	3			N	-0-					-0-
02	728	N	671	-0-	-57	-0-	671	3			N	-0-					-0-

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
09	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	2347	3			N	-0-					-0-
10	3036	N	3036	-0-	-0-	-0-	3035	3	1	9	N	1	1	1			-0-
11	2843	N	2843	-0-	-0-	-0-	2843	3			N	-0-					-0-
12	2787	N	2787	-0-	-0-	-0-	2787	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	3146	-0-	46	46	3146	3			N	-0-					-0-
*02	2800	N	2807	-0-	7	53	2807	3			N	-0-					-0-

OGU (POPE, F.S. -5) WELL #: 174 RRCID -> 145286 COMPL. DATE 05/26/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7945 - 10052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	3			N	-0-					-0-
12	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	3			N	-0-					-0-
01	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	3			N	-0-					-0-
*02	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					-0-
10	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-
11	480	N	413	-0-	-67	-0-	413	3			N	-0-					-0-
12	434	N	314	-0-	-120	-0-	314	3			N	-0-					-0-
01	372	N	39	-0-	-333	-0-	39	3			N	-0-					-0-
02	392	N	301	-0-	-91	-0-	301	3			N	-0-					-0-

OGU (KILLINGSWORTH -4) WELL #: 177 RRCID -> 145330 COMPL. DATE 06/04/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8244 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-
10	432	N	432	-0-	-0-	-0-	431	3	1	9	N	1	1	1			-0-
11	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-
12	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					-0-
01	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-
*02	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					-0-

OGU (MALONE , G.W. -7) WELL #: 176 RRCID -> 145599 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9047 - 9942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	3307	3			N	-0-					-0-
10	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	3620	3	1	9	N	1	1	1			-0-
11	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	3166	3			N	-0-					-0-
12	3224	X	3151	-0-	-73	-0-	3151	3			N	-0-					-0-
01	3224	X	3159	-0-	-65	-0-	3159	3			N	-0-					-0-
02	2912	X	2748	-0-	-164	-0-	2748	3			N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. -A- -10) WELL #: 180 RRCID -> 145602 COMPL. DATE 07/09/1999 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8353 - 9673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (MC & SUGGETT -22) WELL #: 178 RRCID -> 145609 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8828 - 10096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (LEWIS, J.H. -B- -7) WELL #: 185 RRCID -> 145884 COMPL. DATE 06/28/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8160 - 9538

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (HARVARD, J.M. -9) WELL #: 187 RRCID -> 145997 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8900 - 9990

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (SPRADLIN, G.T. -4) WELL #: 183 RRCID -> 145999 COMPL. DATE 06/12/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9398 - 9657

09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (ALLYN, C.H. -11) WELL #: 189 RRCID -> 146286 COMPL. DATE 07/26/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8320 - 9682

09	2880	X	1985	-0-	-895	-0-	1985	3			N	-0-					-0-
10	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	3029	3	1	9	N	1	1	1			-0-
11	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	3401	3			N	-0-					-0-
12	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	3321	3			N	-0-					-0-
01	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	3086	3			N	-0-					-0-
02	3164	X	2459	-0-	-705	-0-	2459	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

09	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	3303	3			N	-0-					-0-
10	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	3525	3	2	9	N	2	2	1			-0-
11	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	3799	3			N	-0-					-0-
12	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	3776	3			N	-0-					-0-
01	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	3798	3			N	-0-					-0-
*02	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	3791	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (MC & SUGGETT -23) WELL #: 191 RRCID -> 146419 COMPL. DATE 08/13/1993 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9016 - 9470

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1200 N	1123	-0-	-77	-0-	1123	3			N	-0-					-0-
10	1147 N	1117	-0-	-30	-0-	1116	3	1	9	N	1	1	1			-0-
11	1170 N	1068	-0-	-102	-0-	1068	3			N	-0-					-0-
12	1147 N	1097	-0-	-50	-0-	1097	3			N	-0-					-0-
01	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3			N	-0-					-0-
*02	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	3			N	-0-					-0-

OGU (HUFF, C.C. -6) WELL #: 190 RRCID -> 146421 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 10436 PERF. 8842 - 9362

09	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	3			N	-0-					-0-
10	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1244	3	1	9	N	1	1	1			-0-
11	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	3			N	-0-					-0-
12	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	3			N	-0-					-0-
01	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	3			N	-0-					-0-
*02	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	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

09	600 N	543	-0-	-57	-0-	543	3			N	-0-					-0-
10	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					-0-
11	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-					-0-
12	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					-0-
01	620 N	559	-0-	-61	-0-	559	3			N	-0-					-0-
02	560 N	397	-0-	-163	-0-	397	3			N	-0-					-0-

OGU (HATTON, J.F. -2) WELL #: 194 RRCID -> 162120 COMPL. DATE 09/02/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8835 - 9782

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (HARVARD, J. M. -6) WELL #: 152 RRCID -> 165734 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12055 PERF. 8890 - 9962

09	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	3			N	-0-					-0-
10	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	2094	3	1	9	N	1	1	1			-0-
11	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	3			N	-0-					-0-
12	2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	2159	3			N	-0-					-0-
01	2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	2209	3			N	-0-					-0-
02	1876 N	1600	-0-	-276	-0-	1600	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

09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (HUFF, C.C. -4) WELL #: 119 RRCID -> 171105 COMPL. DATE 09/19/1998 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9042 - 9870

09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (LEWIS, J.H. -B- -5) WELL #: 179 RRCID -> 177354 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9322 - 9760

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (LEWIS, J.H. -B- -6) WELL #: 182 RRCID -> 177355 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9235 - 9648

09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (HARVARD, J. M. -8) WELL #: 166 RRCID -> 178083 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 11980 PERF. 9266 - 10009

09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (HARVARD, J. M. -2) WELL #: 130 RRCID -> 179532 COMPL. DATE 09/09/2000 TOTAL DEPTH 11968 PERF. 8764 - 10130

09	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	2355	3		N	-0-					-0-
10	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	2452	3		N	-0-					-0-
11	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	2268	3		N	-0-					-0-
12	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	2388	3		N	-0-					-0-
01	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	2406	3		N	-0-					-0-
*02	2800	N	2941	-0-	141	141	2941	3		N	-0-					-0-

OGU (HOWELL, W. Y. -6) WELL #: 195 RRCID -> 179580 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8957 - 10014

09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT 18-X) WELL #: 153X RRCID -> 192649 COMPL. DATE 02/25/2001 TOTAL DEPTH 11819 PERF. 9320 - 10184

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGU (ASHER, M. A. -6) WELL #: 198 RRCID -> 209833 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 10217 PERF. 8106 - 10033

09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-					-0-
11	7	N	-0-	-0-	-7	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (MC & SUGGETT -17) WELL #: 150 RRCID -> 210369 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 11892 PERF. 8664 - 9778

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (MAGERS, T. M. -11) WELL #: 201 RRCID -> 214626 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 10445 PERF. 8888 - 10208

09	2081 X	2081	-0-	-0-	-0-	2081	3			N	-0-					-0-
10	3100 N	3314	-0-	214	214	3314	3			N	-0-					-0-
11	3000 N	3248	-0-	248	462	3248	3			N	-0-					-0-
12	2921 N	2459	-0-	-462	-0-	2459	3			N	-0-					-0-
01	2520 X	2520	-0-	-0-	-0-	2520	3			N	-0-					-0-
*02	2228 X	2228	-0-	-0-	-0-	2228	3			N	-0-					-0-

OGU (SPRADLIN, G. T. -5) WELL #: 199 RRCID -> 214627 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 10837 PERF. 9150 - 10050

09	3210 X	2617	-0-	-593	-0-	2617	3			N	-0-					-0-
10	3255 X	2530	-0-	-725	-0-	2528	3	2	9	N	2	2	1			-0-
11	3090 X	1977	-0-	-1113	-0-	1977	3			N	-0-					-0-
12	3069 X	2024	-0-	-1045	-0-	2024	3			N	-0-					-0-
01	3069 X	1895	-0-	-1174	-0-	1895	3			N	-0-					-0-
02	2436 X	1943	-0-	-493	-0-	1943	3			N	-0-					-0-

OGU (HOWELL, W. Y. -2) WELL #: 131 RRCID -> 221488 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 11954 PERF. 8768 - 10010

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGU (MAGERS, T. M.-6) WELL #: 108 RRCID -> 230323 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 12765 PERF. 8059 - 9410

09	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	3			N	-0-					-0-
10	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1063	3	1	9	N	1	1	1			-0-
11	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3			N	-0-					-0-
12	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	3			N	-0-					-0-
01	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	3			N	-0-					-0-
*02	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3			N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGETT 21) WELL #: 160 RRCID -> 251123 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 7846 - 9857

09	780 N	388	-0-	-392	-0-	388	3			N	-0-					-0-
10	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	3			N	-0-					-0-
11	630 N	570	-0-	-60	-0-	570	3			N	-0-					-0-
12	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-
01	1085 N	538	-0-	-547	-0-	538	3			N	-0-					-0-
*02	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					-0-

WELLS, GRACE "A" WELL #: 2 RRCID -> 273485 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8456 - 9479

09	4016 X	4016	-0-	-0-	-0-	4016	3			N	-0-					-0-
10	3954 X	3954	-0-	-0-	-0-	3950	3	4	9	N	4	4	1			-0-
11	3480 X	3202	-0-	-278	-0-	3202	3			N	-0-					-0-
12	3596 X	1947	-0-	-1649	-0-	1947	3			N	-0-					-0-
01	4344 X	4344	-0-	-0-	-0-	4344	3			N	-0-					-0-
*02	3497 X	3497	-0-	-0-	-0-	3497	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (MAGERS, T. M. -4) WELL #: 102 RRCID -> 283033 COMPL. DATE 08/23/2017 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8004 - 10071

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1740 N	1572	-0-	-168	-0-	1572	3			N	-0-					-0-
10	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	1935	3	3	9	N	3	3	1			-0-
11	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	3			N	-0-					-0-
12	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	3			N	-0-					-0-
01	1953 N	1678	-0-	-275	-0-	1678	3			N	-0-					-0-
02	1736 N	1012	-0-	-724	-0-	1012	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

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OWENSVILLE (TRAVIS PEAK) 67890 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTSON
BASIC ENERGY SERVICES, L.P. 054313
SHARP WELL #: 101D RRCID -> 212579 COMPL. DATE 06/27/2005 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5550 - 5650

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEARWOOD (COTTON VALLEY LIME) 69997 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
POTH FAMILY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 145882 COMPL. DATE 04/03/1993 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14710 - 15200

09	26790 X	25409	-0-	-1381	-0-	25409	3			N	-0-					-0-
10	27032 X	26352	-0-	-680	-0-	26352	3			N	-0-					-0-
11	25620 X	25574	-0-	-46	-0-	25574	3			N	-0-					-0-
12	26443 X	25036	-0-	-1407	-0-	25036	3			N	-0-					-0-
01	26350 X	25399	-0-	-951	-0-	25399	3			N	-0-					-0-
02	23856 X	17738	-0-	-6118	-0-	17738	3			N	-0-					-0-

POTH FAMILY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 158520 COMPL. DATE 02/02/1996 TOTAL DEPTH 15567 PERF.15100 - 15567

09	116400 X	110479	-0-	-5921	-0-	110479	3			N	-0-					-0-
10	117211 X	112015	-0-	-5196	-0-	112015	3			N	-0-					-0-
11	111900 X	108299	-0-	-3601	-0-	108299	3			N	-0-					-0-
12	115630 X	111008	-0-	-4622	-0-	111008	3			N	-0-					-0-
01	115630 X	114600	-0-	-1030	-0-	114600	3			N	-0-					-0-
02	103124 X	87893	-0-	-15231	-0-	87893	3			N	-0-					-0-

PERSONVILLE (COTTON VALLEY) 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

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PERSONVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 70792 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
ETHRIDGE WELL #: 1 RRCID -> 156401 COMPL. DATE 11/04/1998 TOTAL DEPTH 11012 PERF. 9568 - 10118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	820	X	820	-0-	-0-	-0-	235	1	585	2	N	-0-					11
10	992	X	882	-0-	-110	-0-	248	1	634	2	N	-0-					11
11	960	X	867	-0-	-93	-0-	240	1	627	2	N	-0-					11
12	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	767	1	2344	2	N	-0-					11
01	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	892	1	2787	2	N	-0-					11
*02	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	507	1	1035	2	N	-0-					11

TUCKER WELL #: 2 RRCID -> 159759 COMPL. DATE 07/04/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9544 - 9676

09	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	366	1	913	2	Y	-0-					14
10	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	363	1	927	2	Y	-0-					14
11	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	344	1	898	2	Y	-0-					14
12	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	327	1	998	2	Y	-0-					14
01	1302	N	1257	-0-	-45	-0-	305	1	952	2	Y	-0-					14
02	1148	N	799	-0-	-349	-0-	263	1	536	2	Y	-0-					14

TUCKER WELL #: 3 RRCID -> 161749 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 11155 PERF. 9499 - 9828

09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TUCKER WELL #: 4 RRCID -> 161930 COMPL. DATE 01/16/1997 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9682 - 9964

09	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	747	1	1864	2	Y	-0-					14
10	3074	N	3074	-0-	-0-	-0-	864	1	2210	2	Y	-0-					14
11	3000	N	3438	-0-	438	438	952	1	2486	2	Y	-0-					14
12	3100	N	3968	-0-	868	1306	978	1	2990	2	Y	-0-					14
01	3100	N	3952	-0-	852	2158	959	1	2993	2	Y	-0-					14
*02	4813	X	2655	-0-	-2158	-0-	873	1	1782	2	Y	-0-					14

BETTINGER WELL #: 2 RRCID -> 162578 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9696 - 10689

09	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	685	1	1709	2	N	-0-					8
10	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	640	1	1635	2	N	-0-					8
11	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	571	1	1492	2	N	-0-					8
12	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	498	1	1522	2	N	-0-					8
01	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	447	1	1397	2	N	-0-					8
02	1540	N	492	-0-	-1048	-0-	162	1	330	2	N	-0-					8

TUCKER WELL #: 5 RRCID -> 164339 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 11018 PERF.10820 - 10970

09	2340	N	1648	-0-	-692	-0-	493	1	1155	2	Y	-0-					14
10	2325	N	1632	-0-	-693	-0-	481	1	1151	2	Y	-0-					14
11	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	459	1	1119	2	Y	-0-					14
12	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	436	1	1237	2	Y	-0-					14
01	1643	N	1553	-0-	-90	-0-	400	1	1153	2	Y	-0-					14
02	1484	N	1037	-0-	-447	-0-	360	1	677	2	Y	-0-					14

STONE, R. E. "A" WELL #: 1 RRCID -> 167914 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9536 - 9553

09	3150	X	3065	-0-	-85	-0-	148	1	2917	2	Y	-0-					-0-
10	3255	X	3119	-0-	-136	-0-	144	1	2975	2	Y	-0-					-0-
11	3120	X	2990	-0-	-130	-0-	139	1	2851	2	Y	-0-					-0-
12	3255	X	2883	-0-	-372	-0-	133	1	2750	2	Y	-0-					-0-
01	3255	X	2180	-0-	-1075	-0-	101	1	2079	2	Y	-0-					-0-
*02	4988	X	4988	-0-	-0-	-0-	275	1	4713	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 70792 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
ETHRIDGE WELL #: 3 RRCID -> 169925 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 10266 PERF. 9788 - 10147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	151	N	151	-0-	-0-	-0-	43	1	108	2	N	-0-					8
10	163	N	163	-0-	-0-	-0-	46	1	117	2	N	-0-					8
11	161	N	161	-0-	-0-	-0-	45	1	116	2	N	-0-					8
12	178	N	178	-0-	-0-	-0-	44	1	134	2	N	-0-					8
01	168	N	168	-0-	-0-	-0-	41	1	127	2	N	-0-					8
*02	182	N	182	-0-	-0-	-0-	60	1	122	2	N	-0-					8

TUCKER WELL #: 6 RRCID -> 170086 COMPL. DATE 07/29/1998 TOTAL DEPTH 11310 PERF.11104 - 11162

09	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	544	1	1358	2	Y	-0-					14
10	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	571	1	1460	2	Y	-0-					14
11	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	515	1	1346	2	Y	-0-					14
12	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	500	1	1529	2	Y	-0-					14
01	2046	N	1922	-0-	-124	-0-	466	1	1456	2	Y	-0-					14
02	1736	N	1351	-0-	-385	-0-	444	1	907	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

09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURLESON-MCBAY WELL #: 2 RRCID -> 173805 COMPL. DATE 06/09/1999 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9464 - 10136

09	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	2	Y	-0-					-0-
12	28	N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	2	Y	-0-					-0-
01	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
02	56	N	4	-0-	-52	-0-	4	2			Y	-0-					-0-

BETTINGER WELL #: 3 RRCID -> 175324 COMPL. DATE 08/26/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11096 - 11158

09	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	639	1	1596	2	N	-0-					8
10	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	617	1	1576	2	N	-0-					8
11	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	601	1	1570	2	N	-0-					8
12	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	575	1	1756	2	N	-0-					8
01	2201	N	2163	-0-	-38	-0-	525	1	1638	2	N	-0-					8
02	2016	N	1277	-0-	-739	-0-	420	1	857	2	N	-0-					8

MCCLARAN, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 183157 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 11122 PERF.10252 - 10737

09	731	N	731	-0-	-0-	-0-	35	1	696	2	Y	-0-					-0-
10	753	N	753	-0-	-0-	-0-	35	1	718	2	Y	-0-					-0-
11	737	N	737	-0-	-0-	-0-	34	1	703	2	Y	-0-					-0-
12	685	N	685	-0-	-0-	-0-	32	1	653	2	Y	-0-					-0-
01	781	N	781	-0-	-0-	-0-	36	1	745	2	Y	-0-					-0-
02	700	N	453	-0-	-247	-0-	25	1	428	2	Y	-0-					-0-

KENNEDY, FORREST WELL #: 1 RRCID -> 194957 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 12693 PERF.10470 - 11600

09	908	N	908	-0-	-0-	-0-	72	1	836	2	Y	-0-					-0-
10	906	N	906	-0-	-0-	-0-	72	1	834	2	Y	-0-					-0-
11	773	N	773	-0-	-0-	-0-	65	1	708	2	Y	-0-					-0-
12	821	N	821	-0-	-0-	-0-	68	1	753	2	Y	-0-					-0-
01	899	N	854	-0-	-45	-0-	69	1	785	2	Y	-0-					-0-
02	728	N	600	-0-	-128	-0-	60	1	540	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 70792 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SAGUARO PETROLEUM, LLC 743325
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
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	PRTL PLG	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

09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
HILL, LAURA GAS UNIT #1 WELL #: RRCID -> 159844 COMPL. DATE 08/01/1996 TOTAL DEPTH 10895 PERF. 9756 - 9774

09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			112
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			112
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			112
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			112
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			112
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			112

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/13/2004

OAKES, C.W. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 160105 COMPL. DATE 08/05/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9808 - 9826

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OAKES, C. W. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 161332 COMPL. DATE 12/16/1996 TOTAL DEPTH 11009 PERF.10585 - 10903

09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			94
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			94
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			94
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			94
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			94
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			94

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
SCHULTZ "E" WELL #: 2 RRCID -> 165829 COMPL. DATE 10/16/1997 TOTAL DEPTH 11691 PERF. 9700 - 9710

09	373 X	64	-0-	-309	-0-	64	2		Y	-0-			-0-
10	124 N	75	-0-	-49	-0-	75	2		Y	-0-			-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				Y	-0-			-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-			-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-			-0-
*02	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2		Y	-0-			-0-

PERSONVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 70792 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
SCHULTZ "E" WELL #: 3 RRCID -> 165938 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10940 PERF. 7530 - 7828

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SCHULTZ "E" WELL #: 4 RRCID -> 166127 COMPL. DATE 01/10/2000 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7526 - 10792

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SCHULTZ "E" WELL #: 8 RRCID -> 174388 COMPL. DATE 11/10/1999 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 7556 - 10620

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			28
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			28
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			28

SCHULTZ "E" WELL #: 10 RRCID -> 216926 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 11162 PERF.10890 - 10910

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			109
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			109
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			109
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			109
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			109
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			109

PERSONVILLE (RODESSA) 70792 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIMESTONE
RIDGE PETROLEUM INC. 711106
TUCKER, D. J. WELL #: A 1 C RRCID -> 030528 COMPL. DATE 03/18/1955 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 7064 - 7078

09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
SCHULTZ "E" WELL #: 6 T RRCID -> 171993 COMPL. DATE 06/03/1999 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6582 - 6910

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) 70792 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
MUSE, M. WELL #: 2 RRCID -> 189491 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 11807 PERF. 7640 - 7456

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 164487 COMPL. DATE 07/16/1997 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7607 - 7687

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	412	1	953	2	N	-0-			8
10	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	479	1	1144	2	N	-0-			8
11	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	523	1	1288	2	N	-0-			8
12	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	469	1	1337	2	N	-0-			8
01	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	399	1	1149	2	N	-0-			8
*02	715 N	715	-0-	-0-	-0-	254	1	461	2	N	-0-			8

WORSLEY WELL #: 1 RRCID -> 165646 COMPL. DATE 11/16/1997 TOTAL DEPTH 11217 PERF. 7704 - 7716

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	630 N	532	-0-	-98	-0-	152	1	380	2	N	-0-			8
10	651 N	576	-0-	-75	-0-	162	1	414	2	N	-0-			8
11	859 N	859	-0-	-0-	-0-	238	1	621	2	N	-0-			8
12	684 N	684	-0-	-0-	-0-	169	1	515	2	N	-0-			8
01	589 N	244	-0-	-345	-0-	59	1	185	2	N	-0-			8
02	812 N	508	-0-	-304	-0-	167	1	341	2	N	-0-			8

TUCKER WELL #: 7 RRCID -> 170969 COMPL. DATE 07/28/2015 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8820 - 9072

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6

HILL, LAURA WELL #: 4 RRCID -> 171099 COMPL. DATE 10/18/1998 TOTAL DEPTH 10960 PERF. 7591 - 7596

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	805 N	805	-0-	-0-	-0-	230	1	575	2	N	-0-			8
10	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	416	1	1064	2	N	-0-			8
11	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	361	1	942	2	N	-0-			8
12	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	315	1	962	2	N	-0-			8
01	1488 N	1137	-0-	-351	-0-	276	1	861	2	N	-0-			8
02	1204 N	550	-0-	-654	-0-	181	1	369	2	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	10	-0-	10	10	3	1	7	2	N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	67	-0-	67	77	22	1	45	2	N	-0-					-0-

CRIDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193196 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 10258 PERF. 7595 - 7982

09	3630 X	3194	-0-	-436	-0-	914	1	2280	2	N	-0-					36
10	3379 X	3279	-0-	-100	-0-	922	1	2357	2	N	-0-					36
11	3276 X	3276	-0-	-0-	-0-	907	1	2369	2	N	-0-					36
12	3224 X	3106	-0-	-118	-0-	766	1	2340	2	N	-0-					36
01	3286 X	3175	-0-	-111	-0-	770	1	2405	2	N	-0-					36
02	3052 X	1563	-0-	-1489	-0-	514	1	1049	2	N	-0-					36

RENFROE, R. L. WELL #: 4 RRCID -> 243471 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7135 - 7180

09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TUCKER WELL #: 3 RRCID -> 272043 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 11155 PERF. 7674 - 8044

09	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					14
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					14
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE, W P WELL #: 2 RRCID -> 277856 COMPL. DATE 05/07/2015 TOTAL DEPTH 11390 PERF. 7341 - 7610

09	3900 X	3886	-0-	-14	-0-	187	1	3699	2	N	-0-					-0-
10	4026 X	4026	-0-	-0-	-0-	186	1	3840	2	N	-0-					-0-
11	3903 X	3903	-0-	-0-	-0-	182	1	3721	2	N	-0-					-0-
12	4046 X	4046	-0-	-0-	-0-	186	1	3860	2	N	-0-					-0-
01	4030 X	4007	-0-	-23	-0-	185	1	3822	2	N	-0-					-0-
02	3640 X	1949	-0-	-1691	-0-	108	1	1841	2	N	-0-					-0-

PRESLEY SADLER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 277887 COMPL. DATE 01/24/2017 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 7104 - 7124

09	6420 X	559	-0-	-5861	-0-	27	1	532	2	N	-0-					-0-
10	6634 X	660	-0-	-5974	-0-	258	1	402	2	N	-0-					-0-
11	6060 X	3001	-0-	-3059	-0-	795	1	2206	2	N	-0-					-0-
12	6014 X	4503	-0-	-1511	-0-	940	1	3563	2	N	-0-					-0-
01	6014 X	4803	-0-	-1211	-0-	928	1	3875	2	N	-0-					-0-
02	2800 X	2398	-0-	-402	-0-	750	1	1648	2	N	-0-					-0-

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70792 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
FERGUSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 280253 COMPL. DATE 09/29/2015 TOTAL DEPTH 11625 PERF. 7408 - 7815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
10	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
*02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-

MAE B. VANCE G.U. WELL #: 4 RRCID -> 280490 COMPL. DATE 11/01/2015 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8085 - 8535

09	35910	X	905	-0-	-35005	-0-	905	1			N	-0-					-0-
10	35867	X	935	-0-	-34932	-0-	935	1			N	-0-					-0-
11	3270	X	905	-0-	-2365	-0-	905	1			N	-0-					-0-
12	935	X	935	-0-	-0-	-0-	935	1			N	-0-					-0-
01	930	X	31	-0-	-899	-0-	31	1			N	-0-					-0-
02	840	X	3	-0-	-837	-0-	3	1			N	-0-					-0-

PRESLEY SADLER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 280491 COMPL. DATE 04/02/2016 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 7135 - 7474

09	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	164	1	2649	2	N	-0-					30
10	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	165	1	2775	2	N	-0-					30
11	2753	X	2753	-0-	-0-	-0-	157	1	2596	2	N	-0-					30
12	2700	X	2700	-0-	-0-	-0-	154	1	2546	2	N	-0-					30
01	2945	X	2758	-0-	-187	-0-	157	1	2601	2	N	-0-					30
02	2576	N	1717	-0-	-859	-0-	121	1	1596	2	N	-0-					30

ALEXANDER, TONI WELL #: 1 RRCID -> 281872 COMPL. DATE 08/01/2016 TOTAL DEPTH 10866 PERF. 6990 - 7289

09	12366	X	12366	-0-	-0-	-0-	596	1	11770	2	N	-0-					-0-
10	12199	X	12199	-0-	-0-	-0-	563	1	11636	2	N	-0-					-0-
11	11823	X	11823	-0-	-0-	-0-	551	1	11272	2	N	-0-					-0-
12	12021	X	12021	-0-	-0-	-0-	553	1	11468	2	N	-0-					-0-
01	10309	X	10309	-0-	-0-	-0-	475	1	9834	2	N	-0-					-0-
*02	4859	X	4859	-0-	-0-	-0-	268	1	4591	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

09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VANCE, MAE B. G.U. WELL #: 3 RRCID -> 290462 COMPL. DATE 12/21/2015 TOTAL DEPTH 11300 PERF. N/A

09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70792 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
RIDGE PETROLEUM INC. 711106
TUCKER, D. J. WELL #: A 1 T RRCID -> 015638 COMPL. DATE 03/18/1955 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 7604 - 7654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 109799 COMPL. DATE 02/03/1984 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7966 - 7980

09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAGUARO PETROLEUM, LLC 743325
WATSON WELL #: 1 RRCID -> 165647 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 7562 - 8052

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

ROGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 168223 COMPL. DATE 02/06/1998 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9221 - 9436

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 170607 COMPL. DATE 08/04/1998 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 7582 - 7913

09	14B2	EXT	31	-0-	31	59	31	1			Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	59					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	59					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	59					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	59					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	59					Y	NO RPT					-0-

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
OAKS, C. W. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 175316 COMPL. DATE 07/10/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7620 - 7650

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70792 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32

OAKES, C. W. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 189852 COMPL. DATE 12/15/2001 TOTAL DEPTH 11009 PERF. 7934 - 8004

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10

CARLSON, JACK NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 193363 COMPL. DATE 01/13/2003 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7968 - 8013

09	270 N	245	-0-	-25	-0-	245	2		N	-0-			133
10	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2		N	-0-			133
11	300 N	227	-0-	-73	-0-	227	2		N	-0-			133
12	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2		N	-0-			133
01	155 N	18	-0-	-137	-0-	18	2		N	-0-			133
*02	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	2		N	-0-			133

HILL, LAURA G.U. #1 WELL #: 2 RRCID -> 203131 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 10895 PERF. 7602 - 7618

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20

MCCLARAN, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 218855 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 11055 PERF. 7890 - 8024

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SADLER WELL #: 1 RRCID -> 273605 COMPL. DATE 04/06/2014 TOTAL DEPTH 12070 PERF. 7644 - 7652

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			108
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			108
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			108
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			108
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			108
02	14B2 EXT	260	-0-	260	260	260	2		N	-0-			108

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70792 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY 881167

SCHULTZ "E" WELL #: 4 U RRCID -> 166901 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7526 - 8147

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SCHULTZ "E" WELL #: 3 U RRCID -> 167217 COMPL. DATE 03/12/1998 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 7812 - 8072

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SCHULTZ "E" WELL #: 5 RRCID -> 171991 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7534 - 8476

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1

SCHULTZ "E" WELL #: 8 RRCID -> 174440 COMPL. DATE 08/21/1999 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 7860 - 8088

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SCHULTZ "E" WELL #: 10 RRCID -> 216993 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 11162 PERF. 7714 - 7936

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70792 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
CHAMBERS, O.W. WELL #: 1 RRCID -> 150847 COMPL. DATE 08/19/1998 TOTAL DEPTH 13998 PERF. 7948 - 7962

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CHAMBERS, O.W. WELL #: 2 RRCID -> 189599 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7898 - 8034

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHAMBERS. O.W. WELL #: 3 RRCID -> 192375 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7632 - 8048

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED) 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
MUSE, M. WELL #: 1 RRCID -> 086143 COMPL. DATE 04/17/1979 TOTAL DEPTH 11735 PERF.11368 - 11526

09	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2	N	-0-			-0-
10	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2	N	-0-			-0-
11	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2	N	-0-			-0-
12	217 N	208	-0-	-9	-0-	208	2	N	-0-			-0-
01	217 N	199	-0-	-18	-0-	199	2	N	-0-			-0-
02	196 N	168	-0-	-28	-0-	168	2	N	-0-			-0-

CL&F OPERATING LLC 154789
SAMFORD WELL #: 1 RRCID -> 256719 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10488 - 10512

09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	4	60	1	15
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/27/2020 - WELL PLUGGED 10-27-20

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRATON OPERATING LLC 186717

CARLTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097615 COMPL. DATE 01/23/1982 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10868 - 11009

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	420 N	415	-0-	-5	-0-	15	1	400	2	Y	-0-					8
10	434 N	416	-0-	-18	-0-	15	1	401	2	Y	-0-					8
11	448 N	448	-0-	-0-	-0-	15	1	433	2	Y	-0-					8
12	456 N	456	-0-	-0-	-0-	15	1	441	2	Y	-0-					8
01	504 N	504	-0-	-0-	-0-	17	1	487	2	Y	-0-					8
02	420 N	294	-0-	-126	-0-	14	1	278	2	Y	2					10
						2	9									

DOUGLAS WELL #: 1 RRCID -> 104480 COMPL. DATE 03/03/1983 TOTAL DEPTH 11255 PERF.11001 - 11096

09	2640 X	2062	-0-	-578	-0-	77	1	1977	2	Y	7					173
						8	9									
10	2635 X	1790	-0-	-845	-0-	66	1	1712	2	Y	11	103	1			81
						12	9									
11	2340 X	1945	-0-	-395	-0-	64	1	1872	2	Y	8	79	1			10
						9	9									
12	2325 X	2009	-0-	-316	-0-	84	1	1905	2	Y	18					28
						20	9									
01	2598 X	2598	-0-	-0-	-0-	86	1	2503	2	Y	8					36
						9	9									
02	1288 N	873	-0-	-415	-0-	42	1	810	2	Y	19					55
						21	9									

CARLTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 111930 COMPL. DATE 06/06/1984 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10951 - 11155

09	630 N	505	-0-	-125	-0-	19	1	486	2	N	-0-					-0-
10	653 N	653	-0-	-0-	-0-	24	1	629	2	N	-0-					-0-
11	686 N	686	-0-	-0-	-0-	23	1	663	2	N	-0-					-0-
12	693 N	693	-0-	-0-	-0-	18	1	675	2	N	-0-					-0-
01	651 N	521	-0-	-130	-0-	17	1	504	2	N	-0-					-0-
02	644 N	274	-0-	-370	-0-	13	1	247	2	N	13					13
						14	9									

DOUGLAS WELL #: 3 RRCID -> 193768 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 11270 PERF.10906 - 11087

09	700 N	700	-0-	-0-	-0-	24	1	614	2	Y	56	116	1			47
						62	9									
10	707 N	707	-0-	-0-	-0-	24	1	613	2	Y	64					111
						70	9									
11	729 N	729	-0-	-0-	-0-	24	1	693	2	Y	11	88	1			34
						12	9									
12	727 N	727	-0-	-0-	-0-	22	1	705	2	Y	-0-					34
01	781 N	781	-0-	-0-	-0-	21	1	607	2	Y	139					173
						153	9									
02	672 N	320	-0-	-352	-0-	15	1	286	2	Y	17	129	1			61
						19	9									

CARLTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210218 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 11409 PERF.10960 - 11016

09	1680 N	1578	-0-	-102	-0-	58	1	1500	2	Y	18					131
						20	9									
10	1767 N	1670	-0-	-97	-0-	62	1	1599	2	Y	8	78	1			61
						9	9									
11	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	64	1	1861	2	Y	6	60	1			7
						7	9									
12	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	62	1	1894	2	Y	13					20
						14	9									
01	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	59	1	1682	2	Y	6					26
						7	9									
*02	871 N	871	-0-	-0-	-0-	42	1	815	2	Y	13					39
						14	9									

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
SUNDAY, R. GERRY WELL #: 1 RRCID -> 224900 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 11277 PERF.10853 - 10906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1380	N	1214	-0-	-166	-0-	44	1	1137	2	N	30					528
							33	9									
10	1612	N	1156	-0-	-456	-0-	44	1	1077	2	N	32					560
							35	9									
11	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	53	1	1538	2	N	82	542	1			100
							90	9									
12	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	48	1	1564	2	N	-0-					100
01	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	47	1	1372	2	N	89					189
							98	9									
02	1568	N	1082	-0-	-486	-0-	50	1	957	2	N	68					257
							75	9									

CARLTON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226311 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9262 - 10853

09	450	N	394	-0-	-56	-0-	15	1	379	2	Y	-0-					9
10	434	N	393	-0-	-41	-0-	15	1	378	2	Y	-0-					9
11	443	N	443	-0-	-0-	-0-	15	1	428	2	Y	-0-					9
12	449	N	449	-0-	-0-	-0-	14	1	435	2	Y	-0-					9
01	480	N	480	-0-	-0-	-0-	16	1	464	2	Y	-0-					9
*02	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	128	1	2463	2	Y	2					11
							2	9									

CARLTON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 228074 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 11510 PERF.10904 - 11054

09	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	148	1	3849	2	Y	-0-					23
10	2180	X	2180	-0-	-0-	-0-	81	1	2099	2	Y	-0-					23
11	2220	X	2119	-0-	-101	-0-	70	1	2049	2	Y	-0-					23
12	3286	X	2148	-0-	-1138	-0-	62	1	2086	2	Y	-0-					23
01	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	140	1	4099	2	Y	-0-					23
02	2716	X	2189	-0-	-527	-0-	108	1	2074	2	Y	6					29
							7	9									

MASTERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228185 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 11463 PERF. 9645 - 11324

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WHITE, LOWELL K. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230053 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 11365 PERF. 9320 - 11156

09	313	N	313	-0-	-0-	-0-	14	1	299	2	N	-0-	87	1			170
10	319	N	319	-0-	-0-	-0-	15	1	304	2	N	-0-					170
11	296	N	296	-0-	-0-	-0-	14	1	282	2	N	-0-					170
12	312	N	312	-0-	-0-	-0-	13	1	299	2	N	-0-					170
01	310	N	242	-0-	-68	-0-	11	1	231	2	N	-0-					170
02	280	N	97	-0-	-183	-0-	6	1	91	2	N	-0-					170

LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 231372 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 11105 PERF.10878 - 10888

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
SCHARFF GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231691 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9262 - 10998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	85	1	1775	2	N	-0-	86	1			45
10	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	81	1	1653	2	N	86	86	1			45
							95	9									
11	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	76	1	1537	2	N	-0-					45
12	1922	N	1706	-0-	-216	-0-	77	1	1629	2	N	-0-					45
01	1829	N	1610	-0-	-219	-0-	76	1	1534	2	N	-0-					45
02	1512	N	477	-0-	-1035	-0-	29	1	448	2	N	-0-					45

REYNOLDS, TOM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241638 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 9338 - 10552

09	155	N	155	-0-	-0-	-0-	7	1	148	2	N	-0-					53
10	366	N	366	-0-	-0-	-0-	15	1	351	2	N	-0-					53
11	450	N	327	-0-	-123	-0-	13	1	314	2	N	-0-					53
12	280	N	280	-0-	-0-	-0-	7	1	273	2	N	-0-					53
01	372	N	283	-0-	-89	-0-	13	1	270	2	N	-0-					53
02	308	N	31	-0-	-277	-0-	2	1	29	2	N	-0-					53

LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 241794 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 11180 PERF. 9750 - 10900

09	1410	X	1371	-0-	-39	-0-	47	1	1216	2	Y	98	232	1			93
							108	9									
10	1457	X	1349	-0-	-108	-0-	50	1	1282	2	Y	15					108
							17	9									
11	1830	X	-0-	-0-	-1830	-0-					Y	11	85	1			34
12	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					Y	-0-					34
01	1891	X	84	-0-	-1807	-0-	2	1	45	2	Y	34					68
							37	9									
*02	415	N	415	-0-	-0-	-0-	20	1	387	2	Y	7	51	1			24
							8	9									

SUNDAY, R. GERRY WELL #: 2 RRCID -> 270778 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 11163 PERF.10826 - 10834

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

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

09	232	N	232	-0-	-0-	-0-	11	1	221	2	N	-0-					-0-
10	276	N	276	-0-	-0-	-0-	13	1	263	2	N	-0-					-0-
11	245	N	245	-0-	-0-	-0-	11	1	234	2	N	-0-					-0-
12	286	N	286	-0-	-0-	-0-	13	1	273	2	N	-0-					-0-
01	276	N	276	-0-	-0-	-0-	13	1	263	2	N	-0-					-0-
02	140	N	120	-0-	-20	-0-	7	1	113	2	N	-0-					-0-

DUKE, FLOYD WELL #: 1 RRCID -> 046317 COMPL. DATE 05/06/2002 TOTAL DEPTH 13162 PERF.11212 - 11619

09	1710	N	1624	-0-	-86	-0-	78	1	1546	2	N	-0-					-0-
10	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	82	1	1695	2	N	-0-					-0-
11	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	85	1	1747	2	N	-0-					-0-
12	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	77	1	1586	2	N	-0-					-0-
01	1767	N	1511	-0-	-256	-0-	70	1	1441	2	N	-0-					-0-
02	1708	N	955	-0-	-753	-0-	53	1	902	2	N	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
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
09	2880	X	2318	-0-	-562	-0-	112	1	2206	2	N	-0-					-0-
10	2914	X	2591	-0-	-323	-0-	120	1	2471	2	N	-0-					-0-
11	2790	X	2739	-0-	-51	-0-	128	1	2611	2	N	-0-					-0-
12	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	130	1	2692	2	N	-0-					-0-
01	2781	X	2781	-0-	-0-	-0-	128	1	2653	2	N	-0-					-0-
02	2548	N	1275	-0-	-1273	-0-	70	1	1205	2	N	-0-					-0-

STONE, R. E., GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 047894 COMPL. DATE 12/04/1969 TOTAL DEPTH 11204 PERF.10935 - 11125

09	360	N	355	-0-	-5	-0-	17	1	338	2	N	-0-					-0-
10	372	N	372	-0-	-0-	-0-	17	1	355	2	N	-0-					-0-
11	356	N	356	-0-	-0-	-0-	17	1	339	2	N	-0-					-0-
12	365	N	365	-0-	-0-	-0-	17	1	348	2	N	-0-					-0-
01	372	N	367	-0-	-5	-0-	17	1	350	2	N	-0-					-0-
02	336	N	182	-0-	-154	-0-	10	1	172	2	N	-0-					-0-

BURLESON-MCBAY G. U. WELL #: 1 RRCID -> 048376 COMPL. DATE 04/29/1970 TOTAL DEPTH 11697 PERF.11184 - 11352

09	720	N	697	-0-	-23	-0-	34	1	663	2	N	-0-					-0-
10	744	N	722	-0-	-22	-0-	33	1	689	2	N	-0-					-0-
11	711	N	711	-0-	-0-	-0-	33	1	678	2	N	-0-					-0-
12	852	N	852	-0-	-0-	-0-	39	1	813	2	N	-0-					-0-
01	713	N	680	-0-	-33	-0-	31	1	649	2	N	-0-					-0-
02	672	N	406	-0-	-266	-0-	22	1	384	2	N	-0-					-0-

LAURENCE, R.A. WELL #: 1 RRCID -> 071409 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 11185 PERF. 9622 - 10160

09	240	N	230	-0-	-10	-0-	11	1	219	2	N	-0-					-0-
10	248	N	49	-0-	-199	-0-	2	1	47	2	N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	228	N	228	-0-	-0-	-0-	10	1	218	2	N	-0-					-0-
01	62	N	11	-0-	-51	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
*02	23	N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	2	N	-0-					-0-

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 1 RRCID -> 072208 COMPL. DATE 11/28/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7668 - 7671

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LENAMON, L.K. WELL #: 1 RRCID -> 072217 COMPL. DATE 05/05/1984 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10688 - 10898

09	652	N	652	-0-	-0-	-0-	31	1	621	2	Y	-0-					-0-
10	665	N	665	-0-	-0-	-0-	31	1	634	2	Y	-0-					-0-
11	643	N	643	-0-	-0-	-0-	30	1	613	2	Y	-0-					-0-
12	675	N	675	-0-	-0-	-0-	31	1	644	2	Y	-0-					-0-
01	737	N	737	-0-	-0-	-0-	34	1	703	2	Y	-0-					-0-
02	588	N	415	-0-	-173	-0-	23	1	392	2	Y	-0-					-0-

QUINN ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 079551 COMPL. DATE 07/29/1978 TOTAL DEPTH 11569 PERF.11194 - 11371

09	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	51	1	998	2	Y	-0-					-0-
10	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	50	1	1042	2	Y	-0-					-0-
11	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	49	1	1009	2	Y	-0-					-0-
12	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	51	1	1055	2	Y	-0-					-0-
01	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	51	1	1057	2	Y	-0-					-0-
02	980	N	652	-0-	-328	-0-	36	1	616	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
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
09	2340	N	2128	-0-	-212	-0-	103	1	2025	2	N	-0-					-0-
10	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	104	1	2147	2	N	-0-					-0-
11	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	105	1	2151	2	N	-0-					-0-
12	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	109	1	2261	2	N	-0-					-0-
01	2263	N	2209	-0-	-54	-0-	102	1	2107	2	N	-0-					-0-
02	2100	N	1233	-0-	-867	-0-	68	1	1165	2	N	-0-					-0-

HAWKINS, J.G. WELL #: 1 RRCID -> 081755 COMPL. DATE 01/30/1979 TOTAL DEPTH 11199 PERF.10996 - 11108

09	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	62	1	1226	2	N	-0-					-0-
10	1240	N	1127	-0-	-113	-0-	52	1	1075	2	N	-0-					-0-
11	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	52	1	1059	2	N	-0-					-0-
12	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	52	1	1084	2	N	-0-					-0-
01	1116	N	875	-0-	-241	-0-	40	1	835	2	N	-0-					-0-
02	1036	N	530	-0-	-506	-0-	29	1	501	2	N	-0-					-0-

BROWDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082163 COMPL. DATE 09/02/1978 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10676 - 10684

09	412	N	412	-0-	-0-	-0-	20	1	392	2	Y	-0-					-0-
10	762	N	762	-0-	-0-	-0-	35	1	727	2	Y	-0-					-0-
11	373	N	373	-0-	-0-	-0-	17	1	356	2	Y	-0-					-0-
12	375	N	375	-0-	-0-	-0-	17	1	358	2	Y	-0-					-0-
01	372	N	372	-0-	-0-	-0-	17	1	355	2	Y	-0-					-0-
02	336	N	170	-0-	-166	-0-	9	1	161	2	Y	-0-					-0-

MCCLAREN, T. J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086214 COMPL. DATE 10/09/1979 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11285 - 11497

09	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	97	1	1906	2	N	-0-					-0-
10	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	91	1	1890	2	N	-0-					-0-
11	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	85	1	1735	2	N	-0-					-0-
12	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	91	1	1882	2	N	-0-					-0-
01	1984	N	1733	-0-	-251	-0-	80	1	1653	2	N	-0-					-0-
02	1708	N	1075	-0-	-633	-0-	59	1	1016	2	N	-0-					-0-

FERGUSON GAS UNIT WELL #: 1D RRCID -> 087085 COMPL. DATE 02/06/1980 TOTAL DEPTH 5105 PERF. 4568 - 4928

09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TUCKER, MUSE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087160 COMPL. DATE 03/14/1980 TOTAL DEPTH 11623 PERF.11374 - 11504

09	2040	N	2020	-0-	-20	-0-	97	1	1923	2	N	-0-					-0-
10	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	97	1	2015	2	N	-0-					-0-
11	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	96	1	1956	2	N	-0-					-0-
12	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	97	1	2013	2	N	-0-					-0-
01	2108	N	2102	-0-	-6	-0-	97	1	2005	2	N	-0-					-0-
02	1904	N	1002	-0-	-902	-0-	55	1	947	2	N	-0-					-0-

CLIFTON, ARTHUR WELL #: 1 RRCID -> 088622 COMPL. DATE 01/29/1980 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10817 - 10912

09	210	N	208	-0-	-2	-0-	10	1	198	2	N	-0-					-0-
10	217	N	213	-0-	-4	-0-	10	1	203	2	N	-0-					-0-
11	187	N	187	-0-	-0-	-0-	9	1	178	2	N	-0-					-0-
12	190	N	190	-0-	-0-	-0-	9	1	181	2	N	-0-					-0-
01	217	N	183	-0-	-34	-0-	8	1	175	2	N	-0-					-0-
02	168	N	112	-0-	-56	-0-	6	1	106	2	N	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
WEBB, REBECCA WELL #: 1 RRCID -> 090652 COMPL. DATE 12/01/1980 TOTAL DEPTH 11604 PERF.11186 - 11377

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1200 N	927	-0-	-273	-0-	45	1	882	2	Y	-0-			-0-
10	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	65	1	1340	2	Y	-0-			-0-
11	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	56	1	1147	2	Y	-0-			-0-
12	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	53	1	1094	2	Y	-0-			-0-
01	1240 N	1150	-0-	-90	-0-	53	1	1097	2	Y	-0-			-0-
02	1120 N	618	-0-	-502	-0-	34	1	584	2	Y	-0-			-0-

PRITCHARD, J. C. G.U. WELL #: 1 RRCID -> 090813 COMPL. DATE 08/25/1980 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10675 - 10848

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARPENTER, MABEL ETAL G.U. WELL #: 1 RRCID -> 091072 COMPL. DATE 06/27/1980 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10712 - 10996

09	46 N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	2	Y	-0-			-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
11	62 N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	2	Y	-0-			-0-
12	51 N	51	-0-	-0-	-0-	2	1	49	2	Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	56 N	29	-0-	-27	-0-	2	1	27	2	Y	-0-			-0-

MILES, C. A. WELL #: 2 RRCID -> 092297 COMPL. DATE 12/22/1980 TOTAL DEPTH 11511 PERF.11045 - 11289

09	720 N	681	-0-	-39	-0-	33	1	648	2	N	-0-			-0-
10	713 N	698	-0-	-15	-0-	32	1	666	2	N	-0-			-0-
11	667 N	667	-0-	-0-	-0-	31	1	636	2	N	-0-			-0-
12	803 N	803	-0-	-0-	-0-	37	1	766	2	N	-0-			-0-
01	770 N	770	-0-	-0-	-0-	36	1	734	2	N	-0-			-0-
02	616 N	493	-0-	-123	-0-	27	1	466	2	N	-0-			-0-

ANGELINA COUNTY LUMBER CO. WELL #: 1 RRCID -> 092515 COMPL. DATE 09/04/1980 TOTAL DEPTH 11465 PERF.11167 - 11373

09	1290 N	1100	-0-	-190	-0-	53	1	1047	2	N	-0-			-0-
10	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	55	1	1135	2	N	-0-			-0-
11	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	50	1	1030	2	N	-0-			-0-
12	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	50	1	1039	2	N	-0-			-0-
01	1178 N	1088	-0-	-90	-0-	50	1	1038	2	N	-0-			-0-
02	1008 N	562	-0-	-446	-0-	31	1	531	2	N	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
MCFERRAN, V. WELL #: 1 RRCID -> 092745 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 11580 PERF. 9917 - 10447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1020	N	998	-0-	-22	-0-	48	1	950	2	Y	-0-			11
10	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	46	1	956	2	Y	2			13
							2	9							
11	961	N	961	-0-	-0-	-0-	45	1	916	2	Y	-0-			13
12	898	N	898	-0-	-0-	-0-	41	1	857	2	Y	-0-			13
01	992	N	977	-0-	-15	-0-	45	1	932	2	Y	-0-			13
02	896	N	567	-0-	-329	-0-	31	1	536	2	Y	-0-			13

FERGUSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 092883 COMPL. DATE 02/14/1981 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10858 - 11006

09	2614	X	2614	-0-	-0-	-0-	126	1	2488	2	Y	-0-			-0-
10	2551	X	2551	-0-	-0-	-0-	118	1	2433	2	Y	-0-			-0-
11	2616	X	2616	-0-	-0-	-0-	122	1	2494	2	Y	-0-			-0-
12	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	120	1	2490	2	Y	-0-			-0-
01	2542	N	2398	-0-	-144	-0-	111	1	2287	2	Y	-0-			-0-
02	2436	N	1979	-0-	-457	-0-	109	1	1870	2	Y	-0-			-0-

TRUETT, VIVIAN WELL #: 1 RRCID -> 092888 COMPL. DATE 02/11/1981 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10818 - 11147

09	840	N	677	-0-	-163	-0-	57	1	620	2	N	-0-			194
10	868	N	855	-0-	-13	-0-	54	1	800	2	N	1			195
							1	9							
11	775	N	775	-0-	-0-	-0-	54	1	721	2	N	-0-			195
12	837	N	837	-0-	-0-	-0-	36	1	799	2	N	2			197
							2	9							
01	869	N	869	-0-	-0-	-0-	15	1	854	2	N	-0-			197
02	728	N	680	-0-	-48	-0-	33	1	647	2	N	-0-			197

BROWN, MAGGIE B. WELL #: 1 RRCID -> 093244 COMPL. DATE 03/31/1981 TOTAL DEPTH 11248 PERF.10872 - 11106

09	940	N	940	-0-	-0-	-0-	45	1	895	2	N	-0-			-0-
10	992	N	938	-0-	-54	-0-	43	1	895	2	N	-0-			-0-
11	959	N	959	-0-	-0-	-0-	45	1	914	2	N	-0-			-0-
12	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	52	1	1075	2	N	-0-			-0-
01	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	54	1	1126	2	N	-0-			-0-
02	896	N	739	-0-	-157	-0-	41	1	698	2	N	-0-			-0-

JACKSON, R. F. -B- WELL #: 1 RRCID -> 093248 COMPL. DATE 04/15/1981 TOTAL DEPTH 11285 PERF.10889 - 11105

09	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	112	1	2205	2	N	-0-			-0-
10	2737	N	2737	-0-	-0-	-0-	126	1	2611	2	N	-0-			-0-
11	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	117	1	2384	2	N	-0-			-0-
12	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	115	1	2382	2	N	-0-			-0-
01	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	113	1	2336	2	N	-0-			-0-
*02	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	65	1	1107	2	N	-0-			-0-

JACKSON, R.F. "A" WELL #: 1 RRCID -> 093788 COMPL. DATE 04/17/1981 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10714 - 10889

09	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	83	1	1639	2	N	-0-			-0-
10	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	103	1	2128	2	N	-0-			-0-
11	529	N	529	-0-	-0-	-0-	25	1	504	2	N	-0-			-0-
12	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	48	1	997	2	N	-0-			-0-
01	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	91	1	1889	2	N	-0-			-0-
*02	2800	N	3408	-0-	608	608	188	1	3220	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 #: 1 RRCID -> 093999 COMPL. DATE 04/06/1981 TOTAL DEPTH 11456 PERF.10961 - 11282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	55	1	1080	2	Y	-0-					-0-
10	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	53	1	1105	2	Y	-0-					-0-
11	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	52	1	1062	2	Y	-0-					-0-
12	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	53	1	1095	2	Y	-0-					-0-
01	1147	N	1146	-0-	-1	-0-	53	1	1093	2	Y	-0-					-0-
02	1036	N	682	-0-	-354	-0-	38	1	644	2	Y	-0-					-0-

KERR, R.L. WELL #: 1 RRCID -> 094000 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 11809 PERF. 9578 - 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
09	607	N	607	-0-	-0-	-0-	58	1	549	2	Y	-0-					11
10	637	N	637	-0-	-0-	-0-	59	1	575	2	Y	3					14
							3	9									
11	618	N	618	-0-	-0-	-0-	58	1	560	2	Y	-0-					14
12	627	N	627	-0-	-0-	-0-	59	1	568	2	Y	-0-					14
01	586	N	586	-0-	-0-	-0-	57	1	529	2	Y	-0-					14
02	532	N	303	-0-	-229	-0-	43	1	260	2	Y	-0-					14

CROFT, M. V. WELL #: 1 RRCID -> 094937 COMPL. DATE 07/24/1981 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9017 - 9669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	1	-0-	-27	-0-	1	2			N	-0-					-0-

SMYTHE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097183 COMPL. DATE 12/02/1981 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11141 - 11449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	18	-0-	18	28	1	1	17	2	Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	20	-0-	20	48	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	19	-0-	19	67	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	21	-0-	21	88	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	21	-0-	21	109	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	4	-0-	4	113	4	2			Y	-0-					-0-

REYNOLDS, NELSON WELL #: 1 RRCID -> 097184 COMPL. DATE 12/31/1981 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10804 - 11130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	147	1	2310	2	Y	-0-	5	1			4
10	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	145	1	2352	2	Y	-0-	1	1			3
11	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	141	1	2256	2	Y	-0-					3
12	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	139	1	2229	2	Y	-0-					3
01	2511	N	2311	-0-	-200	-0-	136	1	2175	2	Y	-0-					3
*02	2800	N	3833	-0-	1033	1033	238	1	3595	2	Y	-0-					3

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	187					Y	-0-					-0-
10	187	X	-0-	-0-	-187	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
ROTHERMAL, PAUL WELL #: 1 RRCID -> 103297 COMPL. DATE 11/08/1982 TOTAL DEPTH 11364 PERF.10983 - 11181

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3300 X	3189	-0-	-111	-0-	154	1	3035	2	Y	-0-					-0-
10	3379 X	3160	-0-	-219	-0-	146	1	3014	2	Y	-0-					-0-
11	3240 X	2961	-0-	-279	-0-	138	1	2823	2	Y	-0-					-0-
12	3348 X	2964	-0-	-384	-0-	136	1	2828	2	Y	-0-					-0-
01	3286 X	3091	-0-	-195	-0-	143	1	2948	2	Y	-0-					-0-
02	2828 X	1674	-0-	-1154	-0-	92	1	1582	2	Y	-0-					-0-

ENGRAM, J. E. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 104035 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 9272 - 9764

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HILL, LAURA WELL #: 1 RRCID -> 105841 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 11549 PERF.10096 - 10511

09	150 N	43	-0-	-107	-0-	2	1	41	2	N	-0-					-0-
10	396 N	396	-0-	-0-	-0-	18	1	378	2	N	-0-					-0-
11	292 N	292	-0-	-0-	-0-	14	1	278	2	N	-0-					-0-
12	189 N	189	-0-	-0-	-0-	9	1	180	2	N	-0-					-0-
01	403 N	123	-0-	-280	-0-	6	1	117	2	N	-0-					-0-
02	280 N	105	-0-	-175	-0-	6	1	99	2	N	-0-					-0-

JACKSON, R. F. -C- WELL #: 1 RRCID -> 108484 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 11135 PERF. 9137 - 9815

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPENCE, RALPH WELL #: 1 RRCID -> 108642 COMPL. DATE 10/28/1983 TOTAL DEPTH 11504 PERF.10913 - 11141

09	892 N	892	-0-	-0-	-0-	43	1	849	2	Y	-0-					-0-
10	849 N	849	-0-	-0-	-0-	39	1	810	2	Y	-0-					-0-
11	875 N	875	-0-	-0-	-0-	41	1	834	2	Y	-0-					-0-
12	802 N	802	-0-	-0-	-0-	37	1	765	2	Y	-0-					-0-
01	908 N	908	-0-	-0-	-0-	42	1	866	2	Y	-0-					-0-
02	812 N	500	-0-	-312	-0-	28	1	472	2	Y	-0-					-0-

MILES A WELL #: 1 RRCID -> 109732 COMPL. DATE 01/25/1984 TOTAL DEPTH 11620 PERF.11180 - 11312

09	2890 X	2890	-0-	-0-	-0-	139	1	2751	2	Y	-0-					-0-
10	2976 X	2895	-0-	-81	-0-	134	1	2761	2	Y	-0-					-0-
11	2880 X	2860	-0-	-20	-0-	133	1	2727	2	Y	-0-					-0-
12	3100 N	3406	-0-	306	306	157	1	3249	2	Y	-0-					-0-
01	3100 N	3224	-0-	124	430	149	1	3075	2	Y	-0-					-0-
02	2660 N	1773	-0-	-887	-0-	98	1	1675	2	Y	-0-					-0-

BURLESON WELL #: 2 RRCID -> 109733 COMPL. DATE 02/19/1984 TOTAL DEPTH 11477 PERF.11075 - 11316

09	2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	101	1	1990	2	N	-0-					-0-
10	2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	105	1	2176	2	N	-0-					-0-
11	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	92	1	1874	2	N	-0-					-0-
12	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	83	1	1712	2	N	-0-					-0-
01	2362 N	2362	-0-	-0-	-0-	109	1	2253	2	N	-0-					-0-
*02	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	64	1	1103	2	N	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
TUCKER, DURWARD J. WELL #: 1 RRCID -> 110288 COMPL. DATE 06/22/2002 TOTAL DEPTH 11775 PERF. 9965 - 10568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
*02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-

BURLESON-MCBAY WELL #: 2 RRCID -> 110907 COMPL. DATE 03/30/1984 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11257 - 11348

09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STONE, R. E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 111316 COMPL. DATE 05/23/1984 TOTAL DEPTH 11216 PERF.10940 - 11040

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	270	N	230	-0-	-40	-0-	11	1	219	2	N	-0-					-0-
10	217	N	217	-0-	-0-	-0-	10	1	207	2	N	-0-					-0-
11	200	N	200	-0-	-0-	-0-	9	1	191	2	N	-0-					-0-
12	193	N	193	-0-	-0-	-0-	9	1	184	2	N	-0-					-0-
01	219	N	219	-0-	-0-	-0-	10	1	209	2	N	-0-					-0-
02	196	N	58	-0-	-138	-0-	3	1	55	2	N	-0-					-0-

ARMSTRONG, EARL WELL #: 1 RRCID -> 117287 COMPL. DATE 06/16/1985 TOTAL DEPTH 11487 PERF.10940 - 11117

09	892	N	892	-0-	-0-	-0-	43	1	849	2	Y	-0-					-0-
10	966	N	966	-0-	-0-	-0-	45	1	921	2	Y	-0-					-0-
11	909	N	909	-0-	-0-	-0-	42	1	867	2	Y	-0-					-0-
12	950	N	950	-0-	-0-	-0-	44	1	906	2	Y	-0-					-0-
01	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	48	1	983	2	Y	-0-					-0-
02	840	N	572	-0-	-268	-0-	32	1	540	2	Y	-0-					-0-

THOMPSON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 119226 COMPL. DATE 11/06/1985 TOTAL DEPTH 11426 PERF.11022 - 11174

09	813	N	813	-0-	-0-	-0-	39	1	774	2	Y	-0-					-0-
10	837	N	837	-0-	-0-	-0-	39	1	798	2	Y	-0-					-0-
11	803	N	803	-0-	-0-	-0-	37	1	766	2	Y	-0-					-0-
12	834	N	834	-0-	-0-	-0-	38	1	796	2	Y	-0-					-0-
01	837	N	836	-0-	-1	-0-	39	1	797	2	Y	-0-					-0-
02	756	N	439	-0-	-317	-0-	24	1	415	2	Y	-0-					-0-

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 2 RRCID -> 125006 COMPL. DATE 07/23/1987 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11193 - 11363

09	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	100	1	1967	2	N	-0-					-0-
10	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	98	1	2032	2	N	-0-					-0-
11	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	84	1	1727	2	N	-0-					-0-
12	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	99	1	2049	2	N	-0-					-0-
01	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	99	1	2042	2	N	-0-					-0-
*02	2800	N	3461	-0-	661	661	191	1	3270	2	N	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
JACKSON, R.F. "A" WELL #: 2 RRCID -> 125898 COMPL. DATE 11/11/1987 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10406 - 10527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	106	1	2093	2	N	-0-			-0-
10	1829	N	1178	-0-	-651	-0-	54	1	1124	2	N	-0-			-0-
11	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	114	1	2322	2	N	-0-			-0-
12	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	105	1	2177	2	N	-0-			-0-
01	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	96	1	1979	2	N	-0-			-0-
02	1848	N	691	-0-	-1157	-0-	38	1	653	2	N	-0-			-0-

MCBAY, RAYMOND WELL #: 2 RRCID -> 125996 COMPL. DATE 12/08/1987 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10590 - 10754

09	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	103	1	2032	2	N	-0-			-0-
10	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	99	1	2042	2	N	-0-			-0-
11	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	87	1	1774	2	N	-0-			-0-
12	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	81	1	1688	2	N	-0-			-0-
01	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	102	1	2118	2	N	-0-			-0-
*02	2800	N	3435	-0-	635	635	190	1	3245	2	N	-0-			-0-

RENFROE, R. L. WELL #: 2 RRCID -> 126783 COMPL. DATE 02/24/1988 TOTAL DEPTH 11365 PERF.10983 - 11174

09	2220	N	2170	-0-	-50	-0-	105	1	2065	2	N	-0-			-0-
10	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	99	1	2045	2	N	-0-			-0-
11	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	94	1	1924	2	N	-0-			-0-
12	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	91	1	1881	2	N	-0-			-0-
01	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	104	1	2144	2	N	-0-			-0-
02	1876	N	1095	-0-	-781	-0-	60	1	1035	2	N	-0-			-0-

FERGUSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 128223 COMPL. DATE 07/28/1988 TOTAL DEPTH 11397 PERF. 9846 - 10347

09	960	N	904	-0-	-56	-0-	72	1	832	2	N	-0-			-0-
10	961	N	960	-0-	-1	-0-	74	1	886	2	N	-0-			-0-
11	115	N	115	-0-	-0-	-0-	34	1	81	2	N	-0-			-0-
12	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	93	1	1274	2	N	-0-			-0-
01	961	N	791	-0-	-170	-0-	66	1	725	2	N	-0-			-0-
*02	401	N	401	-0-	-0-	-0-	49	1	352	2	N	-0-			-0-

HAWKINS, J.G. WELL #: 2 RRCID -> 128565 COMPL. DATE 08/27/1988 TOTAL DEPTH 10966 PERF. 9612 - 10198

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DUKE, FLOYD WELL #: 3 RRCID -> 128805 COMPL. DATE 10/11/1988 TOTAL DEPTH 11620 PERF.11153 - 11434

09	990	N	650	-0-	-340	-0-	31	1	619	2	N	-0-			-0-
10	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	50	1	1034	2	N	-0-			-0-
11	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	49	1	992	2	N	-0-			-0-
12	996	N	996	-0-	-0-	-0-	46	1	950	2	N	-0-			-0-
01	1085	N	951	-0-	-134	-0-	44	1	907	2	N	-0-			-0-
02	980	N	533	-0-	-447	-0-	29	1	504	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
09	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	52	1	1029	2	Y	23	10	1			30
							25	9									
10	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	53	1	1097	2	Y	28	36	1			22
							31	9									
11	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	52	1	1054	2	Y	22	31	1			13
							24	9									
*12	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	57	1	1185	2	Y	-0-	8	1			5
01	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	57	1	1169	2	Y	-0-	2	1			3
02	1008	N	655	-0-	-353	-0-	36	1	619	2	Y	-0-					3

ANGELINA COUNTY LUMBER COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 129722 COMPL. DATE 01/02/1989 TOTAL DEPTH 11640 PERF.11194 - 11357

09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	4	1	86	2	Y	-0-					-0-
12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	3	1	65	2	Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	84	N	16	-0-	-68	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-

BROWN, MAGGIE WELL #: 2 RRCID -> 129912 COMPL. DATE 01/24/1989 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10639 - 10786

09	809	N	809	-0-	-0-	-0-	39	1	770	2	N	-0-					-0-
10	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	56	1	1154	2	N	-0-					-0-
11	708	N	708	-0-	-0-	-0-	33	1	675	2	N	-0-					-0-
12	377	N	377	-0-	-0-	-0-	17	1	360	2	N	-0-					-0-
01	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	102	1	2110	2	N	-0-					-0-
*02	664	N	664	-0-	-0-	-0-	37	1	627	2	N	-0-					-0-

CROFT, M.V. WELL #: 2 RRCID -> 130275 COMPL. DATE 03/06/1989 TOTAL DEPTH 10684 PERF. 8908 - 9552

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	89	1	1758	2	Y	-0-					-0-
10	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	81	1	1678	2	Y	-0-					-0-
11	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	84	1	1724	2	Y	-0-					-0-
12	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	94	1	1953	2	Y	-0-					-0-
01	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	81	1	1678	2	Y	-0-					-0-
02	1624	N	861	-0-	-763	-0-	48	1	813	2	Y	-0-					-0-

LITTLE, W. P. WELL #: 2 RRCID -> 131098 COMPL. DATE 05/18/1989 TOTAL DEPTH 11390 PERF.10948 - 11220

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
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
09	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	147	1	2895	2	N	-0-					-0-
10	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	136	1	2811	2	N	-0-					-0-
11	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	132	1	2689	2	N	-0-					-0-
12	2623	X	2623	-0-	-0-	-0-	121	1	2502	2	N	-0-					-0-
01	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	154	1	3192	2	N	-0-					-0-
*02	1457	X	1457	-0-	-0-	-0-	80	1	1377	2	N	-0-					-0-

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
09	28	N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	2	N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	2	N	-0-					-0-

CLANCY, JOE A. WELL #: 2 RRCID -> 132793 COMPL. DATE 11/18/1989 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 9196 - 9874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	240	N	229	-0-	-11	-0-	11	1	218	2	Y	-0-					-0-
10	248	N	229	-0-	-19	-0-	11	1	218	2	Y	-0-					-0-
11	220	N	220	-0-	-0-	-0-	10	1	210	2	Y	-0-					-0-
12	220	N	220	-0-	-0-	-0-	10	1	210	2	Y	-0-					-0-
01	217	N	217	-0-	-0-	-0-	10	1	207	2	Y	-0-					-0-
02	196	N	131	-0-	-65	-0-	7	1	124	2	Y	-0-					-0-

SMYTHE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133194 COMPL. DATE 12/17/1989 TOTAL DEPTH 11626 PERF.11189 - 11508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	102	1	2021	2	Y	-0-					-0-
10	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	84	1	1743	2	Y	-0-					-0-
11	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	79	1	1608	2	Y	-0-					-0-
12	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	72	1	1483	2	Y	-0-					-0-
01	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	81	1	1685	2	Y	-0-					-0-
02	1568	N	840	-0-	-728	-0-	46	1	794	2	Y	-0-					-0-

SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 133579 COMPL. DATE 01/23/1990 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10866 - 11120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	80	1	1581	2	Y	46	32	1			262
							51	9									
10	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	78	1	1611	2	Y	55	75	1			242
							61	9									
11	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	77	1	1580	2	Y	49	66	1			225
							54	9									
12	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	77	1	1604	2	Y	72	48	1			249
							79	9									
01	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	77	1	1602	2	Y	72	72	1			249
							79	9									
02	1540	N	1029	-0-	-511	-0-	53	1	904	2	Y	65	52	1			262
							72	9									

ROTHERMEL, PAUL WELL #: 2 RRCID -> 133888 COMPL. DATE 02/24/1990 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10898 - 11175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2190	N	2098	-0-	-92	-0-	101	1	1997	2	Y	-0-					-0-
10	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	102	1	2112	2	Y	-0-					-0-
11	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	102	1	2079	2	Y	-0-					-0-
12	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	104	1	2153	2	Y	-0-					-0-
01	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	104	1	2160	2	Y	-0-					-0-
02	1988	N	1220	-0-	-768	-0-	67	1	1153	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
NETTLE, L.O. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 134406 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 11575 PERF.10221 - 10322

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23564					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23564					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23564					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23564					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23564					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23564					N	NO RPT					-0-

BROWDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 135342 COMPL. DATE 06/24/1990 TOTAL DEPTH 11502 PERF. 9597 - 9748

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LENAMON, L. K. WELL #: 2 RRCID -> 136544 COMPL. DATE 10/27/1990 TOTAL DEPTH 11656 PERF.11209 - 11410

09	T. A.	7	-0-	7	7	7	2			Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-					-0-
12	T. A.	3	-0-	3	10	3	2			Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-					-0-
*02	10 X	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-

ENGRAM, J.E. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 137062 COMPL. DATE 12/17/1990 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10648 - 11042

09	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	60	1	1189	2	Y	-0-					-0-
10	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	60	1	1233	2	Y	-0-					-0-
11	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	59	1	1210	2	Y	-0-					-0-
12	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	60	1	1250	2	Y	-0-					-0-
01	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	62	1	1277	2	Y	-0-					-0-
02	1176 N	809	-0-	-367	-0-	45	1	764	2	Y	-0-					-0-

MCFERRAN, V. WELL #: 2 RRCID -> 137105 COMPL. DATE 05/23/1990 TOTAL DEPTH 11615 PERF.11294 - 11426

09	900 N	900	-0-	-0-	-0-	43	1	857	2	N	-0-					-0-
10	933 N	933	-0-	-0-	-0-	43	1	890	2	N	-0-					-0-
11	953 N	953	-0-	-0-	-0-	44	1	909	2	N	-0-					-0-
12	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	47	1	976	2	N	-0-					-0-
01	976 N	976	-0-	-0-	-0-	45	1	931	2	N	-0-					-0-
02	896 N	511	-0-	-385	-0-	28	1	483	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

09	3435 X	3435	-0-	-0-	-0-	166	1	3269	2	N	-0-					-0-
10	3411 X	3411	-0-	-0-	-0-	157	1	3254	2	N	-0-					-0-
11	3352 X	3352	-0-	-0-	-0-	156	1	3196	2	N	-0-					-0-
12	3234 X	3234	-0-	-0-	-0-	149	1	3085	2	N	-0-					-0-
01	3143 X	3143	-0-	-0-	-0-	145	1	2998	2	N	-0-					-0-
*02	1180 X	1180	-0-	-0-	-0-	65	1	1115	2	N	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405

ROTHERMEL, PAUL WELL #: 3 RRCID -> 138384 COMPL. DATE 04/14/1991 TOTAL DEPTH 10372 PERF. 9567 - 9774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60	N	59	-0-	-1	-0-	3	1	56	2	Y	-0-					-0-
10	67	N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	2	Y	-0-					-0-
11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	2	Y	-0-					-0-
12	46	N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	2	Y	-0-					-0-
01	62	N	24	-0-	-38	-0-	1	1	23	2	Y	-0-					-0-
02	56	N	30	-0-	-26	-0-	2	1	28	2	Y	-0-					-0-

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
09	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	103	1	2035	2	Y	-0-					-0-
10	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	102	1	2098	2	Y	-0-					-0-
11	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	97	1	1978	2	Y	-0-					-0-
12	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	98	1	2037	2	Y	-0-					-0-
01	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	97	1	2014	2	Y	-0-					-0-
02	1932	N	1156	-0-	-776	-0-	64	1	1092	2	Y	-0-					-0-

MILES, C. A. WELL #: 1 RRCID -> 141667 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 9865 - 10159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60	N	23	-0-	-37	-0-	1	1	22	2	N	-0-					-0-
10	124	N	124	-0-	-0-	-0-	6	1	118	2	N	-0-					-0-
11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	58	2	N	-0-					-0-
12	86	N	86	-0-	-0-	-0-	4	1	82	2	N	-0-					-0-
01	124	N	43	-0-	-81	-0-	2	1	41	2	N	-0-					-0-
02	56	N	26	-0-	-30	-0-	1	1	25	2	N	-0-					-0-

ROTHERMEL, PAUL WELL #: 4 RRCID -> 141733 COMPL. DATE 04/15/1992 TOTAL DEPTH 11360 PERF.10882 - 11183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	23	N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					-0-
10	31	N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	339	N	339	-0-	-0-	-0-	16	1	323	2	Y	-0-					-0-
*02	514	N	514	-0-	-0-	-0-	28	1	486	2	Y	-0-					-0-

MILES, C.A. WELL #: 4 RRCID -> 142073 COMPL. DATE 06/27/1992 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11132 - 11307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	139	1	2735	2	N	-0-					-0-
10	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	156	1	3230	2	N	-0-					-0-
11	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	144	1	2948	2	N	-0-					-0-
12	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	141	1	2923	2	N	-0-					-0-
01	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	133	1	2748	2	N	-0-					-0-
02	2520	X	2149	-0-	-371	-0-	119	1	2030	2	N	-0-					-0-

RAINES, B. J. WELL #: 3 RRCID -> 142279 COMPL. DATE 08/04/1992 TOTAL DEPTH 11526 PERF.10864 - 11176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1440	N	1279	-0-	-161	-0-	62	1	1217	2	Y	-0-					-0-
10	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	74	1	1527	2	Y	-0-					-0-
11	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	70	1	1424	2	Y	-0-					-0-
12	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	72	1	1496	2	Y	-0-					-0-
01	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	73	1	1518	2	Y	-0-					-0-
02	1400	N	869	-0-	-531	-0-	48	1	821	2	Y	-0-					-0-

BROWDER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142388 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9463 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	98	1	1937	2	Y	-0-					-0-
10	2046	N	2002	-0-	-44	-0-	92	1	1910	2	Y	-0-					-0-
11	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	83	1	1692	2	Y	-0-					-0-
12	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	76	1	1570	2	Y	-0-					-0-
01	2015	N	1754	-0-	-261	-0-	81	1	1673	2	Y	-0-					-0-
02	1652	N	1118	-0-	-534	-0-	62	1	1056	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 #: 3 RRCID -> 143150 COMPL. DATE 09/17/1992 TOTAL DEPTH 12406 PERF.11838 - 12262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	510	N	302	-0-	-208	-0-	15	1	287	2	Y	-0-					-0-
10	527	N	482	-0-	-45	-0-	22	1	460	2	Y	-0-					-0-
11	407	N	407	-0-	-0-	-0-	19	1	388	2	Y	-0-					-0-
12	409	N	409	-0-	-0-	-0-	19	1	390	2	Y	-0-					-0-
01	496	N	407	-0-	-89	-0-	19	1	388	2	Y	-0-					-0-
02	280	N	234	-0-	-46	-0-	13	1	221	2	Y	-0-					-0-

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
09	30	N	15	-0-	-15	-0-	1	1	14	2	Y	-0-	3	1			3
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			2
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*02	77	N	77	-0-	-0-	-0-	4	1	73	2	Y	-0-					2

THURMAN, M. J. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 144317 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10680 - 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
09	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	101	1	1996	2	Y	-0-					-0-
10	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	93	1	1928	2	Y	-0-					-0-
11	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	97	1	1988	2	Y	-0-					-0-
12	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	103	1	2127	2	Y	-0-					-0-
01	2015	N	1953	-0-	-62	-0-	90	1	1863	2	Y	-0-					-0-
*02	2800	N	4473	-0-	1673	1673	247	1	4226	2	Y	-0-					-0-

VANCE, MAE B. G.U. WELL #: 2 RRCID -> 144660 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10788 - 10944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	517	N	517	-0-	-0-	-0-	25	1	492	2	Y	-0-					-0-
10	528	N	528	-0-	-0-	-0-	24	1	504	2	Y	-0-					-0-
11	513	N	513	-0-	-0-	-0-	24	1	489	2	Y	-0-					-0-
12	528	N	528	-0-	-0-	-0-	24	1	504	2	Y	-0-					-0-
01	527	N	526	-0-	-1	-0-	24	1	502	2	Y	-0-					-0-
02	448	N	318	-0-	-130	-0-	18	1	300	2	Y	-0-					-0-

SPENCE, RALPH WELL #: 2 RRCID -> 145082 COMPL. DATE 03/22/1993 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10817 - 11076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	49	1	960	2	Y	-0-					-0-
10	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	49	1	1018	2	Y	-0-					-0-
11	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	48	1	986	2	Y	-0-					-0-
12	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	50	1	1028	2	Y	-0-					-0-
01	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	50	1	1028	2	Y	-0-					-0-
*02	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	65	1	1104	2	Y	-0-					-0-

THURMAN, M.J. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 145387 COMPL. DATE 04/06/1993 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10771 - 10926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1020	N	947	-0-	-73	-0-	46	1	901	2	Y	-0-					-0-
10	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	105	1	2163	2	Y	-0-					-0-
11	998	N	998	-0-	-0-	-0-	47	1	951	2	Y	-0-					-0-
12	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	64	1	1317	2	Y	-0-					-0-
01	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	93	1	1927	2	Y	-0-					-0-
*02	2800	N	3313	-0-	513	513	183	1	3130	2	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 #: 2 RRCID -> 145877 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9172 - 9772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
*06	4	N	-0-	-0-	-4	-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-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-					-0-

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 3 RRCID -> 146194 COMPL. DATE 07/16/1993 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11264 - 11514

09	1740	N	1647	-0-	-93	-0-	79	1	1568	2	N	-0-					-0-
10	1705	N	1693	-0-	-12	-0-	78	1	1615	2	N	-0-					-0-
11	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	77	1	1565	2	N	-0-					-0-
12	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	80	1	1666	2	N	-0-					-0-
01	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	81	1	1670	2	N	-0-					-0-
02	1540	N	949	-0-	-591	-0-	52	1	897	2	N	-0-					-0-

BROWN, MAGGIE B. WELL #: 3 RRCID -> 146446 COMPL. DATE 06/20/1993 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10824 - 11036

09	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	126	1	2482	2	N	-0-					-0-
10	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	99	1	2052	2	N	-0-					-0-
11	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	93	1	1908	2	N	-0-					-0-
12	2898	N	2898	-0-	-0-	-0-	133	1	2765	2	N	-0-					-0-
01	3100	N	3118	-0-	18	18	144	1	2974	2	N	-0-					-0-
02	1400	N	1210	-0-	-190	-0-	67	1	1143	2	N	-0-					-0-

CLANCY, JOE A. WELL #: 3 RRCID -> 146706 COMPL. DATE 08/17/1993 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9350 - 10110

09	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	61	1	1204	2	Y	-0-					-0-
10	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	60	1	1238	2	Y	-0-					-0-
11	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	58	1	1191	2	Y	-0-					-0-
12	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	60	1	1234	2	Y	-0-					-0-
01	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	60	1	1241	2	Y	-0-					-0-
02	1120	N	730	-0-	-390	-0-	40	1	690	2	Y	-0-					-0-

SMYTHE, E. L. WELL #: 5 RRCID -> 147711 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9244 - 9932

09	390	N	189	-0-	-201	-0-	9	1	180	2	Y	-0-					-0-
10	434	N	372	-0-	-62	-0-	17	1	355	2	Y	-0-					-0-
11	336	N	336	-0-	-0-	-0-	16	1	320	2	Y	-0-					-0-
12	331	N	331	-0-	-0-	-0-	15	1	316	2	Y	-0-					-0-
01	372	N	302	-0-	-70	-0-	14	1	288	2	Y	-0-					-0-
02	336	X	151	-0-	-185	-0-	8	1	143	2	Y	-0-					-0-

JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 2 RRCID -> 147850 COMPL. DATE 12/13/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10696 - 10868

09	915	N	915	-0-	-0-	-0-	44	1	871	2	Y	-0-					-0-
10	930	N	848	-0-	-82	-0-	39	1	809	2	Y	-0-					-0-
11	663	N	663	-0-	-0-	-0-	31	1	632	2	Y	-0-					-0-
12	580	N	580	-0-	-0-	-0-	27	1	553	2	Y	-0-					-0-
01	848	N	848	-0-	-0-	-0-	39	1	809	2	Y	-0-					-0-
*02	2800	N	3804	-0-	1004	1004	210	1	3594	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 #: 4 RRCID -> 147919 COMPL. DATE 12/22/1993 TOTAL DEPTH 11006 PERF.10666 - 10808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	69	1	1358	2	Y	-0-					-0-
10	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	63	1	1304	2	Y	-0-					-0-
11	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	53	1	1078	2	Y	-0-					-0-
12	881	N	881	-0-	-0-	-0-	41	1	840	2	Y	-0-					-0-
01	1364	N	928	-0-	-436	-0-	43	1	885	2	Y	-0-					-0-
02	1064	N	834	-0-	-230	-0-	46	1	788	2	Y	-0-					-0-

HEROD, D. C. WELL #: 1 RRCID -> 148760 COMPL. DATE 01/30/1994 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10778 - 11036

09	3000	N	3021	-0-	21	21	146	1	2875	2	Y	-0-					-0-
10	2835	N	2814	-0-	-21	-0-	130	1	2684	2	Y	-0-					-0-
11	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	109	1	2235	2	Y	-0-					-0-
12	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	55	1	1139	2	Y	-0-					-0-
01	2976	X	2184	-0-	-792	-0-	101	1	2083	2	Y	-0-					-0-
02	2464	X	1460	-0-	-1004	-0-	81	1	1379	2	Y	-0-					-0-

RENFROE, R. L. WELL #: 3 RRCID -> 148814 COMPL. DATE 02/02/1994 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10966 - 11198

09	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	95	1	1877	2	N	-0-					-0-
10	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	74	1	1520	2	N	-0-					-0-
11	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	103	1	2096	2	N	-0-					-0-
12	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	96	1	1991	2	N	-0-					-0-
01	1457	N	1383	-0-	-74	-0-	64	1	1319	2	N	-0-					-0-
02	1316	N	931	-0-	-385	-0-	51	1	880	2	N	-0-					-0-

THURMAN, M.J. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 149194 COMPL. DATE 03/03/1994 TOTAL DEPTH 11019 PERF. 9054 - 9619

09	1050	N	755	-0-	-295	-0-	755	2			Y	-0-					-0-
10	1085	N	712	-0-	-373	-0-	712	2			Y	-0-					-0-
11	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			Y	-0-					-0-
12	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			Y	-0-					-0-
01	713	N	572	-0-	-141	-0-	572	2			Y	-0-					-0-
02	588	N	394	-0-	-194	-0-	394	2			Y	-0-					-0-

LITTLE, W. P. WELL #: 3 RRCID -> 149482 COMPL. DATE 03/15/1994 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10732 - 10906

09	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	81	1	1597	2	Y	-0-					-0-
10	1829	N	1811	-0-	-18	-0-	84	1	1727	2	Y	-0-					-0-
11	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	73	1	1499	2	Y	-0-					-0-
12	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	78	1	1612	2	Y	-0-					-0-
01	1798	N	1735	-0-	-63	-0-	80	1	1655	2	Y	-0-					-0-
02	1456	N	897	-0-	-559	-0-	50	1	847	2	Y	-0-					-0-

RAINES, B.J. WELL #: 4 RRCID -> 149658 COMPL. DATE 04/25/1994 TOTAL DEPTH 11370 PERF.10950 - 11148

09	2100	N	1966	-0-	-134	-0-	95	1	1871	2	Y	-0-					-0-
10	2077	N	1820	-0-	-257	-0-	84	1	1736	2	Y	-0-					-0-
11	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	96	1	1954	2	Y	-0-					-0-
12	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	98	1	2029	2	Y	-0-					-0-
01	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	95	1	1966	2	Y	-0-					-0-
02	1708	N	1008	-0-	-700	-0-	56	1	952	2	Y	-0-					-0-

ENGRAM, J. E. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 150550 COMPL. DATE 05/23/1994 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10764 - 10960

09	3360	X	2928	-0-	-432	-0-	141	1	2787	2	Y	-0-					-0-
10	3472	X	3117	-0-	-355	-0-	144	1	2973	2	Y	-0-					-0-
11	3360	X	2836	-0-	-524	-0-	132	1	2704	2	Y	-0-					-0-
12	3410	X	2730	-0-	-680	-0-	126	1	2604	2	Y	-0-					-0-
01	3348	X	2787	-0-	-561	-0-	129	1	2658	2	Y	-0-					-0-
02	2688	X	18	-0-	-2670	-0-	1	1	17	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 #: 5 RRCID -> 151105 COMPL. DATE 07/08/1994 TOTAL DEPTH 11470 PERF. 9738 - 10162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	240	N	194	-0-	-46	-0-	9	1	185	2	Y	-0-					-0-
10	350	N	350	-0-	-0-	-0-	16	1	334	2	Y	-0-					-0-
11	218	N	218	-0-	-0-	-0-	10	1	208	2	Y	-0-					-0-
12	75	N	75	-0-	-0-	-0-	3	1	72	2	Y	-0-					-0-
01	341	N	278	-0-	-63	-0-	13	1	265	2	Y	-0-					-0-
*02	290	N	290	-0-	-0-	-0-	16	1	274	2	Y	-0-					-0-

JOBE #1 WELL #: 5 RRCID -> 151892 COMPL. DATE 08/15/1994 TOTAL DEPTH 11325 PERF.10926 - 11086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2520	N	2078	-0-	-442	-0-	96	1	1905	2	Y	70	47	1			104
							77	9									
10	2418	N	2137	-0-	-281	-0-	94	1	1952	2	Y	83	112	1			75
							91	9									
11	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	90	1	1831	2	Y	66	94	1			47
							73	9									
12	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	93	1	1935	2	Y	-0-	22	1			25
01	2139	N	1599	-0-	-540	-0-	74	1	1525	2	Y	-0-	6	1			19
*02	1568	N	1055	-0-	-513	-0-	58	1	997	2	Y	-0-					19

LENAMON, L.K. WELL #: 4 RRCID -> 152129 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9265 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	510	N	416	-0-	-94	-0-	20	1	396	2	Y	-0-					-0-
10	512	N	512	-0-	-0-	-0-	24	1	488	2	Y	-0-					-0-
11	609	N	609	-0-	-0-	-0-	28	1	581	2	Y	-0-					-0-
12	545	N	545	-0-	-0-	-0-	25	1	520	2	Y	-0-					-0-
01	527	N	505	-0-	-22	-0-	23	1	482	2	Y	-0-					-0-
02	336	N	196	-0-	-140	-0-	11	1	185	2	Y	-0-					-0-

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
09	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	73	1	1432	2	N	-0-					-0-
10	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	87	1	1804	2	N	-0-					-0-
11	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	59	1	1201	2	N	-0-					-0-
12	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	59	1	1215	2	N	-0-					-0-
01	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	84	1	1747	2	N	-0-					-0-
*02	729	N	729	-0-	-0-	-0-	40	1	689	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
09	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	76	1	1503	2	N	-0-					-0-
10	1922	N	1794	-0-	-128	-0-	83	1	1711	2	N	-0-					-0-
11	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	90	1	1846	2	N	-0-					-0-
12	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	75	1	1552	2	N	-0-					-0-
01	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	87	1	1803	2	N	-0-					-0-
*02	2800	N	5874	-0-	3074	3074	324	1	5550	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
09	1320	N	1029	-0-	-291	-0-	50	1	979	2	Y	-0-					-0-
10	1302	N	946	-0-	-356	-0-	44	1	902	2	Y	-0-					-0-
11	757	N	757	-0-	-0-	-0-	35	1	722	2	Y	-0-					-0-
12	727	N	727	-0-	-0-	-0-	33	1	694	2	Y	-0-					-0-
01	961	N	613	-0-	-348	-0-	28	1	585	2	Y	-0-					-0-
*02	2800	N	3585	-0-	785	785	198	1	3387	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 #: 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
09	3810 X	3701	-0-	-109	-0-	178	1	3523	2	Y	-0-					-0-
10	3937 X	3137	-0-	-800	-0-	145	1	2992	2	Y	-0-					-0-
11	3810 X	3523	-0-	-287	-0-	164	1	3359	2	Y	-0-					-0-
12	3906 X	3888	-0-	-18	-0-	179	1	3709	2	Y	-0-					-0-
01	3906 X	2856	-0-	-1050	-0-	132	1	2724	2	Y	-0-					-0-
02	3444 X	2311	-0-	-1133	-0-	128	1	2183	2	Y	-0-					-0-

SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 153818 COMPL. DATE 03/21/2004 TOTAL DEPTH 11120 PERF. 9138 - 9732

09	5670 X	5664	-0-	-6	-0-	302	1	5362	2	Y	-0-					-0-
10	5859 X	5788	-0-	-71	-0-	297	1	5491	2	Y	-0-					-0-
11	5670 X	5565	-0-	-105	-0-	288	1	5277	2	Y	-0-					-0-
12	5859 X	5770	-0-	-89	-0-	295	1	5475	2	Y	-0-					-0-
01	5859 X	5672	-0-	-187	-0-	291	1	5381	2	Y	-0-					-0-
02	5124 X	2671	-0-	-2453	-0-	173	1	2498	2	Y	-0-					-0-

JACKSON, JOYCE WELL #: 1 RRCID -> 154519 COMPL. DATE 03/09/1995 TOTAL DEPTH 11378 PERF. 9660 - 9834

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

THURMAN, M.J. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 154887 COMPL. DATE 05/30/1995 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10700 - 10868

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROTHERMEL, PAUL WELL #: 6 RRCID -> 156083 COMPL. DATE 08/21/1995 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10682 - 10796

09	42 N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	2	Y	-0-					-0-
10	75 N	75	-0-	-0-	-0-	3	1	72	2	Y	-0-					-0-
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
12	75 N	75	-0-	-0-	-0-	3	1	72	2	Y	-0-					-0-
01	31 N	29	-0-	-2	-0-	1	1	28	2	Y	-0-					-0-
*02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	Y	-0-					-0-

BROWDER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 156103 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11031 PERF. 9081 - 9862

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RAINES, B. J. WELL #: 5 RRCID -> 156136 COMPL. DATE 08/06/1995 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11042 - 11198

09	2450 N	2450	-0-	-0-	-0-	118	1	2332	2	Y	-0-					-0-
10	2471 N	2471	-0-	-0-	-0-	114	1	2357	2	Y	-0-					-0-
11	2392 N	2392	-0-	-0-	-0-	112	1	2280	2	Y	-0-					-0-
12	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	77	1	1596	2	Y	-0-					-0-
01	2480 N	1696	-0-	-784	-0-	78	1	1618	2	Y	-0-					-0-
02	2184 N	945	-0-	-1239	-0-	52	1	893	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 #: 6 RRCID -> 156270 COMPL. DATE 10/24/1995 TOTAL DEPTH 11490 PERF.10888 - 11198

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1370 X	1370	-0-	-0-	-0-	66	1	1304	2	Y	-0-					-0-
10	1453 X	1453	-0-	-0-	-0-	67	1	1386	2	Y	-0-					-0-
11	1372 X	1372	-0-	-0-	-0-	64	1	1308	2	Y	-0-					-0-
12	1333 X	1302	-0-	-31	-0-	60	1	1242	2	Y	-0-					-0-
01	1456 X	1456	-0-	-0-	-0-	67	1	1389	2	Y	-0-					-0-
02	1288 N	838	-0-	-450	-0-	46	1	792	2	Y	-0-					-0-

RAINES, B. J. WELL #: 6 RRCID -> 156388 COMPL. DATE 11/11/1995 TOTAL DEPTH 11228 PERF. 9214 - 9836

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LENAMON, L. K. WELL #: 3 RRCID -> 157486 COMPL. DATE 09/01/1995 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9894 - 9982

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LENAMON L. K. WELL #: 5 RRCID -> 157812 COMPL. DATE 01/13/1996 TOTAL DEPTH 11157 PERF.10718 - 10962

09	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	52	1	1033	2	Y	-0-					-0-
10	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	49	1	1022	2	Y	-0-					-0-
11	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	48	1	986	2	Y	-0-					-0-
12	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	50	1	1028	2	Y	-0-					-0-
01	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	49	1	1007	2	Y	-0-					-0-
*02	2605 N	2605	-0-	-0-	-0-	144	1	2461	2	Y	-0-					-0-

ROTHERMEL, PAUL WELL #: 7 RRCID -> 157924 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 11197 PERF.10706 - 11000

09	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	64	1	1272	2	Y	-0-					-0-
10	1395 N	1364	-0-	-31	-0-	63	1	1301	2	Y	-0-					-0-
11	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	61	1	1241	2	Y	-0-					-0-
12	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	59	1	1214	2	Y	-0-					-0-
01	1364 N	1335	-0-	-29	-0-	62	1	1273	2	Y	-0-					-0-
02	1204 N	675	-0-	-529	-0-	37	1	638	2	Y	-0-					-0-

BROWDER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 158164 COMPL. DATE 02/06/1996 TOTAL DEPTH 11254 PERF.10834 - 11088

09	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	61	1	1199	2	Y	-0-					-0-
10	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	60	1	1245	2	Y	-0-					-0-
11	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	58	1	1182	2	Y	-0-					-0-
12	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	58	1	1196	2	Y	-0-					-0-
01	1302 N	1285	-0-	-17	-0-	59	1	1226	2	Y	-0-					-0-
02	1148 N	885	-0-	-263	-0-	49	1	836	2	Y	-0-					-0-

HEROD, D. C. WELL #: 2 RRCID -> 159038 COMPL. DATE 09/09/2003 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9156 - 9306

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
ANGELINA COUNTY LUMBER COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 159272 COMPL. DATE 05/22/1996 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11094 - 11308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	90	N	36	-0-	-54	-0-	2	1	34	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	38	-0-	-24	-0-	2	1	36	2	Y	-0-					-0-
11	47	N	47	-0-	-0-	-0-	2	1	45	2	Y	-0-					-0-
12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	Y	-0-					-0-
01	93	N	93	-0-	-0-	-0-	4	1	89	2	Y	-0-					-0-
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	3	1	53	2	Y	-0-					-0-

BROWN, MAGGIE B. WELL #: 4 RRCID -> 159273 COMPL. DATE 06/27/1996 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10742 - 10917

09	3390	X	1311	-0-	-2079	-0-	63	1	1248	2	Y	-0-					-0-
10	3503	X	3146	-0-	-357	-0-	145	1	3001	2	Y	-0-					-0-
11	3390	X	2531	-0-	-859	-0-	118	1	2413	2	Y	-0-					-0-
12	2659	X	2659	-0-	-0-	-0-	122	1	2537	2	Y	-0-					-0-
01	3131	X	2406	-0-	-725	-0-	111	1	2295	2	Y	-0-					-0-
*02	8747	X	8747	-0-	-0-	-0-	483	1	8264	2	Y	-0-					-0-

VANCE, MAE B. G.U. WELL #: 3 RRCID -> 159843 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9512 - 9753

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MILES, C. A. WELL #: 5 RRCID -> 160702 COMPL. DATE 08/30/1996 TOTAL DEPTH 11370 PERF. 9715 - 10079

09	200	N	200	-0-	-0-	-0-	10	1	190	2	Y	-0-					-0-
10	198	N	198	-0-	-0-	-0-	9	1	189	2	Y	-0-					-0-
11	191	N	191	-0-	-0-	-0-	9	1	182	2	Y	-0-					-0-
12	196	N	196	-0-	-0-	-0-	9	1	187	2	Y	-0-					-0-
01	188	N	188	-0-	-0-	-0-	9	1	179	2	Y	-0-					-0-
02	168	N	99	-0-	-69	-0-	5	1	94	2	Y	-0-					-0-

CLANCY, JOE A. WELL #: 4 RRCID -> 160828 COMPL. DATE 09/02/1996 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10686 - 10866

09	1560	N	1548	-0-	-12	-0-	75	1	1473	2	Y	-0-					-0-
10	1581	N	1544	-0-	-37	-0-	71	1	1473	2	Y	-0-					-0-
11	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	71	1	1458	2	Y	-0-					-0-
12	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	73	1	1510	2	Y	-0-					-0-
01	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	73	1	1520	2	Y	-0-					-0-
02	1400	N	795	-0-	-605	-0-	44	1	751	2	Y	-0-					-0-

QUINN ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 161011 COMPL. DATE 11/03/1996 TOTAL DEPTH 11475 PERF.11008 - 11184

09	3180	X	2616	-0-	-564	-0-	126	1	2490	2	Y	-0-					-0-
10	3286	X	2383	-0-	-903	-0-	110	1	2273	2	Y	-0-					-0-
11	2910	X	2659	-0-	-251	-0-	124	1	2535	2	Y	-0-					-0-
12	3007	X	2143	-0-	-864	-0-	99	1	2044	2	Y	-0-					-0-
01	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	134	1	2772	2	Y	-0-					-0-
02	2240	N	923	-0-	-1317	-0-	51	1	872	2	Y	-0-					-0-

MCFERRAN, V. WELL #: 3 RRCID -> 161096 COMPL. DATE 11/16/1996 TOTAL DEPTH 11465 PERF.11012 - 11286

09	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	89	1	1750	2	Y	-0-					-0-
10	1767	N	1759	-0-	-8	-0-	81	1	1678	2	Y	-0-					-0-
11	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	80	1	1626	2	Y	-0-					-0-
12	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	70	1	1456	2	Y	-0-					-0-
01	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	97	1	2003	2	Y	-0-					-0-
02	1596	N	1002	-0-	-594	-0-	55	1	947	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
SMYTHE, E. L. WELL #: 6 RRCID -> 161246 COMPL. DATE 11/28/1996 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10900 - 11122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	65	1	1291	2	Y	-0-					-0-
10	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	65	1	1353	2	Y	-0-					-0-
11	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	62	1	1257	2	Y	-0-					-0-
12	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	58	1	1203	2	Y	-0-					-0-
01	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	65	1	1344	2	Y	-0-					-0-
*02	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	78	1	1334	2	Y	-0-					-0-

SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 162117 COMPL. DATE 12/16/1996 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10860 - 11032

09	904	N	904	-0-	-0-	-0-	44	1	860	2	Y	-0-					-0-
10	944	N	944	-0-	-0-	-0-	44	1	900	2	Y	-0-					-0-
11	904	N	904	-0-	-0-	-0-	42	1	862	2	Y	-0-					-0-
12	910	N	910	-0-	-0-	-0-	42	1	868	2	Y	-0-					-0-
01	924	N	924	-0-	-0-	-0-	43	1	881	2	Y	-0-					-0-
02	840	N	535	-0-	-305	-0-	30	1	505	2	Y	-0-					-0-

REYNOLDS, NELSON WELL #: 2 RRCID -> 162150 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10966 - 11060

09	453	N	453	-0-	-0-	-0-	22	1	431	2	Y	-0-					-0-
10	484	N	484	-0-	-0-	-0-	22	1	462	2	Y	-0-					-0-
11	488	N	488	-0-	-0-	-0-	23	1	465	2	Y	-0-					-0-
12	507	N	507	-0-	-0-	-0-	23	1	484	2	Y	-0-					-0-
01	502	N	502	-0-	-0-	-0-	23	1	479	2	Y	-0-					-0-
02	448	N	332	-0-	-116	-0-	18	1	314	2	Y	-0-					-0-

JACKSON, R. F. "A" WELL #: 3 RRCID -> 162231 COMPL. DATE 01/24/1997 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10724 - 10888

09	1230	N	1202	-0-	-28	-0-	58	1	1144	2	N	-0-					-0-
10	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	69	1	1429	2	N	-0-					-0-
11	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	70	1	1424	2	N	-0-					-0-
12	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	69	1	1441	2	N	-0-					-0-
01	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	68	1	1403	2	N	-0-					-0-
02	1148	N	497	-0-	-651	-0-	27	1	470	2	N	-0-					-0-

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 4 RRCID -> 162824 COMPL. DATE 04/03/1997 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11284 - 11520

09	990	N	982	-0-	-8	-0-	47	1	935	2	Y	-0-					-0-
10	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	47	1	970	2	Y	-0-					-0-
11	998	N	998	-0-	-0-	-0-	47	1	951	2	Y	-0-					-0-
12	986	N	986	-0-	-0-	-0-	45	1	941	2	Y	-0-					-0-
01	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	48	1	1001	2	Y	-0-					-0-
02	924	N	549	-0-	-375	-0-	30	1	519	2	Y	-0-					-0-

SPENCE, RALPH WELL #: 4 RRCID -> 162828 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9217 - 9790

09	864	N	864	-0-	-0-	-0-	42	1	822	2	Y	-0-					-0-
10	839	N	839	-0-	-0-	-0-	39	1	800	2	Y	-0-					-0-
11	793	N	793	-0-	-0-	-0-	37	1	756	2	Y	-0-					-0-
12	847	N	847	-0-	-0-	-0-	39	1	808	2	Y	-0-					-0-
01	837	N	803	-0-	-34	-0-	37	1	766	2	Y	-0-					-0-
02	728	N	437	-0-	-291	-0-	24	1	413	2	Y	-0-					-0-

BURLESON WELL #: 3 RRCID -> 162830 COMPL. DATE 03/02/1997 TOTAL DEPTH 11277 PERF.10922 - 11084

09	345	N	345	-0-	-0-	-0-	17	1	328	2	Y	-0-					-0-
10	316	N	316	-0-	-0-	-0-	15	1	301	2	Y	-0-					-0-
11	249	N	249	-0-	-0-	-0-	12	1	237	2	Y	-0-					-0-
12	233	N	233	-0-	-0-	-0-	11	1	222	2	Y	-0-					-0-
01	204	N	204	-0-	-0-	-0-	9	1	195	2	Y	-0-					-0-
02	224	N	151	-0-	-73	-0-	8	1	143	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
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
09	1050 N	936	-0-	-114	-0-	45	1	891	2	Y	-0-					-0-
10	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	58	1	1203	2	Y	-0-					-0-
11	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	65	1	1321	2	Y	-0-					-0-
12	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	63	1	1301	2	Y	-0-					-0-
01	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	57	1	1182	2	Y	-0-					-0-
02	1260 N	590	-0-	-670	-0-	33	1	557	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EASTERLING WELL #: 3 RRCID -> 164879 COMPL. DATE 05/17/1997 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11344 - 11398

09	180 N	172	-0-	-8	-0-	8	1	164	2	Y	-0-					-0-
10	186 N	169	-0-	-17	-0-	8	1	161	2	Y	-0-					-0-
11	151 N	151	-0-	-0-	-0-	7	1	144	2	Y	-0-					-0-
12	142 N	142	-0-	-0-	-0-	7	1	135	2	Y	-0-					-0-
01	155 N	138	-0-	-17	-0-	6	1	132	2	Y	-0-					-0-
02	140 N	38	-0-	-102	-0-	2	1	36	2	Y	-0-					-0-

CLIFTON, ARTHUR WELL #: 2 RRCID -> 164945 COMPL. DATE 07/16/1997 TOTAL DEPTH 11046 PERF.10790 - 10878

09	2781 N	2781	-0-	-0-	-0-	134	1	2647	2	Y	-0-					-0-
10	2357 N	2357	-0-	-0-	-0-	109	1	2248	2	Y	-0-					-0-
11	2497 N	2497	-0-	-0-	-0-	116	1	2381	2	Y	-0-					-0-
12	2663 N	2663	-0-	-0-	-0-	123	1	2540	2	Y	-0-					-0-
01	2519 N	2519	-0-	-0-	-0-	116	1	2403	2	Y	-0-					-0-
02	2324 N	2034	-0-	-290	-0-	112	1	1922	2	Y	-0-					-0-

MUSE-DUKE WELL #: 3 RRCID -> 165235 COMPL. DATE 06/28/1997 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9799 - 10198

09	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	102	1	2013	2	Y	-0-					-0-
10	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	97	1	2001	2	Y	-0-					-0-
11	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	90	1	1832	2	Y	-0-					-0-
12	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	85	1	1764	2	Y	-0-					-0-
01	2108 N	1791	-0-	-317	-0-	83	1	1708	2	Y	-0-					-0-
02	1708 N	830	-0-	-878	-0-	46	1	784	2	Y	-0-					-0-

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 5 RRCID -> 165295 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11170 - 11412

09	3150 X	2901	-0-	-249	-0-	140	1	2761	2	N	-0-					-0-
10	3038 X	2943	-0-	-95	-0-	136	1	2807	2	N	-0-					-0-
11	2880 X	2836	-0-	-44	-0-	132	1	2704	2	N	-0-					-0-
12	2945 X	2914	-0-	-31	-0-	134	1	2780	2	N	-0-					-0-
01	3007 X	2897	-0-	-110	-0-	134	1	2763	2	N	-0-					-0-
*02	6156 X	6156	-0-	-0-	-0-	340	1	5816	2	N	-0-					-0-

SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 165395 COMPL. DATE 08/06/1997 TOTAL DEPTH 11355 PERF. 9596 - 9626

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
JACKSON, R. F. -B- WELL #: 3 RRCID -> 165548 COMPL. DATE 07/27/1997 TOTAL DEPTH 11820 PERF.11480 - 11647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1020	N	980	-0-	-40	-0-	47	1	933	2	Y	-0-					-0-
10	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	46	1	955	2	Y	-0-					-0-
11	969	N	969	-0-	-0-	-0-	45	1	924	2	Y	-0-					-0-
12	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	46	1	960	2	Y	-0-					-0-
01	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	46	1	960	2	Y	-0-					-0-
02	896	N	652	-0-	-244	-0-	36	1	616	2	Y	-0-					-0-

BROWN, MAGGIE B. WELL #: 5 RRCID -> 165835 COMPL. DATE 10/17/1997 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10643 - 10738

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	99	N	99	-0-	-0-	-0-	5	1	94	2	Y	-0-					-0-
11	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
12	103	N	103	-0-	-0-	-0-	5	1	98	2	Y	-0-					-0-
01	93	N	41	-0-	-52	-0-	2	1	39	2	Y	-0-					-0-
*02	47	N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	2	Y	-0-					-0-

JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 4 RRCID -> 165937 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9268 - 9787

09	1080	N	1070	-0-	-10	-0-	52	1	1018	2	Y	-0-	5	1			4
10	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	52	1	1076	2	Y	-0-	1	1			3
11	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	50	1	1024	2	Y	-0-					3
12	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	52	1	1069	2	Y	-0-					3
01	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	52	1	1071	2	Y	-0-					3
02	980	N	623	-0-	-357	-0-	34	1	589	2	Y	-0-					3

MCCLAREN, T. J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 166115 COMPL. DATE 10/27/1997 TOTAL DEPTH 11675 PERF.11259 - 11446

09	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	54	1	1074	2	N	-0-					-0-
10	1085	N	1019	-0-	-66	-0-	47	1	972	2	N	-0-					-0-
11	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	49	1	1003	2	N	-0-					-0-
12	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	48	1	991	2	N	-0-					-0-
01	1023	N	1001	-0-	-22	-0-	46	1	955	2	N	-0-					-0-
02	980	N	479	-0-	-501	-0-	26	1	453	2	N	-0-					-0-

LAURENCE, R. A. WELL #: 4 RRCID -> 166502 COMPL. DATE 11/21/1997 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10770 - 10930

09	1800	N	1781	-0-	-19	-0-	86	1	1695	2	Y	-0-					-0-
10	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	87	1	1807	2	Y	-0-					-0-
11	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	78	1	1604	2	Y	-0-					-0-
12	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	79	1	1634	2	Y	-0-					-0-
01	1891	N	1679	-0-	-212	-0-	77	1	1602	2	Y	-0-					-0-
*02	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	64	1	1104	2	Y	-0-					-0-

CAPPS, ROBERT T. WELL #: 1 RRCID -> 167114 COMPL. DATE 01/11/1998 TOTAL DEPTH 11247 PERF. 9226 - 11114

09	562	N	562	-0-	-0-	-0-	27	1	535	2	Y	-0-					-0-
10	640	N	640	-0-	-0-	-0-	30	1	610	2	Y	-0-					-0-
11	587	N	587	-0-	-0-	-0-	27	1	560	2	Y	-0-					-0-
12	652	N	652	-0-	-0-	-0-	30	1	622	2	Y	-0-					-0-
01	765	N	765	-0-	-0-	-0-	35	1	730	2	Y	-0-					-0-
02	560	N	321	-0-	-239	-0-	18	1	303	2	Y	-0-					-0-

THOMPSON HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 167469 COMPL. DATE 02/16/1998 TOTAL DEPTH 11461 PERF.11094 - 11284

09	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	74	1	1457	2	Y	-0-					-0-
10	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	70	1	1451	2	Y	-0-					-0-
11	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	70	1	1425	2	Y	-0-					-0-
12	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	68	1	1417	2	Y	-0-					-0-
01	1519	N	1285	-0-	-234	-0-	59	1	1226	2	Y	-0-					-0-
02	1400	N	738	-0-	-662	-0-	41	1	697	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
THURMAN, M.J. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 167797 COMPL. DATE 01/28/1998 TOTAL DEPTH 11060 PERF. 9866 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-					-0-
10	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	Y	-0-					-0-

BURLESON-MCBAY GU WELL #: 3 RRCID -> 168083 COMPL. DATE 02/17/1998 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11348 - 11476

09	60	N	36	-0-	-24	-0-	2	1	34	2	N	-0-					-0-
10	31	N	24	-0-	-7	-0-	1	1	23	2	N	-0-					-0-
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	N	-0-					-0-
12	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	N	-0-					-0-
01	31	N	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	2	N	-0-					-0-
02	28	N	19	-0-	-9	-0-	1	1	18	2	N	-0-					-0-

QUINN ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 168101 COMPL. DATE 03/15/1998 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10202 - 10218

09	255	N	255	-0-	-0-	-0-	12	1	243	2	Y	-0-					-0-
10	263	N	263	-0-	-0-	-0-	12	1	251	2	Y	-0-					-0-
11	240	N	240	-0-	-0-	-0-	11	1	229	2	Y	-0-					-0-
12	258	N	258	-0-	-0-	-0-	12	1	246	2	Y	-0-					-0-
01	265	N	265	-0-	-0-	-0-	12	1	253	2	Y	-0-					-0-
02	224	N	123	-0-	-101	-0-	7	1	116	2	Y	-0-					-0-

ROTHERMEL SWD WELL #: 1 RRCID -> 168470 COMPL. DATE 03/03/1998 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4400 - 4966

09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LITTLE, W. P. WELL #: 4 RRCID -> 168625 COMPL. DATE 04/11/1998 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9198 - 10036

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

JACKSON, R.F. "A" WELL #: 4 RRCID -> 168865 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10740 PERF.10345 - 10476

09	1650	N	1608	-0-	-42	-0-	77	1	1531	2	Y	-0-					-0-
10	1643	N	1639	-0-	-4	-0-	76	1	1563	2	Y	-0-					-0-
11	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	74	1	1509	2	Y	-0-					-0-
12	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	74	1	1540	2	Y	-0-					-0-
01	1643	N	1614	-0-	-29	-0-	74	1	1540	2	Y	-0-					-0-
02	1428	N	833	-0-	-595	-0-	46	1	787	2	Y	-0-					-0-

BURLESON WELL #: 4 RRCID -> 169309 COMPL. DATE 06/08/1998 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11005 - 11148

09	822	N	822	-0-	-0-	-0-	40	1	782	2	N	-0-					-0-
10	977	N	977	-0-	-0-	-0-	45	1	932	2	N	-0-					-0-
11	878	N	878	-0-	-0-	-0-	41	1	837	2	N	-0-					-0-
12	748	N	748	-0-	-0-	-0-	34	1	714	2	N	-0-					-0-
01	992	N	819	-0-	-173	-0-	38	1	781	2	N	-0-					-0-
02	812	N	448	-0-	-364	-0-	25	1	423	2	N	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
CLIFTON, ARTHUR WELL #: 3 RRCID -> 169658 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10740 - 10869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	118	1	2331	2	Y	-0-					-0-
10	2635	N	1991	-0-	-644	-0-	92	1	1899	2	Y	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	1984	N	-0-	-0-	-1984	-0-					Y	-0-					-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-

HEROD, D. C. WELL #: 3 RRCID -> 170135 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10734 - 10862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	65	1	1283	2	Y	-0-					-0-
10	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	54	1	1125	2	Y	-0-					-0-
11	990	N	990	-0-	-0-	-0-	46	1	944	2	Y	-0-					-0-
12	956	N	956	-0-	-0-	-0-	44	1	912	2	Y	-0-					-0-
01	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	71	1	1477	2	Y	-0-					-0-
02	840	N	618	-0-	-222	-0-	34	1	584	2	Y	-0-					-0-

SMYTHE, E. L. WELL #: 8 RRCID -> 170481 COMPL. DATE 08/29/1998 TOTAL DEPTH 11503 PERF.11092 - 11290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	660	N	652	-0-	-8	-0-	60	1	592	2	Y	-0-					-0-
10	682	N	603	-0-	-79	-0-	58	1	545	2	Y	-0-					-0-
11	621	N	621	-0-	-0-	-0-	58	1	563	2	Y	-0-					-0-
12	641	N	641	-0-	-0-	-0-	59	1	582	2	Y	-0-					-0-
01	655	N	655	-0-	-0-	-0-	60	1	595	2	Y	-0-					-0-
02	532	N	461	-0-	-71	-0-	52	1	409	2	Y	-0-					-0-

JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 5 RRCID -> 171509 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10722 - 10872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3480	X	3297	-0-	-183	-0-	144	1	2846	2	Y	279	188	1			422
							307	9									
10	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	163	1	3374	2	Y	332	446	1			308
							365	9									
11	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	165	1	3375	2	Y	242	362	1			188
							266	9									
12	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	172	1	3559	2	Y	2	84	1			106
							2	9									
01	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	178	1	3679	2	Y	-0-	25	1			81
02	3444	X	2217	-0-	-1227	-0-	122	1	2095	2	Y	-0-	1	1			80

VANCE, MAE B. G.U. WELL #: 5 RRCID -> 173798 COMPL. DATE 06/07/1999 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10906 - 10990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	90	1	1770	2	Y	10	7	1			12
							11	9									
10	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	79	1	1623	2	Y	10	12	1			10
							11	9									
11	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	67	1	1377	2	Y	9	12	1			7
							10	9									
12	624	N	624	-0-	-0-	-0-	29	1	595	2	Y	-0-	3	1			4
01	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-					Y	-0-	1	1			3
02	1344	N	-0-	-0-	-1344	-0-					Y	-0-					3

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
09	151	N	151	-0-	-0-	-0-	7	1	144	2	N	-0-					-0-
10	191	N	191	-0-	-0-	-0-	9	1	182	2	N	-0-					-0-
11	153	N	153	-0-	-0-	-0-	7	1	146	2	N	-0-					-0-
12	136	N	136	-0-	-0-	-0-	6	1	130	2	N	-0-					-0-
01	155	N	128	-0-	-27	-0-	6	1	122	2	N	-0-					-0-
02	140	N	78	-0-	-62	-0-	4	1	74	2	N	-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 #: 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
09	60	N	6	-0-	-54	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
12	229	N	229	-0-	-0-	-0-	11	1	218	2	Y	-0-					-0-
01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	2	Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-

HEROD, D. C. WELL #: 4 RRCID -> 176046 COMPL. DATE 11/04/1999 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11000 - 11143

09	2310	N	2307	-0-	-3	-0-	111	1	2196	2	Y	-0-					-0-
10	2325	N	2324	-0-	-1	-0-	107	1	2217	2	Y	-0-					-0-
11	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	80	1	1634	2	Y	-0-					-0-
12	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	52	1	1075	2	Y	-0-					-0-
01	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	114	1	2354	2	Y	-0-					-0-
02	1596	N	667	-0-	-929	-0-	37	1	630	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

09	259	N	259	-0-	-0-	-0-	12	1	247	2	Y	-0-					-0-
10	264	N	264	-0-	-0-	-0-	12	1	252	2	Y	-0-					-0-
11	258	N	258	-0-	-0-	-0-	12	1	246	2	Y	-0-					-0-
12	265	N	265	-0-	-0-	-0-	12	1	253	2	Y	-0-					-0-
01	252	N	252	-0-	-0-	-0-	12	1	240	2	Y	-0-					-0-
*02	316	N	316	-0-	-0-	-0-	17	1	299	2	Y	-0-					-0-

HAWKINS, J.G. WELL #: 4 RRCID -> 176820 COMPL. DATE 02/27/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10776 - 10832

09	151	N	151	-0-	-0-	-0-	7	1	144	2	Y	-0-					-0-
10	161	N	161	-0-	-0-	-0-	7	1	154	2	Y	-0-					-0-
11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	6	1	116	2	Y	-0-					-0-
12	116	N	116	-0-	-0-	-0-	5	1	111	2	Y	-0-					-0-
01	124	N	103	-0-	-21	-0-	5	1	98	2	Y	-0-					-0-
02	112	N	44	-0-	-68	-0-	2	1	42	2	Y	-0-					-0-

JACKSON, JOYCE WELL #: 2 RRCID -> 176839 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10530 - 11085

09	1560	N	1200	-0-	-360	-0-	58	1	1142	2	Y	-0-					-0-
10	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	79	1	1629	2	Y	-0-					-0-
11	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	77	1	1565	2	Y	-0-					-0-
12	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	77	1	1588	2	Y	-0-					-0-
01	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	76	1	1575	2	Y	-0-					-0-
02	1540	N	908	-0-	-632	-0-	50	1	858	2	Y	-0-					-0-

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 6 RRCID -> 177793 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11320 - 11644

09	1770	N	1639	-0-	-131	-0-	79	1	1560	2	N	-0-					-0-
10	1550	N	1503	-0-	-47	-0-	69	1	1434	2	N	-0-					-0-
11	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	80	1	1636	2	N	-0-					-0-
12	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	79	1	1635	2	N	-0-					-0-
01	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	72	1	1481	2	N	-0-					-0-
02	1596	N	1173	-0-	-423	-0-	65	1	1108	2	N	-0-					-0-

BURLESON-MCBAY GU WELL #: 4 RRCID -> 178069 COMPL. DATE 04/22/2000 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11162 - 11326

09	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	64	1	1263	2	N	-0-					-0-
10	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	65	1	1338	2	N	-0-					-0-
11	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	61	1	1250	2	N	-0-					-0-
12	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	63	1	1312	2	N	-0-					-0-
01	1395	N	1234	-0-	-161	-0-	57	1	1177	2	N	-0-					-0-
02	1232	N	630	-0-	-602	-0-	35	1	595	2	N	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405

LITTLE, W. P. WELL #: 5 RRCID -> 178081 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 11222 PERF. 9528 - 11023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	69	N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	66	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	60	-0-	-2	-0-	3	1	57	2	Y	-0-					-0-
11	91	N	91	-0-	-0-	-0-	4	1	87	2	Y	-0-					-0-
12	82	N	82	-0-	-0-	-0-	4	1	78	2	Y	-0-					-0-
01	80	N	80	-0-	-0-	-0-	4	1	76	2	Y	-0-					-0-
02	84	N	47	-0-	-37	-0-	3	1	44	2	Y	-0-					-0-

JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 3 RRCID -> 178944 COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 11126 PERF. 9256 - 9885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	2	N	-0-					-0-
10	62	N	34	-0-	-28	-0-	2	1	32	2	N	-0-					-0-
11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	N	-0-					-0-
12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	66	2	N	-0-					-0-
01	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	5	1	82	2	N	-0-					-0-

LAURENCE, R. A. WELL #: 6 RRCID -> 178971 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11010 - 11256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2010	N	1726	-0-	-284	-0-	83	1	1643	2	N	-0-					-0-
10	2077	N	1797	-0-	-280	-0-	83	1	1714	2	N	-0-					-0-
11	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	84	1	1714	2	N	-0-					-0-
12	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	85	1	1767	2	N	-0-					-0-
01	1798	N	1343	-0-	-455	-0-	62	1	1281	2	N	-0-					-0-
02	1680	N	702	-0-	-978	-0-	39	1	663	2	N	-0-					-0-

MABEL CARPENTER ET AL GU WELL #: 4 RRCID -> 179534 COMPL. DATE 09/24/2000 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 9410 - 9539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60	N	32	-0-	-28	-0-	2	1	30	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	24	-0-	-38	-0-	1	1	23	2	Y	-0-					-0-
11	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
01	46	N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	2	Y	-0-					-0-
*02	24	N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	2	Y	-0-					-0-

STONE, R.E. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 179550 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 11282 PERF. 9350 - 9996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	186	N	186	-0-	-0-	-0-	9	1	177	2	N	-0-					-0-
10	247	N	247	-0-	-0-	-0-	11	1	236	2	N	-0-					-0-
11	249	N	249	-0-	-0-	-0-	12	1	237	2	N	-0-					-0-
12	362	N	362	-0-	-0-	-0-	17	1	345	2	N	-0-					-0-
01	356	N	356	-0-	-0-	-0-	16	1	340	2	N	-0-					-0-
*02	264	N	264	-0-	-0-	-0-	15	1	249	2	N	-0-					-0-

RAINES, B. J. WELL #: 7 RRCID -> 179690 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 11632 PERF.11133 - 11324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	70	1	1376	2	Y	-0-					-0-
10	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	67	1	1394	2	Y	-0-					-0-
11	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	69	1	1418	2	Y	-0-					-0-
12	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	64	1	1326	2	Y	-0-					-0-
01	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	53	1	1100	2	Y	-0-					-0-
02	1288	N	687	-0-	-601	-0-	38	1	649	2	Y	-0-					-0-

THURMAN, M. J. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 179838 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 10884 PERF. 8939 - 9573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1410	N	1388	-0-	-22	-0-	67	1	1321	2	Y	-0-					-0-
10	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	72	1	1483	2	Y	-0-					-0-
11	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	57	1	1162	2	Y	-0-					-0-
12	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	56	1	1170	2	Y	-0-					-0-
01	1488	N	798	-0-	-690	-0-	37	1	761	2	Y	-0-					-0-
02	1148	N	513	-0-	-635	-0-	28	1	485	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
09	2100	N	1973	-0-	-127	-0-	95	1	1878	2	N	-0-					-0-
10	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	93	1	1926	2	N	-0-					-0-
11	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	92	1	1871	2	N	-0-					-0-
12	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	90	1	1865	2	N	-0-					-0-
01	2015	N	1880	-0-	-135	-0-	87	1	1793	2	N	-0-					-0-
02	1820	N	1058	-0-	-762	-0-	58	1	1000	2	N	-0-					-0-

CROFT, M. V. WELL #: 3 RRCID -> 180148 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 11010 PERF. 9104 - 9629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	54	1	1060	2	N	-0-					-0-
10	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	53	1	1104	2	N	-0-					-0-
11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	4	1	88	2	N	-0-					-0-
12	92	N	92	-0-	-0-	-0-	4	1	88	2	N	-0-					-0-
01	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-
*02	124	N	124	-0-	-0-	-0-	7	1	117	2	N	-0-					-0-

ANGELINA COUNTY LUMBER CO. WELL #: 4 RRCID -> 180576 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 11631 PERF.10588 - 10596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	81	1	995	2	Y	-0-					-0-
10	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	81	1	1027	2	Y	-0-					-0-
11	941	N	941	-0-	-0-	-0-	73	1	868	2	Y	-0-					-0-
12	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	82	1	1055	2	Y	-0-					-0-
01	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	77	1	952	2	Y	-0-					-0-
02	868	N	521	-0-	-347	-0-	55	1	466	2	Y	-0-					-0-

SMYTHE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 180682 COMPL. DATE 10/31/2000 TOTAL DEPTH 11496 PERF.11116 - 11264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	127	1	2500	2	Y	-0-					-0-
10	2706	N	2706	-0-	-0-	-0-	125	1	2581	2	Y	-0-					-0-
11	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	122	1	2487	2	Y	-0-					-0-
12	2713	N	2713	-0-	-0-	-0-	125	1	2588	2	Y	-0-					-0-
01	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	126	1	2602	2	Y	-0-					-0-
02	2352	N	1424	-0-	-928	-0-	79	1	1345	2	Y	-0-					-0-

MAE B. VANCE GU WELL #: 6 RRCID -> 181010 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9140 - 9811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAURENCE, R. A. WELL #: 7 RRCID -> 181072 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10874 - 10992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	51	1	1006	2	Y	-0-					-0-
10	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	49	1	1019	2	Y	-0-					-0-
11	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	47	1	956	2	Y	-0-					-0-
12	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	46	1	962	2	Y	-0-					-0-
01	1054	N	989	-0-	-65	-0-	46	1	943	2	Y	-0-					-0-
*02	2800	N	3598	-0-	798	798	199	1	3399	2	Y	-0-					-0-

SPENCE, RALPH WELL #: 5 RRCID -> 181074 COMPL. DATE 12/17/2000 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10734 - 10892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	68	1	1349	2	Y	-0-					-0-
10	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	66	1	1365	2	Y	-0-					-0-
11	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	61	1	1245	2	Y	-0-					-0-
12	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	54	1	1125	2	Y	-0-					-0-
01	1426	N	1172	-0-	-254	-0-	54	1	1118	2	Y	-0-					-0-
02	1232	N	583	-0-	-649	-0-	32	1	551	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
09	960 N	906	-0-	-54	-0-	44	1	862	2	Y	-0-					-0-
10	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	46	1	955	2	Y	-0-					-0-
11	860 N	860	-0-	-0-	-0-	40	1	820	2	Y	-0-					-0-
12	821 N	821	-0-	-0-	-0-	38	1	783	2	Y	-0-					-0-
01	992 N	966	-0-	-26	-0-	45	1	921	2	Y	-0-					-0-
02	812 N	624	-0-	-188	-0-	34	1	590	2	Y	-0-					-0-

FERGUSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 181130 COMPL. DATE 01/17/2001 TOTAL DEPTH 11520 PERF.11274 - 11304

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURLESON-MCBAY GU WELL #: 5 RRCID -> 181546 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 11603 PERF.11257 - 11399

09	796 N	796	-0-	-0-	-0-	67	1	729	2	Y	-0-					-0-
10	811 N	811	-0-	-0-	-0-	67	1	744	2	Y	-0-					-0-
11	736 N	736	-0-	-0-	-0-	63	1	673	2	Y	-0-					-0-
12	706 N	706	-0-	-0-	-0-	62	1	644	2	Y	-0-					-0-
01	877 N	877	-0-	-0-	-0-	70	1	807	2	Y	-0-					-0-
02	700 N	432	-0-	-268	-0-	50	1	382	2	Y	-0-					-0-

RAINES, B. J. WELL #: 8 RRCID -> 181738 COMPL. DATE 02/18/2001 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10956 - 11148

09	480 N	471	-0-	-9	-0-	23	1	448	2	Y	-0-					-0-
10	496 N	467	-0-	-29	-0-	22	1	445	2	Y	-0-					-0-
11	434 N	434	-0-	-0-	-0-	20	1	414	2	Y	-0-					-0-
12	440 N	440	-0-	-0-	-0-	20	1	420	2	Y	-0-					-0-
01	465 N	448	-0-	-17	-0-	21	1	427	2	Y	-0-					-0-
02	392 N	260	-0-	-132	-0-	14	1	246	2	Y	-0-					-0-

QUINN ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 181773 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 11574 PERF.11148 - 11348

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NETTLES, L.O. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181950 COMPL. DATE 03/12/2001 TOTAL DEPTH 11570 PERF. 9813 - 10380

09	3152 X	3152	-0-	-0-	-0-	152	1	3000	2	N	-0-					-0-
10	3160 X	3160	-0-	-0-	-0-	146	1	3014	2	N	-0-					-0-
11	3122 X	3122	-0-	-0-	-0-	146	1	2976	2	N	-0-					-0-
12	3051 N	3051	-0-	-0-	-0-	140	1	2911	2	N	-0-					-0-
01	3112 X	3112	-0-	-0-	-0-	144	1	2968	2	N	-0-					-0-
02	2100 X	1709	-0-	-391	-0-	94	1	1615	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
09	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	104	1	2048	2	N	-0-					-0-
10	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	101	1	2086	2	N	-0-					-0-
11	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	95	1	1950	2	N	-0-					-0-
12	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	93	1	1918	2	N	-0-					-0-
01	2201	N	2187	-0-	-14	-0-	101	1	2086	2	N	-0-					-0-
02	1904	N	891	-0-	-1013	-0-	49	1	842	2	N	-0-					-0-

CROFT, M. V. WELL #: 4 RRCID -> 182257 COMPL. DATE 04/03/2001 TOTAL DEPTH 11122 PERF.10802 - 10902

09	1710	N	1606	-0-	-104	-0-	77	1	1529	2	N	-0-					-0-
10	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	82	1	1696	2	N	-0-					-0-
11	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	84	1	1715	2	N	-0-					-0-
12	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	97	1	2011	2	N	-0-					-0-
01	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	101	1	2090	2	N	-0-					-0-
*02	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	143	1	2442	2	N	-0-					-0-

CLANCY, JOE A. WELL #: 5 RRCID -> 182331 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9125 - 9701

09	5070	X	2224	-0-	-2846	-0-	538	1	1686	2	Y	-0-					-0-
10	5239	X	2422	-0-	-2817	-0-	558	1	1864	2	Y	-0-					-0-
11	4890	X	4093	-0-	-797	-0-	621	1	3472	2	Y	-0-					-0-
12	4836	X	3663	-0-	-1173	-0-	611	1	3052	2	Y	-0-					-0-
01	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	588	1	2724	2	Y	-0-					-0-
02	3808	X	2254	-0-	-1554	-0-	374	1	1880	2	Y	-0-					-0-

SMYTHE, E. L. WELL #: 10 RRCID -> 182748 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 11570 PERF.11142 - 11286

09	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	48	1	955	2	Y	-0-					-0-
10	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	47	1	975	2	Y	-0-					-0-
11	936	N	936	-0-	-0-	-0-	44	1	892	2	Y	-0-					-0-
12	982	N	982	-0-	-0-	-0-	45	1	937	2	Y	-0-					-0-
01	923	N	923	-0-	-0-	-0-	43	1	880	2	Y	-0-					-0-
02	868	N	498	-0-	-370	-0-	27	1	471	2	Y	-0-					-0-

SPENCE, RALPH WELL #: 6 RRCID -> 183296 COMPL. DATE 02/20/2003 TOTAL DEPTH 11268 PERF. 9191 - 9836

09	60	N	40	-0-	-20	-0-	2	1	38	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	40	-0-	-22	-0-	2	1	38	2	Y	-0-					-0-
11	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	2	Y	-0-					-0-
12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	Y	-0-					-0-
01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	Y	-0-					-0-
*02	75	N	75	-0-	-0-	-0-	4	1	71	2	Y	-0-					-0-

VANCE, MAE B. "A" WELL #: 4 RRCID -> 183324 COMPL. DATE 05/28/2001 TOTAL DEPTH 11032 PERF.10659 - 10807

09	660	X	406	-0-	-254	-0-	20	1	386	2	Y	-0-					-0-
10	651	X	407	-0-	-244	-0-	19	1	388	2	Y	-0-					-0-
11	630	X	381	-0-	-249	-0-	18	1	363	2	Y	-0-					-0-
12	496	X	470	-0-	-26	-0-	22	1	448	2	Y	-0-					-0-
01	496	X	467	-0-	-29	-0-	22	1	445	2	Y	-0-					-0-
02	364	N	359	-0-	-5	-0-	20	1	339	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

09	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	73	1	1446	2	N	-0-					-0-
10	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	66	1	1368	2	N	-0-					-0-
11	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	62	1	1264	2	N	-0-					-0-
12	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	61	1	1270	2	N	-0-					-0-
01	1302	N	1295	-0-	-7	-0-	60	1	1235	2	N	-0-					-0-
02	1176	N	694	-0-	-482	-0-	38	1	656	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
09	1650	N	1421	-0-	-229	-0-	68	1	1353	2	Y	-0-					-0-
10	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	65	1	1352	2	Y	-0-					-0-
11	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	84	1	1718	2	Y	-0-					-0-
12	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	74	1	1526	2	Y	-0-					-0-
01	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	68	1	1407	2	Y	-0-					-0-
02	1680	N	1128	-0-	-552	-0-	62	1	1066	2	Y	-0-					-0-

JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 7 RRCID -> 184024 COMPL. DATE 10/04/2012 TOTAL DEPTH 11234 PERF. 9124 - 11029

09	420	N	414	-0-	-6	-0-	20	1	394	2	Y	-0-					-0-
10	434	N	422	-0-	-12	-0-	19	1	403	2	Y	-0-					-0-
11	407	N	407	-0-	-0-	-0-	19	1	388	2	Y	-0-					-0-
12	420	N	420	-0-	-0-	-0-	19	1	401	2	Y	-0-					-0-
01	434	N	418	-0-	-16	-0-	19	1	399	2	Y	-0-					-0-
02	392	N	247	-0-	-145	-0-	14	1	233	2	Y	-0-					-0-

RAINES, B. J. WELL #: 9 RRCID -> 184259 COMPL. DATE 05/16/2001 TOTAL DEPTH 11560 PERF.11130 - 11292

09	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	42	1	1843	2	Y	-0-					-0-
10	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	24	1	1867	2	Y	-0-					-0-
11	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	16	1	1226	2	Y	-0-					-0-
12	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	13	1	1117	2	Y	-0-					-0-
01	1271	N	867	-0-	-404	-0-	10	1	857	2	Y	-0-					-0-
02	1148	N	440	-0-	-708	-0-	7	1	433	2	Y	-0-					-0-

ROTHERMEL, PAUL WELL #: 8 RRCID -> 184278 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 11342 PERF.10842 - 11129

09	1410	N	1333	-0-	-77	-0-	64	1	1269	2	Y	-0-					-0-
10	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	68	1	1401	2	Y	-0-					-0-
11	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	65	1	1325	2	Y	-0-					-0-
12	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	66	1	1365	2	Y	-0-					-0-
01	1457	N	1439	-0-	-18	-0-	66	1	1373	2	Y	-0-					-0-
*02	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	149	1	2548	2	Y	-0-					-0-

STONE, R.E. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 184281 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 11338 PERF.10985 - 11119

09	1740	N	1674	-0-	-66	-0-	81	1	1593	2	Y	-0-					-0-
10	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	82	1	1700	2	Y	-0-					-0-
11	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	80	1	1627	2	Y	-0-					-0-
12	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	81	1	1686	2	Y	-0-					-0-
01	1767	N	1726	-0-	-41	-0-	80	1	1646	2	Y	-0-					-0-
02	1512	N	1075	-0-	-437	-0-	59	1	1016	2	Y	-0-					-0-

JACKSON, R. F. -C- WELL #: 2 RRCID -> 184666 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 11124 PERF.10754 - 10861

09	1290	N	1228	-0-	-62	-0-	59	1	1169	2	Y	-0-					-0-
10	1271	N	1213	-0-	-58	-0-	56	1	1157	2	Y	-0-					-0-
11	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	55	1	1119	2	Y	-0-					-0-
12	948	N	948	-0-	-0-	-0-	44	1	904	2	Y	-0-					-0-
01	1209	N	1046	-0-	-163	-0-	48	1	998	2	Y	-0-					-0-
02	1092	N	452	-0-	-640	-0-	25	1	427	2	Y	-0-					-0-

PRICHARD, J.C. G.U. WELL #: 2 RRCID -> 184929 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 11108 PERF.10744 - 10894

09	1350	N	1316	-0-	-34	-0-	63	1	1253	2	N	-0-					-0-
10	1364	N	1356	-0-	-8	-0-	63	1	1293	2	N	-0-					-0-
11	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	58	1	1194	2	N	-0-					-0-
12	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	54	1	1128	2	N	-0-					-0-
01	1364	N	1153	-0-	-211	-0-	53	1	1100	2	N	-0-					-0-
02	1176	N	628	-0-	-548	-0-	35	1	593	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
09	1170	N	1159	-0-	-11	-0-	56	1	1103	2	N	-0-					-0-
10	1240	N	1133	-0-	-107	-0-	52	1	1081	2	N	-0-					-0-
11	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	50	1	1025	2	N	-0-					-0-
12	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	49	1	1008	2	N	-0-					-0-
01	1147	N	1044	-0-	-103	-0-	48	1	996	2	N	-0-					-0-
02	1008	N	629	-0-	-379	-0-	35	1	594	2	N	-0-					-0-

MUSE-TUCKER WELL #: 3 RRCID -> 185046 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 11816 PERF.11542 - 11680

09	2850	X	1888	-0-	-962	-0-	91	1	1797	2	N	-0-					-0-
10	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	184	1	3800	2	N	-0-					-0-
11	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	150	1	3065	2	N	-0-					-0-
12	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	133	1	2759	2	N	-0-					-0-
01	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	140	1	2903	2	N	-0-					-0-
02	2660	X	1455	-0-	-1205	-0-	80	1	1375	2	N	-0-					-0-

BURLESON-MCBAY GU WELL #: 6 RRCID -> 185277 COMPL. DATE 09/21/2001 TOTAL DEPTH 11670 PERF.10010 - 11419

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	60	N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	2	N	-0-					-0-
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-

DUKE, FLOYD WELL #: 4 RRCID -> 187565 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11139 - 11343

09	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	88	1	1737	2	N	-0-					-0-
10	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	90	1	1860	2	N	-0-					-0-
11	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	86	1	1754	2	N	-0-					-0-
12	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	76	1	1584	2	N	-0-					-0-
01	1953	N	1760	-0-	-193	-0-	81	1	1679	2	N	-0-					-0-
*02	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	120	1	2061	2	N	-0-					-0-

MUSE-DUKE WELL #: 4 RRCID -> 188000 COMPL. DATE 03/02/2002 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11337 - 11522

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLIFTON, ARTHUR WELL #: 4 RRCID -> 191278 COMPL. DATE 08/10/2002 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 9948 - 11548

09	156	N	156	-0-	-0-	-0-	8	1	148	2	Y	-0-					-0-
10	480	N	480	-0-	-0-	-0-	22	1	458	2	Y	-0-					-0-
11	29	N	29	-0-	-0-	-0-	1	1	28	2	Y	-0-					-0-
12	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	2	Y	-0-					-0-
01	636	N	636	-0-	-0-	-0-	29	1	607	2	Y	-0-					-0-
*02	104	N	104	-0-	-0-	-0-	6	1	98	2	Y	-0-					-0-

SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202292 COMPL. DATE 01/29/2016 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9148 - 9402

09	60	N	15	-0-	-45	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
10	117	N	117	-0-	-0-	-0-	5	1	112	2	Y	-0-					-0-
11	27	N	27	-0-	-0-	-0-	1	1	26	2	Y	-0-					-0-
12	24	N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	2	Y	-0-					-0-
01	62	N	22	-0-	-40	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					-0-
02	28	N	16	-0-	-12	-0-	1	1	15	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 #: 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
09	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	122	1	2400	2	Y	-0-					-0-
10	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	120	1	2491	2	Y	-0-					-0-
11	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	113	1	2314	2	Y	-0-					-0-
12	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	119	1	2457	2	Y	-0-					-0-
01	2511	N	2260	-0-	-251	-0-	104	1	2156	2	Y	-0-					-0-
02	2268	N	1243	-0-	-1025	-0-	69	1	1174	2	Y	-0-					-0-

ALEXANDER, TONI WELL #: 2 RRCID -> 203218 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 10990 PERF. 9122 - 10834

09	3960	X	3410	-0-	-550	-0-	681	1	2729	2	Y	-0-					-0-
10	4617	X	4617	-0-	-0-	-0-	748	1	3869	2	Y	-0-					-0-
11	3960	X	3560	-0-	-400	-0-	684	1	2876	2	Y	-0-					-0-
12	4745	X	4745	-0-	-0-	-0-	754	1	3991	2	Y	-0-					-0-
01	4092	X	2730	-0-	-1362	-0-	661	1	2069	2	Y	-0-					-0-
02	2240	X	1635	-0-	-605	-0-	569	1	1066	2	Y	-0-					-0-

CLANCY, JOE A. WELL #: 6 RRCID -> 203539 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 11008 PERF. 9162 - 10841

09	150	N	146	-0-	-4	-0-	7	1	139	2	Y	-0-					-0-
10	155	N	132	-0-	-23	-0-	6	1	126	2	Y	-0-					-0-
11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	5	1	92	2	Y	-0-					-0-
12	97	N	97	-0-	-0-	-0-	4	1	93	2	Y	-0-					-0-
01	124	N	120	-0-	-4	-0-	6	1	114	2	Y	-0-					-0-
02	84	N	56	-0-	-28	-0-	3	1	53	2	Y	-0-					-0-

STONE, R.E. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 204449 COMPL. DATE 06/27/2004 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10837 - 11002

09	1650	N	1444	-0-	-206	-0-	70	1	1374	2	Y	-0-					-0-
10	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	80	1	1644	2	Y	-0-					-0-
11	755	N	755	-0-	-0-	-0-	35	1	720	2	Y	-0-					-0-
12	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	100	1	2077	2	Y	-0-					-0-
01	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	98	1	2029	2	Y	-0-					-0-
*02	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	58	1	990	2	Y	-0-					-0-

DEVON FEE NP SWD WELL #: 1 RRCID -> 205092 COMPL. DATE 09/05/2004 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4774 - 5093

09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CROFT, M.V. WELL #: 5 RRCID -> 205613 COMPL. DATE 07/06/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9039 - 10662

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 7 RRCID -> 220693 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 11468 PERF.11101 - 11264

09	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	49	1	966	2	Y	-0-					-0-
10	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	51	1	1055	2	Y	-0-					-0-
11	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	49	1	1008	2	Y	-0-					-0-
12	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	53	1	1094	2	Y	-0-					-0-
01	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	53	1	1088	2	Y	-0-					-0-
02	980	N	630	-0-	-350	-0-	35	1	595	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
09	780	N	760	-0-	-20	-0-	37	1	723	2	Y	-0-					-0-
10	783	N	783	-0-	-0-	-0-	36	1	747	2	Y	-0-					-0-
11	755	N	755	-0-	-0-	-0-	35	1	720	2	Y	-0-					-0-
12	785	N	785	-0-	-0-	-0-	36	1	749	2	Y	-0-					-0-
01	793	N	793	-0-	-0-	-0-	37	1	756	2	Y	-0-					-0-
02	700	N	400	-0-	-300	-0-	22	1	378	2	Y	-0-					-0-

RENFROE, R. L. WELL #: 5 RRCID -> 221715 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 11260 PERF.10866 - 11042

09	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	89	1	1748	2	N	-0-					-0-
10	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	89	1	1838	2	N	-0-					-0-
11	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	86	1	1753	2	N	-0-					-0-
12	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	84	1	1732	2	N	-0-					-0-
01	1922	N	1768	-0-	-154	-0-	82	1	1686	2	N	-0-					-0-
*02	2800	N	4479	-0-	1679	1679	247	1	4232	2	N	-0-					-0-

SMYTHE, E. L. WELL #: 12H RRCID -> 228668 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 14282 PERF.11083 - 14138

09	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	174	1	3442	2	N	-0-					-0-
10	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	171	1	3539	2	N	-0-					-0-
11	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	158	1	3237	2	N	-0-					-0-
12	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	156	1	3237	2	N	-0-					-0-
01	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	171	1	3531	2	N	-0-					-0-
02	2716	X	2129	-0-	-587	-0-	118	1	2011	2	N	-0-					-0-

STONE, R. E. GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 232480 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 11015 PERF.11119 - 15060

09	4200	X	3780	-0-	-420	-0-	182	1	3598	2	N	-0-					-0-
10	4340	X	3939	-0-	-401	-0-	182	1	3757	2	N	-0-					-0-
11	4020	X	3841	-0-	-179	-0-	179	1	3662	2	N	-0-					-0-
12	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	185	1	3835	2	N	-0-					-0-
01	3968	X	3834	-0-	-134	-0-	177	1	3657	2	N	-0-					-0-
02	3584	X	3483	-0-	-101	-0-	192	1	3291	2	N	-0-					-0-

V MCFERRAN-KERR-LAURENCE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259909 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 11281 PERF.11725 - 15533

09	5220	X	4519	-0-	-701	-0-	218	1	4301	2	Y	-0-					-0-
10	5394	X	4952	-0-	-442	-0-	228	1	4724	2	Y	-0-					-0-
11	5130	X	4919	-0-	-211	-0-	229	1	4690	2	Y	-0-					-0-
12	5480	X	5480	-0-	-0-	-0-	252	1	5228	2	Y	-0-					-0-
01	4960	X	4626	-0-	-334	-0-	213	1	4413	2	Y	-0-					-0-
02	4592	X	2667	-0-	-1925	-0-	147	1	2520	2	Y	-0-					-0-

LENAMON-THURMAN-JACKSON "C" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267789 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 10780 PERF.11076 - 15889

09	5520	X	3866	-0-	-1654	-0-	186	1	3680	2	N	-0-					97
10	5704	X	3562	-0-	-2142	-0-	164	1	3398	2	N	-0-					97
11	4800	X	3719	-0-	-1081	-0-	173	1	3546	2	N	-0-					97
12	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	189	1	3924	2	N	-0-					97
01	3999	X	3396	-0-	-603	-0-	157	1	3239	2	N	-0-					97
02	3612	X	2164	-0-	-1448	-0-	119	1	2045	2	N	-0-					97

VANCE-JACKSON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267796 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 11000 PERF.11220 - 16601

09	10569	X	10569	-0-	-0-	-0-	509	1	10060	2	Y	-0-	58	1			51
10	10850	X	10736	-0-	-114	-0-	495	1	10241	2	Y	-0-	16	1			35
11	10500	X	10262	-0-	-238	-0-	479	1	9783	2	Y	-0-	2	1			33
12	10754	X	10754	-0-	-0-	-0-	495	1	10259	2	Y	-0-	1	1			32
01	10850	X	10543	-0-	-307	-0-	486	1	10057	2	Y	-0-					32
02	9408	X	6959	-0-	-2449	-0-	384	1	6575	2	Y	-0-					32

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
RABALAIS, F.W. INC. 687720
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
09	840	N	825	-0-	-15	-0-	37	1	788	2	N	-0-			64
10	868	N	856	-0-	-12	-0-	38	1	818	2	N	-0-			64
11	840	N	840	-0-	-0-	-0-	38	1	802	2	N	-0-			64
12	894	N	894	-0-	-0-	-0-	40	1	854	2	N	-0-			64
01	929	N	929	-0-	-0-	-0-	42	1	887	2	N	-0-			64
*02	831	N	831	-0-	-0-	-0-	38	1	793	2	N	-0-			64

SAGUARO PETROLEUM, LLC 743325
JOBE WELL #: 1 RRCID -> 106689 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11082 - 11226

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

JOBE #1 WELL #: 6 RRCID -> 179268 COMPL. DATE 08/13/2000 TOTAL DEPTH 11446 PERF.10993 - 11230

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
OAKES, C.W. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 209539 COMPL. DATE 01/04/2021 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9784 - 10959

09	2520	X	2225	-0-	-295	-0-	2225	2			N	-0-			85
10	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	2938	2			N	-0-			85
11	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	2316	2			N	-0-			85
12	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	2			N	-0-			85
01	3100	N	8895	-0-	5795	5795	8895	2			N	-0-			85
*02	2800	N	10315	-0-	7515	13310	10315	2			N	-0-			85

CARLSON, JACK WELL #: 2 RRCID -> 227154 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10497 - 11297

09	1770	N	1422	-0-	-348	-0-	1422	2			N	-0-			83
10	1612	N	1536	-0-	-76	-0-	1536	2			N	-0-			83
11	1830	N	1531	-0-	-299	-0-	1531	2			N	-0-			83
12	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	2			N	-0-			83
01	1550	N	226	-0-	-1324	-0-	226	2			N	-0-			83
*02	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2279	2			N	-0-			83

MCCLARAN, J. C. WELL #: 3 RRCID -> 228229 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 11390 PERF.10288 - 10973

09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			132
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			132
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-			132
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082
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
09	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	3155	2			N	-0-					70
10	3224	X	2612	-0-	-612	-0-	2612	2			N	-0-					70
11	3120	X	2361	-0-	-759	-0-	2361	2			N	-0-					70
12	3224	X	2660	-0-	-564	-0-	2660	2			N	-0-					70
01	3224	X	1179	-0-	-2045	-0-	1179	2			N	-0-					70
*02	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	3724	2			N	-0-					70

COOPER WELL #: 1 RRCID -> 244880 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11409 - 11614

09	3780	X	3259	-0-	-521	-0-	3259	2			N	-0-					32
10	3906	X	3283	-0-	-623	-0-	3283	2			N	-0-					32
11	3780	X	3739	-0-	-41	-0-	3739	2			N	-0-					32
12	3875	X	2048	-0-	-1827	-0-	2048	2			N	-0-					32
01	5162	X	5162	-0-	-0-	-0-	5162	2			N	-0-					32
*02	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	3199	2			N	-0-					32

AYCOCK WELL #: 1 RRCID -> 262888 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 11371 PERF.11088 - 11116

09	90	N	31	-0-	-59	-0-	31	2			N	-0-					73
10	124	N	40	-0-	-84	-0-	40	2			N	-0-					73
11	90	N	62	-0-	-28	-0-	62	2			N	-0-					73
12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					73
*01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					73
*02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					73

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
SCHULTZ "E" WELL #: 1 RRCID -> 091951 COMPL. DATE 08/18/1980 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11225 - 11274

09	1007	X	188	-0-	-819	-0-	188	2			Y	-0-					-0-
10	589	X	164	-0-	-425	-0-	164	2			Y	-0-					-0-
11	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
12	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
01	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
*02	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			Y	-0-					-0-

SCHULTZ "E" WELL #: 9 RRCID -> 182947 COMPL. DATE 04/08/2001 TOTAL DEPTH 11689 PERF. 9534 - 11448

09	2614	X	2614	-0-	-0-	-0-	2614	2			Y	-0-					-0-
10	1922	X	880	-0-	-1042	-0-	880	2			Y	-0-					-0-
11	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	3217	2			Y	-0-					-0-
12	2729	X	2729	-0-	-0-	-0-	2729	2			Y	-0-					-0-
01	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	2740	2			Y	-0-					-0-
02	2408	X	2304	-0-	-104	-0-	2304	2			Y	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
SIMON "B" WELL #: 1 RRCID -> 075846 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12720 PERF. 9645 - 10318

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ALLEN "A" WELL #: 1 RRCID -> 077134 COMPL. DATE 04/18/1978 TOTAL DEPTH 11740 PERF.11198 - 11317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	84	1	2793	2	N	-0-					10
10	2604	X	2440	-0-	-164	-0-	71	1	2369	2	N	-0-					10
11	2725	X	2725	-0-	-0-	-0-	79	1	2646	2	N	-0-					10
12	2604	X	2478	-0-	-126	-0-	72	1	2406	2	N	-0-					10
01	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-	78	1	2587	2	N	-0-					10
02	2352	N	1334	-0-	-1018	-0-	39	1	1295	2	N	-0-					10

JONES "J" WELL #: 1 RRCID -> 078079 COMPL. DATE 06/22/1978 TOTAL DEPTH 11591 PERF.11188 - 11121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	840	N	840	-0-	-0-	-0-	24	1	816	2	N	-0-					-0-
10	878	N	878	-0-	-0-	-0-	26	1	852	2	N	-0-					-0-
11	885	N	885	-0-	-0-	-0-	26	1	859	2	N	-0-					-0-
12	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	37	1	1249	2	N	-0-					-0-
01	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	38	1	1265	2	N	-0-					-0-
02	840	N	633	-0-	-207	-0-	18	1	615	2	N	-0-					-0-

EASTERLING WELL #: 1 RRCID -> 081248 COMPL. DATE 12/21/1978 TOTAL DEPTH 11808 PERF.11628 - 11676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	270	N	249	-0-	-21	-0-	249	2			N	-0-					-0-
10	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					-0-
11	270	N	269	-0-	-1	-0-	269	2			N	-0-					-0-
12	248	N	144	-0-	-104	-0-	144	2			N	-0-					-0-
01	341	N	97	-0-	-244	-0-	97	2			N	-0-					-0-
02	252	N	82	-0-	-170	-0-	82	2			N	-0-					-0-

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
09	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	60	1	1996	2	N	-0-					-0-
10	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	52	1	1720	2	N	-0-					-0-
11	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	57	1	1888	2	N	-0-					-0-
12	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	52	1	1726	2	N	-0-					-0-
01	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	54	1	1786	2	N	-0-					-0-
02	1484	N	861	-0-	-623	-0-	25	1	836	2	N	-0-					-0-

ALLEN "A" WELL #: 2 RRCID -> 100727 COMPL. DATE 05/28/1982 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9758 - 9982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SIMON "B" WELL #: 2 RRCID -> 102189 COMPL. DATE 08/19/1982 TOTAL DEPTH 11427 PERF.11128 - 11209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4080	X	1917	-0-	-2163	-0-	56	1	1861	2	N	-0-					48
10	4216	X	3231	-0-	-985	-0-	94	1	3137	2	N	-0-					48
11	4080	X	1798	-0-	-2282	-0-	52	1	1746	2	N	-0-					48
12	4216	X	3976	-0-	-240	-0-	116	1	3860	2	N	-0-					48
01	3317	X	1599	-0-	-1718	-0-	47	1	1552	2	N	-0-					48
02	2912	X	1189	-0-	-1723	-0-	35	1	1154	2	N	-0-					48

FORTSON WELL #: 2 RRCID -> 112516 COMPL. DATE 07/20/1984 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11114 - 11145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	48	1	1602	2	N	-0-					28
10	1767	N	1723	-0-	-44	-0-	50	1	1673	2	N	-0-					28
11	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	53	1	1782	2	N	-0-					28
12	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	51	1	1684	2	N	-0-					28
01	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	60	1	1986	2	N	-0-					28
02	1708	N	1071	-0-	-637	-0-	31	1	1040	2	N	-0-					28

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SIMON "B" WELL #: 3 RRCID -> 168589 COMPL. DATE 04/11/1998 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10940 - 11093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	2	1	58	2	N	-0-			25
10	496	N	65	-0-	-431	-0-	2	1	63	2	N	-0-			25
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-			25
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			25
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			25
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25

CHAMBERS, O. W. WELL #: 2 RRCID -> 244058 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7898 - 10912

09	2010	X	1408	-0-	-602	-0-	1408	2			N	-0-			-0-
10	2077	X	1414	-0-	-663	-0-	1414	2			N	-0-			-0-
11	2010	X	1334	-0-	-676	-0-	1334	2			N	-0-			-0-
12	1457	N	1346	-0-	-111	-0-	1346	2			N	-0-			-0-
01	1426	N	414	-0-	-1012	-0-	414	2			N	-0-			-0-
02	1232	N	843	-0-	-389	-0-	843	2			N	-0-			-0-

JONES "J" WELL #: 3 RRCID -> 244954 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 11370 PERF.11040 - 11167

09	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	46	1	1524	2	N	-0-			-0-
10	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	37	1	1217	2	N	-0-			-0-
11	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	42	1	1406	2	N	-0-			-0-
12	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	38	1	1259	2	N	-0-			-0-
01	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	36	1	1215	2	N	-0-			-0-
*02	666	N	666	-0-	-0-	-0-	19	1	647	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

09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GILLIAM, J.A. GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 085490 COMPL. DATE 10/24/1979 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12424 - 12528

09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 088497 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 12680 PERF.11198 - 12546

09	2526	X	2526	-0-	-0-	-0-	2526	2			N	-0-			-0-
10	1937	X	1937	-0-	-0-	-0-	1937	2			N	-0-			-0-
11	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	4426	2			N	-0-			-0-
12	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	2991	2			N	-0-			-0-
01	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	3178	2			N	-0-			-0-
*02	2546	X	2546	-0-	-0-	-0-	2546	2			N	-0-			-0-

PERSONVILLE, NE. (COTTON VALLEY)//CONT.// 70796 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
J. A. GILLIAM UNIT WELL #: 2 RRCID -> 185941 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 12616 PERF.10809 - 11477

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

09	2400 N	2183	-0-	-217	-0-	194	1	1946	2	N	39	161	1			20
						43	9									
10	2852 N	2852	-0-	-0-	-0-	264	1	2531	2	N	52					72
						57	9									
11	2738 N	2738	-0-	-0-	-0-	264	1	2406	2	N	62	120	1			14
						68	9									
12	2799 N	2799	-0-	-0-	-0-	300	1	2429	2	N	64					78
						70	9									
01	2751 N	2751	-0-	-0-	-0-	347	1	2332	2	N	65					143
						72	9									
*02	2510 N	2510	-0-	-0-	-0-	339	1	2087	2	N	76					219
						84	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

09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 26 RRCID -> 036843 COMPL. DATE 12/13/1945 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 7918 - 7923

09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 27 RRCID -> 036844 COMPL. DATE 09/17/1955 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 7919 - 7927

09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 28 RRCID -> 036845 COMPL. DATE 06/01/1949 TOTAL DEPTH 7949 PERF. 7942 - 7949

09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PICKTON (BACON LIME) //CONT.// 71356 333 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HOPKINS
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 34 RRCID -> 036846 COMPL. DATE 03/17/1950 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 7900 - 7905

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 40 RRCID -> 036847 COMPL. DATE 10/10/1946 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 7906 - 7913

09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 71 RRCID -> 036852 COMPL. DATE 04/04/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7940 - 7945

09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 76 RRCID -> 036853 COMPL. DATE 06/12/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7979 - 7987

09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 77 RRCID -> 036854 COMPL. DATE 05/30/1950 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7914 - 7925

09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 78 RRCID -> 036855 COMPL. DATE 07/07/1950 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 7950 - 7972

09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 96 RRCID -> 036858 COMPL. DATE 03/21/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7945 - 7971

09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PICKTON (BACON LIME) //CONT.// 71356 333 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HOPKINS
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 99 RRCID -> 037595 COMPL. DATE 04/05/1952 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 7924 - 7929

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 154 RRCID -> 038494 COMPL. DATE 04/17/1952 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7719 - 7728

09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 74 RRCID -> 045663 COMPL. DATE 02/12/1950 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 7946 - 7965

09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			210
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			210
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			210
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			210
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			210
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			210

PECKTON PROJECT UNIT WELL #: 143 RRCID -> 046578 COMPL. DATE 04/07/1951 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7844 - 7860

09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 30 RRCID -> 047898 COMPL. DATE 09/20/1949 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 7929 - 7934

09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 166 RRCID -> 054513 COMPL. DATE 03/29/1951 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7834 - 7860

09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 111 RRCID -> 054514 COMPL. DATE 04/12/1951 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7845 - 7875

09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PICKTON (BACON LIME) //CONT.// 71356 333 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HOPKINS
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 127 RRCID -> 054516 COMPL. DATE 04/15/1951 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7845 - 7885

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 138 RRCID -> 054517 COMPL. DATE 09/12/1951 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 7774 - 7784

09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 141 RRCID -> 054518 COMPL. DATE 02/10/1952 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7720 - 7732

09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 45 RRCID -> 057171 COMPL. DATE 04/11/1945 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7885 - 7903

09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 89 RRCID -> 057172 COMPL. DATE 08/24/1950 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7882 - 7900

09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 94 RRCID -> 057173 COMPL. DATE 11/27/1950 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7902 - 7930

09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 100 RRCID -> 057174 COMPL. DATE 03/19/1952 TOTAL DEPTH 7882 PERF. 7870 - 7880

09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PICKTON (BACON LIME) //CONT.// 71356 333 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HOPKINS
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 120 RRCID -> 058172 COMPL. DATE 07/10/1951 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7823 - 7830

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILLIAM "C" WELL #: 1 RRCID -> 117288 COMPL. DATE 04/22/1985 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11525 - 11760

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POKEY (PETTIT) 72170 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIMESTONE
CRATON OPERATING LLC 186717
SCHARFF GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 251747 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 6965 - 6970

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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 08/21/2000 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 7311 - 7322

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

POKEY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 72170 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SPENCE, RALPH OIL COMPANY, INC. 809331
VANCE, MAE B. WELL #: 1 RRCID -> 015645 COMPL. DATE 09/16/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7247 - 7252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	4989	X	4989	-0-	-0-	-0-	213	1	4754	2	N	20			112
							22	9							
10	4855	X	4855	-0-	-0-	-0-	207	1	4624	2	N	22			134
							24	9							
11	4858	X	4858	-0-	-0-	-0-	208	1	4638	2	N	11			145
							12	9							
12	4987	X	4987	-0-	-0-	-0-	213	1	4768	2	N	5			150
							6	9							
01	4746	X	4746	-0-	-0-	-0-	203	1	4515	2	N	25			175
							28	9							
*02	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	156	1	3469	2	N	21			196
							23	9							

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

09	6540	X	6503	-0-	-37	-0-	313	1	6190	2	Y	-0-			-0-
10	6758	X	6672	-0-	-86	-0-	308	1	6364	2	Y	-0-			-0-
11	6540	X	6411	-0-	-129	-0-	299	1	6112	2	Y	-0-			-0-
12	6758	X	6624	-0-	-134	-0-	305	1	6319	2	Y	-0-			-0-
01	6758	X	6625	-0-	-133	-0-	306	1	6319	2	Y	-0-			-0-
02	5936	X	3735	-0-	-2201	-0-	206	1	3529	2	Y	-0-			-0-

ARCHER, A. E. WELL #: 1 RRCID -> 160810 COMPL. DATE 11/06/1996 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 7280 - 7292

09	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	152	1	3006	2	Y	-0-			-0-
10	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	150	1	3102	2	Y	-0-			-0-
11	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	145	1	2968	2	Y	-0-			-0-
12	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	149	1	3096	2	Y	-0-			-0-
01	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	153	1	3165	2	Y	-0-			-0-
02	2856	X	1584	-0-	-1272	-0-	87	1	1497	2	Y	-0-			-0-

WILD TURKEY WELL #: 2 RRCID -> 168081 COMPL. DATE 02/11/1998 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7324 - 7336

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BATES, LUTHER WELL #: 1 RRCID -> 169956 COMPL. DATE 07/06/1998 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7324 - 7336

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

POKEY (TRAVIS PEAK LOWER 1) //CONT.// 72170 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SPENCE, RALPH OIL COMPANY, INC. 809331
FAVORS, C. C. "B" WELL #: RRCID -> 190330 COMPL. DATE 12/31/2002 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7268 - 7554

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-			62
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-			62
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-			62
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-			62
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-			62
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-			62

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/15/2011

FAVORS, C. C. "B" WELL #: 3 RRCID -> 197849 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7288 - 7296

09	2155 X	2155	-0-	-0-	-0-	380	1	1767	2	N	7			105
						8	9							
10	2046 X	1984	-0-	-62	-0-	346	1	1635	2	N	3			108
						3	9							
11	2040 X	1913	-0-	-127	-0-	331	1	1582	2	N	-0-			108
12	2232 X	1620	-0-	-612	-0-	322	1	1298	2	N	-0-			108
01	2232 X	1965	-0-	-267	-0-	360	1	1605	2	N	-0-			108
02	1792 N	1112	-0-	-680	-0-	302	1	810	2	N	-0-			108

FAVORS, C. C. "B" WELL #: 4 RRCID -> 252425 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7545 - 7556

09	1650 N	894	-0-	-756	-0-	158	1	736	2	N	-0-			-0-
10	1705 N	1590	-0-	-115	-0-	278	1	1312	2	N	-0-			-0-
11	1530 N	1369	-0-	-161	-0-	237	1	1132	2	N	-0-			-0-
12	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	207	1	835	2	N	-0-			-0-
01	1581 N	993	-0-	-588	-0-	182	1	811	2	N	-0-			-0-
02	1288 N	807	-0-	-481	-0-	219	1	588	2	N	-0-			-0-

POKEY (TRAVIS PEAK UPPER) 72170 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIMESTONE
CRATON OPERATING LLC 186717
MASTERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241205 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 11463 PERF. 7218 - 11324

09	2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	101	1	2087	2	N	-0-			25
10	2573 N	2476	-0-	-97	-0-	103	1	2373	2	N	-0-			25
11	2520 N	2333	-0-	-187	-0-	95	1	2238	2	N	-0-			25
12	2263 N	2046	-0-	-217	-0-	99	1	1947	2	N	-0-			25
01	2480 N	2104	-0-	-376	-0-	95	1	1998	2	N	10			35
						11	9							
02	2184 N	886	-0-	-1298	-0-	46	1	812	2	N	25			60
						28	9							

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 - 11449

09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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
09	870	N	851	-0-	-19	-0-	848	2	3	9	N	3					189
10	1240	N	915	-0-	-325	-0-	914	2	1	9	N	1					190
11	0	W	858	-0-	858	858	857	2	1	9	N	1					191
12	0	W	880	-0-	880	1738	879	2	1	9	N	1					192
01	0	W	907	-0-	907	2645	905	2	2	9	N	2					194
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	2645					N	NO RPT					194

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

09	690	N	356	-0-	-334	-0-	59	1	275	2	N	20					207
							22	9									
10	620	N	283	-0-	-337	-0-	48	1	229	2	N	5					212
							6	9									
11	613	N	613	-0-	-0-	-0-	105	1	499	2	N	8					220
							9	9									
12	741	N	741	-0-	-0-	-0-	145	1	583	2	N	12					232
							13	9									
01	722	N	722	-0-	-0-	-0-	131	1	584	2	N	6					238
							7	9									
02	560	N	560	-0-	-0-	-0-	152	1	408	2	N	-0-					238

FAVORS, C. C. "B" WELL #: 2 RRCID -> 262685 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6382 - 6387

09	630	N	432	-0-	-198	-0-	76	1	356	2	N	-0-					-0-
10	465	N	7	-0-	-458	-0-	1	1	6	2	N	-0-					-0-
11	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
12	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
01	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

HARDISON WELL #: 1 RRCID -> 161190 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9594 - 9670

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRAIRIE GROVE (COTTON VALLEY) //CONT.// 72890 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIMESTONE
WALLIS ENERGY, INC. 893997
PARSONS, F. B. WELL #: 1 RRCID -> 049015 COMPL. DATE 01/02/1970 TOTAL DEPTH 11725 PERF.10370 - 10388

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROARK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 117601 COMPL. DATE 01/31/1986 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10592 - 10797

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRAIRIE LAKE, SE (PETTIT) 72909 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
MCCAIN WELL #: 1 RRCID -> 123525 COMPL. DATE 01/24/1997 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10120 - 10126

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MCCAIN WELL #: 3 RRCID -> 217859 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9188 - 9896

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PRAIRIE LAKE, SE (RODESSA C) 72909 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
CHILDS WELL #: 1 RRCID -> 118042 COMPL. DATE 08/01/1985 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9324 - 9356

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28

MCCAIN WELL #: 3 RRCID -> 217858 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9188 - 9288

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRESTWICK (LEWISVILLE) 73053 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON
MILLENNIUM EXPLORATION CO. LLC 567496
BELL METZ WELL #: 1 RRCID -> 281174 COMPL. DATE 12/23/2014 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5832 - 6278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	0	N	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	750	#	259	-0-	-491	-0-	259	2			N	-0-					-0-
10	496	#	356	-0-	-140	-0-	356	2			N	-0-					-0-
11	330	#	238	-0-	-92	-0-	238	2			N	-0-					-0-
12	341	#	211	-0-	-130	-0-	211	2			N	-0-					-0-
*01	717	R	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-					-0-
02	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5361	X	5361	-0-	-0-	-0-	5326	2	35	9	N	32					89
10	5289	X	5289	-0-	-0-	-0-	5286	2	3	9	N	3					92
11	5640	X	4175	-0-	-1465	-0-	4151	2	24	9	N	22					114
12	5828	X	4625	-0-	-1203	-0-	4610	2	15	9	N	14					128
01	5828	X	3988	-0-	-1840	-0-	3978	2	10	9	N	9					137
02	5012	X	2292	-0-	-2720	-0-	2289	2	3	9	N	3					140

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
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
09	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1729	2	2	9	N	2					53
10	1178	N	1175	-0-	-3	-0-	1175	2			N	-0-					53
11	1830	N	1541	-0-	-289	-0-	1527	2	14	9	N	13					66
12	1798	N	1320	-0-	-478	-0-	1320	2			N	-0-					66
01	1178	N	942	-0-	-236	-0-	942	2			N	-0-					66
02	1428	N	934	-0-	-494	-0-	932	2	2	9	N	2					68

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
BURGHER "A" WELL #: 3 RRCID -> 176465 COMPL. DATE 12/25/1999 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8223 - 8279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
HORTON WELL #: 1 RRCID -> 282331 COMPL. DATE 09/17/2016 TOTAL DEPTH 12750 PERF. 8210 - 8225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681	2		N	-0-			113
10	775 N	237	-0-	-538	-0-	237	2		N	-0-			113
11	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2		N	-0-			113
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			113
01	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-				N	NO RPT			113
02	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

09	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	2		N	-0-			8
10	891 N	891	-0-	-0-	-0-	891	2		N	-0-			8
11	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796	2		N	-0-			8
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			8
01	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-				N	NO RPT			8
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			8

RED LAKE (TRAVIS PEAK) 75305 410 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
MCADAMS "B" WELL #: 4U RRCID -> 233228 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 12730 PERF. 9946 - 10179

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

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

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-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

STUDDARD-STEWARD WELL #: 1R RRCID -> 230180 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 5516 PERF. 4835 - 4838

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-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

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

09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			39
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			39
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			39

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

REEDER, W.B. WELL #: 1 RRCID -> 221011 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6457 - 6472

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					257
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					257
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					257
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					257
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					257
02	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

09	14B2 EXT	16	-0-	16	48	16	2			N	-0-					178
10	14B2 EXT	4	-0-	4	52	4	2			N	-0-					178
11	14B2 EXT	20	-0-	20	72	20	2			N	-0-					178
12	14B2 EXT	1	-0-	1	73	1	2			N	-0-					178
01	14B2 EXT	6	-0-	6	79	6	2			N	-0-					178
02	14B2 EXT	2	-0-	2	81	2	2			N	-0-					178

HEIL WELL #: 1 RRCID -> 221073 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 6550 - 6460

09	120 #	82	-0-	-38	-0-	42	2	40	9	N	36	167	1			119
10	93 #	30	-0-	-63	-0-	1	2	29	9	N	26					145
11	120 #	-0-	-0-	-120	-0-					N	27					172
12	124 #	35	-0-	-89	-0-	10	2	25	9	N	23					195
01	124 #	54	-0-	-70	-0-	13	2	41	9	N	37	160	1			72
02	84 #	68	-0-	-16	-0-	26	2	42	9	N	38					110

MILLER #1, EVA MAE WELL #: 1 RRCID -> 221080 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6448 - 6460

09	2550 #	1755	-0-	-795	-0-	1755	2			N	-0-					72
10	2635 #	1370	-0-	-1265	-0-	1353	2	17	9	N	15					87
11	2310 #	2110	-0-	-200	-0-	2099	2	11	9	N	10					97
12	2387 #	1159	-0-	-1228	-0-	1145	2	14	9	N	13					110
01	2387 #	2090	-0-	-297	-0-	2009	2	81	9	N	74	132	1			52
02	1960 #	1460	-0-	-500	-0-	1460	2			N	-0-					52

MILLER, EVA MAE WELL #: 2 RRCID -> 221081 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6425 - 6447

09	3060 #	2676	-0-	-384	-0-	2659	2	17	9	N	15					63
10	3397 R	3397	-0-	-0-	-0-	3345	2	52	9	N	47					110
11	2938 R	2938	-0-	-0-	-0-	2858	2	80	9	N	73	133	1			50
12	2759 #	2720	-0-	-39	-0-	2720	2			N	-0-					50
01	3410 #	2712	-0-	-698	-0-	2712	2			N	-0-					50
02	3080 #	2210	-0-	-870	-0-	2210	2			N	-0-					50

RED OAK (DEXTER) //CONT.// 75363 080 ASSOCIATED 49B CNTY: LEON
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. //CONT.// 053321

WILLIAMS WELL #: RRCID -> 229873 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6466 - 6474

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/04/2015

SOUDERS WELL #: 1 RRCID -> 229880 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 6434 - 6450

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107

GREEN WELL #: RRCID -> 230047 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 6786 PERF. 6494 - 6499

09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			153
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			153
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			153
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			153
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			153
02	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

09	1980 #	1862	-0-	-118	-0-	1859	2	3	9	N	3			103
10	2077 #	1626	-0-	-451	-0-	1606	2	20	9	N	18			121
11	2220 #	1420	-0-	-800	-0-	1420	2			N	-0-			121
12	2294 #	1755	-0-	-539	-0-	1683	2	72	9	N	65	95	1	91
01	2294 #	414	-0-	-1880	-0-	410	2	4	9	N	4			95
02	1736 #	75	-0-	-1661	-0-	72	2	3	9	N	3			98

ALLBRITTON WELL #: RRCID -> 230049 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 6412 - 6417

09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/22/2015

CARMICHAEL WELL #: 1 RRCID -> 230760 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87

RED OAK (DEXTER) //CONT.// 75363 080 ASSOCIATED 49B CNTY: LEON
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. //CONT.// 053321
CASEY "C" WELL #: 1 RRCID -> 232118 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 6468 - 6483

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60

HAMMOND WELL #: 1 RRCID -> 241242 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6410 - 6420

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			152
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			152
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			152
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			152
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			152
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			152

ROBERTS & HAMMACK INC. 718512
FRISON "A" WELL #: 1 RRCID -> 244946 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6521 - 6529

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
DOT CADENHEAD WELL #: 3 RRCID -> 222735 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6416 - 6431

09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ANDERSON-BING WELL #: 1 RRCID -> 222827 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6446 - 6458

09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/06/2021

DOT CADENHEAD "A" WELL #: 1 RRCID -> 223578 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6444 - 6464

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RED OAK (DEXTER) //CONT.// 75363 080 ASSOCIATED 49B CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DOT CADENHEAD "B" WELL #: 1 RRCID -> 223583 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 6426 - 6442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

DOT CADENHEAD "C" WELL #: 1 RRCID -> 225635 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6413 - 6433

09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	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

09	WATR	SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	WATR	SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RED OAK (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

09	DLQ	G-10	3	-0-	3	7	3	2			Y	-0-					27
10	DLQ	G-10	4	-0-	4	11	4	2			Y	-0-					27
11	DLQ	G-10	4	-0-	4	15	4	2			Y	-0-					27
12	DLQ	G-10	1	-0-	1	16	1	2			Y	-0-					27
01	DLQ	G-10	2	-0-	2	18	2	2			Y	-0-					27
*02		26 N	8	-0-	-18	-0-	8	2			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

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

HARRIS, B. R. WELL #: 1 RRCID -> 154858 COMPL. DATE 08/04/1994 TOTAL DEPTH 5769 PERF. 5656 - 5666

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96

RED OAK (FB-A, SUB CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ITALIAN-AMERICAN OIL CO., INC. //CONT.// 426984
HARRINGTON, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 164240 COMPL. DATE 03/20/1997 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 5702 - 5709

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			59
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			59
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			59
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			59
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			59
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			59

HARRINGTON, N. G. WELL #: 1 RRCID -> 174209 COMPL. DATE 04/24/1999 TOTAL DEPTH 5829 PERF. 5752 - 5762

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			79
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			79
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			79
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			79
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			79
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			79

ROBERTS & HAMMACK INC. 718512
DORIS STONE WELL #: 1 RRCID -> 075458 COMPL. DATE 08/28/1975 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5743 - 5749

09	80 N	80	-0-	-0-	-0-	2	1	78	3	N	-0-			77
10	152 N	152	-0-	-0-	-0-	5	1	147	3	N	-0-			77
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			77
12	126 N	126	-0-	-0-	-0-	4	1	122	3	N	-0-			77
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			77
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77

TEXAS ROYALTY CORP. 847991
DALE GAS UNIT NO.1 WELL #: 1 RRCID -> 131904 COMPL. DATE 06/05/1989 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5600 - 5610

09	515 N	515	-0-	-0-	-0-	513	2	2	9	Y	2			40
10	510 N	510	-0-	-0-	-0-	507	2	3	9	Y	3			43
11	630 N	556	-0-	-74	-0-	556	2			Y	-0-	33	1	10
12	543 N	543	-0-	-0-	-0-	533	2	10	9	Y	9			19
01	503 N	503	-0-	-0-	-0-	495	2	8	9	Y	7			26
02	532 N	335	-0-	-197	-0-	333	2	2	9	Y	2			28

DALE G.U. NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 135318 COMPL. DATE 05/19/1990 TOTAL DEPTH 5735 PERF. 5626 - 5637

09	515 N	515	-0-	-0-	-0-	513	2	2	9	Y	2			40
10	510 N	510	-0-	-0-	-0-	507	2	3	9	Y	3			43
11	630 N	556	-0-	-74	-0-	556	2			Y	-0-	33	1	10
12	543 N	543	-0-	-0-	-0-	533	2	10	9	Y	9			19
01	503 N	503	-0-	-0-	-0-	495	2	8	9	Y	7			26
02	532 N	335	-0-	-197	-0-	333	2	2	9	Y	2			28

LEACH WELL #: 1 RRCID -> 137080 COMPL. DATE 12/05/1990 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5708 - 5720

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7

RED OAK (FB-A, SUB CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
TEXAS ROYALTY CORP. //CONT.// 847991
MOORE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 139371 COMPL. DATE 08/29/1991 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5785 - 5806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	-0-					9
10	118	N	118	-0-	-0-	-0-	117	2	1	9	Y	1					10
11	150	N	120	-0-	-30	-0-	120	2			Y	-0-	7	1			3
12	125	N	125	-0-	-0-	-0-	123	2	2	9	Y	2					5
01	124	N	111	-0-	-13	-0-	110	2	1	9	Y	1					6
02	112	N	80	-0-	-32	-0-	79	2	1	9	Y	1					7

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
09	360	N	128	-0-	-232	-0-	128	2			Y	-0-					37
10	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			Y	-0-					37
11	180	N	152	-0-	-28	-0-	152	2			Y	-0-	9	1			28
12	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			Y	-0-					28
01	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			Y	-0-					28
*02	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			Y	-0-					28

HARRIS WELL #: 1 RRCID -> 140219 COMPL. DATE 11/28/1991 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5673 - 5688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					48
10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					48
11	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			Y	-0-	3	1			45
12	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			Y	-0-					45
01	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			Y	-0-					45
*02	159	N	159	-0-	-0-	-0-	158	2	1	9	Y	1					46

HENSON WELL #: 1 RRCID -> 142278 COMPL. DATE 08/27/1992 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5584 - 5602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	870	N	718	-0-	-152	-0-	718	2			Y	-0-					63
10	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			Y	-0-					63
11	990	N	804	-0-	-186	-0-	803	2	1	9	Y	1	47	1			17
12	768	N	768	-0-	-0-	-0-	755	2	13	9	Y	12					29
01	777	N	777	-0-	-0-	-0-	763	2	14	9	Y	13					42
02	756	N	649	-0-	-107	-0-	636	2	13	9	Y	12					54

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 144857 COMPL. DATE 03/19/1993 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5849 - 5864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	240	N	181	-0-	-59	-0-	180	2	1	9	N	1					108
10	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					108
11	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					108
12	580	N	580	-0-	-0-	-0-	579	2	1	9	N	1					109
01	401	N	401	-0-	-0-	-0-	400	2	1	9	N	1					110
02	448	N	368	-0-	-80	-0-	367	2	1	9	N	1					111

MAE, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 147899 COMPL. DATE 11/22/1993 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 5580 - 5600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	317	N	317	-0-	-0-	-0-	316	2	1	9	Y	1					33
10	337	N	337	-0-	-0-	-0-	333	2	4	9	Y	4					37
11	390	N	359	-0-	-31	-0-	358	2	1	9	Y	1	21	1			17
12	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			Y	-0-					17
01	444	N	444	-0-	-0-	-0-	436	2	8	9	Y	7					24
*02	357	N	357	-0-	-0-	-0-	350	2	7	9	Y	6					30

DALE GAS UNIT NO. 4 WELL #: 4 RRCID -> 148473 COMPL. DATE 11/15/1993 TOTAL DEPTH 5623 PERF. 5500 - 5514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21

RED OAK (FB-A, SUB CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
TEXAS ROYALTY CORP. //CONT.// 847991
NORCOM WELL #: 1 RRCID -> 246811 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 5779 - 5786

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1277	2	1	9	N	1					207
10	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	1314	2	4	9	N	4					211
11	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	1448	2	9	9	N	8					219
12	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	1533	2	2	9	N	2					221
01	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1356	2	2	9	N	2					223
02	1260 N	924	-0-	-336	-0-	921	2	3	9	N	3					226

XTO ENERGY INC. 945936
WEBB, MARY ETHEL WELL #: 2 RRCID -> 250597 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5565 - 5575

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RED OAK (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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
02	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

JOWERS WELL #: 1 A RRCID -> 055724 COMPL. DATE 07/18/1973 TOTAL DEPTH 5784 PERF. 5720 - 5730

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45

JOWERS WELL #: 2 A RRCID -> 055725 COMPL. DATE 07/16/1973 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5679 - 5686

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					46
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					46
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					46
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					46
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					46
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					46

RED OAK (FB-B, SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LEON
ROBERTS & HAMMACK INC. 718512
ALLBRIGHT, JETER WELL #: 1 RRCID -> 049496 COMPL. DATE 03/09/1970 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5727 - 5733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	240	N	230	-0-	-10	-0-	6	1	224	3	N	-0-					92
10	219	N	219	-0-	-0-	-0-	7	1	212	3	N	-0-					92
11	210	N	127	-0-	-83	-0-	4	1	123	3	N	-0-					92
12	248	N	207	-0-	-41	-0-	6	1	201	3	N	-0-					92
01	217	N	193	-0-	-24	-0-	6	1	187	3	N	-0-					92
*02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	4	1	142	3	N	-0-					92

CADENHEAD-WASSON WELL #: 1 RRCID -> 058073 COMPL. DATE 12/28/1973 TOTAL DEPTH 5731 PERF. 5646 - 5650

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

CADENHEAD-LAMONS WELL #: 1 RRCID -> 061297 COMPL. DATE 11/23/1974 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5681 - 5686

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37

XTO ENERGY INC. 945936
CADENHEAD "C" WELL #: 1 RRCID -> 217078 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5788 - 5791

09	314	N	314	-0-	-0-	-0-	27	1	237	2	N	45					167
							50	9									
10	279	N	131	-0-	-148	-0-	14	1	93	2	N	22					189
							24	9									
11	270	N	240	-0-	-30	-0-	19	1	204	2	N	15					204
							17	9									
12	310	N	103	-0-	-207	-0-	9	1	59	2	N	32	177	1			59
							35	9									
01	285	N	285	-0-	-0-	-0-	32	1	211	2	N	38					97
							42	9									
02	224	N	139	-0-	-85	-0-	14	1	97	2	N	25					122
							28	9									

COLEMAN WELL #: 1 RRCID -> 218230 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5737 - 5741

09	333	N	333	-0-	-0-	-0-	34	1	299	2	N	-0-					124
10	279	N	140	-0-	-139	-0-	18	1	122	2	N	-0-					124
11	330	N	323	-0-	-7	-0-	28	1	295	2	N	-0-					124
12	341	N	165	-0-	-176	-0-	23	1	142	2	N	-0-					124
01	297	N	297	-0-	-0-	-0-	38	1	255	2	N	4					128
							4	9									
02	308	N	203	-0-	-105	-0-	25	1	178	2	N	-0-					128

DOT CADENHEAD A WELL #: 1 RRCID -> 282367 COMPL. DATE 03/06/2017 TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RED OAK (FB-B, SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DOT CADENHEAD WELL #: 3 RRCID -> 282377 COMPL. DATE 09/25/2017 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 5716 - 5720

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RED OAK (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

09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	18				Y	-0-			27
10	DLQ G-10	6	-0-	6	B	24	6	2		Y	-0-			27
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	24				Y	-0-			27
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	24				Y	-0-			27
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	24				Y	-0-			27
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	24				Y	-0-			27

03/01 BALANCING DATE STATUS -> 24

COLDIRON GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 141634 COMPL. DATE 05/31/1992 TOTAL DEPTH 5791 PERF. 5674 - 5690

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			27
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			27
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			27
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			27
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			27
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			27

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

ROBERTS & HAMMACK INC. 718512
HARCROW, T. E. WELL #: 2 RRCID -> 031479 COMPL. DATE 05/26/1963 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5759 - 5767

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

09	216	N	216	-0-	-0-	B	-0-	5	1	211	3	N	-0-	-0-
10	248	N	172	-0-	-76	B	-0-	5	1	167	3	N	-0-	-0-
11	180	N	154	-0-	-26	B	-0-	5	1	149	3	N	-0-	-0-
12	217	N	145	-0-	-72	B	-0-	4	1	141	3	N	-0-	-0-
01	342	N	342	-0-	-0-	B	-0-	11	1	331	3	N	-0-	-0-
*02	140	N	112	-0-	-28	B	-0-	3	1	109	3	N	-0-	-0-

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

LEVINE, SAM, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 032589 COMPL. DATE 11/26/1963 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 5708 - 5720

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

09	612	N	612	-0-	-0-	B	-0-	16	1	596	3	N	-0-	-0-
10	527	N	396	-0-	-131	B	-0-	12	1	384	3	N	-0-	-0-
11	708	N	708	-0-	-0-	B	-0-	22	1	686	3	N	-0-	-0-
12	635	N	635	-0-	-0-	B	-0-	18	1	617	3	N	-0-	-0-
01	517	N	517	-0-	-0-	B	-0-	16	1	501	3	N	-0-	-0-
*02	672	N	211	-0-	-461	B	-0-	6	1	205	3	N	-0-	-0-

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 750 ASSOCIATED PRORATED CNTY: LEON
ROBERTS & HAMMACK INC. //CONT.// 718512
PETERSON, G. C. WELL #: 1 RRCID -> 033616 COMPL. DATE 02/08/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5682 - 5690

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	150 N	82	-0-	-68 B	-0-	2	1	80	3	N	-0-			-0-
10	106 N	106	-0-	-0- B	-0-	3	1	103	3	N	-0-			-0-
11	150 N	40	-0-	-110 B	-0-	1	1	39	3	N	-0-			-0-
12	151 N	151	-0-	-0- B	-0-	4	1	147	3	N	-0-			-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-			-0-
*02	28 N	16	-0-	-12 B	-0-	16	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

SHOWS, B. F. WELL #: 1 RRCID -> 034303 COMPL. DATE 08/07/1964 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5709 - 5715

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	88 N	88	-0-	-0- B	-0-	2	1	86	3	N	-0-			-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-			-0-
11	97 N	97	-0-	-0- B	-0-	3	1	94	3	N	-0-			-0-
12	108 N	108	-0-	-0- B	-0-	3	1	105	3	N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
*02	84 N	-0-	-0-	-84 B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

VERCHER, O. D. WELL #: 1 RRCID -> 036682 COMPL. DATE 01/07/1965 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5777 - 5799

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	180 N	144	-0-	-36 B	-0-	4	1	140	3	N	-0-			-0-
10	131 N	131	-0-	-0- B	-0-	4	1	127	3	N	-0-			-0-
11	180 N	88	-0-	-92 B	-0-	3	1	85	3	N	-0-			-0-
12	155 N	137	-0-	-18 B	-0-	4	1	133	3	N	-0-			-0-
01	124 N	106	-0-	-18 B	-0-	3	1	103	3	N	-0-			-0-
*02	84 N	-0-	-0-	-84 B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

GRAHAM, MYRTLE WELL #: 1 RRCID -> 045615 COMPL. DATE 12/22/1968 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 5676 - 5681

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	1230 N	908	-0-	-322 B	-0-	23	1	883	3	N	2			68
						2	9							
10	992 N	810	-0-	-182 B	-0-	24	1	785	3	N	1			69
						1	9							
11	1183 N	1183	-0-	-0- B	-0-	37	1	1140	3	N	5			74
						6	9							
12	1174 N	1174	-0-	-0- B	-0-	33	1	1139	3	N	2			76
						2	9							
01	1079 N	1079	-0-	-0- B	-0-	34	1	1041	3	N	4			80
						4	9							
*02	1092 N	955	-0-	-137 B	-0-	27	1	926	3	N	2			82
						2	9							
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 750 ASSOCIATED PRORATED CNTY: LEON
ROBERTS & HAMMACK INC. //CONT.// 718512
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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	600 N	553	-0-	-47 B	-0-	14	1	539	3	N	-0-					89
10	558 N	452	-0-	-106 B	-0-	13	1	439	3	N	-0-					89
11	600 N	535	-0-	-65 B	-0-	17	1	518	3	N	-0-					89
12	633 N	633	-0-	-0- B	-0-	18	1	606	3	N	8					97
						9	9									
01	483 N	483	-0-	-0- B	-0-	15	1	468	3	N	-0-					97
*02	555 N	555	-0-	-0- B	-0-	16	1	539	3	N	-0-					97
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	270 N	227	-0-	-43 B	-0-	6	1	221	3	N	-0-					-0-
10	221 N	221	-0-	-0- B	-0-	7	1	214	3	N	-0-					-0-
11	240 N	-0-	-0-	-240 B	-0-					N	-0-					-0-
12	345 N	345	-0-	-0- B	-0-	10	1	335	3	N	-0-					-0-
01	217 N	179	-0-	-38 B	-0-	6	1	173	3	N	-0-					-0-
*02	172 N	172	-0-	-0- B	-0-	5	1	167	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	90 N	90	-0-	-0- B	-0-	2	1	88	3	N	-0-					-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					-0-
11	103 N	103	-0-	-0- B	-0-	3	1	100	3	N	-0-					-0-
12	103 N	103	-0-	-0- B	-0-	3	1	100	3	N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*02	94 N	94	-0-	-0- B	-0-	3	1	91	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	228 N	228	-0-	-0- B	-0-	6	1	216	3	N	5					28
						6	9									
10	119 N	119	-0-	-0- B	-0-	4	1	115	3	N	-0-					28
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					28
12	186 N	135	-0-	-51 B	-0-	4	1	131	3	N	-0-					28
01	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					28
*02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					28
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	66 N	66	-0-	-0- B	-0-	2	1	64	3	N	-0-					58
10	74 N	74	-0-	-0- B	-0-	2	1	72	3	N	-0-					58
11	92 N	92	-0-	-0- B	-0-	3	1	89	3	N	-0-					58
12	100 N	100	-0-	-0- B	-0-	3	1	97	3	N	-0-					58
01	241 N	241	-0-	-0- B	-0-	7	1	234	3	N	-0-					58
*02	84 N	43	-0-	-41 B	-0-	1	1	42	3	N	-0-					58
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 750 ASSOCIATED PRORATED CNTY: LEON
ROBERTS & HAMMACK INC. //CONT.// 718512
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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	275 N	275	-0-	-0- B	-0-	7	1	268	3	N	-0-			94
10	DELQ PR	208	-0-	208 B	208	6	1	202	3	N	-0-			94
11	400 N	192	-0-	-208 B	-0-	6	1	186	6	N	-0-			94
12	286 N	286	-0-	-0- B	-0-	8	1	278	3	N	-0-			94
01	239 N	239	-0-	-0- B	-0-	7	1	232	3	N	-0-			94
02	168 N	112	-0-	-56 B	-0-	3	1	109	3	N	-0-			94
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	450 N	412	-0-	-38 B	-0-	11	1	401	3	N	-0-			192
10	315 N	315	-0-	-0- B	-0-	9	1	306	3	N	-0-			192
11	441 N	441	-0-	-0- B	-0-	14	1	427	3	N	-0-			192
12	434 N	362	-0-	-72 B	-0-	10	1	352	3	N	-0-			192
01	422 N	422	-0-	-0- B	-0-	13	1	409	3	N	-0-			192
02	420 N	263	-0-	-157 B	-0-	8	1	255	3	N	-0-			192
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	180 N	129	-0-	-51 B	-0-	3	1	124	3	N	2			24
						2	9							
10	153 N	153	-0-	-0- B	-0-	5	1	148	3	N	-0-			24
11	180 N	144	-0-	-36 B	-0-	5	1	139	3	N	-0-			24
12	160 N	160	-0-	-0- B	-0-	4	1	156	3	N	-0-			24
01	241 N	241	-0-	-0- B	-0-	7	1	234	3	N	-0-			24
02	140 N	101	-0-	-39 B	-0-	3	1	98	3	N	-0-			24
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	990 N	852	-0-	-138 B	-0-	22	1	818	3	N	11			88
						12	9							
10	517 N	517	-0-	-0- B	-0-	15	1	502	3	N	-0-			88
11	997 N	997	-0-	-0- B	-0-	31	1	966	3	N	-0-			88
12	868 N	837	-0-	-31 B	-0-	24	1	813	3	N	-0-			88
01	730 N	730	-0-	-0- B	-0-	28	1	700	3	N	2			90
						2	9							
02	924 N	755	-0-	-169 B	-0-	22	1	731	3	N	2			92
						2	9							
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

C.L.CADENHEAD WELL #: 2 RRCID -> 091548 COMPL. DATE 11/09/1980 TOTAL DEPTH 5853 PERF. 5777 - 5783

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	222 N	222	-0-	-0- B	-0-	6	1	216	3	N	-0-			20
10	152 N	152	-0-	-0- B	-0-	5	1	147	3	N	-0-			20
11	123 N	123	-0-	-0- B	-0-	4	1	119	3	N	-0-			20
12	246 N	246	-0-	-0- B	-0-	7	1	239	3	N	-0-			20
01	181 N	181	-0-	-0- B	-0-	6	1	175	3	N	-0-			20
02	112 N	76	-0-	-36 B	-0-	2	1	74	3	N	-0-			20
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 750 ASSOCIATED PRORATED CNTY: LEON
ROBERTS & HAMMACK INC. //CONT.// 718512
ALLBRITTON, BESSIE GAS UNIT -A- WELL #: 2 RRCID -> 097464 COMPL. DATE 11/24/1981 TOTAL DEPTH 5884 PERF. 5780 - 5784

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	690 N	652	-0-	-38 B	-0-	17	1	635	3	N	-0-					23
10	623 N	623	-0-	-0- B	-0-	19	1	604	3	N	-0-					23
11	620 N	620	-0-	-0- B	-0-	19	1	601	3	N	-0-					23
12	682 N	615	-0-	-67 B	-0-	17	1	598	3	N	-0-					23
01	620 N	535	-0-	-85 B	-0-	17	1	518	3	N	-0-					23
02	588 N	270	-0-	-318 B	-0-	8	1	262	3	N	-0-					23
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

DONAHOE, JAMES WELL #: 2 RRCID -> 097465 COMPL. DATE 01/06/1982 TOTAL DEPTH 5848 PERF. 5728 - 5733

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	216 N	216	-0-	-0- B	-0-	5	1	208	3	N	3					108
						3	9									
10	253 N	253	-0-	-0- B	-0-	7	1	244	3	N	2					110
						2	9									
11	224 N	224	-0-	-0- B	-0-	7	1	210	3	N	6					116
						7	9									
12	217 N	148	-0-	-69 B	-0-	4	1	141	3	N	3					119
						3	9									
01	248 N	97	-0-	-151 B	-0-	3	1	90	3	N	4					123
						4	9									
*02	280 N	280	-0-	-0- B	-0-	8	1	272	3	N	-0-					123
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

ALLBRITTON, E.R. UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 198726 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 5774 PERF. 5632 - 5638

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	1358 N	1358	-0-	-0- B	-0-	35	1	1323	3	N	-0-					40
10	1119 N	1119	-0-	-0- B	-0-	32	1	1087	3	N	-0-					40
11	1290 N	1185	-0-	-105 B	-0-	37	1	1148	3	N	-0-					40
12	1461 N	1461	-0-	-0- B	-0-	39	1	1422	3	N	-0-					40
01	1299 N	1299	-0-	-0- B	-0-	41	1	1258	3	N	-0-					40
02	1120 N	803	-0-	-317 B	-0-	23	1	780	3	N	-0-					40
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

HARCROW, T.E. UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 217878 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5715 - 5724

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	70 N	70	-0-	-0- B	-0-	2	1	68	3	N	-0-					21
10	83 N	83	-0-	-0- B	-0-	2	1	81	3	N	-0-					21
11	90 N	48	-0-	-42 B	-0-	2	1	46	3	N	-0-					21
12	143 N	143	-0-	-0- B	-0-	4	1	139	3	N	-0-					21
01	93 N	68	-0-	-25 B	-0-	2	1	66	3	N	-0-					21
02	56 N	-0-	-0-	-56 B	-0-					N	-0-					21
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

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

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REED (PETTIT) //CONT.// 75509 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NORTHEN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 179965 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7732 - 7884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 190059 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 11153 PERF. 7739 - 7769

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 10U RRCID -> 191523 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 7760 - 7782

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REED (RODESSA) //CONT.// 75509 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
SNEED GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 171815 COMPL. DATE 12/22/1998 TOTAL DEPTH 11292 PERF. 7297 - 7304

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200853 COMPL. DATE 03/03/2004 TOTAL DEPTH 9877 PERF. 7319 - 7324

09	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2		N	-0-			29
10	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	2		N	-0-			29
11	2472 N	2472	-0-	-0-	-0-	2472	2		N	-0-			29
12	2694 N	2694	-0-	-0-	-0-	2694	2		N	-0-			29
01	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2		N	-0-			29
02	1484 N	304	-0-	-1180	-0-	304	2		N	-0-			29

RUBY MIDDLETON GU WELL #: 5 RRCID -> 216736 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 7340 - 7344

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 278060 COMPL. DATE 08/19/2015 TOTAL DEPTH 11153 PERF. 7182 - 7301

09	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2		N	-0-			30
10	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-			30
11	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-			30
12	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-			30
01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-			30
*02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		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

09	897 N	897	-0-	-0-	-0-	897	2		N	-0-			-0-
10	868 N	866	-0-	-2	-0-	866	2		N	-0-			-0-
11	870 N	821	-0-	-49	-0-	821	2		N	-0-			-0-
12	930 N	787	-0-	-143	-0-	787	2		N	-0-			-0-
01	868 N	777	-0-	-91	-0-	777	2		N	-0-			-0-
02	756 N	587	-0-	-169	-0-	587	2		N	-0-			-0-

SNEED GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 148941 COMPL. DATE 02/24/1994 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8222 - 8528

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

REED (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75509 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 4L RRCID -> 157949 COMPL. DATE 09/16/1997 TOTAL DEPTH 9896 PERF. 8204 - 8492

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	22152 X	4071	-0-	-18081	-0-	4071	2		N	-0-			-0-
10	1975 X	1975	-0-	-0-	-0-	1975	2		N	-0-			-0-
11	2195 X	2195	-0-	-0-	-0-	2195	2		N	-0-			-0-
12	1964 X	1964	-0-	-0-	-0-	1964	2		N	-0-			-0-
01	1742 X	1742	-0-	-0-	-0-	1742	2		N	-0-			-0-
*02	983 X	983	-0-	-0-	-0-	983	2		N	-0-			-0-

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 10L RRCID -> 159102 COMPL. DATE 12/14/1998 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 8325 - 8588

09	4542 X	4542	-0-	-0-	-0-	4542	2		N	-0-			-0-
10	4326 X	4326	-0-	-0-	-0-	4326	2		N	-0-			-0-
11	4525 X	4525	-0-	-0-	-0-	4525	2		N	-0-			-0-
12	3833 X	3833	-0-	-0-	-0-	3833	2		N	-0-			-0-
01	3749 X	3749	-0-	-0-	-0-	3749	2		N	-0-			-0-
02	3108 X	2772	-0-	-336	-0-	2772	2		N	-0-			-0-

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 3T RRCID -> 171186 COMPL. DATE 11/01/1998 TOTAL DEPTH 12215 PERF. 9588 - 9678

09	5128 X	5128	-0-	-0-	-0-	5128	2		N	-0-			90
10	5393 X	5393	-0-	-0-	-0-	5393	2		N	-0-			90
11	5527 X	5527	-0-	-0-	-0-	5527	2		N	-0-			90
12	5164 X	5164	-0-	-0-	-0-	5164	2		N	-0-			90
01	5766 X	5766	-0-	-0-	-0-	5766	2		N	-0-			90
*02	4076 X	4076	-0-	-0-	-0-	4076	2		N	-0-			90

SNEED GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 173380 COMPL. DATE 05/20/1999 TOTAL DEPTH 11402 PERF. 8209 - 8425

09	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2		N	-0-			-0-
10	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2		N	-0-			-0-
11	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2		N	-0-			-0-
12	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	2		N	-0-			-0-
01	93 N	58	-0-	-35	-0-	58	2		N	-0-			-0-
02	84 N	60	-0-	-24	-0-	60	2		N	-0-			-0-

SNEED GAS UNIT WELL #: 6 T RRCID -> 173814 COMPL. DATE 06/14/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8205 - 9918

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SNEED GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 179340 COMPL. DATE 04/17/2000 TOTAL DEPTH 11292 PERF. 8183 - 8200

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

REED (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75509 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED GU #4 WELL #: 6 RRCID -> 209787 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 11367 PERF. 8404 - 8408

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIFORD, C. N. WELL #: 2 RRCID -> 223247 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8209 - 8331

09	6240 X	5289	-0-	-951	-0-	5149	2	140	9	N	127					181
10	5766 X	5196	-0-	-570	-0-	5184	2	12	9	N	11					192
11	5250 X	5049	-0-	-201	-0-	4991	2	58	9	N	53	188	1			57
12	5456 X	5276	-0-	-180	-0-	5090	2	186	9	N	169	174	1			52
01	5456 X	5045	-0-	-411	-0-	5012	2	33	9	N	30					82
02	4928 X	2804	-0-	-2124	-0-	2721	2	83	9	N	75					157

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

09	300 N	283	-0-	-17	-0-	8	1	274	2	Y	1					5
						1	9									
10	320 N	320	-0-	-0-	-0-	9	1	309	2	Y	2					7
						2	9									
11	351 N	351	-0-	-0-	-0-	9	1	342	2	Y	-0-					7
12	511 N	511	-0-	-0-	-0-	14	1	497	2	Y	-0-					7
01	399 N	399	-0-	-0-	-0-	11	1	388	2	Y	-0-					7
02	336 N	252	-0-	-84	-0-	3	1	249	2	Y	-0-					7

CHANCELLOR UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 243043 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 12383 PERF. N/A

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REKA (COTTON VALLEY LIME) 75825 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NAVARRO
ATLANTIS OIL COMPANY, INC. 036562
ANDERSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046571 COMPL. DATE 05/03/1969 TOTAL DEPTH 12020 PERF.10196 - 10206

09	2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	2134	2	52	9	N	47					127
10	2292 N	2292	-0-	-0-	-0-	2237	2	55	9	N	50					177
11	2250 N	2203	-0-	-47	-0-	2146	2	57	9	N	52					229
12	2263 N	1840	-0-	-423	-0-	1793	2	47	9	N	43	187	1			85
01	2294 N	1917	-0-	-377	-0-	1852	2	65	9	N	59					144
02	2044 N	1214	-0-	-830	-0-	1181	2	33	9	N	30					174

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

09	1140 N	537	-0-	-603	-0-	524	2	13	9	Y	12					96
10	1333 N	1215	-0-	-118	-0-	1198	2	17	9	Y	15					111
11	966 N	966	-0-	-0-	-0-	948	2	18	9	Y	16					127
12	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1133	2	9	9	Y	8					135
01	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1140	2	30	9	Y	27					162
*02	821 N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			Y	-0-					162

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	150 N	117	-0-	-33	-0-	117	2	N	-0-			256
10	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2	N	-0-			256
11	120 N	50	-0-	-70	-0-	50	2	N	-0-			256
12	124 N	122	-0-	-2	-0-	122	2	N	-0-			256
01	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2	N	-0-			256
*02	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2	N	-0-			256

HANSON UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 119230 COMPL. DATE 12/28/1988 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7297 - 7454

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

RISCHERS STORE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 76889 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
OLD UNION OPERATING COMPANY //CONT.// 621149
BONNER WELL #: 1 RRCID -> 290098 COMPL. DATE 09/22/2020 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7126 - 7239

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DELQ PR	856	-0-	856	856	787	2	69	9	N	63					63
10	DELQ PR	2672	-0-	2672	3528	2606	2	66	9	N	60	21	1			102
11	5878 X	2350	-0-	-3528	-0-	2314	2	36	9	N	33					135
12	2604 X	1507	-0-	-1097	-0-	1500	2	7	9	N	6					141
*01	2604 N	1470	-0-	-1134	-0-	1363	2	107	9	N	97					238
*02	2184 N	954	-0-	-1230	-0-	907	2	47	9	N	43					281

XTO ENERGY INC. 945936
HANSON WELL #: 2 RRCID -> 138819 COMPL. DATE 10/15/1996 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7120 - 7458

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

HULAN, M. B. WELL #: 1 RRCID -> 098837 COMPL. DATE 04/13/1982 TOTAL DEPTH 12702 PERF.10770 - 10916

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

ROUNDHOUSE (HAYNESVILLE) 78585 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NAVARRO
CRATON OPERATING LLC 186717
HULAN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 219230 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 10645 PERF.10344 - 10548

09	2340 X	2066	-0-	-274	-0-	117	1	1795	2	N	140	178	1			60
						154	9									
10	2356 X	1439	-0-	-917	-0-	84	1	1303	2	N	47					107
						52	9									
11	1860 X	1398	-0-	-462	-0-	92	1	1209	2	N	88	170	1			25
						97	9									
12	2139 N	1179	-0-	-960	-0-	97	1	920	2	N	147					172
						162	9									
01	1426 N	778	-0-	-648	-0-	85	1	563	2	N	118	186	1			104
						130	9									
02	1316 N	-0-	-0-	-1316	-0-					N	68					172

ROUNDHOUSE (HAYNESVILLE) //CONT.// 78585 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NAVARRO
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
INMON, J.C. WELL #: 1 RRCID -> 227284 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10465 - 10693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1110	N	71	-0-	-1039	-0-	1	1	15	2	N	50	188	1			87
							55	9									
10	740	N	740	-0-	-0-	-0-	46	1	576	2	N	107					194
							118	9									
11	417	N	417	-0-	-0-	-0-	28	1	371	2	N	16					210
							18	9									
12	212	N	212	-0-	-0-	-0-	19	1	178	2	N	14					224
							15	9									
01	744	N	117	-0-	-627	-0-	11	1	75	2	N	28	184	1			68
							31	9									
02	392	N	250	-0-	-142	-0-	23	1	217	2	N	9					77
							10	9									

HAMILTON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 231690 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 11223 PERF.10589 - 11005

09	97	N	97	-0-	-0-	-0-	5	1	71	2	N	19					142
							21	9									
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	5					147
11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	7	1	77	2	N	7					154
							8	9									
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	21					175
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9					184
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	3					187

HULAN HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 277474 COMPL. DATE 01/18/2015 TOTAL DEPTH 10771 PERF.10378 - 10610

09	2460	X	1307	-0-	-1153	-0-	78	1	1173	2	N	51					252
							56	9									
10	2542	X	1266	-0-	-1276	-0-	73	1	1132	2	N	55	180	1			127
							61	9									
11	2460	X	1276	-0-	-1184	-0-	81	1	1068	2	N	115	180	1			62
							127	9									
12	1674	X	911	-0-	-763	-0-	70	1	668	2	N	157					219
							173	9									
01	1674	X	694	-0-	-980	-0-	77	1	509	2	N	98	182	1			135
							108	9									
02	1204	N	724	-0-	-480	-0-	23	1	635	2	N	60					195
							66	9									

HAWTHORN ENERGY PARTNERS, LLC 368309
IRVINE, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 187419 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10568 - 10628

09	2160	N	1125	-0-	-1035	-0-	203	1	922	2	N	-0-					239
10	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	242	1	1097	2	N	-0-					239
11	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	242	1	1095	2	N	4					243
							4	9									
12	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	328	1	1482	2	N	3					246
							3	9									
01	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	329	1	1486	2	N	-0-					246
02	1260	N	1141	-0-	-119	-0-	207	1	934	2	N	-0-					246

IRVINE, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 211217 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10484 - 10634

09	1350	N	1006	-0-	-344	-0-	1006	2			N	-0-					232
10	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1044	2	1	9	N	1					233
11	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1054	2	4	9	N	4					237
12	1054	N	1004	-0-	-50	-0-	1004	2			N	-0-					237
01	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			N	-0-					237
02	980	N	761	-0-	-219	-0-	761	2			N	-0-					237

ROUNDHOUSE (HAYNESVILLE) //CONT.// 78585 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NAVARRO
LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689
MCCASLIN, G. M. GAS UNIT O/A WELL #: 2 RRCID -> 108961 COMPL. DATE 01/04/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10854 - 10935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1920	N	42	-0-	-1878	-0-	42	2			N	-0-					165
10	1860	N	1560	-0-	-300	-0-	1558	2	2	9	N	2					167
11	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1626	2	21	9	N	19					186
12	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1607	2	25	9	N	23					209
01	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1530	2	36	9	N	33	141	1			101
02	1540	N	828	-0-	-712	-0-	811	2	17	9	N	15					116

ROUNDHOUSE (PETTIT) 78585 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NAVARRO
HAWTHORN ENERGY PARTNERS, LLC 368309
GRANTHAM HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 197544 COMPL. DATE 11/08/2001 TOTAL DEPTH 8533 PERF. 7303 - 7354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	96	N	96	-0-	-0-	-0-	8	1	88	2	N	-0-					-0-
10	133	N	133	-0-	-0-	-0-	11	1	122	2	N	-0-					-0-
11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	8	1	94	2	N	-0-					-0-
12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	7	1	88	2	N	-0-					-0-
01	124	N	76	-0-	-48	-0-	6	1	70	2	N	-0-					-0-
02	84	N	66	-0-	-18	-0-	5	1	61	2	N	-0-					-0-

RURAL SHADE, S. (RODESSA) 78957 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NAVARRO
FORTUNE RESOURCES LLC 278755
J.D. KILCREASE WELL #: 1 RRCID -> 276152 COMPL. DATE 12/13/2014 TOTAL DEPTH 8052 PERF. 7331 - 7338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	900	N	759	-0-	-141	-0-	741	2	18	9	N	16	12	1			186
10	778	N	778	-0-	-0-	-0-	744	2	34	9	N	31	11	1			206
11	840	N	704	-0-	-136	-0-	683	2	21	9	N	19					225
12	903	N	903	-0-	-0-	-0-	879	2	24	9	N	22	181	1			66
01	956	N	956	-0-	-0-	-0-	939	2	17	9	N	15	11	1			70
02	644	N	NO RPT	-0-	-644	-0-					N	NO RPT					70

KILCREASE-BOWLES WELL #: 1 RRCID -> 276153 COMPL. DATE 01/16/2015 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 7387 - 7396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4740	X	4681	-0-	-59	-0-	4469	2	212	9	N	193	71	1			176
10	4898	X	4418	-0-	-480	-0-	4206	2	212	9	N	193	245	1			124
11	4740	X	3984	-0-	-756	-0-	3864	2	120	9	N	109	182	1			51
12	4898	X	3436	-0-	-1462	-0-	3301	2	135	9	N	123					174
01	4898	X	3798	-0-	-1100	-0-	3526	2	272	9	N	247	238	1			183
02	4368	X	NO RPT	-0-	-4368	-0-					N	NO RPT					183

MARGIE SANDERS WELL #: 1 RRCID -> 277130 COMPL. DATE 04/20/2017 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 7320 - 7528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1290	N	1116	-0-	-174	-0-	1072	2	44	9	N	40	17	1			147
10	926	N	926	-0-	-0-	-0-	883	2	43	9	N	39	14	1			172
11	1530	N	837	-0-	-693	-0-	811	2	26	9	N	24					196
12	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1017	2	42	9	N	38	183	1			51
01	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1086	2	42	9	N	38	13	1			76
02	784	N	NO RPT	-0-	-784	-0-					N	NO RPT					76

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
09	1260	N	1118	-0-	-142	-0-	994	2	124	9	N	113	16	1			115
10	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1396	2	122	9	N	111	21	1			205
11	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1282	2	120	9	N	109	194	1			120
12	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1163	2	118	9	N	107	177	1			50
01	1519	N	1363	-0-	-156	-0-	1242	2	121	9	N	110	20	1			140
02	1316	N	NO RPT	-0-	-1316	-0-					N	NO RPT					140

RURAL SHADE, S. (RODESSA) //CONT.// 78957 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NAVARRO
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
HARDY-INGRAM WELL #: 1 RRCID -> 279617 COMPL. DATE 02/12/2016 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 7323 - 7329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3180	X	2714	-0-	-466	-0-	2606	2	108	9	N	98	42	1			192
10	3286	X	2964	-0-	-322	-0-	2851	2	113	9	N	103	224	1			71
11	3150	X	2688	-0-	-462	-0-	2618	2	70	9	N	64					135
12	3162	X	2447	-0-	-715	-0-	2363	2	84	9	N	76	178	1			33
01	3038	X	2664	-0-	-374	-0-	2524	2	140	9	N	127	42	1			118
02	2688	X	NO RPT	-0-	-2688	-0-					N	NO RPT					118

SHEER ENERGY, LLC 772753
KILCREASE-BOWLES WELL #: 2 RRCID -> 279614 COMPL. DATE 09/01/2015 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7370 - 7385

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SILVER TUSK JONES UNIT WELL #: 2 RRCID -> 280401 COMPL. DATE 02/24/2016 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7339 - 7343

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					511
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					513
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					515
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					516
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					517
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					518

SAND TRAP (JAMES LIME) 80541 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC 334922
STRINGFIELD, TOMMYE WELL #: 1 RRCID -> 123556 COMPL. DATE 05/06/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10321 - 10327

09	30689	X	30689	-0-	-0-	-0-	5272	1	25393	3	N	22	177	1			106
							24	9									
10	20007	X	20007	-0-	-0-	-0-	4373	1	15634	3	N	-0-					106
11	21578	X	21578	-0-	-0-	-0-	4919	1	16659	3	N	-0-					106
12	32764	X	32764	-0-	-0-	-0-	7712	1	25052	3	N	-0-					106
01	29706	X	29706	-0-	-0-	-0-	7528	1	22178	3	N	-0-					106
*02	16220	X	16220	-0-	-0-	-0-	3518	1	12547	3	N	141					247
							155	9									

ROBERTS/MILLER-HOLLOWAY G.U. WELL #: 1 RRCID -> 124987 COMPL. DATE 06/27/1987 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10464 - 10574

09	11705	X	11705	-0-	-0-	-0-	2012	1	9693	3	N	-0-					136
10	8200	X	8200	-0-	-0-	-0-	1792	1	6408	3	N	-0-					136
11	3360	X	391	-0-	-2969	-0-	89	1	302	3	N	-0-					136
12	3472	X	1514	-0-	-1958	-0-	356	1	1158	3	N	-0-					136
01	3472	X	2818	-0-	-654	-0-	714	1	2104	3	N	-0-					136
*02	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	791	1	2821	3	N	-0-					136

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	2			N	-0-					-0-
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
01	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
*02	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-

MORGAN, TRAVIS WELL #: 2 RRCID -> 223608 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 16500 PERF.14230 - 15028

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORGAN, TRAVIS WELL #: 3 RRCID -> 253369 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 13930 PERF. N/A

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
T-BAR-X/H. COLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196308 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 14471 PERF.13052 - 13625

09	3090	X	3015	-0-	-75	-0-	93	1	2922	2	N	-0-					-0-
10	3193	X	3076	-0-	-117	-0-	96	1	2980	2	N	-0-					-0-
11	3090	X	2954	-0-	-136	-0-	88	1	2866	2	N	-0-					-0-
12	3162	X	3069	-0-	-93	-0-	89	1	2980	2	N	-0-					-0-
01	3162	X	3099	-0-	-63	-0-	95	1	3004	2	N	-0-					-0-
02	2828	X	2319	-0-	-509	-0-	78	1	2241	2	N	-0-					-0-

T-BAR-X/R/ BREWER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197644 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 14156 PERF.13678 - 13863

09	4567	X	4567	-0-	-0-	-0-	141	1	4426	2	N	-0-					-0-
10	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	91	1	2815	2	N	-0-					-0-
11	7845	X	7845	-0-	-0-	-0-	234	1	7611	2	N	-0-					-0-
12	8955	X	8955	-0-	-0-	-0-	261	1	8694	2	N	-0-					-0-
01	16650	X	16650	-0-	-0-	-0-	509	1	16141	2	N	-0-					-0-
02	4368	X	2517	-0-	-1851	-0-	84	1	2433	2	N	-0-					-0-

T-BAR-X/MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 200195 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 13850 PERF.13155 - 13669

09	795	X	795	-0-	-0-	-0-	25	1	770	2	N	-0-					-0-
10	2630	X	2630	-0-	-0-	-0-	82	1	2548	2	N	-0-					-0-
11	2498	X	2498	-0-	-0-	-0-	75	1	2423	2	N	-0-					-0-
12	1395	X	1395	-0-	-0-	-0-	41	1	1354	2	N	-0-					-0-
01	2080	X	2080	-0-	-0-	-0-	64	1	2016	2	N	-0-					-0-
02	532	X	260	-0-	-272	-0-	9	1	251	2	N	-0-					-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

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
09	14	N	3	-0-	-11	-0-	3	2			N	-0-					-0-
10	9	N	5	-0-	-4	-0-	5	2			N	-0-					-0-
11	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-					-0-
12	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					-0-
01	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	2	N	1	-0-	-1	-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

09	819	N	819	-0-	-0-	-0-	25	1	794	2	N	-0-					-0-
10	799	N	799	-0-	-0-	-0-	25	1	774	2	N	-0-					-0-
11	810	N	711	-0-	-99	-0-	21	1	690	2	N	-0-					-0-
12	837	N	454	-0-	-383	-0-	13	1	441	2	N	-0-					-0-
01	806	N	477	-0-	-329	-0-	15	1	462	2	N	-0-					-0-
02	672	N	121	-0-	-551	-0-	4	1	116	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

T-BAR-X/H. COLE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209018 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 14921 PERF.14419 - 14716

09	46230	X	42644	-0-	-3586	-0-	1319	1	41325	2	N	-0-					-0-
10	49104	X	47025	-0-	-2079	-0-	1472	1	45553	2	N	-0-					-0-
11	47520	X	44706	-0-	-2814	-0-	1334	1	43372	2	N	-0-					-0-
12	49104	X	43379	-0-	-5725	-0-	1263	1	42116	2	N	-0-					-0-
01	48267	X	47342	-0-	-925	-0-	1446	1	45896	2	N	-0-					-0-
02	42476	X	33055	-0-	-9421	-0-	1108	1	31947	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

09	180	N	51	-0-	-129	-0-	2	1	49	2	N	-0-					-0-
10	31	N	25	-0-	-6	-0-	1	1	24	2	N	-0-					-0-
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	N	-0-					-0-
12	62	N	32	-0-	-30	-0-	1	1	31	2	N	-0-					-0-
01	70	N	70	-0-	-0-	-0-	2	1	68	2	N	-0-					-0-
*02	55	N	55	-0-	-0-	-0-	2	1	53	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

09	18196	X	18196	-0-	-0-	-0-	563	1	17633	2	N	-0-					-0-
10	7805	X	7805	-0-	-0-	-0-	244	1	7561	2	N	-0-					-0-
11	3600	X	2449	-0-	-1151	-0-	73	1	2376	2	N	-0-					-0-
12	17515	X	8549	-0-	-8966	-0-	249	1	8300	2	N	-0-					-0-
01	17515	X	14927	-0-	-2588	-0-	456	1	14471	2	N	-0-					-0-
02	15820	X	4749	-0-	-11071	-0-	159	1	4590	2	N	-0-					-0-

T-BAR-X/MARTIN WELL #: 3 RRCID -> 209658 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 15300 PERF.14654 - 14728

09	9210	X	8905	-0-	-305	-0-	275	1	8630	2	N	-0-					-0-
10	9517	X	7308	-0-	-2209	-0-	229	1	7079	2	N	-0-					-0-
11	9210	X	7923	-0-	-1287	-0-	236	1	7687	2	N	-0-					-0-
12	9531	X	9531	-0-	-0-	-0-	278	1	9253	2	N	-0-					-0-
01	9655	X	9655	-0-	-0-	-0-	295	1	9360	2	N	-0-					-0-
02	8316	X	5642	-0-	-2674	-0-	189	1	5453	2	N	-0-					-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

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
09	28963 X	28963	-0-	-0-	-0-	896	1	28067	2	N	-0-			-0-
10	35488 X	35488	-0-	-0-	-0-	1111	1	34377	2	N	-0-			-0-
11	20870 X	20870	-0-	-0-	-0-	623	1	20247	2	N	-0-			-0-
12	22069 X	22069	-0-	-0-	-0-	643	1	21426	2	N	-0-			-0-
01	33515 X	33515	-0-	-0-	-0-	1024	1	32491	2	N	-0-			-0-
*02	18763 X	18763	-0-	-0-	-0-	629	1	18134	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

09	3375 X	3375	-0-	-0-	-0-	104	1	3271	2	N	-0-			-0-
10	3423 X	3423	-0-	-0-	-0-	107	1	3316	2	N	-0-			-0-
11	3299 X	3299	-0-	-0-	-0-	98	1	3201	2	N	-0-			-0-
12	3371 X	3371	-0-	-0-	-0-	98	1	3273	2	N	-0-			-0-
01	3347 X	3347	-0-	-0-	-0-	102	1	3245	2	N	-0-			-0-
02	2744 X	2444	-0-	-300	-0-	82	1	2362	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

09	15060 X	14215	-0-	-845	-0-	440	1	13775	2	N	-0-			-0-
10	15314 X	13675	-0-	-1639	-0-	428	1	13247	2	N	-0-			-0-
11	14820 X	11680	-0-	-3140	-0-	349	1	11331	2	N	-0-			-0-
12	14756 X	14312	-0-	-444	-0-	417	1	13895	2	N	-0-			-0-
01	14769 X	14769	-0-	-0-	-0-	451	1	14318	2	N	-0-			-0-
02	13272 X	7703	-0-	-5569	-0-	258	1	7445	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

09	6390 X	5132	-0-	-1258	-0-	159	1	4973	2	N	-0-			-0-
10	6386 X	5871	-0-	-515	-0-	184	1	5687	2	N	-0-			-0-
11	6180 X	5398	-0-	-782	-0-	161	1	5237	2	N	-0-			-0-
12	6386 X	5595	-0-	-791	-0-	163	1	5432	2	N	-0-			-0-
01	5859 X	5146	-0-	-713	-0-	157	1	4989	2	N	-0-			-0-
02	5292 X	4040	-0-	-1252	-0-	135	1	3905	2	N	-0-			-0-

TBAR-X/RABE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216087 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 16075 PERF.14955 - 14997

09	7 N	5	-0-	-2	-0-	5	2			N	-0-			-0-
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			-0-
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-			-0-
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-			-0-
01	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-			-0-
*02	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	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

09	3661 X	3661	-0-	-0-	-0-	217	1	3444	2	N	-0-			-0-
10	3813 X	2412	-0-	-1401	-0-	155	1	2257	2	N	-0-			-0-
11	3690 X	2397	-0-	-1293	-0-	149	1	2248	2	N	-0-			-0-
12	3813 X	3495	-0-	-318	-0-	216	1	3279	2	N	-0-			-0-
01	3782 X	3618	-0-	-164	-0-	227	1	3391	2	N	-0-			-0-
02	3416 X	2182	-0-	-1234	-0-	106	1	2076	2	N	-0-			-0-

T-BAR-X/TULLOUS WELL #: 1 RRCID -> 216866 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 15375 PERF.14757 - 14764

09	54257 X	54257	-0-	-0-	-0-	1678	1	52579	2	N	-0-			-0-
10	58630 X	58630	-0-	-0-	-0-	1835	1	56795	2	N	-0-			-0-
11	58444 X	58444	-0-	-0-	-0-	1744	1	56700	2	N	-0-			-0-
12	61170 X	61170	-0-	-0-	-0-	1781	1	59389	2	N	-0-			-0-
01	58621 X	41955	-0-	-16666	-0-	1281	1	40674	2	N	-0-			-0-
02	54544 X	36269	-0-	-18275	-0-	1215	1	35054	2	N	-0-			-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

T-BAR-X/SORRELS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217385 COMPL. DATE 07/05/2016 TOTAL DEPTH 15250 PERF.13935 - 13965

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2130 N	1044	-0-	-1086	-0-	32	1	1012	2	N	-0-					-0-
10	2609 N	2609	-0-	-0-	-0-	82	1	2527	2	N	-0-					-0-
11	2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	68	1	2200	2	N	-0-					-0-
12	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	49	1	1635	2	N	-0-					-0-
01	2604 N	1735	-0-	-869	-0-	53	1	1682	2	N	-0-					-0-
02	2128 N	555	-0-	-1573	-0-	19	1	536	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

09	21900 X	21198	-0-	-702	-0-	656	1	20542	2	N	-0-					-0-
10	24769 X	24769	-0-	-0-	-0-	775	1	23994	2	N	-0-					-0-
11	22652 X	22652	-0-	-0-	-0-	676	1	21976	2	N	-0-					-0-
12	23201 X	23201	-0-	-0-	-0-	676	1	22525	2	N	-0-					-0-
01	22904 X	22904	-0-	-0-	-0-	700	1	22204	2	N	-0-					-0-
02	20440 X	14677	-0-	-5763	-0-	492	1	14185	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

T-BAR-X/REAGAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218154 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 15155 PERF.14530 - 14849

09	35602 X	35602	-0-	-0-	-0-	1101	1	34501	2	N	-0-					-0-
10	37634 X	23129	-0-	-14505	-0-	724	1	22405	2	N	-0-					-0-
11	43290 X	25005	-0-	-18285	-0-	746	1	24259	2	N	-0-					-0-
12	44733 X	34461	-0-	-10272	-0-	1004	1	33457	2	N	-0-					-0-
01	44733 X	38288	-0-	-6445	-0-	1169	1	37119	2	N	-0-					-0-
02	33236 X	27154	-0-	-6082	-0-	910	1	26244	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

09	1830 X	2	-0-	-1828	-0-	2	2			N	-0-					-0-
10	1891 X	2	-0-	-1889	-0-	2	2			N	-0-					-0-
11	1830 X	-0-	-0-	-1830	-0-					N	-0-					-0-
12	1333 X	1	-0-	-1332	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	4 X	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-					-0-
*02	369 N	369	-0-	-0-	-0-	12	1	357	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

09	51633 X	51633	-0-	-0-	-0-	1597	1	50036	2	N	-0-					-0-
10	55211 X	55211	-0-	-0-	-0-	1728	1	53483	2	N	-0-					-0-
11	49046 X	49046	-0-	-0-	-0-	1464	1	47582	2	N	-0-					-0-
12	51956 X	51956	-0-	-0-	-0-	1513	1	50443	2	N	-0-					-0-
01	61502 X	61502	-0-	-0-	-0-	1878	1	59624	2	N	-0-					-0-
02	40320 X	30788	-0-	-9532	-0-	1032	1	29756	2	N	-0-					-0-

T-BAR-X/BREWER G.U. WELL #: 2 RRCID -> 224258 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13637 - 13713

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

T-BAR-X/MOREAUX WELL #: 1 RRCID -> 225548 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13824 - 13966

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2340 X	1816	-0-	-524	-0-	56	1	1760	2	N	-0-					-0-
10	2294 X	1783	-0-	-511	-0-	56	1	1727	2	N	-0-					-0-
11	1830 X	1721	-0-	-109	-0-	51	1	1670	2	N	-0-					-0-
12	1966 X	1966	-0-	-0-	-0-	57	1	1909	2	N	-0-					-0-
01	1935 X	1935	-0-	-0-	-0-	59	1	1876	2	N	-0-					-0-
02	1596 N	1512	-0-	-84	-0-	51	1	1461	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

09	10740 X	9839	-0-	-901	-0-	582	1	9257	2	N	-0-					-0-
10	10602 X	10004	-0-	-598	-0-	642	1	9362	2	N	-0-					-0-
11	9630 X	9502	-0-	-128	-0-	589	1	8913	2	N	-0-					-0-
12	10168 X	9582	-0-	-586	-0-	593	1	8989	2	N	-0-					-0-
01	10168 X	9635	-0-	-533	-0-	605	1	9030	2	N	-0-					-0-
02	9184 X	5241	-0-	-3943	-0-	254	1	4987	2	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

09	10347 X	10347	-0-	-0-	-0-	320	1	10027	2	N	-0-					-0-
10	11395 X	11395	-0-	-0-	-0-	357	1	11038	2	N	-0-					-0-
11	7622 X	7622	-0-	-0-	-0-	227	1	7395	2	N	-0-					-0-
12	4970 X	4970	-0-	-0-	-0-	145	1	4825	2	N	-0-					-0-
01	4867 X	4219	-0-	-648	-0-	129	1	4090	2	N	-0-					-0-
02	4396 X	3782	-0-	-614	-0-	127	1	3655	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

09	2790 X	2649	-0-	-141	-0-	82	1	2567	2	N	-0-					-0-
10	3129 X	3129	-0-	-0-	-0-	98	1	3031	2	N	-0-					-0-
11	2790 X	2778	-0-	-12	-0-	83	1	2695	2	N	-0-					-0-
12	2883 X	2776	-0-	-107	-0-	81	1	2695	2	N	-0-					-0-
01	2883 X	2715	-0-	-168	-0-	83	1	2632	2	N	-0-					-0-
02	2604 X	2172	-0-	-432	-0-	73	1	2099	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

09	4710 X	67	-0-	-4643	-0-	2	1	65	2	N	-0-					-0-
10	4867 X	215	-0-	-4652	-0-	7	1	208	2	N	-0-					-0-
11	4710 X	-0-	-0-	-4710	-0-					N	-0-					-0-
12	1147 X	853	-0-	-294	-0-	25	1	828	2	N	-0-					-0-
01	473 X	473	-0-	-0-	-0-	14	1	459	2	N	-0-					-0-
02	196 X	-0-	-0-	-196	-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

09	12240 X	10895	-0-	-1345	-0-	645	1	10250	2	N	-0-					-0-
10	12394 X	12394	-0-	-0-	-0-	796	1	11598	2	N	-0-					-0-
11	13260 X	10181	-0-	-3079	-0-	631	1	9550	2	N	-0-					-0-
12	13702 X	3438	-0-	-10264	-0-	213	1	3225	2	N	-0-					-0-
01	13702 X	12601	-0-	-1101	-0-	791	1	11810	2	N	-0-					-0-
02	11200 X	10624	-0-	-576	-0-	516	1	10108	2	N	-0-					-0-

T-BAR-X/SAVELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229721 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13485 - 13753

09	7905 X	7905	-0-	-0-	-0-	468	1	7437	2	N	-0-					-0-
10	8050 X	8050	-0-	-0-	-0-	517	1	7533	2	N	-0-					-0-
11	7890 X	7450	-0-	-440	-0-	462	1	6988	2	N	-0-					-0-
12	8184 X	7783	-0-	-401	-0-	482	1	7301	2	N	-0-					-0-
01	8184 X	8112	-0-	-72	-0-	509	1	7603	2	N	-0-					-0-
02	7392 X	4569	-0-	-2823	-0-	222	1	4347	2	N	-0-					-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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
09	749 N	749	-0-	-0-	-0-	23	1	726	2	N	-0-					-0-
10	575 N	575	-0-	-0-	-0-	18	1	557	2	N	-0-					-0-
11	720 N	526	-0-	-194	-0-	16	1	510	2	N	-0-					-0-
12	775 N	616	-0-	-159	-0-	18	1	598	2	N	-0-					-0-
01	589 N	389	-0-	-200	-0-	12	1	377	2	N	-0-					-0-
02	504 N	442	-0-	-62	-0-	15	1	427	2	N	-0-					-0-

T-BAR-X/SAVELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 229871 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 14141 PERF.13386 - 13677

09	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	108	1	1725	2	N	-0-					-0-
10	2046 N	1336	-0-	-710	-0-	86	1	1250	2	N	-0-					-0-
11	1980 N	1226	-0-	-754	-0-	76	1	1150	2	N	-0-					-0-
12	1891 N	1359	-0-	-532	-0-	84	1	1275	2	N	-0-					-0-
01	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	95	1	1424	2	N	-0-					-0-
02	1148 N	771	-0-	-377	-0-	37	1	734	2	N	-0-					-0-

BR/TURNER WELL #: 1 RRCID -> 229919 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15048 - 15473

09	41638 X	41638	-0-	-0-	-0-	1288	1	40350	2	N	-0-					-0-
10	40149 X	40149	-0-	-0-	-0-	1256	1	38893	2	N	-0-					-0-
11	39140 X	39140	-0-	-0-	-0-	1168	1	37972	2	N	-0-					-0-
12	42515 X	42515	-0-	-0-	-0-	1238	1	41277	2	N	-0-					-0-
01	42566 X	42566	-0-	-0-	-0-	1300	1	41266	2	N	-0-					-0-
*02	31027 X	31027	-0-	-0-	-0-	1040	1	29987	2	N	-0-					-0-

KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 229921 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 15200 PERF.12890 - 12900

09	4257 X	4257	-0-	-0-	-0-	4257	2			N	-0-					-0-
10	4456 X	4456	-0-	-0-	-0-	4456	2			N	-0-					-0-
11	4020 X	3987	-0-	-33	-0-	3987	2			N	-0-					-0-
12	5137 X	5137	-0-	-0-	-0-	5137	2			N	-0-					-0-
01	4462 X	4462	-0-	-0-	-0-	4462	2			N	-0-					-0-
02	3752 X	2120	-0-	-1632	-0-	2120	2			N	-0-					-0-

KNIGHT WELL #: 2 RRCID -> 229938 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12594 - 13844

09	7553 X	7553	-0-	-0-	-0-	7553	2			N	-0-					-0-
10	5639 X	5639	-0-	-0-	-0-	5639	2			N	-0-					-0-
11	3288 X	3288	-0-	-0-	-0-	3288	2			N	-0-					-0-
12	3264 X	3264	-0-	-0-	-0-	3264	2			N	-0-					-0-
01	5662 X	5662	-0-	-0-	-0-	5662	2			N	-0-					-0-
*02	3699 X	3699	-0-	-0-	-0-	3699	2			N	-0-					-0-

BR/STEGALL WELL #: 1 RRCID -> 230150 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13223 - 13371

09	187 N	187	-0-	-0-	-0-	11	1	176	2	N	-0-					-0-
10	341 N	268	-0-	-73	-0-	17	1	251	2	N	-0-					-0-
11	270 N	248	-0-	-22	-0-	15	1	233	2	N	-0-					-0-
12	186 N	152	-0-	-34	-0-	9	1	143	2	N	-0-					-0-
01	308 N	308	-0-	-0-	-0-	19	1	289	2	N	-0-					-0-
02	224 N	50	-0-	-174	-0-	2	1	48	2	N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 230160 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12312 - 13075

09	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2			N	-0-					-0-
10	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2			N	-0-					-0-
11	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	2			N	-0-					-0-
12	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	2			N	-0-					-0-
01	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	2			N	-0-					-0-
*02	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			N	-0-					-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

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
09	2880 X	2554	-0-	-326	-0-	151	1	2403	2	N	-0-					-0-
10	4030 X	2482	-0-	-1548	-0-	159	1	2323	2	N	-0-					-0-
11	3900 X	3704	-0-	-196	-0-	230	1	3474	2	N	-0-					-0-
12	4030 X	3372	-0-	-658	-0-	209	1	3163	2	N	-0-					-0-
01	3441 X	2967	-0-	-474	-0-	186	1	2781	2	N	-0-					-0-
02	3444 X	1544	-0-	-1900	-0-	75	1	1469	2	N	-0-					-0-

BR\STEGALL WELL #: 3 RRCID -> 231230 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13381 - 13535

09	707 N	707	-0-	-0-	-0-	42	1	665	2	N	-0-					-0-
10	1271 N	859	-0-	-412	-0-	55	1	804	2	N	-0-					-0-
11	828 N	828	-0-	-0-	-0-	51	1	777	2	N	-0-					-0-
12	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	79	1	1199	2	N	-0-					-0-
01	868 N	811	-0-	-57	-0-	51	1	760	2	N	-0-					-0-
*02	835 N	835	-0-	-0-	-0-	41	1	794	2	N	-0-					-0-

BR/SPILLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231556 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13473 - 13952

09	2880 X	1016	-0-	-1864	-0-	31	1	985	2	N	-0-					-0-
10	2325 X	2185	-0-	-140	-0-	68	1	2117	2	N	-0-					-0-
11	2070 X	1829	-0-	-241	-0-	55	1	1774	2	N	-0-					-0-
12	1517 X	1517	-0-	-0-	-0-	44	1	1473	2	N	-0-					-0-
01	2170 X	1445	-0-	-725	-0-	44	1	1401	2	N	-0-					-0-
02	1708 N	920	-0-	-788	-0-	31	1	889	2	N	-0-					-0-

BR/WALTS WELL #: 3 RRCID -> 232018 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13230 - 13239

09	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	83	1	1312	2	N	-0-					-0-
10	1302 N	1219	-0-	-83	-0-	78	1	1141	2	N	-0-					-0-
11	1110 N	993	-0-	-117	-0-	62	1	931	2	N	-0-					-0-
12	1457 N	1029	-0-	-428	-0-	64	1	965	2	N	-0-					-0-
01	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	80	1	1195	2	N	-0-					-0-
*02	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	53	1	1044	2	N	-0-					-0-

BR\WALTS WELL #: 2 RRCID -> 232021 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13053 - 13469

09	5250 X	5250	-0-	-0-	-0-	311	1	4939	2	N	-0-					-0-
10	3696 X	3696	-0-	-0-	-0-	237	1	3459	2	N	-0-					-0-
11	4164 X	4164	-0-	-0-	-0-	258	1	3906	2	N	-0-					-0-
12	4739 X	4739	-0-	-0-	-0-	293	1	4446	2	N	-0-					-0-
01	5144 X	5144	-0-	-0-	-0-	323	1	4821	2	N	-0-					-0-
02	2128 X	1866	-0-	-262	-0-	91	1	1775	2	N	-0-					-0-

T-BAR-X/MARTIN WELL #: 4 RRCID -> 232217 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 15020 PERF.14420 - 14833

09	43140 X	41540	-0-	-1600	-0-	1285	1	40255	2	N	-0-					-0-
10	44578 X	39247	-0-	-5331	-0-	1228	1	38019	2	N	-0-					-0-
11	43140 X	39388	-0-	-3752	-0-	1175	1	38213	2	N	-0-					-0-
12	42999 X	42999	-0-	-0-	-0-	1252	1	41747	2	N	-0-					-0-
01	42935 X	35860	-0-	-7075	-0-	1095	1	34765	2	N	-0-					-0-
02	38780 X	24419	-0-	-14361	-0-	818	1	23601	2	N	-0-					-0-

BR/MARGERUM WELL #: 1 RRCID -> 232218 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 16400 PERF.15384 - 15780

09	30 N	29	-0-	-1	-0-	1	1	28	2	N	-0-					-0-
10	31 N	25	-0-	-6	-0-	1	1	24	2	N	-0-					-0-
11	30 N	20	-0-	-10	-0-	1	1	19	2	N	-0-					-0-
12	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					-0-
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	N	-0-					-0-
*02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	N	-0-					-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
T-BAR-X/TULLOUS WELL #: 2 RRCID -> 232219 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 14930 PERF.14172 - 14867

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	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

09	3848 X	3848	-0-	-0-	-0-	3848	2			N	-0-			-0-
10	3410 X	3342	-0-	-68	-0-	3342	2			N	-0-			-0-
11	3300 X	3122	-0-	-178	-0-	3122	2			N	-0-			-0-
12	3410 X	1042	-0-	-2368	-0-	1042	2			N	-0-			-0-
01	4340 X	4340	-0-	-0-	-0-	4340	2			N	-0-			-0-
02	3080 X	2093	-0-	-987	-0-	2093	2			N	-0-			-0-

BR/WALTS WELL #: 1 RRCID -> 232474 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13260 - 13633

09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-			-0-
10	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-			-0-
11	30 N	10	-0-	-20	-0-	1	1	9	2	N	-0-			-0-
12	18 N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	N	-0-			-0-
01	8 N	5	-0-	-3	-0-	5	2			N	-0-			-0-
*02	18 N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	N	-0-			-0-

T-BAR-X/SULLIVAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233460 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 15300 PERF.13955 - 14788

09	2963 X	2963	-0-	-0-	-0-	92	1	2871	2	N	-0-			-0-
10	2993 X	2993	-0-	-0-	-0-	94	1	2899	2	N	-0-			-0-
11	2830 X	2830	-0-	-0-	-0-	84	1	2746	2	N	-0-			-0-
12	2893 X	2893	-0-	-0-	-0-	84	1	2809	2	N	-0-			-0-
01	2932 X	2932	-0-	-0-	-0-	90	1	2842	2	N	-0-			-0-
*02	2143 X	2143	-0-	-0-	-0-	72	1	2071	2	N	-0-			-0-

WILLIAMS WELL #: 2 RRCID -> 233590 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 14470 PERF.12367 - 14272

09	2430 N	2190	-0-	-240	-0-	2190	2			N	-0-			-0-
10	2325 N	2271	-0-	-54	-0-	2271	2			N	-0-			-0-
11	2220 N	2095	-0-	-125	-0-	2095	2			N	-0-			-0-
12	2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	2315	2			N	-0-			-0-
01	2263 N	2252	-0-	-11	-0-	2252	2			N	-0-			-0-
02	1960 N	1514	-0-	-446	-0-	1514	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

09	120 X	19	-0-	-101	-0-	1	1	18	2	N	-0-			-0-
10	124 X	41	-0-	-83	-0-	1	1	40	2	N	-0-			-0-
11	3875 X	3875	-0-	-0-	-0-	116	1	3759	2	N	-0-			-0-
12	3363 X	3363	-0-	-0-	-0-	98	1	3265	2	N	-0-			-0-
01	5544 X	5544	-0-	-0-	-0-	169	1	5375	2	N	-0-			-0-
*02	5135 X	5135	-0-	-0-	-0-	172	1	4963	2	N	-0-			-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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
09	57645 X	57645	-0-	-0-	-0-	1783	1	55862	2	N	-0-					-0-
10	53321 X	53321	-0-	-0-	-0-	1669	1	51651	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
11	59544 X	59544	-0-	-0-	-0-	1777	1	57767	2	N	-0-					-0-
12	53497 X	53497	-0-	-0-	-0-	1558	1	51939	2	N	-0-					-0-
01	53302 X	53302	-0-	-0-	-0-	1628	1	51673	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
*02	35902 X	35902	-0-	-0-	-0-	1203	1	34699	2	N	-0-					-0-

BR/BOYD WELL #: 1 RRCID -> 234563 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13260 - 14244

09	860 N	860	-0-	-0-	-0-	27	1	833	2	N	-0-					-0-
10	688 N	688	-0-	-0-	-0-	22	1	666	2	N	-0-					-0-
11	747 N	747	-0-	-0-	-0-	22	1	725	2	N	-0-					-0-
12	713 N	420	-0-	-293	-0-	12	1	408	2	N	-0-					-0-
01	682 N	632	-0-	-50	-0-	19	1	613	2	N	-0-					-0-
02	644 N	439	-0-	-205	-0-	15	1	424	2	N	-0-					-0-

KNIGHT WELL #: 4 RRCID -> 235623 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 14800 PERF.12206 - 13117

09	2730 N	2730	-0-	-0-	-0-	2730	2			N	-0-					-0-
10	3100 N	3392	-0-	292	292	3392	2			N	-0-					-0-
11	3000 N	3519	-0-	519	811	3519	2			N	-0-					-0-
12	3100 N	3387	-0-	287	1098	3387	2			N	-0-					-0-
01	4202 X	3104	-0-	-1098	-0-	3104	2			N	-0-					-0-
02	2016 X	1483	-0-	-533	-0-	1483	2			N	-0-					-0-

KNIGHT WELL #: 5 RRCID -> 235950 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12090 - 13378

09	6413 X	6413	-0-	-0-	-0-	6413	2			N	-0-					-0-
10	5128 X	5128	-0-	-0-	-0-	5128	2			N	-0-					-0-
11	5590 X	5590	-0-	-0-	-0-	5590	2			N	-0-					-0-
12	5176 X	5176	-0-	-0-	-0-	5176	2			N	-0-					-0-
01	5376 X	5376	-0-	-0-	-0-	5376	2			N	-0-					-0-
*02	1912 X	1912	-0-	-0-	-0-	1912	2			N	-0-					-0-

BR/WHATLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 235952 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 15785 PERF.14099 - 14672

09	205 N	205	-0-	-0-	-0-	6	1	199	2	N	-0-					-0-
10	186 N	178	-0-	-8	-0-	6	1	172	2	N	-0-					-0-
11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	2	1	65	2	N	-0-					-0-
12	236 N	236	-0-	-0-	-0-	7	1	229	2	N	-0-					-0-
01	186 N	154	-0-	-32	-0-	5	1	149	2	N	-0-					-0-
*02	125 N	125	-0-	-0-	-0-	4	1	121	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

BR/BECKTOLD WELL #: 1 RRCID -> 238305 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 16732 PERF.15173 - 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
09	6720	X	4128	-0-	-2592	-0-	128	1	4000	2	N	-0-					-0-
10	7538	X	7538	-0-	-0-	-0-	236	1	7302	2	N	-0-					-0-
11	7020	X	4629	-0-	-2391	-0-	138	1	4491	2	N	-0-					-0-
12	7254	X	3120	-0-	-4134	-0-	91	1	3029	2	N	-0-					-0-
01	7533	X	6681	-0-	-852	-0-	204	1	6477	2	N	-0-					-0-
02	6804	X	3030	-0-	-3774	-0-	102	1	2928	2	N	-0-					-0-

BR/GASSEN WELL #: 1 RRCID -> 238722 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 16000 PERF.12503 - 15684

09	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-					-0-
10	1023	N	795	-0-	-228	-0-	795	2			N	-0-					-0-
11	900	N	808	-0-	-92	-0-	808	2			N	-0-					-0-
12	899	N	888	-0-	-11	-0-	888	2			N	-0-					-0-
01	806	N	725	-0-	-81	-0-	725	2			N	-0-					-0-
02	756	N	501	-0-	-255	-0-	501	2			N	-0-					-0-

BR PETTY WELL #: 1 RRCID -> 241377 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 15170 PERF.14850 - 15051

09	180	X	64	-0-	-116	-0-	2	1	62	2	N	-0-					-0-
10	434	X	4	-0-	-430	-0-	4	2			N	-0-					-0-
11	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
12	434	X	12	-0-	-422	-0-	12	2			N	-0-					-0-
01	124	X	5	-0-	-119	-0-	5	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TURNER, BR JOHN AND VIRGINIA WELL #: 1 RRCID -> 241415 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 15700 PERF.15112 - 15353

09	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	80	1	2511	2	N	-0-					-0-
10	2918	N	2918	-0-	-0-	-0-	91	1	2827	2	N	-0-					-0-
11	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	78	1	2524	2	N	-0-					-0-
12	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	72	1	2404	2	N	-0-					-0-
01	2984	N	2984	-0-	-0-	-0-	91	1	2893	2	N	-0-					-0-
*02	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	65	1	1881	2	N	-0-					-0-

BR/MARGERUM WELL #: 2 RRCID -> 241445 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 16275 PERF.15440 - 16084

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	110	1	3433	2	N	-0-					-0-
10	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	96	1	2984	2	N	-0-					-0-
11	2468	X	2468	-0-	-0-	-0-	74	1	2394	2	N	-0-					-0-
12	2230	X	2230	-0-	-0-	-0-	65	1	2165	2	N	-0-					-0-
01	1911	X	1911	-0-	-0-	-0-	58	1	1853	2	N	-0-					-0-
02	1512	X	1312	-0-	-200	-0-	44	1	1268	2	N	-0-					-0-

BR 2-14 RANCH WELL #: 1 RRCID -> 243019 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 16300 PERF.14754 - 15289

09	13710	X	13072	-0-	-638	-0-	404	1	12668	2	N	-0-					-0-
10	13778	X	13778	-0-	-0-	-0-	431	1	13347	2	N	-0-					-0-
11	13830	X	13803	-0-	-27	-0-	412	1	13391	2	N	-0-					-0-
12	14291	X	13364	-0-	-927	-0-	389	1	12975	2	N	-0-					-0-
01	14291	X	13249	-0-	-1042	-0-	405	1	12844	2	N	-0-					-0-
02	12880	X	7860	-0-	-5020	-0-	263	1	7597	2	N	-0-					-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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
09	27516 X	27516	-0-	-0-	-0-	851	1	26665	2	N	-0-					-0-
10	25231 X	25231	-0-	-0-	-0-	790	1	24441	2	N	-0-					-0-
11	23700 X	23053	-0-	-647	-0-	688	1	22365	2	N	-0-					-0-
12	28571 X	28571	-0-	-0-	-0-	832	1	27739	2	N	-0-					-0-
01	32520 X	32520	-0-	-0-	-0-	993	1	31527	2	N	-0-					-0-
02	25676 X	23764	-0-	-1912	-0-	796	1	22968	2	N	-0-					-0-

BR/MARGERUM WELL #: 3 RRCID -> 246787 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 16325 PERF.15292 - 16191

09	210 N	70	-0-	-140	-0-	2	1	68	2	N	-0-					-0-
10	74 N	74	-0-	-0-	-0-	2	1	72	2	N	-0-					-0-
11	150 N	75	-0-	-75	-0-	2	1	73	2	N	-0-					-0-
12	62 N	61	-0-	-1	-0-	2	1	59	2	N	-0-					-0-
01	114 N	114	-0-	-0-	-0-	3	1	111	2	N	-0-					-0-
*02	101 N	101	-0-	-0-	-0-	3	1	98	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

09	480 N	452	-0-	-28	-0-	14	1	438	2	N	-0-					-0-
10	403 N	196	-0-	-207	-0-	6	1	190	2	N	-0-					-0-
11	390 N	294	-0-	-96	-0-	9	1	285	2	N	-0-					-0-
12	465 N	416	-0-	-49	-0-	12	1	404	2	N	-0-					-0-
01	186 N	104	-0-	-82	-0-	3	1	101	2	N	-0-					-0-
02	280 N	203	-0-	-77	-0-	7	1	196	2	N	-0-					-0-

T-BAR-X/SHAW WELL #: 1 RRCID -> 247628 COMPL. DATE 11/08/2017 TOTAL DEPTH 13990 PERF.12990 - 13000

09	3300 X	2140	-0-	-1160	-0-	66	1	2074	2	N	-0-					-0-
10	3410 X	2517	-0-	-893	-0-	79	1	2438	2	N	-0-					-0-
11	3000 X	2427	-0-	-573	-0-	72	1	2355	2	N	-0-					-0-
12	2852 X	2393	-0-	-459	-0-	70	1	2323	2	N	-0-					-0-
01	2635 X	1774	-0-	-861	-0-	54	1	1720	2	N	-0-					-0-
02	2268 X	1595	-0-	-673	-0-	53	1	1542	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

09	5340 X	2850	-0-	-2490	-0-	88	1	2762	2	N	-0-					-0-
10	5518 X	3234	-0-	-2284	-0-	101	1	3133	2	N	-0-					-0-
11	5340 X	3250	-0-	-2090	-0-	97	1	3153	2	N	-0-					-0-
12	3596 X	2675	-0-	-921	-0-	78	1	2597	2	N	-0-					-0-
01	3596 X	3551	-0-	-45	-0-	108	1	3443	2	N	-0-					-0-
02	3024 X	1161	-0-	-1863	-0-	39	1	1122	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

09	6474 X	6474	-0-	-0-	-0-	200	1	6274	2	N	-0-					-0-
10	5797 X	4928	-0-	-869	-0-	154	1	4774	2	N	-0-					-0-
11	5610 X	3616	-0-	-1994	-0-	108	1	3508	2	N	-0-					-0-
12	6696 X	4821	-0-	-1875	-0-	140	1	4681	2	N	-0-					-0-
01	6696 X	5770	-0-	-926	-0-	176	1	5594	2	N	-0-					-0-
02	6048 X	4590	-0-	-1458	-0-	154	1	4436	2	N	-0-					-0-

BR/STEGALL WELL #: 8 RRCID -> 250551 COMPL. DATE 05/25/2016 TOTAL DEPTH 15893 PERF.12912 - 12918

09	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					-0-
10	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
11	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
12	186 N	149	-0-	-37	-0-	149	2			N	-0-					-0-
01	186 N	86	-0-	-100	-0-	86	2			N	-0-					-0-
02	168 N	49	-0-	-119	-0-	49	2			N	-0-					-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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
09	20850	X	5722	-0-	-15128	-0-	339	1	5383	2	N	-0-			-0-
10	18724	X	6117	-0-	-12607	-0-	393	1	5724	2	N	-0-			-0-
11	6030	X	6030	-0-	-0-	-0-	374	1	5656	2	N	-0-			-0-
12	5929	X	5929	-0-	-0-	-0-	367	1	5562	2	N	-0-			-0-
01	6314	X	6314	-0-	-0-	-0-	397	1	5917	2	N	-0-			-0-
02	5628	X	2423	-0-	-3205	-0-	118	1	2305	2	N	-0-			-0-

BR/MARGUERITE WELL #: 1 RRCID -> 251907 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 16600 PERF.14987 - 16406

09	14790	X	13607	-0-	-1183	-0-	421	1	13186	2	N	-0-			-0-
10	15283	X	13139	-0-	-2144	-0-	411	1	12728	2	N	-0-			-0-
11	14815	X	14815	-0-	-0-	-0-	442	1	14373	2	N	-0-			-0-
12	14818	X	13950	-0-	-868	-0-	406	1	13544	2	N	-0-			-0-
01	14818	X	13039	-0-	-1779	-0-	398	1	12641	2	N	-0-			-0-
02	13832	X	9633	-0-	-4199	-0-	323	1	9310	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

09	30330	X	27773	-0-	-2557	-0-	859	1	26914	2	N	-0-			-0-
10	31341	X	14807	-0-	-16534	-0-	463	1	14344	2	N	-0-			-0-
11	30330	X	21316	-0-	-9014	-0-	636	1	20680	2	N	-0-			-0-
12	29729	X	25715	-0-	-4014	-0-	749	1	24966	2	N	-0-			-0-
01	29729	X	18693	-0-	-11036	-0-	571	1	18122	2	N	-0-			-0-
02	25928	X	19163	-0-	-6765	-0-	642	1	18521	2	N	-0-			-0-

T-BAR-X/SORRELS WELL #: 4 RRCID -> 284060 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 14892 PERF.14370 - 14800

09	237480	X	213581	-0-	-23899	-0-	213581	2			N	-0-			-0-
10	248093	X	214546	-0-	-33547	-0-	214546	2			N	-0-			-0-
11	240090	X	197638	-0-	-42452	-0-	197638	2			N	-0-			-0-
12	248093	X	193931	-0-	-54162	-0-	193931	2			N	-0-			-0-
01	229834	X	196845	-0-	-32989	-0-	196845	2			N	-0-			-0-
02	199332	X	151981	-0-	-47351	-0-	151981	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

09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCCORMICK WELL #: 1 RRCID -> 265338 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 16525 PERF.13162 - 13358

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	48427					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	48427					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	48427					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	48427					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	48427					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	48427					N	NO RPT			-0-

SCURLOCK (COTTON VALLEY LIME) 81842 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
SCURLOCK WELL #: 1 RRCID -> 161762 COMPL. DATE 09/27/1996 TOTAL DEPTH 14732 PERF.14329 - 14635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	3			N	-0-			-0-
10	1085	N	1053	-0-	-32	-0-	1053	3			N	-0-			-0-
11	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-			-0-
12	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-			-0-
01	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	3			N	-0-			-0-
*02	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	3			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

09	2327	X	2327	-0-	-0-	-0-	99	1	2228	2	N	-0-			-0-
10	2077	X	1992	-0-	-85	-0-	82	1	1910	2	N	-0-			-0-
11	2361	X	2361	-0-	-0-	-0-	98	1	2263	2	N	-0-			-0-
12	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	108	1	2515	2	N	-0-			-0-
01	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	100	1	2351	2	N	-0-			-0-
*02	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	178	1	2273	2	N	-0-			-0-

SOHO (BOSSIER SAND) 84492 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
HOME PETROLEUM CORP. 396852
COLEMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189805 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 16600 PERF.15332 - 15423

09	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-			45
10	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-			45
11	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	2			N	-0-			45
12	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-			45
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			45
02	10	N	NO RPT	-0-	-10	-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

09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JACKSON UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 244651 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8752 - 9064

09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
THORNTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202998 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 11930 PERF.10140 - 10670

09	166	N	166	-0-	-0-	-0-	12	1	154	2	N	-0-			59
10	186	N	85	-0-	-101	-0-	6	1	79	2	N	-0-			59
11	465	N	465	-0-	-0-	-0-	34	1	431	2	N	-0-			59
12	186	N	44	-0-	-142	-0-	3	1	41	2	N	-0-			59
01	220	N	220	-0-	-0-	-0-	17	1	203	2	N	-0-			59
02	448	N	184	-0-	-264	-0-	14	1	170	2	N	-0-			59

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

BEST UNIT WELL #: 3 RRCID -> 204416 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 11985 PERF.10590 - 11022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	120	N	42	-0-	-78	-0-	3	1	39	2	N	-0-					49
10	172	N	172	-0-	-0-	-0-	12	1	160	2	N	-0-					49
11	120	N	109	-0-	-11	-0-	8	1	101	2	N	-0-					49
12	172	N	172	-0-	-0-	-0-	13	1	159	2	N	-0-					49
01	186	N	68	-0-	-118	-0-	5	1	63	2	N	-0-					49
02	112	N	101	-0-	-11	-0-	8	1	93	2	N	-0-					49

BEST UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217952 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10590 - 11745

09	450	N	391	-0-	-59	-0-	27	1	364	2	N	-0-					129
10	496	N	323	-0-	-173	-0-	23	1	300	2	N	-0-					129
11	452	N	452	-0-	-0-	-0-	33	1	419	2	N	-0-					129
12	490	N	490	-0-	-0-	-0-	36	1	454	2	N	-0-					129
01	373	N	373	-0-	-0-	-0-	29	1	343	2	N	1					130
							1	9									
02	420	N	279	-0-	-141	-0-	22	1	257	2	N	-0-					130

BEST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223857 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 12022 PERF.10560 - 11866

09	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	116	1	1548	2	N	41					240
							45	9									
10	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	126	1	1631	2	N	47	183	1			104
							52	9									
11	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	124	1	1577	2	N	12					116
							13	9									
12	1767	N	1440	-0-	-327	-0-	104	1	1318	2	N	16					132
							18	9									
01	1798	N	1604	-0-	-194	-0-	121	1	1454	2	N	26					158
							29	9									
02	1596	N	1287	-0-	-309	-0-	97	1	1157	2	N	30					188
							33	9									

BEST UNIT WELL #: 4 RRCID -> 223858 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 12132 PERF.10640 - 11692

09	643	N	643	-0-	-0-	-0-	45	1	598	2	N	-0-					13
10	659	N	659	-0-	-0-	-0-	47	1	612	2	N	-0-					13
11	652	N	652	-0-	-0-	-0-	48	1	604	2	N	-0-					13
12	678	N	678	-0-	-0-	-0-	50	1	628	2	N	-0-					13
01	685	N	685	-0-	-0-	-0-	53	1	631	2	N	1					14
							1	9									
02	616	N	579	-0-	-37	-0-	45	1	534	2	N	-0-					14

THORNTON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252225 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 12010 PERF.10580 - 11734

09	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	133	1	1776	2	N	1					9
							1	9									
10	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	147	1	1907	2	N	6					15
							7	9									
11	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	150	1	1909	2	N	-0-					15
12	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	151	1	1914	2	N	2					17
							2	9									
01	2046	N	1533	-0-	-513	-0-	118	1	1407	2	N	7					24
							8	9									
02	1932	N	1687	-0-	-245	-0-	130	1	1556	2	N	1					25
							1	9									

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62

OLD UNION OPERATING COMPANY 621149
WOLENS HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 072593 COMPL. DATE 07/01/1977 TOTAL DEPTH 12008 PERF.11660 - 11890

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
11	240 N	154	-0-	-86	-0-	154	2			N	-0-			3
12	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-			3
01	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-			3
*02	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-			3

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

09	DLQ G-10	441	-0-	441	1073	441	3			Y	-0-			33
10	DLQ G-10	528	-0-	528	1601	528	3			Y	-0-			33
11	DLQ G-10	355	-0-	355	1956	355	3			Y	-0-			33
12	DLQ G-10	528	-0-	528	2484	528	3			Y	-0-			33
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2484					Y	NO RPT			33
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2484					Y	NO RPT			33

MCELROY, JENNY #1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230283 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12200 PERF.10608 - 11728

09	DLQ G-10	4341	-0-	4341	10572	4341	3			Y	-0-			81
10	DLQ G-10	5206	-0-	5206	15778	5206	3			Y	-0-			81
11	DLQ G-10	3492	-0-	3492	19270	3492	3			Y	-0-			81
12	DLQ G-10	5217	-0-	5217	24487	5206	3	11	9	Y	10			91
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	24487					Y	NO RPT			91
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	24487					Y	NO RPT			91

MCELROY, JENNY #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231353 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12015 PERF.10251 - 11740

09	DLQ G-10	620	-0-	620	1510	620	3			Y	-0-			40
10	DLQ G-10	743	-0-	743	2253	743	3			Y	-0-			40
11	DLQ G-10	499	-0-	499	2752	499	3			Y	-0-			40
12	DLQ G-10	743	-0-	743	3495	743	3			Y	-0-			40
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3495					Y	NO RPT			40
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3495					Y	NO RPT			40

MCELROY, JENNY #1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 233356 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12150 PERF.11039 - 11910

09	DLQ G-10	478	-0-	478	1163	478	3			Y	-0-			83
10	DLQ G-10	573	-0-	573	1736	573	3			Y	-0-			83
11	DLQ G-10	384	-0-	384	2120	384	3			Y	-0-			83
12	DLQ G-10	573	-0-	573	2693	573	3			Y	-0-			83
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2693					Y	NO RPT			83
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2693					Y	NO RPT			83

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
SM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 788993
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
09	DLQ G-10	471	-0-	471	1096	471	3			Y	-0-					22
10	DLQ G-10	522	-0-	522	1618	522	3			Y	-0-					22
11	DLQ G-10	350	-0-	350	1968	350	3			Y	-0-					22
12	DLQ G-10	522	-0-	522	2490	522	3			Y	-0-					22
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2490					Y	NO RPT					22
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2490					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
09	959 N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			N	-0-					22
10	762 N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					22
11	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					22
12	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					22
01	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					22
*02	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					22

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
09	2058 X	964	-0-	-1094	-0-	29	1	928	2	Y	6	39	1			29
						7	9									
10	6448 X	979	-0-	-5469	-0-	32	1	936	2	Y	10					39
						11	9									
11	6240 X	996	-0-	-5244	-0-	27	1	952	2	Y	15	28	1			26
						17	9									
12	2666 X	722	-0-	-1944	-0-	21	1	701	2	Y	-0-	9	1			17
01	1702 X	1702	-0-	-0-	-0-	53	1	1649	2	Y	-0-	17	1			-0-
*02	1248 X	1248	-0-	-0-	-0-	21	1	1227	2	Y	-0-					-0-

STEWARDS MILL GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 079859 COMPL. DATE 11/06/1978 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11582 - 11720

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2926 N	2926	-0-	-0-	-0-	88	1	2818	2	Y	18	26	1			33
						20	9									
10	3100 N	3530	-0-	430	430	116	1	3374	2	Y	36					69
						40	9									
11	3000 N	3121	-0-	121	551	86	1	2984	2	Y	46	49	1			66
						51	9									
12	3100 N	4587	-0-	1487	2038	131	1	4456	2	Y	-0-	25	1			41
01	3354 X	1316	-0-	-2038	-0-	41	1	1275	2	Y	-0-	41	1			-0-
*02	1758 X	1758	-0-	-0-	-0-	30	1	1728	2	Y	-0-					-0-

STEWARDS MILL GAS UNIT #5 WELL #: 1 RRCID -> 081247 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10570 - 11862

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	31	1	989	2	Y	6	18	1			17
						7	9									
10	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	40	1	1149	2	Y	12					29
						13	9									
11	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	38	1	1310	2	Y	20	21	1			28
						22	9									
12	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	36	1	1216	2	Y	19	10	1			37
						21	9									
01	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	36	1	1110	2	Y	31	54	1			14
						34	9									
02	1288 N	561	-0-	-727	-0-	9	1	545	2	Y	6					20
						7	9									

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
WHATLEY "B" WELL #: 1 RRCID -> 176229 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10698 - 11915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3030	X	1266	-0-	-1764	-0-	38	1	1219	2	Y	8	19	1			19
							9	9									
10	1364	X	932	-0-	-432	-0-	31	1	891	2	Y	9					28
							10	9									
11	1200	X	1194	-0-	-6	-0-	33	1	1141	2	Y	18	20	1			26
							20	9									
12	1302	X	706	-0-	-596	-0-	20	1	686	2	Y	-0-	9	1			17
01	1302	X	601	-0-	-701	-0-	19	1	582	2	Y	-0-	17	1			-0-
02	868	N	341	-0-	-527	-0-	6	1	335	2	Y	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 185339 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12700 PERF.10540 - 10550

09	540	N	480	-0-	-60	-0-	480	2			N	-0-					73
10	806	N	346	-0-	-460	-0-	346	2			N	-0-					73
11	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					73
12	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					73
01	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					73
02	756	N	676	-0-	-80	-0-	676	2			N	-0-					73

STEWARDS MILL GAS UNIT 4 WELL #: 4 RRCID -> 203166 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 11910 PERF. 7966 - 11664

09	3540	X	3143	-0-	-397	-0-	94	1	3026	2	Y	21	55	1			53
							23	9									
10	3379	X	3157	-0-	-222	-0-	104	1	3019	2	Y	31					84
							34	9									
11	3450	X	2455	-0-	-995	-0-	68	1	2347	2	Y	36	60	1			60
							40	9									
12	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	100	1	3410	2	Y	84	21	1			123
							92	9									
01	3565	X	3076	-0-	-489	-0-	91	1	2852	2	Y	121	191	1			53
							133	9									
02	2940	X	1780	-0-	-1160	-0-	29	1	1717	2	Y	31					84
							34	9									

MITCHELL - WILLIAMS TRUST WELL #: 3 RRCID -> 213632 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 12154 PERF.10680 - 10690

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHATLEY "B" WELL #: 2 RRCID -> 217862 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10685 - 11936

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		547	-0-	547	547	9	1	538	2	Y	-0-					-0-

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
WHATLEY "B" WELL #: 5 RRCID -> 235976 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 12070 PERF.10730 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	960	N	652	-0-	-308	-0-	20	1	628	2	Y	4	14	1			13
							4	9									
10	992	N	427	-0-	-565	-0-	14	1	409	2	Y	4					17
							4	9									
11	880	N	880	-0-	-0-	-0-	24	1	842	2	Y	13	12	1			18
							14	9									
12	682	N	295	-0-	-387	-0-	8	1	287	2	Y	-0-	6	1			12
01	434	N	327	-0-	-107	-0-	10	1	317	2	Y	-0-	12	1			-0-
02	728	N	675	-0-	-53	-0-	11	1	664	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

09	808	N	808	-0-	-0-	-0-	28	1	780	2	N	-0-					250
10	674	N	674	-0-	-0-	-0-	19	1	655	2	N	-0-					250
11	1050	N	829	-0-	-221	-0-	26	1	803	2	N	-0-					250
12	942	N	942	-0-	-0-	-0-	25	1	917	2	N	-0-					250
01	786	N	786	-0-	-0-	-0-	23	1	763	2	N	-0-					250
*02	847	N	847	-0-	-0-	-0-	25	1	822	2	N	-0-					250

BRAGG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241784 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 12360 PERF.11239 - 12144

09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRAGG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 270561 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 12270 PERF.11930 - 12090

09	900	N	820	-0-	-80	-0-	45	1	775	2	N	-0-					27
10	905	N	905	-0-	-0-	-0-	51	1	854	2	N	-0-					27
11	873	N	873	-0-	-0-	-0-	66	1	807	2	N	-0-					27
12	919	N	919	-0-	-0-	-0-	76	1	843	2	N	-0-					27
01	899	N	862	-0-	-37	-0-	73	1	789	2	N	-0-					27
02	812	N	555	-0-	-257	-0-	59	1	496	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

09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBINSON "S" WELL #: 1 RRCID -> 283992 COMPL. DATE 02/02/2018 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7655 - 7708

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWARDS MILL, E. (RODESSA -A-) 86067 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
WHITAKER WELL #: 2 RRCID -> 185538 COMPL. DATE 09/17/2002 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 4296 - 4714

09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWARDS MILL, NE. (CVL) 86069 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
MARSTERS, CHRISTINE WELL #: 1 RRCID -> 151355 COMPL. DATE 08/23/1994 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11770 - 11920

09	571 N	571	-0-	-0-	-0-	40	1	531	2	N	-0-					77
10	422 N	422	-0-	-0-	-0-	30	1	392	2	N	-0-					77
11	348 N	348	-0-	-0-	-0-	25	1	323	2	N	-0-					77
12	336 N	336	-0-	-0-	-0-	25	1	311	2	N	-0-					77
01	370 N	370	-0-	-0-	-0-	29	1	341	2	N	-0-					77
02	280 N	255	-0-	-25	-0-	20	1	235	2	N	-0-					77

ARCO FEE WELL #: 4 T RRCID -> 167176 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 11759 PERF.10744 - 11614

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

THORNTON, SUE WELL #: 2 RRCID -> 167227 COMPL. DATE 12/26/1997 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11630 - 11636

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEAL, GLAYDENE WELL #: 3 RRCID -> 168193 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 11825 PERF.11661 - 11667

09	96 N	96	-0-	-0-	-0-	7	1	89	2	N	-0-					61
10	116 N	116	-0-	-0-	-0-	8	1	108	2	N	-0-					61
11	238 N	238	-0-	-0-	-0-	17	1	220	2	N	1	3	1			59
						1	9									
12	126 N	126	-0-	-0-	-0-	9	1	117	2	N	-0-					59
01	124 N	86	-0-	-38	-0-	7	1	79	2	N	-0-					59
02	224 N	43	-0-	-181	-0-	3	1	40	2	N	-0-					59

STEWARDS MILL, NE. (CVL) //CONT.// 86069 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
BEST WELL #: 3 RRCID -> 169332 COMPL. DATE 07/31/1999 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10750 - 11616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	162	1	2149	2	N	4					41
							4	9									
10	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	172	1	2222	2	N	4					45
							4	9									
11	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	171	1	2173	2	N	11	22	1			34
							12	9									
12	2387	N	2366	-0-	-21	-0-	172	1	2183	2	N	10					44
							11	9									
01	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	197	1	2358	2	N	11					55
							12	9									
02	2184	N	1804	-0-	-380	-0-	139	1	1662	2	N	3					58
							3	9									

BEST WELL #: 4 RRCID -> 170924 COMPL. DATE 10/11/1999 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10740 - 11560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	750	N	725	-0-	-25	-0-	51	1	672	2	N	2					13
							2	9									
10	775	N	759	-0-	-16	-0-	54	1	702	2	N	3					16
							3	9									
11	776	N	776	-0-	-0-	-0-	56	1	712	2	N	7	8	1			15
							8	9									
12	779	N	779	-0-	-0-	-0-	57	1	719	2	N	3					18
							3	9									
01	830	N	830	-0-	-0-	-0-	64	1	765	2	N	1					19
							1	9									
02	728	N	636	-0-	-92	-0-	48	1	578	2	N	9					28
							10	9									

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
09	2190	N	2158	-0-	-32	-0-	151	1	2007	2	N	-0-					72
10	2263	N	2242	-0-	-21	-0-	160	1	2076	2	N	5					77
							6	9									
11	2130	N	1775	-0-	-355	-0-	129	1	1639	2	N	6	21	1			62
							7	9									
12	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	179	1	2260	2	N	9					71
							10	9									
01	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	183	1	2188	2	N	6					77
							7	9									
02	1652	N	1446	-0-	-206	-0-	112	1	1332	2	N	2					79
							2	9									

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
09	1770	N	1719	-0-	-51	-0-	120	1	1597	2	N	2					115
							2	9									
10	1767	N	1687	-0-	-80	-0-	120	1	1553	2	N	13					128
							14	9									
11	1710	N	1556	-0-	-154	-0-	113	1	1433	2	N	9	16	1			121
							10	9									
12	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	130	1	1652	2	N	8					129
							9	9									
01	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	138	1	1651	2	N	8					137
							9	9									
02	1456	N	1164	-0-	-292	-0-	89	1	1068	2	N	6	68	1			75
							7	9									

STEWARDS MILL, NE. (CVL) //CONT.// 86069 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

URESTE WELL #: 2 RRCID -> 173209 COMPL. DATE 04/30/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10948 - 11813

09	1950 N	1873	-0-	-77	-0-	131	1	1742	2	N	-0-					63
10	1953 N	1900	-0-	-53	-0-	136	1	1760	2	N	4					67
						4	9									
11	1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	141	1	1798	2	N	7	19	1			55
						8	9									
12	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	145	1	1832	2	N	8					63
						9	9									
01	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	153	1	1835	2	N	2					65
						2	9									
02	1820 N	1456	-0-	-364	-0-	112	1	1342	2	N	2					67
						2	9									

THORNTON, SUE WELL #: 3 RRCID -> 189012 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 12090 PERF.11784 - 11912

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 190800 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 12022 PERF.11806 - 11866

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEST UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195265 COMPL. DATE 02/25/2003 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11655 - 11745

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THORNTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196633 COMPL. DATE 05/17/2003 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11570 - 11633

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWARDS MILL, NE. (CVL) //CONT.// 86069 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
BEST UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202288 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 11985 PERF.11554 - 11739

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEST UNIT WELL #: 4 RRCID -> 202692 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 12132 PERF.11614 - 11692

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BONNER, LAURA WELL #: 2 RRCID -> 262414 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10959 - 11676

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

BONNER, TOM WELL #: 1 RRCID -> 271765 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10661 - 10677

09	103 N	103	-0-	-0-	-0-	7	1	96	2	N	-0-					-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	390 N	390	-0-	-0-	-0-	29	1	361	2	N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	77 N	77	-0-	-0-	-0-	6	1	71	2	N	-0-					-0-

DPMP ENERGY LLC 227740
MARSTERS WELL #: 1 RRCID -> 098886 COMPL. DATE 03/07/1982 TOTAL DEPTH 12917 PERF.11636 - 11902

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

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

09	2580 X	1460	-0-	-1120	-0-	1460	2			Y	-0-					198
10	2325 N	739	-0-	-1586	-0-	739	2			Y	-0-					198
11	2190 N	1013	-0-	-1177	-0-	1013	2			Y	-0-	173	1			25
12	1519 N	404	-0-	-1115	-0-	404	2			Y	-0-					25
01	744 N	553	-0-	-191	-0-	553	2			Y	-0-					25
*02	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			Y	-0-					25

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
10	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
11	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
12	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
01	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
*02	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
MARSTERS WELL #: 3 RRCID -> 162155 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 11225 PERF. 7108 - 7138

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

BEST WELL #: 2 RRCID -> 271463 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 6704 - 6927

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FULLSPIKE ENERGY LLC 289935
WATSON TRUST G.U. WELL #: 2 RRCID -> 172940 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7719 - 7727

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

09	27642	6886	-0-	-20756	-0-	6886	2			N	-0-					-0-
10	6758 #	4020	-0-	-2738	-0-	4020	2			N	-0-					-0-
11	6540 #	4701	-0-	-1839	-0-	4701	2			N	-0-					-0-
12	7130 #	6758	-0-	-372	-0-	6758	2			N	-0-					-0-
01	7130 #	4808	-0-	-2322	-0-	4808	2			N	-0-					-0-
02	6440 #	3723	-0-	-2717	-0-	3723	2			N	-0-					-0-

TALL CITY (COTTON VALLEY LIME) 88217 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
FAZZINO, J.C. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 172868 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 16163 PERF.15400 - 16100

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TALL CITY (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 88217 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAZZINO, J.C. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 176088 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 16513 PERF.15720 - 16350

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	420 N	194	-0-	-226	-0-	194	2			N	-0-					-0-
10	279 N	214	-0-	-65	-0-	214	2			N	-0-					-0-
11	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-
12	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					-0-
01	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
02	364 N	187	-0-	-177	-0-	187	2			N	-0-					-0-

BASIC ENERGY SERVICES, L.P. 054313
GANN, J. C. WELL #: 1D RRCID -> 238018 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4348 - 4686

09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
BONNER WELL #: 1 RRCID -> 081164 COMPL. DATE 01/25/1979 TOTAL DEPTH 12350 PERF.12147 - 12166

09	2970 X	2757	-0-	-213	-0-	440	1	2316	2	N	1					145
						1	9									
10	3069 X	2814	-0-	-255	-0-	471	1	2342	2	N	1					146
						1	9									
11	2970 X	2964	-0-	-6	-0-	471	1	2491	2	N	2					148
						2	9									
12	3069 X	2882	-0-	-187	-0-	474	1	2406	2	N	2					150
						2	9									
01	2945 X	2811	-0-	-134	-0-	454	1	2353	2	N	4					154
						4	9									
02	2772 X	1867	-0-	-905	-0-	328	1	1529	2	N	9					163
						10	9									

COLEMAN WELL #: 2 RRCID -> 090809 COMPL. DATE 08/18/1980 TOTAL DEPTH 12300 PERF. N/A

09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/15/2019 - P/A 03/15/19

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

AYCOCK "1" WELL #: 1 RRCID -> 094941 COMPL. DATE 07/03/1981 TOTAL DEPTH 13400 PERF.13370 - 1240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

UTLEY "C" WELL #: 1X RRCID -> 103296 COMPL. DATE 11/21/1982 TOTAL DEPTH 12525 PERF.12324 - 12415

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

UTLEY "H" WELL #: 1 RRCID -> 108643 COMPL. DATE 09/30/1983 TOTAL DEPTH 12655 PERF.12488 - 12502

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BONNER WELL #: 2 RRCID -> 110018 COMPL. DATE 03/01/1984 TOTAL DEPTH 12160 PERF.11147 - 11211

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	2	N	-0-					71
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
02	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

09	3750	X	3091	-0-	-659	-0-	3091	2			Y	-0-					13
10	3875	X	3410	-0-	-465	-0-	3410	2			Y	-0-					13
11	3750	X	149	-0-	-3601	-0-	149	2			Y	-0-					13
12	3875	X	1533	-0-	-2342	-0-	1533	2			Y	-0-					13
01	3410	X	176	-0-	-3234	-0-	176	2			Y	-0-					13
02	1736	X	1068	-0-	-668	-0-	1068	2			Y	-0-					13

BASS "A" WELL #: 1 RRCID -> 112868 COMPL. DATE 09/13/1984 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12419 - 12473

09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/29/2018 - P/A 10/29/18

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

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
09	1440	X	913	-0-	-527	-0-	913	2			N	-0-					72
10	1674	X	1004	-0-	-670	-0-	1004	2			N	-0-					72
11	1710	X	87	-0-	-1623	-0-	87	2			N	-0-					72
12	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					72
01	1767	X	835	-0-	-932	-0-	835	2			N	-0-					72
*02	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			N	-0-					72

UTLEY "C" WELL #: 2 RRCID -> 136133 COMPL. DATE 04/27/1990 TOTAL DEPTH 12665 PERF.12516 - 12568

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BASS "A" WELL #: 2 RRCID -> 137065 COMPL. DATE 12/07/1990 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12278 - 12430

09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					6
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					6
11	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					6
12	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					6
01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					6
02	84	N	63	-0-	-21	-0-	63	2			N	-0-					6

UTLEY "H" WELL #: 2 RRCID -> 137070 COMPL. DATE 11/28/1990 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12168 - 12568

09	990	N	298	-0-	-692	-0-	298	2			N	-0-					1
10	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	2			N	-0-					1
11	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	2			N	-0-					1
12	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			N	-0-					1
01	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2			N	-0-					1
02	1204	N	673	-0-	-531	-0-	673	2			N	-0-					1

DANIEL "G" WELL #: 2 RRCID -> 153305 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12102 - 12210

09	4546	X	4546	-0-	-0-	-0-	4546	2			N	-0-					18
10	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	3433	2			N	-0-					18
11	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	3134	2			N	-0-					18
12	2167	X	2167	-0-	-0-	-0-	2167	2			N	-0-					18
01	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	2923	2			N	-0-					18
02	1064	X	529	-0-	-535	-0-	529	2			N	-0-					18

MOODY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 163689 COMPL. DATE 05/20/1997 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12254 - 12479

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

MOODY ESTATE GU #2 WELL #: 2 RRCID -> 166131 COMPL. DATE 09/29/1997 TOTAL DEPTH 12552 PERF.12352 - 12440

09	1200	N	850	-0-	-350	-0-	40	1	810	2	N	-0-					-0-
10	1333	N	822	-0-	-511	-0-	40	1	782	2	N	-0-					-0-
11	1410	N	483	-0-	-927	-0-	24	1	459	2	N	-0-					-0-
12	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	61	1	1182	2	N	-0-					-0-
01	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	68	1	1319	2	N	-0-					-0-
*02	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	68	1	1084	2	N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
COLEMAN "A" WELL #: 102 RRCID -> 166956 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 11522 PERF.10952 - 11382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	480	N	475	-0-	-5	-0-	76	1	399	2	N	-0-					153
10	496	N	492	-0-	-4	-0-	82	1	410	2	N	-0-					153
11	480	N	479	-0-	-1	-0-	76	1	403	2	N	-0-					153
12	496	N	419	-0-	-77	-0-	69	1	350	2	N	-0-					153
01	496	N	384	-0-	-112	-0-	62	1	322	2	N	-0-					153
02	448	N	297	-0-	-151	-0-	52	1	244	2	N	1					154
							1	9									

CAPPS WELL #: 1 RRCID -> 172767 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11410 - 12294

09	681	N	681	-0-	-0-	-0-	109	1	572	2	N	-0-					24
10	682	N	444	-0-	-238	-0-	74	1	370	2	N	-0-					24
11	634	N	634	-0-	-0-	-0-	101	1	533	2	N	-0-					24
12	713	N	643	-0-	-70	-0-	106	1	537	2	N	-0-					24
01	648	N	648	-0-	-0-	-0-	105	1	542	2	N	1					25
							1	9									
02	588	N	404	-0-	-184	-0-	71	1	332	2	N	1					26
							1	9									

UTLEY "C" WELL #: 3 RRCID -> 176231 COMPL. DATE 10/26/1999 TOTAL DEPTH 12655 PERF.12390 - 12545

09	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-					1
10	868	N	58	-0-	-810	-0-	58	2			N	-0-					1
11	420	N	24	-0-	-396	-0-	24	2			N	-0-					1
12	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	2			N	-0-					1
01	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	2			N	-0-					1
*02	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			N	-0-					1

UTLEY "C" WELL #: 4 RRCID -> 176956 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12369 - 12493

09	1020	X	49	-0-	-971	-0-	49	2			N	-0-					48
10	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					48
11	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					48
12	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					48
01	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			N	-0-					48
*02	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2			N	-0-					48

DANIEL "G" WELL #: 3 RRCID -> 177775 COMPL. DATE 03/31/2000 TOTAL DEPTH 12705 PERF.12030 - 12199

09	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			Y	-0-					-0-
10	341	N	300	-0-	-41	-0-	300	2			Y	-0-					-0-
11	300	N	208	-0-	-92	-0-	208	2			Y	-0-					-0-
12	341	N	145	-0-	-196	-0-	145	2			Y	-0-					-0-
01	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			Y	-0-					-0-
*02	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			Y	-0-					-0-

UTLEY "C" WELL #: 5 RRCID -> 179306 COMPL. DATE 05/13/2000 TOTAL DEPTH 12693 PERF.12442 - 12546

09	1200	X	780	-0-	-420	-0-	780	2			N	-0-					7
10	1178	X	526	-0-	-652	-0-	526	2			N	-0-					7
11	1140	X	789	-0-	-351	-0-	789	2			N	-0-					7
12	961	X	864	-0-	-97	-0-	864	2			N	-0-					7
01	961	X	768	-0-	-193	-0-	768	2			N	-0-					7
02	728	N	197	-0-	-531	-0-	197	2			N	-0-					7

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

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
09	570	N	526	-0-	-44	-0-	526	2			N	-0-					9
10	558	N	553	-0-	-5	-0-	553	2			N	-0-					9
11	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					9
12	558	N	253	-0-	-305	-0-	253	2			N	-0-					9
01	558	N	67	-0-	-491	-0-	67	2			N	-0-					9
*02	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					9

BASS "A" WELL #: 3 RRCID -> 182176 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 12710 PERF.12476 - 12600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	90	N	10	-0-	-80	-0-	10	2			N	-0-					1
10	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					1
11	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-					1
12	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					1
01	341	N	285	-0-	-56	-0-	285	2			N	-0-					1
02	700	N	93	-0-	-607	-0-	93	2			N	-0-					1

MOODY ESTATE GU #2 WELL #: 3 RRCID -> 183891 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11909 - 12274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	59	1	1182	2	N	-0-					129
10	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	66	1	1277	2	N	-0-					129
11	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	63	1	1173	2	N	-0-					129
12	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	60	1	1151	2	N	-0-					129
01	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	66	1	1290	2	N	-0-					129
*02	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	59	1	948	2	N	-0-					129

UTLEY "C" WELL #: 7X RRCID -> 183911 COMPL. DATE 06/10/2001 TOTAL DEPTH 12567 PERF.12375 - 12435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4320	X	3527	-0-	-793	-0-	3527	2			N	-0-					27
10	4841	X	4841	-0-	-0-	-0-	4841	2			N	-0-					27
11	4851	X	4851	-0-	-0-	-0-	4851	2			N	-0-					27
12	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	4436	2			N	-0-					27
01	5025	X	5025	-0-	-0-	-0-	5025	2			N	-0-					27
02	4536	X	3126	-0-	-1410	-0-	3126	2			N	-0-					27

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
09	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					21
10	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					21
11	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2148	2			N	-0-					21
12	2706	N	2706	-0-	-0-	-0-	2706	2			N	-0-					21
01	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	2293	2			N	-0-					21
02	2016	N	784	-0-	-1232	-0-	784	2			N	-0-					21

DANIEL "G" WELL #: 4 RRCID -> 187304 COMPL. DATE 01/04/2002 TOTAL DEPTH 12690 PERF.12446 - 12554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-					1
10	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					1
11	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					1
12	744	N	716	-0-	-28	-0-	716	2			N	-0-					1
01	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					1
02	728	N	458	-0-	-270	-0-	458	2			N	-0-					1

S. SENTER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 187353 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10772 - 11180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	870	N	608	-0-	-262	-0-	608	2			N	-0-					-0-
10	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
11	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-					-0-
12	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-					-0-
01	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
02	728	N	499	-0-	-229	-0-	499	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

BASS "A" WELL #: 4 RRCID -> 189445 COMPL. DATE 05/12/2002 TOTAL DEPTH 12625 PERF.12390 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	2714	2			N	-0-					28
10	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	2538	2			N	-0-					28
11	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					28
12	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	2			N	-0-					28
01	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	2			N	-0-					28
*02	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			N	-0-					28

UTLEY "C" WELL #: 10 RRCID -> 190083 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11901 - 12065

09	2550	X	1925	-0-	-625	-0-	1925	2			N	-0-					2
10	2635	X	2442	-0-	-193	-0-	2442	2			N	-0-					2
11	2550	X	2070	-0-	-480	-0-	2070	2			N	-0-					2
12	2480	X	1943	-0-	-537	-0-	1943	2			N	-0-					2
01	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	2629	2			N	-0-					2
02	1932	N	1766	-0-	-166	-0-	1766	2			N	-0-					2

UTLEY "C" WELL #: 8 RRCID -> 190288 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 12598 PERF.12014 - 12152

09	630	N	460	-0-	-170	-0-	460	2			N	-0-					13
10	558	N	458	-0-	-100	-0-	458	2			N	-0-					13
11	630	N	269	-0-	-361	-0-	269	2			N	-0-					13
12	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					13
01	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			N	-0-					13
*02	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					13

BASS "A" WELL #: 5 RRCID -> 192384 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 12653 PERF.12078 - 12190

09	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			N	-0-					65
10	620	N	590	-0-	-30	-0-	590	2			N	-0-					65
11	1740	N	900	-0-	-840	-0-	900	2			N	-0-					65
12	1333	N	748	-0-	-585	-0-	747	2	1	9	N	1					66
01	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					66
02	840	N	179	-0-	-661	-0-	179	2			N	-0-					66

UTLEY "A" WELL #: 5 RRCID -> 192459 COMPL. DATE 10/17/2002 TOTAL DEPTH 12512 PERF.12290 - 12370

09	2752	X	2752	-0-	-0-	-0-	2752	2			N	-0-					127
10	2480	X	326	-0-	-2154	-0-	326	2			N	-0-					127
11	2400	X	1530	-0-	-870	-0-	1530	2			N	-0-					127
12	2852	X	1265	-0-	-1587	-0-	1265	2			N	-0-					127
01	2852	X	1214	-0-	-1638	-0-	1214	2			N	-0-					127
02	1428	N	827	-0-	-601	-0-	827	2			N	-0-					127

AYCOCK "1" WELL #: 3 RRCID -> 193526 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 12470 PERF.11966 - 12028

09	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	3799	2			N	-0-					2
10	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	3571	2			N	-0-					2
11	1895	X	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2			N	-0-					2
12	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	3416	2			N	-0-					2
01	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	3273	2			N	-0-					2
*02	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	3276	2			N	-0-					2

UTLEY "A" WELL #: 6 RRCID -> 196758 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 12620 PERF.11868 - 12450

09	2520	X	1260	-0-	-1260	-0-	1260	2			N	-0-					90
10	2604	X	2422	-0-	-182	-0-	2422	2			N	-0-					90
11	2520	X	2368	-0-	-152	-0-	2368	2			N	-0-					90
12	2604	X	2034	-0-	-570	-0-	2034	2			N	-0-					90
01	2418	X	1675	-0-	-743	-0-	1675	2			N	-0-					90
02	2212	X	1056	-0-	-1156	-0-	1056	2			N	-0-					90

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

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
09	2843	N	2843	-0-	-0-	-0-	2843	2			N	-0-					23
10	3100	N	3171	-0-	71	71	3171	2			N	-0-					23
11	3000	N	2971	-0-	-29	42	2971	2			N	-0-					23
12	3074	N	3032	-0-	-42	-0-	3032	2			N	-0-					23
01	2387	X	1892	-0-	-495	-0-	1892	2			N	-0-					23
02	2156	X	1023	-0-	-1133	-0-	1023	2			N	-0-					23

DANIEL "G" WELL #: 5 RRCID -> 198450 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 12725 PERF.12056 - 12530

09	870	N	826	-0-	-44	-0-	826	2			N	-0-					27
10	868	N	241	-0-	-627	-0-	241	2			N	-0-					27
11	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	2			N	-0-					27
12	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2			N	-0-					27
01	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					27
02	1876	N	281	-0-	-1595	-0-	281	2			N	-0-					27

UTLEY "A" WELL #: 8 RRCID -> 198981 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 12640 PERF.11932 - 12420

09	1560	N	1164	-0-	-396	-0-	1164	2			N	-0-					34
10	1984	N	1620	-0-	-364	-0-	1620	2			N	-0-					34
11	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	2			N	-0-					34
12	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	2			N	-0-					34
01	1612	N	1548	-0-	-64	-0-	1548	2			N	-0-					34
02	1680	N	1394	-0-	-286	-0-	1394	2			N	-0-					34

UTLEY "C" WELL #: 14 RRCID -> 199166 COMPL. DATE 09/28/2003 TOTAL DEPTH 12665 PERF.11977 - 12049

09	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					-0-
10	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			N	-0-					-0-
11	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					-0-
12	682	N	370	-0-	-312	-0-	370	2			N	-0-					-0-
01	1147	N	349	-0-	-798	-0-	349	2			N	-0-					-0-
*02	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					-0-

UTLEY "A" WELL #: 7 RRCID -> 199901 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 12555 PERF.11957 - 12049

09	3240	X	2403	-0-	-837	-0-	2403	2			N	-0-					103
10	2914	X	2406	-0-	-508	-0-	2406	2			N	-0-					103
11	2550	X	2514	-0-	-36	-0-	2514	2			N	-0-					103
12	2610	X	2610	-0-	-0-	-0-	2610	2			N	-0-					103
01	2750	X	2750	-0-	-0-	-0-	2750	2			N	-0-					103
02	2352	X	1565	-0-	-787	-0-	1565	2			N	-0-					103

UTLEY "A" WELL #: 9 RRCID -> 200069 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 12722 PERF.11900 - 12450

09	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	3342	2			N	-0-					73
10	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	3013	2			N	-0-					73
11	2790	X	2382	-0-	-408	-0-	2382	2			N	-0-					73
12	3441	X	2587	-0-	-854	-0-	2587	2			N	-0-					73
01	3441	X	3272	-0-	-169	-0-	3272	2			N	-0-					73
02	3108	X	3039	-0-	-69	-0-	3039	2			N	-0-					73

UTLEY "A" WELL #: 10 RRCID -> 200112 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH N/A PERF.11916 - 12064

09	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	2497	2			N	-0-					64
10	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	2558	2			N	-0-					64
11	2100	N	1892	-0-	-208	-0-	1892	2			N	-0-					64
12	2170	N	1968	-0-	-202	-0-	1968	2			N	-0-					64
01	2843	N	2843	-0-	-0-	-0-	2843	2			N	-0-					64
*02	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	2			N	-0-					64

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

UTLEY "C" WELL #: 15 RRCID -> 200142 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 12693 PERF.12380 - 12500

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3505 X	3505	-0-	-0-	-0-	3505	2			N	-0-					3
10	3943 X	3943	-0-	-0-	-0-	3943	2			N	-0-					3
11	3585 X	3585	-0-	-0-	-0-	3585	2			N	-0-					3
12	3498 X	3498	-0-	-0-	-0-	3498	2			N	-0-					3
01	4801 X	4801	-0-	-0-	-0-	4801	2			N	-0-					3
02	2884 X	2738	-0-	-146	-0-	2738	2			N	-0-					3

UTLEY "C" WELL #: 16 RRCID -> 200349 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 12746 PERF.12006 - 12140

09	1470 X	1160	-0-	-310	-0-	1160	2			N	-0-					2
10	1665 X	1665	-0-	-0-	-0-	1665	2			N	-0-					2
11	2051 X	2051	-0-	-0-	-0-	2051	2			N	-0-					2
12	1601 X	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2			N	-0-					2
01	2451 X	2451	-0-	-0-	-0-	2451	2			N	-0-					2
02	1372 N	1169	-0-	-203	-0-	1169	2			N	-0-					2

UTLEY "C" WELL #: 13 RRCID -> 200664 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 12707 PERF.12390 - 12530

09	2460 X	1740	-0-	-720	-0-	1740	2			N	-0-					28
10	3897 X	3897	-0-	-0-	-0-	3897	2			N	-0-					28
11	2460 X	1820	-0-	-640	-0-	1820	2			N	-0-					28
12	2915 X	2915	-0-	-0-	-0-	2915	2			N	-0-					28
01	3447 X	3447	-0-	-0-	-0-	3447	2			N	-0-					28
02	2296 X	1658	-0-	-638	-0-	1658	2			N	-0-					28

UTLEY "A" WELL #: 11 RRCID -> 200671 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 12725 PERF.12380 - 12542

09	3859 X	3859	-0-	-0-	-0-	3859	2			N	-0-					49
10	3492 X	3492	-0-	-0-	-0-	3492	2			N	-0-					49
11	2243 X	2243	-0-	-0-	-0-	2243	2			N	-0-					49
12	3954 X	3954	-0-	-0-	-0-	3954	2			N	-0-					49
01	4435 X	4435	-0-	-0-	-0-	4435	2			N	-0-					49
*02	2571 X	2571	-0-	-0-	-0-	2571	2			N	-0-					49

DANIEL "G" WELL #: 6 RRCID -> 200850 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12502 - 12582

09	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					1
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					1
12	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					1
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

DANIEL "G" WELL #: 7 RRCID -> 202840 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 12678 PERF.12430 - 12500

09	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			N	-0-					-0-
10	930 N	922	-0-	-8	-0-	922	2			N	-0-					-0-
11	925 N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-					-0-
12	1085 N	890	-0-	-195	-0-	890	2			N	-0-					-0-
01	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			N	-0-					-0-
*02	966 N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-					-0-

UTLEY "C" WELL #: 17 RRCID -> 204376 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 12658 PERF.11989 - 12120

09	2250 X	2238	-0-	-12	-0-	2238	2			N	-0-					2
10	2325 N	1406	-0-	-919	-0-	1406	2			N	-0-					2
11	2250 N	1303	-0-	-947	-0-	1303	2			N	-0-					2
12	3100 N	3604	-0-	504	504	3604	2			N	-0-					2
01	3100 N	4306	-0-	1206	1710	4306	2			N	-0-					2
*02	2800 N	1689	-0-	-1111	599	1689	2			N	-0-					2

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

UTLEY "C" WELL #: 19 RRCID -> 204738 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 12745 PERF.12470 - 12540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1918	2			N	-0-					1
10	2139	N	1288	-0-	-851	-0-	1288	2			N	-0-					1
11	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	2			N	-0-					1
12	1984	N	1961	-0-	-23	-0-	1961	2			N	-0-					1
01	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	2391	2			N	-0-					1
02	1932	N	1347	-0-	-585	-0-	1347	2			N	-0-					1

UTLEY "C" WELL #: 22 RRCID -> 204740 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12344 - 12394

09	930	X	607	-0-	-323	-0-	607	2			N	-0-					49
10	2697	X	781	-0-	-1916	-0-	781	2			N	-0-					49
11	2610	X	686	-0-	-1924	-0-	686	2			N	-0-					49
12	2697	X	635	-0-	-2062	-0-	635	2			N	-0-					49
01	775	X	502	-0-	-273	-0-	502	2			N	-0-					49
02	700	X	156	-0-	-544	-0-	156	2			N	-0-					49

UTLEY "C" WELL #: 18 RRCID -> 206177 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 12709 PERF.12050 - 12514

09	600	N	559	-0-	-41	-0-	559	2			N	-0-					1
10	620	N	312	-0-	-308	-0-	312	2			N	-0-					1
11	510	N	37	-0-	-473	-0-	37	2			N	-0-					1
12	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					1
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					1
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					1

UTLEY "A" WELL #: 12 RRCID -> 206679 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 12552 PERF.11934 - 12370

09	2730	X	820	-0-	-1910	-0-	820	2			N	-0-					12
10	2108	X	951	-0-	-1157	-0-	951	2			N	-0-					12
11	2040	X	693	-0-	-1347	-0-	693	2			N	-0-					12
12	2015	X	223	-0-	-1792	-0-	223	2			N	-0-					12
01	2605	X	2605	-0-	-0-	-0-	2605	2			N	-0-					12
*02	2282	X	2282	-0-	-0-	-0-	2282	2			N	-0-					12

UTLEY "A" WELL #: 14 RRCID -> 207242 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 12629 PERF.11954 - 12426

09	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					128
10	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	2			N	-0-					128
11	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					128
12	3100	N	5236	-0-	2136	2136	5236	2			N	-0-					128
01	2912	N	776	-0-	-2136	-0-	776	2			N	-0-					128
*02	2730	N	2730	-0-	-0-	-0-	2730	2			N	-0-					128

UTLEY "A" WELL #: 15 RRCID -> 207295 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11956 - 12126

09	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			N	-0-					1
10	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			N	-0-					1
11	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-					1
12	713	X	391	-0-	-322	-0-	391	2			N	-0-					1
01	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			N	-0-					1
02	644	N	501	-0-	-143	-0-	501	2			N	-0-					1

UTLEY "C" WELL #: 20 RRCID -> 207306 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 12702 PERF.12040 - 12515

09	2340	N	1768	-0-	-572	-0-	1768	2			N	-0-					26
10	2294	N	1877	-0-	-417	-0-	1877	2			N	-0-					26
11	2010	N	1067	-0-	-943	-0-	1067	2			N	-0-					26
12	1829	N	1126	-0-	-703	-0-	1126	2			N	-0-					26
01	1891	N	1389	-0-	-502	-0-	1389	2			N	-0-					26
*02	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			N	-0-					26

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

BASS "A" WELL #: 6 RRCID -> 207969 COMPL. DATE 09/26/2004 TOTAL DEPTH 12608 PERF.12395 - 12435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2700	X	529	-0-	-2171	-0-	529	2			N	-0-					64
10	2790	X	2714	-0-	-76	-0-	2714	2			N	-0-					64
11	2704	X	2704	-0-	-0-	-0-	2704	2			N	-0-					64
12	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	2930	2			N	-0-					64
01	2728	X	2202	-0-	-526	-0-	2202	2			N	-0-					64
02	2520	X	1415	-0-	-1105	-0-	1415	2			N	-0-					64

UTLEY "A" WELL #: 13 RRCID -> 208128 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 12667 PERF.11955 - 12047

09	526	X	-0-	-0-	-526	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UTLEY "C" WELL #: 24 RRCID -> 211615 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 12762 PERF.12109 - 12208

09	2400	X	2370	-0-	-30	-0-	2370	2			N	-0-					2
10	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	3703	2			N	-0-					2
11	5282	X	5282	-0-	-0-	-0-	5282	2			N	-0-					2
12	5188	X	5188	-0-	-0-	-0-	5188	2			N	-0-					2
01	4543	X	4543	-0-	-0-	-0-	4543	2			N	-0-					2
02	4060	X	1967	-0-	-2093	-0-	1967	2			N	-0-					2

UTLEY "C" WELL #: 21 RRCID -> 212118 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 12704 PERF.12158 - 12590

09	1710	N	851	-0-	-859	-0-	851	2			N	-0-					1
10	1643	N	743	-0-	-900	-0-	743	2			N	-0-					1
11	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2			N	-0-					1
12	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2			N	-0-					1
01	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	2			N	-0-					1
02	1176	N	587	-0-	-589	-0-	587	2			N	-0-					1

BASS "A" WELL #: 8 RRCID -> 212422 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 12770 PERF.12104 - 12642

09	3180	X	2883	-0-	-297	-0-	2883	2			N	-0-					39
10	3038	X	2876	-0-	-162	-0-	2876	2			N	-0-					39
11	3180	X	2636	-0-	-544	-0-	2636	2			N	-0-					39
12	3286	X	3193	-0-	-93	-0-	3193	2			N	-0-					39
01	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	3756	2			N	-0-					39
*02	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	2782	2			N	-0-					39

BASS "A" WELL #: 7 RRCID -> 212489 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12414 - 12642

09	300	N	272	-0-	-28	-0-	272	2			N	-0-					25
10	279	N	270	-0-	-9	-0-	270	2			N	-0-					25
11	270	N	261	-0-	-9	-0-	261	2			N	-0-					25
12	279	N	262	-0-	-17	-0-	262	2			N	-0-					25
01	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					25
02	252	N	189	-0-	-63	-0-	189	2			N	-0-					25

DANIEL "G" WELL #: 9 RRCID -> 213048 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 12826 PERF.12580 - 12610

09	24728	X	15	-0-	-24713	-0-	15	2			N	-0-					13
10	74	X	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					13
11	6690	X	-0-	-0-	-6690	-0-					N	-0-					13
12	5766	X	-0-	-0-	-5766	-0-					N	-0-					13
01	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					N	-0-					13
02	56	X	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					13

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
DANIEL "G" WELL #: 8 RRCID -> 213051 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 12794 PERF.12260 - 12746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1350	N	962	-0-	-388	-0-	962	2			N	-0-					59
10	1147	N	907	-0-	-240	-0-	907	2			N	-0-					59
11	1260	N	1132	-0-	-128	-0-	1132	2			N	-0-					59
12	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2			N	-0-					59
01	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			N	-0-					59
02	1064	N	898	-0-	-166	-0-	898	2			N	-0-					59

DUBOSE WELL #: 3 RRCID -> 213104 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 12250 PERF.10172 - 11236

09	327	N	327	-0-	-0-	-0-	32	1	295	2	N	-0-					105
10	339	N	339	-0-	-0-	-0-	30	1	296	2	N	12					117
							13	9									
11	300	N	230	-0-	-70	-0-	22	1	197	2	N	10					127
							11	9									
12	341	N	221	-0-	-120	-0-	20	1	195	2	N	5					132
							6	9									
01	341	N	212	-0-	-129	-0-	20	1	190	2	N	2					134
							2	9									
*02	246	N	246	-0-	-0-	-0-	23	1	221	2	N	2					136
							2	9									

UTLEY "C" WELL #: 25 RRCID -> 214153 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 12730 PERF.12170 - 12440

09	1890	X	1792	-0-	-98	-0-	1792	2			N	-0-					79
10	1953	X	1894	-0-	-59	-0-	1894	2			N	-0-					79
11	2151	X	2151	-0-	-0-	-0-	2151	2			N	-0-					79
12	2170	X	2170	-0-	-0-	-0-	2170	2			N	-0-					79
01	2362	X	2362	-0-	-0-	-0-	2362	2			N	-0-					79
02	2016	N	1767	-0-	-249	-0-	1767	2			N	-0-					79

DUBOSE WELL #: 1 RRCID -> 215511 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 12235 PERF.11210 - 12056

09	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	147	1	1369	2	N	-0-					64
10	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	115	1	1150	2	N	16					80
							18	9									
11	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	128	1	1132	2	N	34					114
							37	9									
12	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	117	1	1148	2	N	37					151
							41	9									
01	1240	N	1124	-0-	-116	-0-	105	1	979	2	N	36					187
							40	9									
02	1120	N	965	-0-	-155	-0-	88	1	837	2	N	36	193	1			30
							40	9									

BASS "A" WELL #: 9 RRCID -> 216615 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 12822 PERF.12626 - 12656

09	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	2			N	-0-					12
10	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2027	2			N	-0-					12
11	1560	N	848	-0-	-712	-0-	848	2			N	-0-					12
12	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	2			N	-0-					12
01	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	2211	2			N	-0-					12
*02	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2			N	-0-					12

BASS "A" WELL #: 11 RRCID -> 216618 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 12843 PERF.12111 - 12636

09	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	3362	2			N	-0-					4
10	3410	X	3017	-0-	-393	-0-	3017	2			N	-0-					4
11	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	3364	2			N	-0-					4
12	5432	X	5432	-0-	-0-	-0-	5432	2			N	-0-					4
01	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	4069	2			N	-0-					4
02	3080	X	3001	-0-	-79	-0-	3001	2			N	-0-					4

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
UTLEY "C" WELL #: 27 RRCID -> 216978 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 12708 PERF. 0 - 12134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1440	X	1417	-0-	-23	-0-	1417	2			N	-0-					28
10	2754	X	2754	-0-	-0-	-0-	2754	2			N	-0-					28
11	1440	X	1165	-0-	-275	-0-	1165	2			N	-0-					28
12	1670	X	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2			N	-0-					28
01	1848	X	1848	-0-	-0-	-0-	1848	2			N	-0-					28
*02	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	2			N	-0-					28

MOODY ESTATE GU #2 WELL #: 4 RRCID -> 217308 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12380 PERF.11804 - 12190

09	1680	X	-0-	-0-	-1680	-0-					N	-0-					32
10	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					32
11	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					32
12	12	X	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					32
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

BASS "A" WELL #: 12 RRCID -> 217416 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 12263 PERF.12550 - 12620

09	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-					-0-
10	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			N	-0-					-0-
11	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2			N	-0-					-0-
12	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	2			N	-0-					-0-
01	1426	N	1392	-0-	-34	-0-	1392	2			N	-0-					-0-
02	1316	N	803	-0-	-513	-0-	803	2			N	-0-					-0-

UTLEY "C" WELL #: 28 RRCID -> 217518 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 12645 PERF.12288 - 12482

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	2615	2			N	-0-					51
10	2449	N	2019	-0-	-430	-0-	2019	2			N	-0-					51
11	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	2519	2			N	-0-					51
12	2511	N	2458	-0-	-53	-0-	2458	2			N	-0-					51
01	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	2412	2			N	-0-					51
02	2268	N	1689	-0-	-579	-0-	1689	2			N	-0-					51

BASS "A" WELL #: 10 RRCID -> 217619 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 12744 PERF.12588 - 12656

09	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2			N	-0-					1
10	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2			N	-0-					1
11	330	N	10	-0-	-320	-0-	10	2			N	-0-					1
12	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1985	2			N	-0-					1
01	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	2058	2			N	-0-					1
*02	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			N	-0-					1

MITCHELL, J. W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217642 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 12240 PERF.11754 - 11826

09	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	359	1	3349	2	N	-0-					42
10	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	408	1	4073	2	N	-0-					42
11	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	364	1	3218	2	N	-0-					42
12	5410	X	5410	-0-	-0-	-0-	499	1	4911	2	N	-0-					42
01	5057	X	5057	-0-	-0-	-0-	489	1	4568	2	N	-0-					42
*02	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	331	1	3153	2	N	-0-					42

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
MITCHELL, J. W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217653 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11870 - 11979

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4426 X	4426	-0-	-0-	-0-	428	1	3998	2	N	-0-					70
10	5021 X	5021	-0-	-0-	-0-	457	1	4564	2	N	-0-					70
11	4370 X	4370	-0-	-0-	-0-	444	1	3926	2	N	-0-					70
12	4371 X	4371	-0-	-0-	-0-	403	1	3968	2	N	-0-					70
01	4489 X	4489	-0-	-0-	-0-	434	1	4055	2	N	-0-					70
*02	3430 X	3430	-0-	-0-	-0-	326	1	3104	2	N	-0-					70

DANIEL "G" WELL #: 10 RRCID -> 217917 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 12730 PERF.12044 - 12558

09	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
10	155 N	139	-0-	-16	-0-	139	2			N	-0-					-0-
11	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
12	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
01	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
*02	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-

UTLEY "H" WELL #: 3 RRCID -> 217918 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 12781 PERF.12584 - 12644

09	2654 N	2654	-0-	-0-	-0-	2654	2			N	-0-					5
10	2728 N	2722	-0-	-6	-0-	2722	2			N	-0-					5
11	2580 N	2268	-0-	-312	-0-	2268	2			N	-0-					5
12	2783 N	2783	-0-	-0-	-0-	2783	2			N	-0-					5
01	3100 N	3259	-0-	159	159	3259	2			N	-0-					5
*02	2481 N	2322	-0-	-159	-0-	2322	2			N	-0-					5

UTLEY "H" WELL #: 5 RRCID -> 217921 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 12720 PERF.12172 - 12592

09	2040 X	174	-0-	-1866	-0-	174	2			N	-0-					71
10	2108 X	1931	-0-	-177	-0-	1931	2			N	-0-					71
11	1890 X	1790	-0-	-100	-0-	1790	2			N	-0-					71
12	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	2			N	-0-					71
01	1922 N	975	-0-	-947	-0-	975	2			N	-0-					71
02	1680 N	1388	-0-	-292	-0-	1388	2			N	-0-					71

BASS "A" WELL #: 16 RRCID -> 217925 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 12865 PERF.12630 - 12690

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

BASS "A" WELL #: 13 RRCID -> 217960 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 12833 PERF.12612 - 12652

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BASS "A" WELL #: 14 RRCID -> 217964 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 12780 PERF.12076 - 12182

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	125					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	125					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	125					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	125					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	125					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	125					N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

BASS "A" WELL #: 17 RRCID -> 218949 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 12714 PERF.12144 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	217					N	-0-					-0-
10	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UTLEY "A" WELL #: 18 RRCID -> 220475 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 12611 PERF.11942 - 12408

09	3420	X	2376	-0-	-1044	-0-	2376	2			N	-0-					27
10	2945	X	2870	-0-	-75	-0-	2870	2			N	-0-					27
11	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	3508	2			N	-0-					27
12	2945	X	2100	-0-	-845	-0-	2100	2			N	-0-					27
01	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	3065	2			N	-0-					27
02	3276	X	1213	-0-	-2063	-0-	1213	2			N	-0-					27

BASS "A" WELL #: 18 RRCID -> 220481 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 12715 PERF.12507 - 12547

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	2			N	-0-					13
10	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2085	2			N	-0-					13
11	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	2023	2			N	-0-					13
12	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	2			N	-0-					13
01	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	2328	2			N	-0-					13
*02	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	2			N	-0-					13

KEILS, W. A. WELL #: 3 RRCID -> 220509 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 11620 PERF. 9532 - 10246

09	732	N	732	-0-	-0-	-0-	305	1	427	2	N	-0-					128
10	775	N	747	-0-	-28	-0-	315	1	432	2	N	-0-					128
11	705	N	705	-0-	-0-	-0-	305	1	400	2	N	-0-					128
12	744	N	663	-0-	-81	-0-	297	1	366	2	N	-0-					128
01	744	N	706	-0-	-38	-0-	301	1	405	2	N	-0-					128
02	672	N	591	-0-	-81	-0-	239	1	352	2	N	-0-					128

DANIEL "G" WELL #: 11 RRCID -> 220518 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 12905 PERF.12680 - 12734

09	14B2 EXT		1461	-0-	1461	7099	1461	2			N	-0-					-0-
10	8175	X	1076	-0-	-7099	-0-	1076	2			N	-0-					-0-
11	1770	N	971	-0-	-799	-0-	971	2			N	-0-					-0-
12	1519	N	898	-0-	-621	-0-	898	2			N	-0-					-0-
01	1085	N	1005	-0-	-80	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
02	896	N	543	-0-	-353	-0-	543	2			N	-0-					-0-

AYCOCK "1" WELL #: 4 RRCID -> 220655 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 12682 PERF.11952 - 12272

09	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	2719	2			N	-0-					3
10	4706	X	4706	-0-	-0-	-0-	4706	2			N	-0-					3
11	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	3511	2			N	-0-					3
12	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					3
01	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	4104	2			N	-0-					3
*02	1327	X	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			N	-0-					3

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

UTLEY "C" WELL #: 23 RRCID -> 221474 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 12770 PERF.12470 - 12562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	840	N	705	-0-	-135	-0-	705	2			N	-0-					1
10	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2103	2			N	-0-					1
11	3000	N	3109	-0-	109	109	3109	2			N	-0-					1
12	2576	N	2467	-0-	-109	-0-	2467	2			N	-0-					1
01	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	2738	2			N	-0-					1
02	1288	X	905	-0-	-383	-0-	905	2			N	-0-					1

UTLEY "C" WELL #: 30 RRCID -> 221507 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 12658 PERF.12360 - 12430

09	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					1
10	837	N	136	-0-	-701	-0-	136	2			N	-0-					1
11	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					1
12	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					1
01	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					1
02	448	N	-0-	-0-	-448	-0-					N	-0-					1

MOODY ESTATE GU #2 WELL #: 5 RRCID -> 223348 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12084 - 12190

09	2190	N	1999	-0-	-191	-0-	95	1	1904	2	N	-0-					55
10	2294	N	2257	-0-	-37	-0-	111	1	2146	2	N	-0-					55
11	2130	N	2112	-0-	-18	-0-	107	1	2005	2	N	-0-					55
12	2077	N	1992	-0-	-85	-0-	98	1	1894	2	N	-0-					55
01	2263	N	2159	-0-	-104	-0-	105	1	2054	2	N	-0-					55
02	1960	N	1461	-0-	-499	-0-	86	1	1375	2	N	-0-					55

UTLEY "C" WELL #: 31 RRCID -> 224217 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 12620 PERF.12061 - 12193

09	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					1
10	589	N	586	-0-	-3	-0-	586	2			N	-0-					1
11	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					1
12	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-					1
01	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					1
02	644	N	224	-0-	-420	-0-	224	2			N	-0-					1

BASS "A" WELL #: 15 RRCID -> 224792 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11950 - 12456

09	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	2			N	-0-					66
10	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	2			N	-0-					66
11	270	N	152	-0-	-118	-0-	152	2			N	-0-					66
12	1953	N	1285	-0-	-668	-0-	1285	2			N	-0-					66
01	1891	N	1343	-0-	-548	-0-	1343	2			N	-0-					66
*02	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					66

UTLEY "A" WELL #: 16 RRCID -> 226555 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12054 - 12520

09	1380	N	740	-0-	-640	-0-	740	2			N	-0-					2
10	930	N	565	-0-	-365	-0-	565	2			N	-0-					2
11	720	N	361	-0-	-359	-0-	361	2			N	-0-					2
12	775	N	385	-0-	-390	-0-	385	2			N	-0-					2
01	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					2
*02	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					2

BASS A WELL #: 19 RRCID -> 228602 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11876 - 12030

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

UTLEY "H" WELL #: 6 RRCID -> 229202 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 13037 PERF. 1282 - 12744

09	3000 N	4789	-0-	1789	1858	4789	2		N	-0-			30
10	3100 N	5320	-0-	2220	4078	5320	2		N	-0-			30
11	7747 X	3669	-0-	-4078	-0-	3669	2		N	-0-			30
12	3628 X	3628	-0-	-0-	-0-	3628	2		N	-0-			30
01	4463 X	4463	-0-	-0-	-0-	4463	2		N	-0-			30
02	868 X	127	-0-	-741	-0-	127	2		N	-0-			30

UTLEY "A" WELL #: 17 RRCID -> 229262 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 12630 PERF.12347 - 12397

09	3090 X	1796	-0-	-1294	-0-	1796	2		N	-0-			81
10	3193 X	2521	-0-	-672	-0-	2521	2		N	-0-			81
11	3090 X	1943	-0-	-1147	-0-	1943	2		N	-0-			81
12	3193 X	2351	-0-	-842	-0-	2351	2		N	-0-			81
01	2717 X	2717	-0-	-0-	-0-	2717	2		N	-0-			81
02	2268 X	1210	-0-	-1058	-0-	1210	2		N	-0-			81

UTLEY "A" WELL #: 20 RRCID -> 231234 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 12653 PERF.12093 - 12214

09	1110 N	760	-0-	-350	-0-	760	2		N	-0-			1
10	713 N	676	-0-	-37	-0-	676	2		N	-0-			1
11	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	2		N	-0-			1
12	775 N	698	-0-	-77	-0-	698	2		N	-0-			1
01	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	2		N	-0-			1
*02	766 N	766	-0-	-0-	-0-	766	2		N	-0-			1

UTLEY "A" WELL #: 21 RRCID -> 231237 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 12589 PERF.12005 - 12164

09	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2		N	-0-			1
10	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	2		N	-0-			1
11	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	2		N	-0-			1
12	1612 N	442	-0-	-1170	-0-	442	2		N	-0-			1
01	620 N	313	-0-	-307	-0-	313	2		N	-0-			1
02	616 N	115	-0-	-501	-0-	115	2		N	-0-			1

DANIEL "G" WELL #: 12 RRCID -> 231873 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 12706 PERF.12244 - 12665

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
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
09	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	246	1	1293	2	N	-0-					161
10	1705	N	1626	-0-	-79	-0-	272	1	1353	2	N	1					162
							1	9									
11	1560	N	1401	-0-	-159	-0-	222	1	1177	2	N	2					164
							2	9									
12	1581	N	1508	-0-	-73	-0-	248	1	1259	2	N	1					165
							1	9									
01	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	278	1	1437	2	N	10					175
							11	9									
*02	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	273	1	1271	2	N	9					184
							10	9									

UTLEY "A" WELL #: 23 RRCID -> 232301 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12330 - 12370

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

AYCOCK "1" WELL #: 5 RRCID -> 233510 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 12664 PERF.11977 - 12440

09	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					74
10	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			N	-0-					74
11	840	N	695	-0-	-145	-0-	695	2			N	-0-					74
12	868	N	605	-0-	-263	-0-	605	2			N	-0-					74
01	868	N	783	-0-	-85	-0-	783	2			N	-0-					74
02	644	N	420	-0-	-224	-0-	420	2			N	-0-					74

BASS "A" WELL #: 20 RRCID -> 234291 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 12781 PERF.12183 - 12650

09	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					25
10	310	N	136	-0-	-174	-0-	136	2			N	-0-					25
11	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					25
12	248	N	120	-0-	-128	-0-	120	2			N	-0-					25
01	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					25
*02	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					25

MOODY ESTATE GU #2 WELL #: 6HZ RRCID -> 234738 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 12464 PERF. 0 - 14440

09	6630	X	5884	-0-	-746	-0-	280	1	5604	2	N	-0-					-0-
10	6568	X	6568	-0-	-0-	-0-	323	1	6245	2	N	-0-					-0-
11	6582	X	6582	-0-	-0-	-0-	333	1	6249	2	N	-0-					-0-
12	6076	X	5635	-0-	-441	-0-	277	1	5358	2	N	-0-					-0-
01	6572	X	5320	-0-	-1252	-0-	260	1	5060	2	N	-0-					-0-
02	6132	X	2628	-0-	-3504	-0-	155	1	2473	2	N	-0-					-0-

UTLEY "C" WELL #: 26 RRCID -> 234864 COMPL. DATE 04/17/2005 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12366 - 12376

09	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	2432	2			N	-0-					32
10	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2			N	-0-					32
11	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					32
12	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			N	-0-					32
01	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			N	-0-					32
*02	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-					32

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			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
09	5760	X	4097	-0-	-1663	-0-	195	1	3902	2	N	-0-					-0-
10	5890	X	4402	-0-	-1488	-0-	216	1	4186	2	N	-0-					-0-
11	4920	X	4321	-0-	-599	-0-	219	1	4102	2	N	-0-					-0-
12	4929	X	4001	-0-	-928	-0-	197	1	3804	2	N	-0-					-0-
01	5018	X	5018	-0-	-0-	-0-	245	1	4773	2	N	-0-					-0-
*02	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	263	1	4209	2	N	-0-					-0-

MOODY ESTATE GAS UNIT 2 WELL #: 8H RRCID -> 259539 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 12380 PERF.13240 - 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
09	16290	X	11598	-0-	-4692	-0-	2620	1	8978	2	N	-0-					-0-
10	15221	X	12398	-0-	-2823	-0-	2743	1	9655	2	N	-0-					-0-
11	13890	X	11724	-0-	-2166	-0-	2655	1	9069	2	N	-0-					-0-
12	13640	X	10512	-0-	-3128	-0-	2513	1	7999	2	N	-0-					-0-
01	12836	X	12836	-0-	-0-	-0-	2762	1	10074	2	N	-0-					-0-
02	11200	X	9193	-0-	-2007	-0-	1972	1	7221	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
09	12750	X	10586	-0-	-2164	-0-	1744	1	8842	2	N	-0-					-0-
10	15066	X	11513	-0-	-3553	-0-	1942	1	9571	2	N	-0-					-0-
11	14580	X	9559	-0-	-5021	-0-	1767	1	7792	2	N	-0-					-0-
12	15066	X	12056	-0-	-3010	-0-	1878	1	10178	2	N	-0-					-0-
01	12759	X	12759	-0-	-0-	-0-	2000	1	10759	2	N	-0-					-0-
02	10388	X	8866	-0-	-1522	-0-	1612	1	7254	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
09	4290	X	3512	-0-	-778	-0-	167	1	3345	2	N	-0-					-0-
10	4154	X	3784	-0-	-370	-0-	186	1	3598	2	N	-0-					-0-
11	3960	X	3562	-0-	-398	-0-	180	1	3382	2	N	-0-					-0-
12	3937	X	3412	-0-	-525	-0-	168	1	3244	2	N	-0-					-0-
01	3875	X	3683	-0-	-192	-0-	180	1	3503	2	N	-0-					-0-
02	3416	X	2934	-0-	-482	-0-	173	1	2761	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
09	13990	X	13990	-0-	-0-	-0-	3940	1	10050	2	N	-0-					-0-
10	11904	X	10903	-0-	-1001	-0-	3805	1	7098	2	N	-0-					-0-
11	11670	X	10985	-0-	-685	-0-	3820	1	7165	2	N	-0-					-0-
12	14105	X	10801	-0-	-3304	-0-	3692	1	7109	2	N	-0-					-0-
01	14105	X	12116	-0-	-1989	-0-	3863	1	8253	2	N	-0-					-0-
02	12740	X	9812	-0-	-2928	-0-	3274	1	6538	2	N	-0-					-0-

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
09	1560	N	1499	-0-	-61	-0-	145	1	1354	2	N	-0-					54
10	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	137	1	1372	2	N	-0-					54
11	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	152	1	1343	2	N	-0-					54
12	1550	N	1181	-0-	-369	-0-	109	1	1072	2	N	-0-					54
01	1519	N	1021	-0-	-498	-0-	99	1	922	2	N	-0-					54
02	1400	N	1255	-0-	-145	-0-	119	1	1136	2	N	-0-					54

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
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
09	6270	X	6184	-0-	-86	-0-	6138	2	46	9	N	42			90
10	6269	X	6269	-0-	-0-	-0-	6201	2	68	9	N	62			152
11	6330	X	6264	-0-	-66	-0-	6169	2	95	9	N	86			238
12	6541	X	5408	-0-	-1133	-0-	5382	2	26	9	N	24			262
01	6959	X	6959	-0-	-0-	-0-	6959	2			N	-0-			262
02	5852	X	4909	-0-	-943	-0-	4909	2			N	-0-			262

MOODY ESTATE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 11H RRCID -> 277486 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 12433 PERF.12885 - 14610

09	11220	X	10298	-0-	-922	-0-	489	1	9809	2	N	-0-			-0-
10	11594	X	10232	-0-	-1362	-0-	503	1	9729	2	N	-0-			-0-
11	11220	X	10063	-0-	-1157	-0-	509	1	9554	2	N	-0-			-0-
12	10633	X	9279	-0-	-1354	-0-	456	1	8823	2	N	-0-			-0-
01	10633	X	7922	-0-	-2711	-0-	387	1	7535	2	N	-0-			-0-
02	9604	X	7093	-0-	-2511	-0-	417	1	6676	2	N	-0-			-0-

CRATON OPERATING LLC 186717
JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 175414 COMPL. DATE 08/22/1999 TOTAL DEPTH 11106 PERF. 9657 - 9664

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
IVY, PHILIP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 117580 COMPL. DATE 01/13/1985 TOTAL DEPTH 12505 PERF.11966 - 12369

09	213	N	213	-0-	-0-	-0-	16	1	197	2	Y	-0-			-0-
10	227	N	227	-0-	-0-	-0-	15	1	212	2	Y	-0-			-0-
11	195	N	195	-0-	-0-	-0-	13	1	182	2	Y	-0-			-0-
12	182	N	182	-0-	-0-	-0-	12	1	170	2	Y	-0-			-0-
01	217	N	183	-0-	-34	-0-	10	1	173	2	Y	-0-			-0-
02	196	N	132	-0-	-64	-0-	7	1	125	2	Y	-0-			-0-

STRADFORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152540 COMPL. DATE 11/16/1994 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12551 - 12634

09	72	N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	68	2	Y	-0-			-0-
10	75	N	75	-0-	-0-	-0-	4	1	71	2	Y	-0-			-0-
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	2	Y	-0-			-0-
12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	2	Y	-0-			-0-
01	62	N	60	-0-	-2	-0-	3	1	57	2	Y	-0-			-0-
02	56	N	47	-0-	-9	-0-	2	1	45	2	Y	-0-			-0-

MCILVEEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155987 COMPL. DATE 08/17/1995 TOTAL DEPTH 12625 PERF.12321 - 12440

09	154	N	154	-0-	-0-	-0-	8	1	146	2	N	-0-			-0-
10	155	N	154	-0-	-1	-0-	8	1	146	2	N	-0-			-0-
11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	8	1	142	2	N	-0-			-0-
12	146	N	146	-0-	-0-	-0-	8	1	138	2	N	-0-			-0-
01	155	N	149	-0-	-6	-0-	8	1	141	2	N	-0-			-0-
02	140	N	113	-0-	-27	-0-	6	1	107	2	N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405

AYCOCK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156081 COMPL. DATE 08/21/1995 TOTAL DEPTH 12925 PERF.12572 - 12748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2400	N	2360	-0-	-40	-0-	125	1	2235	2	Y	-0-					-0-
10	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	133	1	2284	2	Y	-0-					-0-
11	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	130	1	2213	2	Y	-0-					-0-
12	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	126	1	2286	2	Y	-0-					-0-
01	2418	N	2383	-0-	-35	-0-	122	1	2261	2	Y	-0-					-0-
02	2184	N	1540	-0-	-644	-0-	77	1	1463	2	Y	-0-					-0-

STRADFORD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 156338 COMPL. DATE 11/10/1995 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12512 - 12565

09	1110	N	1100	-0-	-10	-0-	58	1	1042	2	Y	-0-					-0-
10	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	61	1	1038	2	Y	-0-					-0-
11	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	56	1	956	2	Y	-0-					-0-
12	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	56	1	1009	2	Y	-0-					-0-
01	1085	N	1042	-0-	-43	-0-	53	1	989	2	Y	-0-					-0-
02	952	N	731	-0-	-221	-0-	37	1	694	2	Y	-0-					-0-

IVY, PHILIP GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 171845 COMPL. DATE 08/25/1998 TOTAL DEPTH 12448 PERF.12248 - 12294

09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

IVY "B" GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 173076 COMPL. DATE 01/17/1999 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11534 - 11764

09	710	N	710	-0-	-0-	-0-	52	1	658	2	Y	-0-					-0-
10	680	N	680	-0-	-0-	-0-	45	1	635	2	Y	-0-					-0-
11	659	N	659	-0-	-0-	-0-	45	1	614	2	Y	-0-					-0-
12	504	N	504	-0-	-0-	-0-	32	1	472	2	Y	-0-					-0-
01	774	N	774	-0-	-0-	-0-	42	1	732	2	Y	-0-					-0-
02	588	N	496	-0-	-92	-0-	26	1	470	2	Y	-0-					-0-

HILL "G" WELL #: 1 RRCID -> 179038 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 12290 PERF.12027 - 12132

09	1500	N	449	-0-	-1051	-0-	33	1	416	2	Y	-0-					25
10	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	100	1	1403	2	Y	-0-					25
11	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	121	1	1654	2	Y	-0-					25
12	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	131	1	1939	2	Y	-0-					25
01	2906	N	2906	-0-	-0-	-0-	156	1	2750	2	Y	-0-					25
*02	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	117	1	2111	2	Y	-0-					25

IVY "B" GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 179604 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11918 - 12059

09	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	172	1	2179	2	Y	-0-					-0-
10	2480	N	2359	-0-	-121	-0-	157	1	2202	2	Y	-0-					-0-
11	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	180	1	2462	2	Y	-0-					-0-
12	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	110	1	1617	2	Y	-0-					-0-
01	2773	N	2773	-0-	-0-	-0-	149	1	2624	2	Y	-0-					-0-
02	2380	N	1904	-0-	-476	-0-	100	1	1804	2	Y	-0-					-0-

PHILIP IVY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 180332 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 12375 PERF.12029 - 12168

09	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	99	1	1245	2	Y	-0-					-0-
10	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	90	1	1257	2	Y	-0-					-0-
11	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	95	1	1297	2	Y	-0-					-0-
12	962	N	962	-0-	-0-	-0-	61	1	901	2	Y	-0-					-0-
01	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	83	1	1462	2	Y	-0-					-0-
02	1176	N	890	-0-	-286	-0-	47	1	843	2	Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
IVY, PHILIP GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 181948 COMPL. DATE 01/11/2001 TOTAL DEPTH 12414 PERF.12302 - 12230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1440	N	1226	-0-	-214	-0-	90	1	1136	2	Y	-0-			-0-
10	1364	N	1214	-0-	-150	-0-	81	1	1133	2	Y	-0-			-0-
11	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	88	1	1198	2	Y	-0-			-0-
12	899	N	899	-0-	-0-	-0-	57	1	842	2	Y	-0-			-0-
01	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	71	1	1241	2	Y	-0-			-0-
02	1120	N	965	-0-	-155	-0-	51	1	914	2	Y	-0-			-0-

IVY "B" GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 184028 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11902 - 12097

09	600	N	551	-0-	-49	-0-	40	1	511	2	Y	-0-			-0-
10	620	N	590	-0-	-30	-0-	39	1	551	2	Y	-0-			-0-
11	415	N	415	-0-	-0-	-0-	28	1	387	2	Y	-0-			-0-
12	3100	N	4777	-0-	1677	1677	303	1	4474	2	Y	-0-			-0-
01	3100	N	9069	-0-	5969	7646	488	1	8581	2	Y	-0-			-0-
*02	2800	N	6254	-0-	3454	11100	327	1	5927	2	Y	-0-			-0-

STRADFORD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 185177 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 12741 PERF.12478 - 12663

09	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	138	1	2475	2	Y	-0-			-0-
10	2666	N	1735	-0-	-931	-0-	96	1	1639	2	Y	-0-			-0-
11	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	93	1	1586	2	Y	-0-			-0-
12	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	91	1	1651	2	Y	-0-			-0-
01	3100	N	3183	-0-	83	83	163	1	3020	2	Y	-0-			-0-
*02	1743	N	1660	-0-	-83	-0-	83	1	1577	2	Y	-0-			-0-

IVY "B" GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 193358 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 12275 PERF.11592 - 12152

09	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	132	1	1672	2	Y	-0-			-0-
10	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	145	1	2034	2	Y	-0-			-0-
11	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	96	1	1304	2	Y	-0-			-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
01	930	N	14	-0-	-916	-0-	1	1	13	2	Y	-0-			-0-
02	1316	N	-0-	-0-	-1316	-0-					Y	-0-			-0-

IVY, PHILIP GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 199838 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 12446 PERF.12308 - 12351

09	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	134	1	1694	2	Y	-0-			-0-
10	1953	N	1845	-0-	-108	-0-	123	1	1722	2	Y	-0-			-0-
11	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	129	1	1755	2	Y	-0-			-0-
12	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	72	1	1069	2	Y	-0-			-0-
01	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	114	1	2006	2	Y	-0-			-0-
02	1624	N	1612	-0-	-12	-0-	84	1	1528	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

09	3125	X	3008	-0-	-117	-0-	30	1	2978	2	N	-0-			20
10	3038	X	2683	-0-	-355	-0-	28	1	2655	2	N	-0-			20
11	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	60	1	2953	2	N	-0-			20
12	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	60	1	3385	2	N	-0-			20
01	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	60	1	3344	2	N	-0-			20
*02	2744	X	2044	-0-	-700	-0-	36	1	2008	2	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
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
UTLEY #1 WELL #: 1 RRCID -> 076764 COMPL. DATE 10/03/1977 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12313 - 12426

09	510 N	480	-0-	-30	-0-	480	3			N	-0-					1
10	558 N	481	-0-	-77	-0-	481	3			N	-0-					1
11	510 N	466	-0-	-44	-0-	466	3			N	-0-					1
12	496 N	471	-0-	-25	-0-	471	3			N	-0-					1
01	496 N	360	-0-	-136	-0-	360	3			N	-0-					1
02	448 N	423	-0-	-25	-0-	423	3			N	-0-					1

MIDDLETON "E" WELL #: 1 RRCID -> 106291 COMPL. DATE 06/20/1983 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12331 - 12432

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UTLEY #1 WELL #: 2 RRCID -> 111457 COMPL. DATE 06/19/1984 TOTAL DEPTH 12536 PERF.12298 - 12448

09	4754 X	4754	-0-	-0-	-0-	4754	3			N	-0-					2
10	4906 X	4906	-0-	-0-	-0-	4904	3	2	9	N	2	2	1			2
11	4464 X	4464	-0-	-0-	-0-	4463	3	1	9	N	1	1	1			2
12	4898 X	4760	-0-	-138	-0-	4759	3	1	9	N	1	1	1			2
01	4898 X	3668	-0-	-1230	-0-	3668	3			N	-0-					2
02	4424 X	3613	-0-	-811	-0-	3613	3			N	-0-					2

EUBANKS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 158593 COMPL. DATE 03/18/1996 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12169 - 12229

09	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	3			Y	-0-					-0-
10	2232 N	1396	-0-	-836	-0-	1396	3			Y	-0-					-0-
11	2040 N	1357	-0-	-683	-0-	1357	3			Y	-0-					-0-
12	1457 N	1238	-0-	-219	-0-	1238	3			Y	-0-					-0-
01	1395 N	1349	-0-	-46	-0-	1349	3			Y	-0-					-0-
02	1260 N	1061	-0-	-199	-0-	1061	3			Y	-0-					-0-

MOORE, ALMA WELL #: 1 RRCID -> 160425 COMPL. DATE 06/27/1996 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11912 - 12184

09	1380 N	1337	-0-	-43	-0-	1337	3			Y	-0-					-0-
10	1426 N	1262	-0-	-164	-0-	1262	3			Y	-0-					-0-
11	1380 N	1220	-0-	-160	-0-	1220	3			Y	-0-					-0-
12	1395 N	1059	-0-	-336	-0-	1059	3			Y	-0-					-0-
01	1271 N	751	-0-	-520	-0-	751	3			Y	-0-					-0-
*02	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	3			Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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
09	3510	X	3470	-0-	-40	-0-	3470	3			Y	-0-					-0-
10	3658	X	3314	-0-	-344	-0-	3314	3			Y	-0-					-0-
11	3540	X	3446	-0-	-94	-0-	3446	3			Y	-0-					-0-
12	3658	X	3347	-0-	-311	-0-	3347	3			Y	-0-					-0-
01	3658	X	3320	-0-	-338	-0-	3320	3			Y	-0-					-0-
02	3248	X	2793	-0-	-455	-0-	2793	3			Y	-0-					-0-

MOORE, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 161968 COMPL. DATE 10/22/1996 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11860 - 12200

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FERRELL "A" WELL #: 1 RRCID -> 163225 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12500 PERF.11254 - 11796

09	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			Y	-0-					18
10	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			Y	-0-					18
11	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			Y	-0-					18
12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-					18
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					18
*02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					18

HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 163776 COMPL. DATE 04/22/1997 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12020 - 12256

09	2220	X	6	-0-	-2214	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
10	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					Y	-0-					-0-
11	2250	X	-0-	-0-	-2250	-0-					Y	-0-					-0-
12	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					Y	-0-					-0-
01	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			Y	-0-					-0-
10	279	N	258	-0-	-21	-0-	258	3			Y	-0-					-0-
11	240	N	232	-0-	-8	-0-	232	3			Y	-0-					-0-
12	248	N	243	-0-	-5	-0-	243	3			Y	-0-					-0-
01	248	N	240	-0-	-8	-0-	240	3			Y	-0-					-0-
02	224	N	214	-0-	-10	-0-	214	3			Y	-0-					-0-

CLARY WELL #: 1 RRCID -> 164201 COMPL. DATE 07/14/1997 TOTAL DEPTH 12620 PERF.12174 - 12262

09	690	X	684	-0-	-6	-0-	684	3			Y	-0-					-0-
10	837	X	585	-0-	-252	-0-	585	3			Y	-0-					-0-
11	810	X	364	-0-	-446	-0-	364	3			Y	-0-					-0-
12	837	X	713	-0-	-124	-0-	713	3			Y	-0-					-0-
01	848	X	848	-0-	-0-	-0-	848	3			Y	-0-					-0-
*02	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	3			Y	-0-					-0-

HARTLEY WELL #: 1 RRCID -> 164476 COMPL. DATE 07/14/1997 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12380 - 12498

09	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			Y	-0-					-0-
12	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			Y	-0-					-0-
01	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			Y	-0-					-0-
*02	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
HILL "A" WELL #: 1 RRCID -> 164525 COMPL. DATE 04/24/1999 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11634 - 11727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	240	N	228	-0-	-12	-0-	228	3			Y	-0-					-0-
10	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	3			Y	-0-					-0-
11	240	N	231	-0-	-9	-0-	231	3			Y	-0-					-0-
12	248	N	237	-0-	-11	-0-	237	3			Y	-0-					-0-
01	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	3			Y	-0-					-0-
*02	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			Y	-0-					-0-

MOORE, ALMA WELL #: 2 RRCID -> 165124 COMPL. DATE 08/12/1997 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12106 - 12168

09	960	N	950	-0-	-10	-0-	950	3			Y	-0-					-0-
10	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	3			Y	-0-					-0-
11	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	3			Y	-0-					-0-
12	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	3			Y	-0-					-0-
01	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	3			Y	-0-					-0-
*02	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	3			Y	-0-					-0-

WHITTINGTON WELL #: 1 RRCID -> 166132 COMPL. DATE 09/09/1997 TOTAL DEPTH 12768 PERF.12721 - 12755

09	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					-0-
10	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
11	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ENGLISH WELL #: 2 RRCID -> 166630 COMPL. DATE 11/17/1997 TOTAL DEPTH 12450 PERF.10250 - 12298

09	780	N	723	-0-	-57	-0-	723	3			Y	-0-					-0-
10	775	N	651	-0-	-124	-0-	651	3			Y	-0-					-0-
11	720	N	669	-0-	-51	-0-	669	3			Y	-0-					-0-
12	744	N	567	-0-	-177	-0-	567	3			Y	-0-					-0-
01	651	N	554	-0-	-97	-0-	554	3			Y	-0-					-0-
02	616	N	483	-0-	-133	-0-	483	3			Y	-0-					-0-

MOORE, ALMA WELL #: 3 RRCID -> 169766 COMPL. DATE 04/16/1998 TOTAL DEPTH 14650 PERF.12557 - 14650

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOORE, J. H. WELL #: 3 RRCID -> 169929 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12184 - 12292

09	T. A.		1107	-0-	1107	2257	1107	3			Y	-0-					-0-
10	T. A.		1158	-0-	1158	3415	1158	3			Y	-0-					-0-
11	T. A.		927	-0-	927	4342	927	3			Y	-0-					-0-
12	6848	X	2506	-0-	-4342	-0-	2506	3			Y	-0-					-0-
01	2781	X	2781	-0-	-0-	-0-	2781	3			Y	-0-					-0-
*02	2466	X	2466	-0-	-0-	-0-	2466	3			Y	-0-					-0-

ENGLISH WELL #: 4 RRCID -> 169958 COMPL. DATE 08/07/1998 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12159 - 12314

09	4435	X	4435	-0-	-0-	-0-	4435	3			Y	-0-					-0-
10	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	3988	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	4257	3			Y	-0-					-0-
12	4231	X	4231	-0-	-0-	-0-	4231	3			Y	-0-					-0-
01	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	4119	3			Y	-0-					-0-
*02	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	3867	3			Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

HENDERSON WELL #: 2 RRCID -> 170005 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12210 - 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
09	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	3			Y	-0-					-0-
10	930	N	904	-0-	-26	-0-	904	3			Y	-0-					-0-
11	900	N	883	-0-	-17	-0-	883	3			Y	-0-					-0-
12	930	N	898	-0-	-32	-0-	898	3			Y	-0-					-0-
01	899	N	878	-0-	-21	-0-	878	3			Y	-0-					-0-
02	812	N	720	-0-	-92	-0-	720	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON WELL #: 3 RRCID -> 170284 COMPL. DATE 08/23/1998 TOTAL DEPTH 12838 PERF.12347 - 12643

09	1410	N	1110	-0-	-300	-0-	1110	3			Y	-0-					-0-
10	1333	N	1098	-0-	-235	-0-	1098	3			Y	-0-					-0-
11	1290	N	988	-0-	-302	-0-	988	3			Y	-0-					-0-
12	1147	N	955	-0-	-192	-0-	955	3			Y	-0-					-0-
01	1085	N	930	-0-	-155	-0-	930	3			Y	-0-					-0-
02	924	N	851	-0-	-73	-0-	851	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON WELL #: 4 RRCID -> 170285 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12207 - 12611

09	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	3757	3			Y	-0-					-0-
10	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	2787	3			Y	-0-					-0-
11	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	3739	3			Y	-0-					-0-
12	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	3633	3			Y	-0-					-0-
01	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	3451	3			Y	-0-					-0-
02	2856	X	2622	-0-	-234	-0-	2622	3			Y	-0-					-0-

MOORE, J. H. WELL #: 2 RRCID -> 170910 COMPL. DATE 09/18/1998 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12065 - 12237

09	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	3321	3			Y	-0-					-0-
10	3472	X	2426	-0-	-1046	-0-	2426	3			Y	-0-					-0-
11	3360	X	741	-0-	-2619	-0-	741	3			Y	-0-					-0-
12	3472	X	641	-0-	-2831	-0-	641	3			Y	-0-					-0-
01	3441	X	535	-0-	-2906	-0-	535	3			Y	-0-					-0-
02	3108	X	764	-0-	-2344	-0-	764	3			Y	-0-					-0-

EUBANKS TRUST WELL #: 3 RRCID -> 170927 COMPL. DATE 09/27/1998 TOTAL DEPTH 12560 PERF.12094 - 12305

09	540	N	486	-0-	-54	-0-	486	3			Y	-0-					-0-
10	558	N	432	-0-	-126	-0-	432	3			Y	-0-					-0-
11	540	N	419	-0-	-121	-0-	419	3			Y	-0-					-0-
12	496	N	207	-0-	-289	-0-	207	3			Y	-0-					-0-
01	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			Y	-0-					-0-
02	392	N	345	-0-	-47	-0-	345	3			Y	-0-					-0-

ENGLISH WELL #: 3 RRCID -> 171058 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12050 - 12165

09	3690	X	2901	-0-	-789	-0-	2901	3			Y	-0-					-0-
10	4710	X	4710	-0-	-0-	-0-	4709	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	5157	X	5157	-0-	-0-	-0-	5157	3			Y	-0-					-0-
12	5128	X	5128	-0-	-0-	-0-	5127	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	4858	X	4858	-0-	-0-	-0-	4858	3			Y	-0-					-0-
*02	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	4204	3			Y	-0-					-0-

WHITE, H. E. WELL #: 2 RRCID -> 171121 COMPL. DATE 08/18/1998 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12507 - 12710

09	2550	N	628	-0-	-1922	-0-	628	3			Y	-0-					-0-
10	2387	N	41	-0-	-2346	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
11	1710	N	-0-	-0-	-1710	-0-					Y	-0-					-0-
12	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

EUBANKS TRUST WELL #: 2 RRCID -> 171346 COMPL. DATE 09/18/1998 TOTAL DEPTH 12550 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
09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			Y	-0-					-0-
10	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
11	150	N	17	-0-	-133	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
12	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			Y	-0-					-0-
01	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			Y	-0-					-0-
02	28	N	2	-0-	-26	-0-	2	3			Y	-0-					-0-

MOORE, ALMA WELL #: 4 RRCID -> 171348 COMPL. DATE 10/08/1998 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12101 - 12416

09	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			Y	-0-					-0-
10	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			Y	-0-					-0-
11	300	N	289	-0-	-11	-0-	289	3			Y	-0-					-0-
12	310	N	301	-0-	-9	-0-	301	3			Y	-0-					-0-
01	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			Y	-0-					-0-
*02	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			Y	-0-					-0-

CLARY WELL #: 3 RRCID -> 171350 COMPL. DATE 10/13/1998 TOTAL DEPTH 12770 PERF.12324 - 12600

09	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	3			Y	-0-					-0-
10	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	3			Y	-0-					-0-
11	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	3			Y	-0-					-0-
12	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	3			Y	-0-					-0-
01	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	3			Y	-0-					-0-
*02	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	3			Y	-0-					-0-

CLARY WELL #: 2 RRCID -> 171422 COMPL. DATE 11/11/1998 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12235 - 12513

09	1773	X	1773	-0-	-0-	-0-	1773	3			Y	-0-					-0-
10	2055	X	2055	-0-	-0-	-0-	2055	3			Y	-0-					-0-
11	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	3			Y	-0-					-0-
12	1829	N	1702	-0-	-127	-0-	1702	3			Y	-0-					-0-
01	2046	N	1914	-0-	-132	-0-	1914	3			Y	-0-					-0-
02	1848	X	1477	-0-	-371	-0-	1477	3			Y	-0-					-0-

WHITTINGTON WELL #: 2 RRCID -> 171424 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12586 - 12829

09	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			Y	-0-					-0-
10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-					-0-
11	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			Y	-0-					-0-
12	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			Y	-0-					-0-
01	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			Y	-0-					-0-
*02	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			Y	-0-					-0-

HARTLEY WELL #: 2 RRCID -> 171432 COMPL. DATE 11/14/1998 TOTAL DEPTH 12790 PERF.12412 - 12644

09	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	3			Y	-0-					-0-
10	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	3			Y	-0-					-0-
11	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	3			Y	-0-					-0-
12	1550	N	994	-0-	-556	-0-	994	3			Y	-0-					-0-
01	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	3			Y	-0-					-0-
02	1400	N	1355	-0-	-45	-0-	1355	3			Y	-0-					-0-

EUBANKS TRUST WELL #: 4 RRCID -> 171892 COMPL. DATE 01/09/1999 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12167 - 12447

09	2760	X	2351	-0-	-409	-0-	2351	3			Y	-0-					-0-
10	2759	X	1654	-0-	-1105	-0-	1654	3			Y	-0-					-0-
11	2766	X	2766	-0-	-0-	-0-	2766	3			Y	-0-					-0-
12	2666	X	2405	-0-	-261	-0-	2405	3			Y	-0-					-0-
01	2671	X	2671	-0-	-0-	-0-	2671	3			Y	-0-					-0-
02	2576	X	1845	-0-	-731	-0-	1845	3			Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

WHITE, H. E. WELL #: 3 RRCID -> 171986 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12601 - 12893

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5686 X	5686	-0-	-0-	-0-	5686	3			Y	-0-					-0-
10	6037 X	6037	-0-	-0-	-0-	6035	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
11	5874 X	5874	-0-	-0-	-0-	5874	3			Y	-0-					-0-
12	7693 X	7693	-0-	-0-	-0-	7691	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
01	6801 X	6801	-0-	-0-	-0-	6801	3			Y	-0-					-0-
*02	5266 X	5266	-0-	-0-	-0-	5266	3			Y	-0-					-0-

HARTLEY WELL #: 3 RRCID -> 172336 COMPL. DATE 02/19/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12391 - 12710

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WHITE, H. E. WELL #: 4 RRCID -> 172947 COMPL. DATE 04/06/1999 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12691 - 13014

09	795 N	795	-0-	-0-	-0-	795	3			Y	-0-					-0-
10	620 N	539	-0-	-81	-0-	539	3			Y	-0-					-0-
11	914 N	914	-0-	-0-	-0-	914	3			Y	-0-					-0-
12	928 N	928	-0-	-0-	-0-	928	3			Y	-0-					-0-
01	781 N	781	-0-	-0-	-0-	781	3			Y	-0-					-0-
*02	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			Y	-0-					-0-

CLARY WELL #: 4 RRCID -> 173415 COMPL. DATE 05/16/1999 TOTAL DEPTH 12685 PERF.12234 - 12519

09	840 N	783	-0-	-57	-0-	783	3			Y	-0-					-0-
10	868 N	776	-0-	-92	-0-	776	3			Y	-0-					-0-
11	810 N	683	-0-	-127	-0-	683	3			Y	-0-					-0-
12	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811	3			Y	-0-					-0-
01	808 N	808	-0-	-0-	-0-	808	3			Y	-0-					-0-
02	644 N	611	-0-	-33	-0-	611	3			Y	-0-					-0-

ENGLISH WELL #: 6 RRCID -> 173441 COMPL. DATE 05/25/1999 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12164 - 12318

09	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			Y	-0-					-0-
10	124 N	4	-0-	-120	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
11	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			Y	-0-					-0-
12	186 N	105	-0-	-81	-0-	105	3			Y	-0-					-0-
01	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			Y	-0-					-0-
02	168 X	97	-0-	-71	-0-	97	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON WELL #: 5 RRCID -> 174218 COMPL. DATE 06/21/1999 TOTAL DEPTH 12540 PERF.12042 - 12335

09	390 N	337	-0-	-53	-0-	337	3			Y	-0-					-0-
10	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			Y	-0-					-0-
11	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			Y	-0-					-0-
12	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			Y	-0-					-0-
01	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			Y	-0-					-0-
02	448 N	340	-0-	-108	-0-	340	3			Y	-0-					-0-

ENGLISH WELL #: 5 RRCID -> 174226 COMPL. DATE 07/08/1999 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11952 - 12172

09	510 N	456	-0-	-54	-0-	456	3			Y	-0-					-0-
10	496 N	473	-0-	-23	-0-	473	3			Y	-0-					-0-
11	480 N	461	-0-	-19	-0-	461	3			Y	-0-					-0-
12	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			Y	-0-					-0-
01	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			Y	-0-					-0-
*02	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

WHITTINGTON WELL #: 3 RRCID -> 174900 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 13081 PERF.12635 - 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
09	T. A.	511	-0-	511	1048	511	3			Y	-0-					-0-
10	T. A.	506	-0-	506	1554	506	3			Y	-0-					-0-
11	T. A.	594	-0-	594	2148	594	3			Y	-0-					-0-
12	2680 X	532	-0-	-2148	-0-	532	3			Y	-0-					-0-
01	509 X	509	-0-	-0-	-0-	509	3			Y	-0-					-0-
02	560 X	351	-0-	-209	-0-	351	3			Y	-0-					-0-

MOORE, ALMA WELL #: 5 RRCID -> 175024 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 12760 PERF.12246 - 12595

09	426 X	426	-0-	-0-	-0-	426	3			Y	-0-					-0-
10	418 X	418	-0-	-0-	-0-	418	3			Y	-0-					-0-
11	427 X	427	-0-	-0-	-0-	427	3			Y	-0-					-0-
12	434 X	339	-0-	-95	-0-	339	3			Y	-0-					-0-
01	434 X	218	-0-	-216	-0-	218	3			Y	-0-					-0-
02	392 X	191	-0-	-201	-0-	191	3			Y	-0-					-0-

MOORE, ALMA WELL #: 6 RRCID -> 175435 COMPL. DATE 09/23/1999 TOTAL DEPTH 12410 PERF.11927 - 12243

09	2340 N	821	-0-	-1519	-0-	821	3			Y	-0-					-0-
10	2170 N	956	-0-	-1214	-0-	956	3			Y	-0-					-0-
11	1260 N	1001	-0-	-259	-0-	1001	3			Y	-0-					-0-
12	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	3			Y	-0-					-0-
01	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	3			Y	-0-					-0-
*02	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	3			Y	-0-					-0-

ENGLISH WELL #: 8 RRCID -> 175761 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11928 - 12161

09	4650 X	3605	-0-	-1045	-0-	3605	3			Y	-0-					-0-
10	4458 X	4458	-0-	-0-	-0-	4457	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	4305 X	4305	-0-	-0-	-0-	4305	3			Y	-0-					-0-
12	4649 X	4649	-0-	-0-	-0-	4649	3			Y	-0-					-0-
01	4528 X	4528	-0-	-0-	-0-	4528	3			Y	-0-					-0-
*02	4139 X	4139	-0-	-0-	-0-	4139	3			Y	-0-					-0-

ENGLISH WELL #: 7 RRCID -> 175763 COMPL. DATE 10/14/1999 TOTAL DEPTH 12530 PERF.12088 - 12228

09	2424 N	2424	-0-	-0-	-0-	2424	3			Y	-0-					-0-
10	2418 N	2168	-0-	-250	-0-	2168	3			Y	-0-					-0-
11	2485 N	2485	-0-	-0-	-0-	2485	3			Y	-0-					-0-
12	2511 N	2420	-0-	-91	-0-	2420	3			Y	-0-					-0-
01	2413 N	2413	-0-	-0-	-0-	2413	3			Y	-0-					-0-
02	2212 N	1962	-0-	-250	-0-	1962	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON WELL #: 6 RRCID -> 176164 COMPL. DATE 11/17/1999 TOTAL DEPTH 12760 PERF.12170 - 12479

09	930 N	859	-0-	-71	-0-	859	3			Y	-0-					-0-
10	859 N	859	-0-	-0-	-0-	859	3			Y	-0-					-0-
11	877 N	877	-0-	-0-	-0-	877	3			Y	-0-					-0-
12	899 N	804	-0-	-95	-0-	804	3			Y	-0-					-0-
01	868 N	819	-0-	-49	-0-	819	3			Y	-0-					-0-
02	812 N	727	-0-	-85	-0-	727	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON WELL #: 7 RRCID -> 176166 COMPL. DATE 12/14/1999 TOTAL DEPTH 12880 PERF.12383 - 12680

09	1560 N	1404	-0-	-156	-0-	1404	3			Y	-0-					-0-
10	1364 N	1275	-0-	-89	-0-	1275	3			Y	-0-					-0-
11	1290 N	1209	-0-	-81	-0-	1209	3			Y	-0-					-0-
12	1457 N	1235	-0-	-222	-0-	1235	3			Y	-0-					-0-
01	1271 N	1236	-0-	-35	-0-	1236	3			Y	-0-					-0-
*02	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	3			Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

WHITTINGTON WELL #: 4 RRCID -> 176280 COMPL. DATE 12/16/1999 TOTAL DEPTH 13320 PERF.12609 - 12967

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EUBANKS TRUST WELL #: 5 RRCID -> 176283 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 12580 PERF.12097 - 12358

09	3627 X	3627	-0-	-0-	-0-	3627	3			Y	-0-					-0-
10	3588 X	3588	-0-	-0-	-0-	3588	3			Y	-0-					-0-
11	3475 X	3475	-0-	-0-	-0-	3475	3			Y	-0-					-0-
12	3520 X	3520	-0-	-0-	-0-	3520	3			Y	-0-					-0-
01	3540 X	3540	-0-	-0-	-0-	3540	3			Y	-0-					-0-
*02	3319 X	3319	-0-	-0-	-0-	3319	3			Y	-0-					-0-

MOORE, J. H. WELL #: 4 RRCID -> 176351 COMPL. DATE 01/14/2000 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12094 - 12238

09	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			Y	-0-					-0-
10	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
12	341 N	9	-0-	-332	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
01	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
*02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-

MOORE, ALMA WELL #: 7 RRCID -> 176708 COMPL. DATE 12/09/1999 TOTAL DEPTH 12630 PERF.12080 - 12446

09	2520 N	2191	-0-	-329	-0-	2191	3			Y	-0-					-0-
10	2511 N	2145	-0-	-366	-0-	2145	3			Y	-0-					-0-
11	2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	2259	3			Y	-0-					-0-
12	2425 N	2425	-0-	-0-	-0-	2425	3			Y	-0-					-0-
01	2445 N	2445	-0-	-0-	-0-	2445	3			Y	-0-					-0-
02	2100 N	1978	-0-	-122	-0-	1978	3			Y	-0-					-0-

MOORE, ALMA WELL #: 8 RRCID -> 176814 COMPL. DATE 02/12/2000 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11933 - 12258

09	540 N	524	-0-	-16	-0-	524	3			Y	-0-					-0-
10	558 N	523	-0-	-35	-0-	523	3			Y	-0-					-0-
11	540 N	496	-0-	-44	-0-	496	3			Y	-0-					-0-
12	527 N	507	-0-	-20	-0-	507	3			Y	-0-					-0-
01	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			Y	-0-					-0-
*02	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			Y	-0-					-0-

MOORE, J. H. WELL #: 6 RRCID -> 176818 COMPL. DATE 02/23/2000 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12018 - 12232

09	1560 N	1374	-0-	-186	-0-	1374	3			Y	-0-					-0-
10	1612 N	1464	-0-	-148	-0-	1464	3			Y	-0-					-0-
11	1470 N	1040	-0-	-430	-0-	1040	3			Y	-0-					-0-
12	1426 N	1259	-0-	-167	-0-	1259	3			Y	-0-					-0-
01	1457 N	1359	-0-	-98	-0-	1359	3			Y	-0-					-0-
*02	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	3			Y	-0-					-0-

MOORE, J. H. WELL #: 5 RRCID -> 177840 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 12390 PERF.11947 - 12035

09	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			Y	-0-					-0-
10	155 N	123	-0-	-32	-0-	123	3			Y	-0-					-0-
11	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			Y	-0-					-0-
12	124 N	63	-0-	-61	-0-	63	3			Y	-0-					-0-
01	124 N	105	-0-	-19	-0-	105	3			Y	-0-					-0-
02	168 N	1	-0-	-167	-0-	1	3			Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

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
09	2040	N	1836	-0-	-204	-0-	1836	3			Y	-0-					-0-
10	2077	N	1787	-0-	-290	-0-	1787	3			Y	-0-					-0-
11	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2126	3			Y	-0-					-0-
12	1891	N	1376	-0-	-515	-0-	1376	3			Y	-0-					-0-
01	1798	N	762	-0-	-1036	-0-	762	3			Y	-0-					-0-
02	1988	N	321	-0-	-1667	-0-	321	3			Y	-0-					-0-

EUBANKS TRUST WELL #: 6 RRCID -> 177947 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 12470 PERF.11988 - 12285

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EUBANKS TRUST WELL #: 7 RRCID -> 177974 COMPL. DATE 03/29/2000 TOTAL DEPTH 12440 PERF.12115 - 12260

09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HENDERSON WELL #: 9 RRCID -> 178286 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12480 PERF.11873 - 12012

09	1740	N	678	-0-	-1062	-0-	678	3			Y	-0-					-0-
10	1798	N	660	-0-	-1138	-0-	660	3			Y	-0-					-0-
11	990	N	501	-0-	-489	-0-	501	3			Y	-0-					-0-
12	713	N	374	-0-	-339	-0-	374	3			Y	-0-					-0-
01	651	N	345	-0-	-306	-0-	345	3			Y	-0-					-0-
02	476	N	318	-0-	-158	-0-	318	3			Y	-0-					-0-

MOORE, J. H. WELL #: 7 RRCID -> 178328 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 12470 PERF.12022 - 12207

09	180	N	154	-0-	-26	-0-	154	3			Y	-0-					-0-
10	186	N	164	-0-	-22	-0-	164	3			Y	-0-					-0-
11	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			Y	-0-					-0-
12	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	3			Y	-0-					-0-
01	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	3			Y	-0-					-0-
*02	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			Y	-0-					-0-

ENGLISH WELL #: 9 RRCID -> 178329 COMPL. DATE 05/31/2000 TOTAL DEPTH 12505 PERF.12146 - 12294

09	4830	X	4678	-0-	-152	-0-	4678	3			Y	-0-					-0-
10	5146	X	3761	-0-	-1385	-0-	3761	3			Y	-0-					-0-
11	4980	X	2507	-0-	-2473	-0-	2507	3			Y	-0-					-0-
12	5146	X	2536	-0-	-2610	-0-	2536	3			Y	-0-					-0-
01	4836	X	1981	-0-	-2855	-0-	1981	3			Y	-0-					-0-
02	4368	X	1907	-0-	-2461	-0-	1907	3			Y	-0-					-0-

EUBANKS TRUST WELL #: 9 RRCID -> 178332 COMPL. DATE 06/03/2000 TOTAL DEPTH 12416 PERF.11994 - 12218

09	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			Y	-0-					-0-
10	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			Y	-0-					-0-
11	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			Y	-0-					-0-
12	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			Y	-0-					-0-
01	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			Y	-0-					-0-
*02	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

MOORE, ALMA WELL #: 10 RRCID -> 178749 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12024 - 12289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	3			Y	-0-					-0-
10	1209	N	1088	-0-	-121	-0-	1088	3			Y	-0-					-0-
11	1170	N	772	-0-	-398	-0-	772	3			Y	-0-					-0-
12	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	3			Y	-0-					-0-
01	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	3			Y	-0-					-0-
*02	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	3			Y	-0-					-0-

MOORE, ALMA WELL #: 12 RRCID -> 178766 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12204 - 12488

09	3180	X	2631	-0-	-549	-0-	2631	3			Y	-0-					-0-
10	2914	X	2191	-0-	-723	-0-	2191	3			Y	-0-					-0-
11	2790	X	2158	-0-	-632	-0-	2158	3			Y	-0-					-0-
12	2883	X	2437	-0-	-446	-0-	2437	3			Y	-0-					-0-
01	2821	X	2258	-0-	-563	-0-	2258	3			Y	-0-					-0-
02	2016	N	1684	-0-	-332	-0-	1684	3			Y	-0-					-0-

MOORE, ALMA WELL #: 11 RRCID -> 179065 COMPL. DATE 08/22/2000 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12164 - 12426

09	2130	N	1034	-0-	-1096	-0-	1034	3			Y	-0-					-0-
10	2294	N	673	-0-	-1621	-0-	673	3			Y	-0-					-0-
11	2280	N	693	-0-	-1587	-0-	693	3			Y	-0-					-0-
12	1054	N	677	-0-	-377	-0-	677	3			Y	-0-					-0-
01	682	N	587	-0-	-95	-0-	587	3			Y	-0-					-0-
02	644	N	530	-0-	-114	-0-	530	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON WELL #: 8 RRCID -> 179262 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 12470 PERF.12020 - 12273

09	510	N	334	-0-	-176	-0-	334	3			Y	-0-					-0-
10	434	N	337	-0-	-97	-0-	337	3			Y	-0-					-0-
11	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			Y	-0-					-0-
12	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			Y	-0-					-0-
01	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			Y	-0-					-0-
*02	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON WELL #: 11 RRCID -> 179263 COMPL. DATE 06/08/2000 TOTAL DEPTH 12810 PERF.12313 - 12598

09	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	3069	3			Y	-0-					-0-
10	2976	X	2439	-0-	-537	-0-	2439	3			Y	-0-					-0-
11	2880	X	1758	-0-	-1122	-0-	1758	3			Y	-0-					-0-
12	2976	X	2128	-0-	-848	-0-	2128	3			Y	-0-					-0-
01	2976	X	2454	-0-	-522	-0-	2454	3			Y	-0-					-0-
02	2856	X	2340	-0-	-516	-0-	2340	3			Y	-0-					-0-

UTLEY #1 WELL #: 3 RRCID -> 179333 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 12574 PERF.12308 - 12412

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOORE, ALMA WELL #: 9 RRCID -> 179511 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 12385 PERF.11927 - 12236

09	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	2505	3			Y	-0-					-0-
10	2573	N	2193	-0-	-380	-0-	2193	3			Y	-0-					-0-
11	2430	N	946	-0-	-1484	-0-	946	3			Y	-0-					-0-
12	2604	N	1039	-0-	-1565	-0-	1039	3			Y	-0-					-0-
01	2201	N	1430	-0-	-771	-0-	1430	3			Y	-0-					-0-
02	2352	X	1519	-0-	-833	-0-	1519	3			Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

HENDERSON WELL #: 10 RRCID -> 180072 COMPL. DATE 09/06/2000 TOTAL DEPTH 12710 PERF.12246 - 12542

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	3			Y	-0-					-0-
10	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	3			Y	-0-					-0-
11	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	3			Y	-0-					-0-
12	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	3			Y	-0-					-0-
01	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	3			Y	-0-					-0-
02	1204 N	1115	-0-	-89	-0-	1115	3			Y	-0-					-0-

ENGLISH WELL #: 10 RRCID -> 180375 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12014 - 12380

09	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	3			Y	-0-					-0-
10	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	3			Y	-0-					-0-
11	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	3			Y	-0-					-0-
12	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	3			Y	-0-					-0-
01	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	3			Y	-0-					-0-
02	1568 X	1508	-0-	-60	-0-	1508	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON WELL #: 12 RRCID -> 181013 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12394 - 12525

09	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	3			Y	-0-					-0-
10	1891 N	1682	-0-	-209	-0-	1682	3			Y	-0-					-0-
11	1740 N	1357	-0-	-383	-0-	1357	3			Y	-0-					-0-
12	1891 N	1669	-0-	-222	-0-	1669	3			Y	-0-					-0-
01	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	3			Y	-0-					-0-
*02	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	3			Y	-0-					-0-

HARTLEY WELL #: 4 RRCID -> 181345 COMPL. DATE 01/24/2001 TOTAL DEPTH 12870 PERF.12396 - 12686

09	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713	3			Y	-0-					-0-
10	725 N	725	-0-	-0-	-0-	725	3			Y	-0-					-0-
11	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720	3			Y	-0-					-0-
12	744 N	525	-0-	-219	-0-	525	3			Y	-0-					-0-
01	892 N	892	-0-	-0-	-0-	892	3			Y	-0-					-0-
02	672 N	618	-0-	-54	-0-	618	3			Y	-0-					-0-

UTLEY #1 WELL #: 4 RRCID -> 182586 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 12625 PERF.12350 - 12450

09	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					1
10	496 N	450	-0-	-46	-0-	450	3			N	-0-					1
11	480 N	347	-0-	-133	-0-	347	3			N	-0-					1
12	496 N	361	-0-	-135	-0-	361	3			N	-0-					1
01	465 N	249	-0-	-216	-0-	249	3			N	-0-					1
02	336 N	239	-0-	-97	-0-	239	3			N	-0-					1

MOORE, J. H. WELL #: 9 RRCID -> 182640 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 12297 PERF.11738 - 11954

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOORE, ALMA WELL #: 15 RRCID -> 183306 COMPL. DATE 04/08/2001 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12136 - 12374

09	330 N	266	-0-	-64	-0-	266	3			Y	-0-					-0-
10	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			Y	-0-					-0-
11	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			Y	-0-					-0-
12	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			Y	-0-					-0-
01	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			Y	-0-					-0-
02	336 N	309	-0-	-27	-0-	309	3			Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

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
09	1530	N	1130	-0-	-400	-0-	1130	3			Y	-0-					-0-
10	1581	N	805	-0-	-776	-0-	805	3			Y	-0-					-0-
11	1230	N	371	-0-	-859	-0-	371	3			Y	-0-					-0-
12	1178	N	193	-0-	-985	-0-	193	3			Y	-0-					-0-
01	806	N	167	-0-	-639	-0-	167	3			Y	-0-					-0-
02	336	N	259	-0-	-77	-0-	259	3			Y	-0-					-0-

LEDBETTER "A" WELL #: 2 RRCID -> 184230 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 12208 PERF.11822 - 12012

09	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	3			Y	-0-					-0-
10	961	N	759	-0-	-202	-0-	759	3			Y	-0-					-0-
11	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	3			Y	-0-					-0-
12	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			Y	-0-					-0-
01	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	3			Y	-0-					-0-
02	868	N	779	-0-	-89	-0-	779	3			Y	-0-					-0-

EUBANKS TRUST WELL #: 10 RRCID -> 184644 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 12525 PERF.11987 - 12333

09	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	3			Y	-0-					-0-
10	1612	N	1446	-0-	-166	-0-	1446	3			Y	-0-					-0-
11	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	3			Y	-0-					-0-
12	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	3			Y	-0-					-0-
01	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	3			Y	-0-					-0-
02	1428	N	1281	-0-	-147	-0-	1281	3			Y	-0-					-0-

EUBANKS TRUST WELL #: 8 RRCID -> 184649 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 12435 PERF.12030 - 12250

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	17	X	17	-0-	-0-	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

UTLEY #1 WELL #: 5 RRCID -> 184773 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12306 - 12458

09	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-					1
10	682	N	537	-0-	-145	-0-	537	3			N	-0-					1
11	810	N	495	-0-	-315	-0-	495	3			N	-0-					1
12	651	N	494	-0-	-157	-0-	494	3			N	-0-					1
01	527	N	376	-0-	-151	-0-	376	3			N	-0-					1
*02	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					1

HARTLEY WELL #: 5 RRCID -> 184903 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12462 - 12786

09	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	3			Y	-0-					-0-
10	1829	N	1813	-0-	-16	-0-	1813	3			Y	-0-					-0-
11	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2154	3			Y	-0-					-0-
12	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2091	3			Y	-0-					-0-
01	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	2064	3			Y	-0-					-0-
02	2016	N	1873	-0-	-143	-0-	1873	3			Y	-0-					-0-

MOORE, J. H. WELL #: 8 RRCID -> 185632 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11857 - 12249

09	1980	N	1933	-0-	-47	-0-	1933	3			Y	-0-					-0-
10	2015	N	1644	-0-	-371	-0-	1644	3			Y	-0-					-0-
11	1950	N	1930	-0-	-20	-0-	1930	3			Y	-0-					-0-
12	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	3			Y	-0-					-0-
01	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	3			Y	-0-					-0-
02	1792	N	1763	-0-	-29	-0-	1763	3			Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

MIDDLETON "E" WELL #: 2 RRCID -> 185857 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 12525 PERF.11941 - 12071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2970	X	2822	-0-	-148	-0-	2822	3			N	-0-					2
10	3069	X	2972	-0-	-97	-0-	2971	3	1	9	N	1	1	1			2
11	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	3103	3			N	-0-					2
12	3069	X	2689	-0-	-380	-0-	2689	3			N	-0-					2
01	3069	X	2078	-0-	-991	-0-	2078	3			N	-0-					2
02	2772	X	1075	-0-	-1697	-0-	1075	3			N	-0-					2

MIDDLETON "E" WELL #: 3 RRCID -> 185979 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 12610 PERF.12015 - 12109

09	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	2610	3			N	-0-					2
10	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	3			N	-0-					2
11	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	2288	3			N	-0-					2
12	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	2273	3			N	-0-					2
01	2046	N	1702	-0-	-344	-0-	1702	3			N	-0-					2
02	1848	N	1743	-0-	-105	-0-	1743	3			N	-0-					2

EUBANKS TRUST WELL #: 12 RRCID -> 187180 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 12315 PERF.11848 - 12125

09	1230	N	1104	-0-	-126	-0-	1104	3			Y	-0-					-0-
10	1147	N	871	-0-	-276	-0-	871	3			Y	-0-					-0-
11	1020	N	784	-0-	-236	-0-	784	3			Y	-0-					-0-
12	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	3			Y	-0-					-0-
01	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	3			Y	-0-					-0-
*02	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	3			Y	-0-					-0-

ENGLISH WELL #: 12 RRCID -> 187203 COMPL. DATE 10/22/2001 TOTAL DEPTH 12368 PERF.12086 - 12164

09	2250	X	1900	-0-	-350	-0-	1900	3			Y	-0-					-0-
10	2232	X	1851	-0-	-381	-0-	1851	3			Y	-0-					-0-
11	2483	X	2483	-0-	-0-	-0-	2483	3			Y	-0-					-0-
12	2733	X	2733	-0-	-0-	-0-	2733	3			Y	-0-					-0-
01	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	2776	3			Y	-0-					-0-
*02	2476	X	2476	-0-	-0-	-0-	2476	3			Y	-0-					-0-

ENGLISH WELL #: 11 RRCID -> 187239 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH 12475 PERF.12124 - 12258

09	2760	X	537	-0-	-2223	-0-	537	3			Y	-0-					-0-
10	1395	X	871	-0-	-524	-0-	871	3			Y	-0-					-0-
11	4394	X	4394	-0-	-0-	-0-	4394	3			Y	-0-					-0-
12	4793	X	4793	-0-	-0-	-0-	4792	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	4642	X	4642	-0-	-0-	-0-	4642	3			Y	-0-					-0-
02	4088	X	3967	-0-	-121	-0-	3967	3			Y	-0-					-0-

LEDBETTER "A" WELL #: 3 RRCID -> 187278 COMPL. DATE 10/31/2001 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11792 - 11960

09	450	N	30	-0-	-420	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
10	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			Y	-0-					-0-
11	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			Y	-0-					-0-
12	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			Y	-0-					-0-
01	465	N	324	-0-	-141	-0-	324	3			Y	-0-					-0-
*02	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			Y	-0-					-0-

EUBANKS TRUST WELL #: 11 RRCID -> 187310 COMPL. DATE 11/03/2001 TOTAL DEPTH 12373 PERF.11953 - 12251

09	1560	N	1488	-0-	-72	-0-	1488	3			Y	-0-					-0-
10	1550	N	1473	-0-	-77	-0-	1473	3			Y	-0-					-0-
11	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	3			Y	-0-					-0-
12	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	3			Y	-0-					-0-
01	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	3			Y	-0-					-0-
02	1400	N	827	-0-	-573	-0-	827	3			Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

FERRELL "A" WELL #: 3 RRCID -> 187919 COMPL. DATE 01/15/2002 TOTAL DEPTH 12280 PERF.11638 - 11926

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	630 N	616	-0-	-14	-0-	616	3		Y	-0-			22
10	651 N	387	-0-	-264	-0-	387	3		Y	-0-			22
11	600 N	582	-0-	-18	-0-	582	3		Y	-0-			22
12	651 N	617	-0-	-34	-0-	617	3		Y	-0-			22
01	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	3		Y	-0-			22
*02	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	3		Y	-0-			22

HILL "A" WELL #: 4 RRCID -> 187988 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 12415 PERF.11908 - 12230

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CLARY WELL #: 5 RRCID -> 187989 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 12705 PERF.12262 - 12386

09	2460 X	1090	-0-	-1370	-0-	1090	3		Y	-0-			-0-
10	1674 X	1132	-0-	-542	-0-	1132	3		Y	-0-			-0-
11	1350 X	1058	-0-	-292	-0-	1058	3		Y	-0-			-0-
12	1209 X	1102	-0-	-107	-0-	1102	3		Y	-0-			-0-
01	1147 X	1076	-0-	-71	-0-	1076	3		Y	-0-			-0-
02	980 N	958	-0-	-22	-0-	958	3		Y	-0-			-0-

HILL "A" WELL #: 3 RRCID -> 187992 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 12476 PERF.11804 - 12206

09	2388 N	2388	-0-	-0-	-0-	2388	3		Y	-0-			-0-
10	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	3		Y	-0-			-0-
11	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	3		Y	-0-			-0-
12	1736 N	775	-0-	-961	-0-	775	3		Y	-0-			-0-
01	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	3		Y	-0-			-0-
*02	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	3		Y	-0-			-0-

MOORE, ALMA WELL #: 14 RRCID -> 188032 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12194 - 12290

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

HARTLEY WELL #: 7 RRCID -> 188115 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 12975 PERF.12464 - 12741

09	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	3		Y	-0-			-0-
10	852 N	852	-0-	-0-	-0-	852	3		Y	-0-			-0-
11	924 N	924	-0-	-0-	-0-	924	3		Y	-0-			-0-
12	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747	3		Y	-0-			-0-
01	931 N	931	-0-	-0-	-0-	931	3		Y	-0-			-0-
*02	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	3		Y	-0-			-0-

HARTLEY WELL #: 8 RRCID -> 188117 COMPL. DATE 02/07/2002 TOTAL DEPTH 12954 PERF.12306 - 12729

09	941 N	941	-0-	-0-	-0-	941	3		Y	-0-			-0-
10	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747	3		Y	-0-			-0-
11	900 N	777	-0-	-123	-0-	777	3		Y	-0-			-0-
12	961 N	722	-0-	-239	-0-	722	3		Y	-0-			-0-
01	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3		Y	-0-			-0-
02	728 N	689	-0-	-39	-0-	689	3		Y	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

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
09	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	3			Y	-0-					-0-
10	1612	N	745	-0-	-867	-0-	745	3			Y	-0-					-0-
11	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	3			Y	-0-					-0-
12	1581	N	1028	-0-	-553	-0-	1028	3			Y	-0-					-0-
01	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	3			Y	-0-					-0-
*02	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	3			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
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			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
09	2400	N	2337	-0-	-63	-0-	2337	3			Y	-0-					-0-
10	2449	N	2052	-0-	-397	-0-	2052	3			Y	-0-					-0-
11	2370	N	2277	-0-	-93	-0-	2277	3			Y	-0-					-0-
12	2418	N	2352	-0-	-66	-0-	2352	3			Y	-0-					-0-
01	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	2378	3			Y	-0-					-0-
*02	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2085	3			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
09	1200	N	1152	-0-	-48	-0-	1152	3			Y	-0-					-0-
10	1240	N	1026	-0-	-214	-0-	1026	3			Y	-0-					-0-
11	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	3			Y	-0-					-0-
12	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	3			Y	-0-					-0-
01	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	3			Y	-0-					-0-
*02	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	3			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
09	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			Y	-0-					-0-
10	155	N	134	-0-	-21	-0-	134	3			Y	-0-					-0-
11	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			Y	-0-					-0-
12	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			Y	-0-					-0-
01	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			Y	-0-					-0-
02	168	N	154	-0-	-14	-0-	154	3			Y	-0-					-0-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

UTLEY #1 WELL #: 7 RRCID -> 189405 COMPL. DATE 05/30/2002 TOTAL DEPTH 12525 PERF.12285 - 12425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	3			N	-0-					1
10	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2294	3			N	-0-					1
11	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	3			N	-0-					1
12	2077	N	2030	-0-	-47	-0-	2030	3			N	-0-					1
01	2077	N	1236	-0-	-841	-0-	1236	3			N	-0-					1
02	1148	N	771	-0-	-377	-0-	771	3			N	-0-					1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

UTLEY #1 WELL #: 8 RRCID -> 191248 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11870 - 12056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	3			N	-0-					1
10	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	3			N	-0-					1
11	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	3			N	-0-					1
12	1147	N	1095	-0-	-52	-0-	1095	3			N	-0-					1
01	1023	N	988	-0-	-35	-0-	988	3			N	-0-					1
02	1036	N	826	-0-	-210	-0-	826	3			N	-0-					1

UTLEY #1 WELL #: 10 RRCID -> 192533 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 12487 PERF.12306 - 12346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1740	X	-0-	-0-	-1740	-0-					N	-0-					1
10	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					1
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

UTLEY #1 WELL #: 9 RRCID -> 194147 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 12610 PERF.12330 - 12430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	2318	3			N	-0-					2
10	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	2565	3	1	9	N	1	1	1			2
11	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	2440	3			N	-0-					2
12	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	2537	3			N	-0-					2
01	1922	N	1881	-0-	-41	-0-	1881	3			N	-0-					2
02	1736	N	1606	-0-	-130	-0-	1606	3			N	-0-					2

UTLEY #1 WELL #: 11 RRCID -> 194211 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 12575 PERF.11852 - 11996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2340	X	2232	-0-	-108	-0-	2232	3			N	-0-					2
10	2516	X	2516	-0-	-0-	-0-	2515	3	1	9	N	1	1	1			2
11	2340	X	2157	-0-	-183	-0-	2157	3			N	-0-					2
12	2449	X	2449	-0-	-0-	-0-	2449	3			N	-0-					2
01	2511	X	1777	-0-	-734	-0-	1777	3			N	-0-					2
02	2268	X	1782	-0-	-486	-0-	1782	3			N	-0-					2

UTLEY #1 WELL #: 13 RRCID -> 197066 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 12727 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
09	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2225	3			N	-0-					1
10	2232	N	2058	-0-	-174	-0-	2058	3			N	-0-					1
11	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	2395	3			N	-0-					1
12	2294	N	2246	-0-	-48	-0-	2246	3			N	-0-					1
01	2046	N	1909	-0-	-137	-0-	1909	3			N	-0-					1
02	2240	N	1609	-0-	-631	-0-	1609	3			N	-0-					1

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
09	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	2161	3			N	-0-					1
10	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					1
11	2250	N	-0-	-0-	-2250	-0-					N	-0-					1
12	2232	N	2	-0-	-2230	-0-	2	3			N	-0-					1
01	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					1
*02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					1

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
09	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	3			Y	-0-					-0-
10	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	3			Y	-0-					-0-
11	900	N	800	-0-	-100	-0-	800	3			Y	-0-					-0-
12	930	N	783	-0-	-147	-0-	783	3			Y	-0-					-0-
01	961	N	787	-0-	-174	-0-	787	3			Y	-0-					-0-
02	756	N	734	-0-	-22	-0-	734	3			Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

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
09	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	3			N	-0-					1
10	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	3			N	-0-					1
11	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	3			N	-0-					1
12	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	3			N	-0-					1
01	1147	N	897	-0-	-250	-0-	897	3			N	-0-					1
02	1176	N	1103	-0-	-73	-0-	1103	3			N	-0-					1

HENDERSON WELL #: 13 RRCID -> 197862 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 12735 PERF.12170 - 12393

09	930	N	504	-0-	-426	-0-	504	3			Y	-0-					-0-
10	744	N	481	-0-	-263	-0-	481	3			Y	-0-					-0-
11	570	N	487	-0-	-83	-0-	487	3			Y	-0-					-0-
12	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			Y	-0-					-0-
01	496	N	434	-0-	-62	-0-	434	3			Y	-0-					-0-
*02	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			Y	-0-					-0-

UTLEY #1 WELL #: 16 RRCID -> 199189 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12024 - 12064

09	930	N	783	-0-	-147	-0-	783	3			N	-0-					1
10	961	N	736	-0-	-225	-0-	736	3			N	-0-					1
11	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	3			N	-0-					1
12	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	3			N	-0-					1
01	744	N	693	-0-	-51	-0-	693	3			N	-0-					1
02	784	N	705	-0-	-79	-0-	705	3			N	-0-					1

WHITTINGTON WELL #: 8 RRCID -> 200429 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12596 - 12881

09	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			Y	-0-					-0-
10	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			Y	-0-					-0-
11	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3			Y	-0-					-0-
12	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			Y	-0-					-0-
01	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			Y	-0-					-0-
02	448	N	389	-0-	-59	-0-	389	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON WELL #: 14 RRCID -> 200454 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 12775 PERF.12256 - 12514

09	600	N	210	-0-	-390	-0-	210	3			Y	-0-					-0-
10	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			Y	-0-					-0-
11	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			Y	-0-					-0-
12	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	3			Y	-0-					-0-
01	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			Y	-0-					-0-
02	280	N	197	-0-	-83	-0-	197	3			Y	-0-					-0-

UTLEY #1 WELL #: 19 RRCID -> 200477 COMPL. DATE 12/28/2003 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12390 - 12430

09	2040	X	1956	-0-	-84	-0-	1956	3			N	-0-					2
10	2046	X	1928	-0-	-118	-0-	1928	3			N	-0-					2
11	2040	X	1948	-0-	-92	-0-	1948	3			N	-0-					2
12	2108	X	1846	-0-	-262	-0-	1846	3			N	-0-					2
01	2108	X	1417	-0-	-691	-0-	1417	3			N	-0-					2
02	1820	N	1698	-0-	-122	-0-	1698	3			N	-0-					2

UTLEY #1 WELL #: 20 RRCID -> 200865 COMPL. DATE 12/21/2003 TOTAL DEPTH 12640 PERF.12000 - 12348

09	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	3			N	-0-					1
10	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	3			N	-0-					1
11	1350	N	1263	-0-	-87	-0-	1263	3			N	-0-					1
12	1550	N	1020	-0-	-530	-0-	1020	3			N	-0-					1
01	1550	N	344	-0-	-1206	-0-	344	3			N	-0-					1
02	1176	N	1156	-0-	-20	-0-	1156	3			N	-0-					1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

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
09	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					1
10	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					1
11	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					1
12	341 N	316	-0-	-25	-0-	316	3			N	-0-					1
01	372 N	232	-0-	-140	-0-	232	3			N	-0-					1
02	308 N	177	-0-	-131	-0-	177	3			N	-0-					1

ENGLISH WELL #: 14 RRCID -> 201166 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 12475 PERF.12100 - 12288

09	3570 X	3504	-0-	-66	-0-	3504	3			Y	-0-					-0-
10	3689 X	2775	-0-	-914	-0-	2775	3			Y	-0-					-0-
11	3623 X	3623	-0-	-0-	-0-	3623	3			Y	-0-					-0-
12	3658 X	3637	-0-	-21	-0-	3637	3			Y	-0-					-0-
01	3658 X	3522	-0-	-136	-0-	3522	3			Y	-0-					-0-
02	3248 X	3004	-0-	-244	-0-	3004	3			Y	-0-					-0-

CLARY WELL #: 7 RRCID -> 201551 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 12695 PERF.12342 - 12381

09	1140 X	1126	-0-	-14	-0-	1126	3			Y	-0-					-0-
10	1178 X	992	-0-	-186	-0-	992	3			Y	-0-					-0-
11	1140 X	922	-0-	-218	-0-	922	3			Y	-0-					-0-
12	1178 X	1027	-0-	-151	-0-	1027	3			Y	-0-					-0-
01	1178 X	973	-0-	-205	-0-	973	3			Y	-0-					-0-
02	868 N	762	-0-	-106	-0-	762	3			Y	-0-					-0-

UTLEY #1 WELL #: 17 RRCID -> 203093 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 12630 PERF.12320 - 12440

09	2700 X	2641	-0-	-59	-0-	2641	3			N	-0-					2
10	2866 X	2866	-0-	-0-	-0-	2865	3	1	9	N	1	1	1			2
11	2610 X	2433	-0-	-177	-0-	2433	3			N	-0-					2
12	2728 X	2590	-0-	-138	-0-	2590	3			N	-0-					2
01	2852 X	2093	-0-	-759	-0-	2093	3			N	-0-					2
02	2268 N	1898	-0-	-370	-0-	1898	3			N	-0-					2

MIDDLETON "E" WELL #: 5 RRCID -> 203341 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 12695 PERF.12004 - 12526

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIDDLETON "E" WELL #: 4 RRCID -> 203342 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 12665 PERF.12376 - 12478

09	870 N	476	-0-	-394	-0-	476	3			N	-0-					1
10	806 N	430	-0-	-376	-0-	430	3			N	-0-					1
11	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					1
12	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702	3			N	-0-					1
01	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					1
*02	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-					1

HENDERSON WELL #: 15 RRCID -> 203983 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 12815 PERF.12336 - 12591

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

HENDERSON WELL #: 16 RRCID -> 203985 COMPL. DATE 07/30/2004 TOTAL DEPTH 12775 PERF.12240 - 12533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	960	N	927	-0-	-33	-0-	927	3			Y	-0-					-0-
10	992	N	955	-0-	-37	-0-	955	3			Y	-0-					-0-
11	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	3			Y	-0-					-0-
12	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	3			Y	-0-					-0-
01	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	3			Y	-0-					-0-
02	896	N	888	-0-	-8	-0-	888	3			Y	-0-					-0-

WHITTINGTON WELL #: 6 RRCID -> 204212 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 13156 PERF.12574 - 12832

09	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			Y	-0-					-0-
10	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			Y	-0-					-0-
11	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			Y	-0-					-0-
12	310	N	302	-0-	-8	-0-	302	3			Y	-0-					-0-
01	310	N	305	-0-	-5	-0-	305	3			Y	-0-					-0-
*02	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON WELL #: 17 RRCID -> 204840 COMPL. DATE 04/05/2004 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12256 - 12538

09	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	3764	3			Y	-0-					-0-
10	3100	X	2071	-0-	-1029	-0-	2071	3			Y	-0-					-0-
11	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	3039	3			Y	-0-					-0-
12	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	3831	3			Y	-0-					-0-
01	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	3666	3			Y	-0-					-0-
02	2968	X	1944	-0-	-1024	-0-	1944	3			Y	-0-					-0-

WHITTINGTON WELL #: 10 RRCID -> 204857 COMPL. DATE 07/04/2004 TOTAL DEPTH 12975 PERF.12578 - 12826

09	900	N	620	-0-	-280	-0-	620	3			Y	-0-					-0-
10	899	N	586	-0-	-313	-0-	586	3			Y	-0-					-0-
11	870	N	586	-0-	-284	-0-	586	3			Y	-0-					-0-
12	651	N	624	-0-	-27	-0-	624	3			Y	-0-					-0-
01	589	N	585	-0-	-4	-0-	585	3			Y	-0-					-0-
02	560	N	476	-0-	-84	-0-	476	3			Y	-0-					-0-

ENGLISH WELL #: 19 RRCID -> 205345 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 12570 PERF.12232 - 12242

09	3000	N	3277	-0-	277	277	3277	3			Y	-0-					-0-
10	3081	N	2804	-0-	-277	-0-	2804	3			Y	-0-					-0-
11	3000	N	3145	-0-	145	145	3145	3			Y	-0-					-0-
12	3338	X	3193	-0-	-145	-0-	3193	3			Y	-0-					-0-
01	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	3225	3			Y	-0-					-0-
02	2128	X	1777	-0-	-351	-0-	1777	3			Y	-0-					-0-

WHITTINGTON WELL #: 9 RRCID -> 205541 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 13071 PERF.12598 - 12892

09	2976	N	2959	-0-	-17	-0-	2959	3			Y	-0-					-0-
10	3055	N	3055	-0-	-0-	-0-	3055	3			Y	-0-					-0-
11	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	2914	3			Y	-0-					-0-
12	2790	X	2780	-0-	-10	-0-	2780	3			Y	-0-					-0-
01	2790	X	9	-0-	-2781	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
02	2744	X	-0-	-0-	-2744	-0-					Y	-0-					-0-

UTLEY #1 WELL #: 18 RRCID -> 206080 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12270 - 12402

09	3510	X	2989	-0-	-521	-0-	2989	3			N	-0-					2
10	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	3557	3	1	9	N	1	1	1			2
11	3840	X	3294	-0-	-546	-0-	3294	3			N	-0-					2
12	3968	X	3448	-0-	-520	-0-	3448	3			N	-0-					2
01	3968	X	1759	-0-	-2209	-0-	1759	3			N	-0-					2
02	3220	X	1098	-0-	-2122	-0-	1098	3			N	-0-					2

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

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
09	1860 N	1689	-0-	-171	-0-	1689 3		Y	-0-			-0-
10	1922 N	1287	-0-	-635	-0-	1287 3		Y	-0-			-0-
11	1860 N	1607	-0-	-253	-0-	1607 3		Y	-0-			-0-
12	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	1781 3		Y	-0-			-0-
01	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	1745 3		Y	-0-			-0-
02	1512 N	1420	-0-	-92	-0-	1420 3		Y	-0-			-0-

UTLEY #1 WELL #: 21 RRCID -> 207006 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 12620 PERF.11946 - 12440

09	2310 N	2297	-0-	-13	-0-	2297 3		N	-0-			2
10	2459 N	2459	-0-	-0-	-0-	2458 3	1 9	N	1	1 1		2
11	2655 N	2655	-0-	-0-	-0-	2655 3		N	-0-			2
12	2596 N	2596	-0-	-0-	-0-	2596 3		N	-0-			2
01	2449 N	1773	-0-	-676	-0-	1773 3		N	-0-			2
02	2492 N	1780	-0-	-712	-0-	1780 3		N	-0-			2

WHITE, H. E. WELL #: 9 RRCID -> 207030 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 13060 PERF.12473 - 12817

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

ENGLISH WELL #: 18 RRCID -> 207179 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 12725 PERF.12218 - 12547

09	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534 3		Y	-0-			-0-
10	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569 3		Y	-0-			-0-
11	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595 3		Y	-0-			-0-
12	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611 3		Y	-0-			-0-
01	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575 3		Y	-0-			-0-
02	560 N	433	-0-	-127	-0-	433 3		Y	-0-			-0-

LONG "A" WELL #: 2 RRCID -> 207254 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 13110 PERF.12582 - 12892

09	1500 X	1345	-0-	-155	-0-	1345 3		N	-0-			-0-
10	1488 X	1356	-0-	-132	-0-	1356 3		N	-0-			-0-
11	1410 X	1306	-0-	-104	-0-	1306 3		N	-0-			-0-
12	1457 X	1394	-0-	-63	-0-	1394 3		N	-0-			-0-
01	1426 X	1331	-0-	-95	-0-	1331 3		N	-0-			-0-
02	1232 N	1154	-0-	-78	-0-	1154 3		N	-0-			-0-

MIDDLETON "E" WELL #: 6 RRCID -> 207343 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12020 - 12512

09	3059 X	3059	-0-	-0-	-0-	3059 3		N	-0-			2
10	3228 X	3228	-0-	-0-	-0-	3227 3	1 9	N	1	1 1		2
11	3180 X	3064	-0-	-116	-0-	3064 3		N	-0-			2
12	3286 X	2975	-0-	-311	-0-	2975 3		N	-0-			2
01	3286 X	2151	-0-	-1135	-0-	2151 3		N	-0-			2
02	2912 X	1703	-0-	-1209	-0-	1703 3		N	-0-			2

MIDDLETON "E" WELL #: 7 RRCID -> 208043 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 12711 PERF.12056 - 12528

09	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	1931 3		N	-0-			1
10	2604 N	1547	-0-	-1057	-0-	1547 3		N	-0-			1
11	1980 N	1677	-0-	-303	-0-	1677 3		N	-0-			1
12	2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	2228 3		N	-0-			1
01	1550 N	1070	-0-	-480	-0-	1070 3		N	-0-			1
02	1568 N	1043	-0-	-525	-0-	1043 3		N	-0-			1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

MOORE, ALMA WELL #: 16 RRCID -> 209008 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 12730 PERF.12228 - 12575

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HARTLEY WELL #: 10 RRCID -> 210448 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 12885 PERF.12444 - 12695

09	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	3			Y	-0-					-0-
10	1612 N	1196	-0-	-416	-0-	1196	3			Y	-0-					-0-
11	1500 N	1496	-0-	-4	-0-	1496	3			Y	-0-					-0-
12	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	3			Y	-0-					-0-
01	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	3			Y	-0-					-0-
02	1400 N	1012	-0-	-388	-0-	1012	3			Y	-0-					-0-

WHITE, H. E. WELL #: 10 RRCID -> 210501 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 12947 PERF.12484 - 12648

09	3390 X	3359	-0-	-31	-0-	3359	3			Y	-0-					-0-
10	3534 X	2573	-0-	-961	-0-	2573	3			Y	-0-					-0-
11	3420 X	92	-0-	-3328	-0-	92	3			Y	-0-					-0-
12	3534 X	506	-0-	-3028	-0-	506	3			Y	-0-					-0-
01	3534 X	568	-0-	-2966	-0-	568	3			Y	-0-					-0-
02	3136 X	15	-0-	-3121	-0-	15	3			Y	-0-					-0-

WHITE, H. E. WELL #: 11 RRCID -> 210502 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 12995 PERF.12586 - 12843

09	3150 X	3107	-0-	-43	-0-	3107	3			Y	-0-					-0-
10	3255 X	2644	-0-	-611	-0-	2644	3			Y	-0-					-0-
11	3890 X	3890	-0-	-0-	-0-	3890	3			Y	-0-					-0-
12	3306 X	3306	-0-	-0-	-0-	3306	3			Y	-0-					-0-
01	3224 X	3123	-0-	-101	-0-	3123	3			Y	-0-					-0-
02	3360 X	2558	-0-	-802	-0-	2558	3			Y	-0-					-0-

ENGLISH WELL #: 21 RRCID -> 210733 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11906 - 12680

09	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	3			Y	-0-					-0-
10	2015 N	1985	-0-	-30	-0-	1985	3			Y	-0-					-0-
11	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	3			Y	-0-					-0-
12	2046 N	1836	-0-	-210	-0-	1836	3			Y	-0-					-0-
01	1984 N	1879	-0-	-105	-0-	1879	3			Y	-0-					-0-
*02	2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	3			Y	-0-					-0-

ENGLISH WELL #: 20 RRCID -> 210735 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 12840 PERF.11989 - 12748

09	970 X	970	-0-	-0-	-0-	970	3			Y	-0-					-0-
10	967 X	967	-0-	-0-	-0-	967	3			Y	-0-					-0-
11	962 X	962	-0-	-0-	-0-	962	3			Y	-0-					-0-
12	1074 X	1074	-0-	-0-	-0-	1074	3			Y	-0-					-0-
01	993 X	993	-0-	-0-	-0-	993	3			Y	-0-					-0-
02	896 X	788	-0-	-108	-0-	788	3			Y	-0-					-0-

MIDDLETON "E" WELL #: 8 RRCID -> 210798 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 12771 PERF.12318 - 12476

09	750 N	673	-0-	-77	-0-	673	3			N	-0-					1
10	744 N	633	-0-	-111	-0-	633	3			N	-0-					1
11	690 N	635	-0-	-55	-0-	635	3			N	-0-					1
12	682 N	630	-0-	-52	-0-	630	3			N	-0-					1
01	620 N	458	-0-	-162	-0-	458	3			N	-0-					1
02	588 N	536	-0-	-52	-0-	536	3			N	-0-					1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

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
09	4602	X	3649	-0-	-953	-0-	3649	3			N	-0-					1
10	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	3414	3	1	9	N	1	1	1			1
11	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	2833	3			N	-0-					1
12	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	2764	3			N	-0-					1
01	2092	X	2092	-0-	-0-	-0-	2092	3			N	-0-					1
*02	2207	X	2207	-0-	-0-	-0-	2207	3			N	-0-					1

HARTLEY WELL #: 11 RRCID -> 212097 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 12921 PERF.12449 - 12737

09	2220	N	2049	-0-	-171	-0-	2049	3			Y	-0-					-0-
10	2201	N	1876	-0-	-325	-0-	1876	3			Y	-0-					-0-
11	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2071	3			Y	-0-					-0-
12	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	3			Y	-0-					-0-
01	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	3			Y	-0-					-0-
02	1932	N	1819	-0-	-113	-0-	1819	3			Y	-0-					-0-

MIDDLETON "E" WELL #: 11 RRCID -> 217240 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11991 - 12144

09	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	3			N	-0-					1
10	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	3			N	-0-					1
11	600	N	547	-0-	-53	-0-	547	3			N	-0-					1
12	713	N	570	-0-	-143	-0-	570	3			N	-0-					1
01	744	N	420	-0-	-324	-0-	420	3			N	-0-					1
02	504	N	252	-0-	-252	-0-	252	3			N	-0-					1

UTLEY "B" WELL #: 2 RRCID -> 217271 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 12710 PERF.12438 - 12544

09	2565	X	2565	-0-	-0-	-0-	2565	3			N	-0-					3
10	928	X	928	-0-	-0-	-0-	928	3			N	-0-					3
11	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	3832	3			N	-0-					3
12	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	3103	3			N	-0-					3
01	2235	X	2235	-0-	-0-	-0-	2235	3			N	-0-					3
*02	1584	X	1584	-0-	-0-	-0-	1584	3			N	-0-					3

UTLEY "1" WELL #: 22 RRCID -> 217519 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 12640 PERF.11918 - 12068

09	2280	N	1718	-0-	-562	-0-	1718	3			N	-0-					2
10	2263	N	1583	-0-	-680	-0-	1583	3			N	-0-					2
11	2130	N	1487	-0-	-643	-0-	1487	3			N	-0-					2
12	1767	N	1407	-0-	-360	-0-	1407	3			N	-0-					2
01	1581	N	994	-0-	-587	-0-	994	3			N	-0-					2
*02	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	3			N	-0-					2

MIDDLETON "E" WELL #: 12 RRCID -> 217564 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12086 - 12584

09	420	N	214	-0-	-206	-0-	214	3			N	-0-					1
10	403	N	265	-0-	-138	-0-	265	3			N	-0-					1
11	360	N	337	-0-	-23	-0-	337	3			N	-0-					1
12	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					1
01	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					1
*02	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	3			N	-0-					1

WEBSTER, M. A. WELL #: 5 RRCID -> 217616 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 12629 PERF.11968 - 12478

09	1050	N	1011	-0-	-39	-0-	1011	3			N	-0-					1
10	1085	N	824	-0-	-261	-0-	824	3			N	-0-					1
11	1050	N	796	-0-	-254	-0-	796	3			N	-0-					1
12	1054	N	932	-0-	-122	-0-	932	3			N	-0-					1
01	837	N	536	-0-	-301	-0-	536	3			N	-0-					1
02	756	N	737	-0-	-19	-0-	737	3			N	-0-					1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

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
09	4800	X	4729	-0-	-71	-0-	4729	3			N	-0-					4
10	4929	X	4838	-0-	-91	-0-	4836	3	2	9	N	2	2	1			4
11	4770	X	4463	-0-	-307	-0-	4462	3	1	9	N	1	1	1			4
12	4929	X	4577	-0-	-352	-0-	4577	3			N	-0-					4
01	4898	X	3266	-0-	-1632	-0-	3266	3			N	-0-					4
02	4424	X	1915	-0-	-2509	-0-	1915	3			N	-0-					4

WEBSTER, M. A. WELL #: 2 RRCID -> 217869 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 12693 PERF.12054 - 12522

09	420	N	407	-0-	-13	-0-	407	3			N	-0-					1
10	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					1
11	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					1
12	434	N	408	-0-	-26	-0-	408	3			N	-0-					1
01	403	N	250	-0-	-153	-0-	250	3			N	-0-					1
02	364	N	350	-0-	-14	-0-	350	3			N	-0-					1

WEBSTER, M. A. WELL #: 4 RRCID -> 218163 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 12727 PERF.11996 - 12132

09	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	3			N	-0-					1
10	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	3			N	-0-					1
11	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	3			N	-0-					1
12	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	3			N	-0-					1
01	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	3			N	-0-					1
*02	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	2392	3			N	-0-					1

WEBSTER, M. A. WELL #: 1 RRCID -> 218165 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 12635 PERF.12002 - 12200

09	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	3			N	-0-					1
10	1302	N	1296	-0-	-6	-0-	1296	3			N	-0-					1
11	1350	N	1114	-0-	-236	-0-	1114	3			N	-0-					1
12	1395	N	1255	-0-	-140	-0-	1255	3			N	-0-					1
01	1302	N	1044	-0-	-258	-0-	1044	3			N	-0-					1
*02	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	3			N	-0-					1

HARTLEY WELL #: 12H RRCID -> 218429 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 12473 PERF.12674 - 14284

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UTLEY "1" WELL #: 25 RRCID -> 221681 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 12689 PERF.12420 - 12520

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UTLEY #1 WELL #: 23 RRCID -> 230147 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 12614 PERF.12440 - 12560

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
CLARY WELL #: 10 RRCID -> 230182 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 12694 PERF.12132 - 12588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5040	X	4837	-0-	-203	-0-	4837	3			Y	-0-					-0-
10	5208	X	4661	-0-	-547	-0-	4660	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	5305	X	5305	-0-	-0-	-0-	5305	3			Y	-0-					-0-
12	7188	X	7188	-0-	-0-	-0-	7186	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
01	6129	X	6129	-0-	-0-	-0-	6129	3			Y	-0-					-0-
*02	4940	X	4940	-0-	-0-	-0-	4940	3			Y	-0-					-0-

WHITE, H. E. WELL #: 13 RRCID -> 230192 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF.12652 - 12930

09	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	3			Y	-0-					-0-
10	1581	N	1346	-0-	-235	-0-	1346	3			Y	-0-					-0-
11	1530	N	1338	-0-	-192	-0-	1338	3			Y	-0-					-0-
12	1581	N	1483	-0-	-98	-0-	1483	3			Y	-0-					-0-
01	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	3			Y	-0-					-0-
02	1260	N	875	-0-	-385	-0-	875	3			Y	-0-					-0-

UTLEY #1 WELL #: 24 RRCID -> 230606 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 12655 PERF.11966 - 12010

09	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	3			N	-0-					1
10	961	N	853	-0-	-108	-0-	853	3			N	-0-					1
11	1050	N	724	-0-	-326	-0-	724	3			N	-0-					1
12	1023	N	835	-0-	-188	-0-	835	3			N	-0-					1
01	868	N	580	-0-	-288	-0-	580	3			N	-0-					1
02	672	N	631	-0-	-41	-0-	631	3			N	-0-					1

UTLEY #1 WELL #: 26 RRCID -> 234296 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 12670 PERF.12343 - 12399

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONCRIEF, C. B. 574775
JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 106882 COMPL. DATE 08/07/1983 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11162 - 11236

09	3600	X	1803	-0-	-1797	-0-	466	1	1328	2	N	8					121
							9	9									
10	5377	X	5377	-0-	-0-	-0-	523	1	4833	2	N	19					140
							21	9									
11	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	461	1	3200	2	N	75	182	1			33
							83	9									
12	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	477	1	3539	2	N	11					44
							12	9									
01	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	495	1	3519	2	N	6					50
							7	9									
02	3360	X	2702	-0-	-658	-0-	451	1	2218	2	N	30					80
							33	9									

BEENE WELL #: 1 RRCID -> 112826 COMPL. DATE 08/14/1984 TOTAL DEPTH 11475 PERF.11244 - 11298

09	780	N	404	-0-	-376	-0-	105	1	299	2	N	-0-					21
10	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	112	1	1033	2	N	-0-					21
11	960	N	908	-0-	-52	-0-	114	1	794	2	N	-0-					21
12	980	N	980	-0-	-0-	-0-	116	1	864	2	N	-0-					21
01	1116	N	968	-0-	-148	-0-	109	1	859	2	N	-0-					21
02	840	N	627	-0-	-213	-0-	106	1	521	2	N	-0-					21

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
MONCRIEF, W. A., JR. 575000
FORTSON WELL #: 1 RRCID -> 070756 COMPL. DATE 08/30/1976 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11079 - 11154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	870	N	719	-0-	-151	-0-	185	1	527	2	N	6					98
							7	9									
10	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	147	1	1356	2	N	-0-					98
11	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	180	1	1252	2	N	3					101
							3	9									
12	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	188	1	1392	2	N	2					103
							2	9									
01	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	177	1	1385	2	N	-0-					103
*02	894	N	894	-0-	-0-	-0-	149	1	732	2	N	12					115
							13	9									

OMEGA ENERGY, LLC 622657
MANAHAN, LORENA C. WELL #: 1 RRCID -> 096434 COMPL. DATE 09/09/1982 TOTAL DEPTH 12404 PERF.11504 - 11518

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	143					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	143					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	143					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	143					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	143					N	NO RPT					-0-
02	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

09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
11	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-					-0-
12	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					-0-
*01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
*02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-

RESERVE MANAGEMENT, INC. 703350
HARRIS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 191367 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 12166 PERF.11550 - 12063

09	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	2375	2			N	-0-					95
10	2325	N	814	-0-	-1511	-0-	814	2			N	-0-					95
11	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	2			N	-0-					95
12	2449	N	1799	-0-	-650	-0-	1799	2			N	-0-					95
01	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	2			N	-0-					95
02	1624	N	1357	-0-	-267	-0-	1357	2			N	-0-					95

PATRICK WELL #: 1 RRCID -> 220252 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10022 - 10446

09	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					-0-
10	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-
11	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					-0-
12	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					-0-
01	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					-0-
02	560	N	428	-0-	-132	-0-	428	2			N	-0-					-0-

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
WHITE GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 159106 COMPL. DATE 05/10/1996 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11160 - 11350

09	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					105
10	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					105
11	210	N	204	-0-	-6	-0-	204	2			N	-0-					105
12	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					105
01	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					105
*02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	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
09	2460	X	1680	-0-	-780	-0-	43	1	1629	2	Y	7					40
							8	9									
10	2542	X	1818	-0-	-724	-0-	52	1	1766	2	Y	-0-					40
11	2510	X	2510	-0-	-0-	-0-	75	1	2427	2	Y	7					47
							8	9									
12	2294	X	2112	-0-	-182	-0-	63	1	2041	2	Y	7					54
							8	9									
01	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	86	1	2936	2	Y	7	48	1			13
							8	9									
02	2352	N	1560	-0-	-792	-0-	29	1	1525	2	Y	5					18
							6	9									

MCMICHAEL "A" WELL #: 1 RRCID -> 082023 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 12606 PERF.11350 - 11370

09	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2			N	-0-					-0-
10	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2			N	-0-					-0-
11	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2			N	-0-					-0-
12	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2			N	-0-					-0-
01	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2			N	-0-					-0-
*02	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2			N	-0-					-0-

RAWLS WELL #: 1 RRCID -> 082303 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11450 - 12356

09	7287	X	7287	-0-	-0-	-0-	142	1	7109	2	Y	33					166
							36	9									
10	7747	X	7747	-0-	-0-	-0-	149	1	7552	2	Y	42					208
							46	9									
11	6792	X	6792	-0-	-0-	-0-	118	1	6620	2	Y	49	111	1			146
							54	9									
12	5893	X	5893	-0-	-0-	-0-	103	1	5760	2	Y	27					173
							30	9									
01	6747	X	6747	-0-	-0-	-0-	135	1	6612	2	Y	-0-					173
02	5320	X	4200	-0-	-1120	-0-	73	1	4127	2	Y	-0-					173

WILLIAMS, LORENE D. WELL #: 1 RRCID -> 084484 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11362 - 11382

09	9422	X	9422	-0-	-0-	-0-	184	1	9192	2	Y	42					184
							46	9									
10	8214	X	8214	-0-	-0-	-0-	158	1	8006	2	Y	45					229
							50	9									
11	9410	X	9410	-0-	-0-	-0-	164	1	9171	2	Y	68	123	1			174
							75	9									
12	8746	X	8746	-0-	-0-	-0-	153	1	8548	2	Y	41					215
							45	9									
01	8621	X	8621	-0-	-0-	-0-	172	1	8449	2	Y	-0-					215
02	6496	X	4668	-0-	-1828	-0-	82	1	4586	2	Y	-0-					215

IVY -A- WELL #: 1 RRCID -> 093563 COMPL. DATE 03/05/1981 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11904 - 11999

09	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	97	1	1921	2	Y	-0-					2
10	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	62	1	1385	2	Y	-0-					2
11	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	53	1	1030	2	Y	-0-					2
12	961	N	607	-0-	-354	-0-	34	1	573	2	Y	-0-					2
01	961	N	413	-0-	-548	-0-	22	1	391	2	Y	-0-					2
02	616	N	351	-0-	-265	-0-	10	1	341	2	Y	-0-					2

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

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
09	750	N	675	-0-	-75	-0-	13	1	659	2	Y	3					18
							3	9									
10	775	N	486	-0-	-289	-0-	9	1	474	2	Y	3					21
							3	9									
11	750	N	640	-0-	-110	-0-	11	1	623	2	Y	5	11	1			15
							6	9									
12	713	N	491	-0-	-222	-0-	9	1	480	2	Y	2					17
							2	9									
01	496	N	380	-0-	-116	-0-	8	1	372	2	Y	-0-					17
02	588	N	304	-0-	-284	-0-	5	1	299	2	Y	-0-					17

YORK, B. P. WELL #: 1 RRCID -> 104602 COMPL. DATE 01/07/1983 TOTAL DEPTH 13029 PERF.12277 - 12350

09	1230	N	685	-0-	-545	-0-	22	1	663	2	Y	-0-					14
10	1209	N	578	-0-	-631	-0-	20	1	558	2	Y	-0-					14
11	720	N	442	-0-	-278	-0-	16	1	426	2	Y	-0-					14
12	713	N	631	-0-	-82	-0-	19	1	612	2	Y	-0-					14
01	796	N	796	-0-	-0-	-0-	25	1	771	2	Y	-0-					14
*02	591	N	591	-0-	-0-	-0-	18	1	573	2	Y	-0-					14

GOOLSBY, H. C. WELL #: 1 RRCID -> 113961 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 12332 PERF.11848 - 12124

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HANCOCK "V" WELL #: 1 RRCID -> 114372 COMPL. DATE 10/20/1984 TOTAL DEPTH 13685 PERF.11125 - 11230

09	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	52	1	2152	2	N	-0-					67
10	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	59	1	2093	2	N	-0-					67
11	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	66	1	1905	2	N	-0-					67
12	2263	N	1880	-0-	-383	-0-	58	1	1822	2	N	-0-					67
01	2139	N	1673	-0-	-466	-0-	63	1	1610	2	N	-0-					67
02	1848	N	1004	-0-	-844	-0-	1004	2			N	-0-					67

BAUM ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 118328 COMPL. DATE 09/06/1985 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10924 - 11124

09	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	71	1	2289	2	Y	-0-					19
10	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	67	1	2313	2	Y	-0-					19
11	1980	N	1452	-0-	-528	-0-	48	1	1404	2	Y	-0-					19
12	2201	N	1139	-0-	-1062	-0-	31	1	1108	2	Y	-0-					19
01	2201	N	1169	-0-	-1032	-0-	31	1	1138	2	Y	-0-					19
02	1344	N	1008	-0-	-336	-0-	20	1	988	2	Y	-0-					19

AWALT WELL #: 1 RRCID -> 142949 COMPL. DATE 08/31/1992 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10807 - 10904

09	2700	X	2173	-0-	-527	-0-	2173	2			N	-0-					9
10	2790	X	1568	-0-	-1222	-0-	1568	2			N	-0-					9
11	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	3200	2			N	-0-					9
12	2790	X	2283	-0-	-507	-0-	2283	2			N	-0-					9
01	2418	X	66	-0-	-2352	-0-	66	2			N	-0-					9
02	2520	X	5	-0-	-2515	-0-	5	2			N	-0-					9

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
LIVINGSTON WELL #: 1 RRCID -> 145533 COMPL. DATE 07/12/1996 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10288 - 10466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84

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
09	3000	N	5267	-0-	2267	5888	201	1	5066	2	N	-0-			70
10	10023	X	4135	-0-	-5888	-0-	148	1	3987	2	N	-0-			70
11	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	94	1	3150	2	N	-0-			70
12	2945	X	2729	-0-	-216	-0-	52	1	2671	2	N	5			75
							6	9							
01	2945	X	2639	-0-	-306	-0-	87	1	2552	2	N	-0-			75
02	2660	X	1954	-0-	-706	-0-	43	1	1911	2	N	-0-			75

LEDBETTER GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 145791 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 12675 PERF.11249 - 11392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-			8
10	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			Y	-0-			8
11	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	2			Y	-0-			8
12	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			Y	-0-			8
01	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			Y	-0-			8
02	84	N	66	-0-	-18	-0-	66	2			Y	-0-			8

LEDBETTER GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 145985 COMPL. DATE 01/10/1994 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11416 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	390	N	274	-0-	-116	-0-	274	2			Y	-0-			58
10	310	N	61	-0-	-249	-0-	61	2			Y	-0-			58
11	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			Y	-0-			58
12	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			Y	-0-			58
01	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			Y	-0-			58
02	196	N	106	-0-	-90	-0-	106	2			Y	-0-			58

WILLIAMS, LORENE D. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 160301 COMPL. DATE 09/16/1996 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11344 - 11395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1710	X	1100	-0-	-610	-0-	1100	2			N	-0-			-0-
10	3162	X	947	-0-	-2215	-0-	947	2			N	-0-			-0-
11	3060	X	1366	-0-	-1694	-0-	1366	2			N	-0-			-0-
12	1705	X	1305	-0-	-400	-0-	1305	2			N	-0-			-0-
01	1705	X	1055	-0-	-650	-0-	1055	2			N	-0-			-0-
*02	1289	X	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2			N	-0-			-0-

YORK, B. P. WELL #: 2 RRCID -> 165828 COMPL. DATE 10/29/1997 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12007 - 12328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1110	N	1064	-0-	-46	-0-	35	1	1029	2	Y	-0-			13
10	1271	N	670	-0-	-601	-0-	23	1	647	2	Y	-0-			13
11	1020	N	503	-0-	-517	-0-	19	1	484	2	Y	-0-			13
12	1085	N	532	-0-	-553	-0-	16	1	516	2	Y	-0-			13
01	682	N	467	-0-	-215	-0-	15	1	452	2	Y	-0-			13
*02	528	N	528	-0-	-0-	-0-	16	1	512	2	Y	-0-			13

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
YORK, B. P. WELL #: 3 RRCID -> 171088 COMPL. DATE 09/27/1998 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11070 - 12344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOYD -B- WELL #: 1 RRCID -> 174272 COMPL. DATE 07/20/1999 TOTAL DEPTH 12207 PERF.10370 - 11104

09	3450	X	1967	-0-	-1483	-0-	50	1	1906	2	Y	10					54
							11	9									
10	2821	X	2016	-0-	-805	-0-	58	1	1958	2	Y	-0-					54
11	2730	X	1684	-0-	-1046	-0-	50	1	1630	2	Y	4					58
							4	9									
12	2449	X	1442	-0-	-1007	-0-	43	1	1393	2	Y	5					63
							6	9									
01	2449	X	426	-0-	-2023	-0-	12	1	413	2	Y	1	57	1			7
							1	9									
02	952	N	181	-0-	-771	-0-	3	1	177	2	Y	1					8
							1	9									

YORK, B. P. WELL #: 5 RRCID -> 179044 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11970 - 12310

09	1860	N	1309	-0-	-551	-0-	42	1	1267	2	Y	-0-					20
10	1426	N	988	-0-	-438	-0-	34	1	954	2	Y	-0-					20
11	1740	N	1358	-0-	-382	-0-	51	1	1307	2	Y	-0-					20
12	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	71	1	2286	2	Y	-0-					20
01	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	53	1	1627	2	Y	-0-					20
*02	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	55	1	1719	2	Y	-0-					20

YORK, B. P. WELL #: 4 RRCID -> 180068 COMPL. DATE 10/20/2000 TOTAL DEPTH 12421 PERF.12150 - 12160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOYD -B- WELL #: 4 RRCID -> 184622 COMPL. DATE 07/04/2001 TOTAL DEPTH 12231 PERF.10114 - 12059

09	2190	X	2011	-0-	-179	-0-	51	1	1960	2	Y	-0-					1
10	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	114	1	3861	2	Y	-0-					1
11	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	109	1	3550	2	Y	10					11
							11	9									
12	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	126	1	4103	2	Y	14					25
							15	9									
01	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	108	1	3691	2	Y	8	22	1			11
							9	9									
02	3584	X	2400	-0-	-1184	-0-	45	1	2347	2	Y	7					18
							8	9									

YORK, B. P. WELL #: 7 RRCID -> 191881 COMPL. DATE 09/04/2002 TOTAL DEPTH 12480 PERF.12014 - 12316

09	2725	X	2725	-0-	-0-	-0-	88	1	2637	2	Y	-0-					21
10	2573	X	1774	-0-	-799	-0-	61	1	1713	2	Y	-0-					21
11	2490	X	1142	-0-	-1348	-0-	43	1	1099	2	Y	-0-					21
12	2821	X	546	-0-	-2275	-0-	16	1	530	2	Y	-0-					21
01	2821	X	484	-0-	-2337	-0-	15	1	469	2	Y	-0-					21
*02	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	36	1	1120	2	Y	-0-					21

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

BOYD -B- WELL #: 3 RRCID -> 194947 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10148 - 12024

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2850 X	2581	-0-	-269	-0-	66	1	2515	2	Y	-0-					-0-
10	2945 X	2516	-0-	-429	-0-	72	1	2444	2	Y	-0-					-0-
11	3249 X	3249	-0-	-0-	-0-	97	1	3143	2	Y	8					8
						9	9									
12	2887 X	2887	-0-	-0-	-0-	86	1	2790	2	Y	10					18
						11	9									
01	2705 X	2705	-0-	-0-	-0-	77	1	2621	2	Y	6	16	1			8
						7	9									
02	3024 X	1889	-0-	-1135	-0-	35	1	1847	2	Y	6					14
						7	9									

BOYD -B- WELL #: 5 RRCID -> 194950 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10153 - 11064

09	2490 N	1155	-0-	-1335	-0-	29	1	1126	2	Y	-0-					-0-
10	2170 N	1583	-0-	-587	-0-	45	1	1538	2	Y	-0-					-0-
11	1680 N	1580	-0-	-100	-0-	47	1	1529	2	Y	4					4
						4	9									
12	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	50	1	1644	2	Y	6					10
						7	9									
01	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	45	1	1554	2	Y	3	9	1			4
						3	9									
02	1484 N	1010	-0-	-474	-0-	19	1	988	2	Y	3					7
						3	9									

YORK, B. P. WELL #: 6 RRCID -> 197619 COMPL. DATE 07/06/2003 TOTAL DEPTH 12505 PERF.11990 - 12340

09	2520 X	2289	-0-	-231	-0-	74	1	2215	2	Y	-0-					25
10	2604 X	1532	-0-	-1072	-0-	53	1	1479	2	Y	-0-					25
11	2040 X	1751	-0-	-289	-0-	65	1	1686	2	Y	-0-					25
12	2564 X	2564	-0-	-0-	-0-	78	1	2486	2	Y	-0-					25
01	2356 X	2293	-0-	-63	-0-	73	1	2220	2	Y	-0-					25
02	2128 X	1615	-0-	-513	-0-	50	1	1565	2	Y	-0-					25

IVY "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 199260 COMPL. DATE 09/08/2003 TOTAL DEPTH 12785 PERF.11656 - 12536

09	3870 X	3149	-0-	-721	-0-	151	1	2998	2	Y	-0-					25
10	3999 X	2763	-0-	-1236	-0-	119	1	2644	2	Y	-0-					25
11	3870 X	2610	-0-	-1260	-0-	129	1	2481	2	Y	-0-					25
12	3751 X	2786	-0-	-965	-0-	156	1	2630	2	Y	-0-					25
01	3751 X	2623	-0-	-1128	-0-	141	1	2482	2	Y	-0-					25
*02	2564 X	2564	-0-	-0-	-0-	77	1	2487	2	Y	-0-					25

YORK, B. P. WELL #: 9 RRCID -> 211287 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 12497 PERF.11970 - 12320

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

GOOLSBY, H. C. WELL #: 2 RRCID -> 216994 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 12281 PERF.11640 - 11990

09	600 N	249	-0-	-351	-0-	8	1	241	2	Y	-0-					9
10	957 N	957	-0-	-0-	-0-	33	1	924	2	Y	-0-					9
11	882 N	882	-0-	-0-	-0-	33	1	849	2	Y	-0-					9
12	774 N	774	-0-	-0-	-0-	23	1	751	2	Y	-0-					9
01	868 N	585	-0-	-283	-0-	19	1	566	2	Y	-0-					9
*02	506 N	506	-0-	-0-	-0-	16	1	490	2	Y	-0-					9

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
YORK, B. P. WELL #: 10 RRCID -> 218857 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 12542 PERF.11990 - 12350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	3600	X	2893	-0-	-707	-0-	94	1	2799	2	Y	-0-			35
10	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	131	1	3675	2	Y	-0-			35
11	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	143	1	3689	2	Y	-0-			35
12	3720	X	2070	-0-	-1650	-0-	63	1	2007	2	Y	-0-			35
01	3720	X	3233	-0-	-487	-0-	103	1	3130	2	Y	-0-			35
02	3584	X	2565	-0-	-1019	-0-	80	1	2485	2	Y	-0-			35

YORK, B. P. WELL #: 12 RRCID -> 220508 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 12465 PERF.11946 - 12280

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
02	T. A.		825	-0-	825	825	26	1	799	2	Y	-0-			8

YORK, B. P. WELL #: 11 RRCID -> 221393 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 12590 PERF.11980 - 12310

09	4329	X	4329	-0-	-0-	-0-	140	1	4189	2	Y	-0-			32
10	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	137	1	3840	2	Y	-0-			32
11	3540	X	3140	-0-	-400	-0-	117	1	3023	2	Y	-0-			32
12	3658	X	106	-0-	-3552	-0-	3	1	103	2	Y	-0-			32
01	3658	X	-0-	-0-	-3658	-0-					Y	-0-			32
02	4032	X	1884	-0-	-2148	-0-	59	1	1825	2	Y	-0-			32

CHANCELLOR UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 242964 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 12383 PERF. 8142 - 12024

09	4477	X	4477	-0-	-0-	-0-	127	1	4338	2	Y	11			55
							12	9							
10	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	127	1	4614	2	Y	23			78
							25	9							
11	4656	X	4656	-0-	-0-	-0-	123	1	4498	2	Y	32			110
							35	9							
12	4686	X	4686	-0-	-0-	-0-	130	1	4503	2	Y	48			158
							53	9							
01	4774	X	3321	-0-	-1453	-0-	92	1	3221	2	Y	7			165
							8	9							
02	4312	X	3263	-0-	-1049	-0-	44	1	3202	2	Y	15			180
							17	9							

LEDBETTER GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 243004 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 12806 PERF.11384 - 12554

09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-			30
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			30
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			30
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			30
01	2862	N	2862	-0-	-0-	-0-	2862	2			Y	-0-			30
02	T. A.		6478	-0-	6478	6478	6478	2			Y	-0-			30

BAUM ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 243436 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 11494 PERF.10674 - 11034

09	868	N	868	-0-	-0-	-0-	26	1	842	2	Y	-0-			5
10	587	N	587	-0-	-0-	-0-	17	1	570	2	Y	-0-			5
11	558	N	558	-0-	-0-	-0-	18	1	540	2	Y	-0-			5
12	496	N	62	-0-	-434	-0-	2	1	60	2	Y	-0-			5
01	496	N	96	-0-	-400	-0-	3	1	93	2	Y	-0-			5
02	532	N	162	-0-	-370	-0-	3	1	159	2	Y	-0-			5

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BAUM ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 244327 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 11930 PERF.10618 - 11752

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	555 N	555	-0-	-0-	-0-	17	1	538	2	Y	-0-					9
10	445 N	445	-0-	-0-	-0-	13	1	432	2	Y	-0-					9
11	570 N	524	-0-	-46	-0-	17	1	507	2	Y	-0-					9
12	589 N	380	-0-	-209	-0-	10	1	370	2	Y	-0-					9
01	434 N	309	-0-	-125	-0-	8	1	301	2	Y	-0-					9
02	476 N	292	-0-	-184	-0-	6	1	286	2	Y	-0-					9

IVY "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 247575 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 12721 PERF.11454 - 12491

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	21	-0-	21	21	1	1	20	2	Y	-0-					-0-

IVY "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 247587 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 12723 PERF.11373 - 12433

09	3240 X	3076	-0-	-164	-0-	147	1	2929	2	Y	-0-					-0-
10	3348 X	1903	-0-	-1445	-0-	82	1	1821	2	Y	-0-					-0-
11	3816 X	3816	-0-	-0-	-0-	188	1	3628	2	Y	-0-					-0-
12	4325 X	4325	-0-	-0-	-0-	242	1	4083	2	Y	-0-					-0-
01	4286 X	4286	-0-	-0-	-0-	231	1	4055	2	Y	-0-					-0-
*02	3932 X	3932	-0-	-0-	-0-	117	1	3815	2	Y	-0-					-0-

IVY "A" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 256965 COMPL. DATE 07/20/2010 TOTAL DEPTH 12734 PERF.11426 - 12534

09	6220 X	6220	-0-	-0-	-0-	298	1	5922	2	Y	-0-					-0-
10	7049 X	7049	-0-	-0-	-0-	303	1	6746	2	Y	-0-					-0-
11	4964 X	4964	-0-	-0-	-0-	245	1	4719	2	Y	-0-					-0-
12	5084 X	4812	-0-	-272	-0-	269	1	4543	2	Y	-0-					-0-
01	5084 X	4958	-0-	-126	-0-	267	1	4691	2	Y	-0-					-0-
*02	6210 X	6210	-0-	-0-	-0-	185	1	6025	2	Y	-0-					-0-

YORK, B. P. WELL #: 8 RRCID -> 257251 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 12610 PERF.12012 - 12330

09	4910 X	4910	-0-	-0-	-0-	159	1	4751	2	Y	-0-					40
10	4805 X	2874	-0-	-1931	-0-	99	1	2775	2	Y	-0-					40
11	4320 X	3436	-0-	-884	-0-	128	1	3308	2	Y	-0-					40
12	5084 X	3741	-0-	-1343	-0-	113	1	3628	2	Y	-0-					40
01	5084 X	4022	-0-	-1062	-0-	128	1	3894	2	Y	-0-					40
02	4592 X	2835	-0-	-1757	-0-	88	1	2747	2	Y	-0-					40

RAWLS WELL #: 3 RRCID -> 266151 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 12610 PERF.11359 - 12394

09	4890 X	4408	-0-	-482	-0-	86	1	4300	2	Y	20					124
						22	9									
10	5053 X	4638	-0-	-415	-0-	89	1	4521	2	Y	25					149
						28	9									
11	6111 X	6111	-0-	-0-	-0-	106	1	5957	2	Y	44	80	1			113
						48	9									
12	6430 X	6430	-0-	-0-	-0-	112	1	6285	2	Y	30					143
						33	9									
01	5449 X	5449	-0-	-0-	-0-	109	1	5340	2	Y	-0-					143
02	4480 X	3672	-0-	-808	-0-	64	1	3608	2	Y	-0-					143

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
09	630	N	514	-0-	-116	-0-	10	1	502	2	Y	2					15
							2	9									
10	744	N	538	-0-	-206	-0-	10	1	525	2	Y	3					18
							3	9									
11	600	N	531	-0-	-69	-0-	9	1	518	2	Y	4	10	1			12
							4	9									
12	679	N	679	-0-	-0-	-0-	12	1	664	2	Y	3					15
							3	9									
01	635	N	635	-0-	-0-	-0-	13	1	622	2	Y	-0-					15
02	504	N	376	-0-	-128	-0-	7	1	369	2	Y	-0-					15

WATSON-WILLIFORD WELL #: 1 RRCID -> 266554 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 12530 PERF.11304 - 12342

09	4560	X	3155	-0-	-1405	-0-	151	1	3004	2	N	-0-					-0-
10	4092	X	2990	-0-	-1102	-0-	129	1	2861	2	N	-0-					-0-
11	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	180	1	3470	2	N	-0-					-0-
12	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	197	1	3328	2	N	-0-					-0-
01	4866	X	4866	-0-	-0-	-0-	262	1	4604	2	N	-0-					-0-
*02	5109	X	5109	-0-	-0-	-0-	153	1	4956	2	N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
IRVIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 057648 COMPL. DATE 12/15/1973 TOTAL DEPTH 13852 PERF.12262 - 12330

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	600	N	588	-0-	-12	-0-	588	2			N	-0-					-0-
10	620	N	595	-0-	-25	-0-	595	2			N	-0-					-0-
11	600	N	572	-0-	-28	-0-	572	2			N	-0-					-0-
12	620	N	587	-0-	-33	-0-	587	2			N	-0-					-0-
01	589	N	570	-0-	-19	-0-	570	2			N	-0-					-0-
*02	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 064172 COMPL. DATE 10/07/1974 TOTAL DEPTH 13883 PERF.12262 - 12370

09	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-
10	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
11	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
12	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
01	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-
*02	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 064227 COMPL. DATE 12/10/1974 TOTAL DEPTH 14092 PERF.12180 - 12340

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
HENDERSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 064573 COMPL. DATE 04/30/2015 TOTAL DEPTH 12490 PERF.11574 - 12365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					-0-
10	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					-0-
11	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					-0-
12	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					-0-
01	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					-0-
*02	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 068892 COMPL. DATE 10/07/1976 TOTAL DEPTH 12219 PERF.11985 - 12008

09	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	2581	2			N	-0-					-0-
10	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	2698	2			N	-0-					-0-
11	2220	N	2109	-0-	-111	-0-	2109	2			N	-0-					-0-
12	2573	N	2178	-0-	-395	-0-	2178	2			N	-0-					-0-
01	2573	N	2234	-0-	-339	-0-	2234	2			N	-0-					-0-
02	1960	N	1350	-0-	-610	-0-	1350	2			N	-0-					-0-

BROWN, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 068963 COMPL. DATE 09/01/2018 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10956 - 11104

09	2739	X	2739	-0-	-0-	-0-	2739	2			N	-0-					-0-
10	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2			N	-0-					-0-
11	1770	N	951	-0-	-819	-0-	951	2			N	-0-					-0-
12	1829	N	1424	-0-	-405	-0-	1424	2			N	-0-					-0-
01	1395	N	644	-0-	-751	-0-	644	2			N	-0-					-0-
02	896	N	291	-0-	-605	-0-	291	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 069555 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11416 - 12391

09	2220	X	1490	-0-	-730	-0-	1490	2			N	-0-					-0-
10	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-	2715	2			N	-0-					-0-
11	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2			N	-0-					-0-
12	1550	N	851	-0-	-699	-0-	851	2			N	-0-					-0-
01	2728	N	1363	-0-	-1365	-0-	1363	2			N	-0-					-0-
*02	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	2			N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 070062 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12688 PERF.11634 - 12560

09	420	N	329	-0-	-91	-0-	329	2			N	-0-					-0-
10	372	N	234	-0-	-138	-0-	234	2			N	-0-					-0-
11	210	N	189	-0-	-21	-0-	189	2			N	-0-					-0-
12	341	N	161	-0-	-180	-0-	161	2			N	-0-					-0-
01	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
*02	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 070299 COMPL. DATE 02/12/1977 TOTAL DEPTH 12395 PERF. N/A

09	1440	N	354	-0-	-1086	-0-	354	2			N	-0-					-0-
10	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					-0-
11	1440	N	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-					-0-
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 070352 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 12221 PERF.10960 - 11067

09	1200	N	660	-0-	-540	-0-	660	2			N	-0-					-0-
10	1240	N	904	-0-	-336	-0-	904	2			N	-0-					-0-
11	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			N	-0-					-0-
12	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			N	-0-					-0-
01	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2			N	-0-					-0-
02	1176	N	785	-0-	-391	-0-	785	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED GU #4 WELL #: 1 RRCID -> 072369 COMPL. DATE 04/14/1977 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11994 - 12024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2220	X	2014	-0-	-206	-0-	2014	2			N	-0-					-0-
10	2232	X	2008	-0-	-224	-0-	2008	2			N	-0-					-0-
11	2118	X	2118	-0-	-0-	-0-	2118	2			N	-0-					-0-
12	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	2926	2			N	-0-					-0-
01	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	3059	2			N	-0-					-0-
*02	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2103	2			N	-0-					-0-

DAY, W. H. ETAL GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 072370 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10967 - 12098

09	2760	X	2362	-0-	-398	-0-	2362	2			N	-0-					-0-
10	2852	X	2055	-0-	-797	-0-	2055	2			N	-0-					-0-
11	2700	X	2687	-0-	-13	-0-	2687	2			N	-0-					-0-
12	2697	X	2648	-0-	-49	-0-	2648	2			N	-0-					-0-
01	2789	X	2789	-0-	-0-	-0-	2789	2			N	-0-					-0-
02	2520	N	1915	-0-	-605	-0-	1915	2			N	-0-					-0-

TURNER, C. E. WELL #: 1 RRCID -> 073294 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10500 - 11018

09	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-					30
10	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-					30
11	780	N	735	-0-	-45	-0-	735	2			N	-0-					30
12	806	N	762	-0-	-44	-0-	762	2			N	-0-					30
01	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-					30
*02	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					30

ZENO KING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 073550 COMPL. DATE 06/14/1977 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12213 - 12255

09	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2			N	-0-					-0-
10	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			N	-0-					-0-
11	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2			N	-0-					-0-
12	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			N	-0-					-0-
01	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					-0-
*02	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					-0-

IVY, ATHEL WELL #: 1 RRCID -> 074628 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11038 - 12158

09	4200	X	2484	-0-	-1716	-0-	2484	2			N	-0-					-0-
10	4278	X	2858	-0-	-1420	-0-	2858	2			N	-0-					-0-
11	4140	X	2595	-0-	-1545	-0-	2595	2			N	-0-					-0-
12	4154	X	3294	-0-	-860	-0-	3294	2			N	-0-					-0-
01	3906	X	2544	-0-	-1362	-0-	2544	2			N	-0-					-0-
02	2576	X	1928	-0-	-648	-0-	1928	2			N	-0-					-0-

BLACK, H. D. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076924 COMPL. DATE 04/13/1978 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11954 - 12077

09	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			N	-0-					-0-
10	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	2603	2			N	-0-					-0-
11	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	2			N	-0-					-0-
12	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	2			N	-0-					-0-
01	1922	N	1720	-0-	-202	-0-	1720	2			N	-0-					-0-
*02	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	2			N	-0-					-0-

SNEED GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 077133 COMPL. DATE 03/04/1978 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11903 - 12138

09	390	N	308	-0-	-82	-0-	308	2			N	-0-					-0-
10	403	N	388	-0-	-15	-0-	388	2			N	-0-					-0-
11	360	N	264	-0-	-96	-0-	264	2			N	-0-					-0-
12	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					-0-
01	403	N	342	-0-	-61	-0-	342	2			N	-0-					-0-
*02	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	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 #: 1 RRCID -> 077395 COMPL. DATE 04/27/1978 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11983 - 12117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2790	X	2535	-0-	-255	-0-	2535	2			N	-0-					-0-
10	2604	X	1116	-0-	-1488	-0-	1116	2			N	-0-					-0-
11	2760	X	148	-0-	-2612	-0-	148	2			N	-0-					-0-
12	2852	X	74	-0-	-2778	-0-	74	2			N	-0-					-0-
01	2852	X	807	-0-	-2045	-0-	807	2			N	-0-					-0-
*02	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2			N	-0-					-0-

SARTOR WELL #: 1 RRCID -> 077531 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10996 - 12132

09	690	N	425	-0-	-265	-0-	425	2			N	-0-					-0-
10	558	N	393	-0-	-165	-0-	393	2			N	-0-					-0-
11	540	N	466	-0-	-74	-0-	466	2			N	-0-					-0-
12	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					-0-
01	403	N	339	-0-	-64	-0-	339	2			N	-0-					-0-
*02	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					-0-

SENTER WELL #: 1 RRCID -> 077651 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 12550 PERF.10930 - 12393

09	2280	X	2059	-0-	-221	-0-	2059	2			N	-0-					-0-
10	2356	X	1462	-0-	-894	-0-	1462	2			N	-0-					-0-
11	2280	X	2124	-0-	-156	-0-	2124	2			N	-0-					-0-
12	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	2516	2			N	-0-					-0-
01	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2143	2			N	-0-					-0-
02	1988	N	1610	-0-	-378	-0-	1610	2			N	-0-					-0-

BOYD "A" WELL #: 2 RRCID -> 078080 COMPL. DATE 07/08/1978 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12061 - 12153

09	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	3391	2			N	-0-					-0-
10	2976	X	2428	-0-	-548	-0-	2428	2			N	-0-					-0-
11	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	3691	2			N	-0-					-0-
12	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	3630	2			N	-0-					-0-
01	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	3365	2			N	-0-					-0-
02	2688	X	1646	-0-	-1042	-0-	1646	2			N	-0-					-0-

WETTERMARK WELL #: 1 RRCID -> 078939 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12480 PERF.11032 - 12288

09	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2335	2			N	-0-					-0-
10	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2278	2			N	-0-					-0-
11	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2			N	-0-					-0-
12	1333	N	1128	-0-	-205	-0-	1128	2			N	-0-					-0-
01	1333	N	898	-0-	-435	-0-	898	2			N	-0-					-0-
02	1204	N	660	-0-	-544	-0-	660	2			N	-0-					-0-

HALE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079860 COMPL. DATE 09/30/1978 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12298 - 12316

09	3150	X	2776	-0-	-374	-0-	2776	2			N	-0-					25
10	3255	X	2328	-0-	-927	-0-	2328	2			N	-0-					25
11	2730	X	2417	-0-	-313	-0-	2417	2			N	-0-					25
12	2883	X	2779	-0-	-104	-0-	2779	2			N	-0-					25
01	2883	X	2551	-0-	-332	-0-	2551	2			N	-0-					25
02	2604	X	1902	-0-	-702	-0-	1902	2			N	-0-					25

COOPER WELL #: 1 RRCID -> 079932 COMPL. DATE 07/06/2009 TOTAL DEPTH 12461 PERF.11256 - 12194

09	720	N	534	-0-	-186	-0-	534	2			N	-0-					-0-
10	682	N	485	-0-	-197	-0-	485	2			N	-0-					-0-
11	570	N	372	-0-	-198	-0-	372	2			N	-0-					-0-
12	558	N	418	-0-	-140	-0-	418	2			N	-0-					-0-
01	496	N	282	-0-	-214	-0-	282	2			N	-0-					-0-
*02	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUMPHRIES WELL #: 1 RRCID -> 079933 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11036 - 12473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			N	-0-					-0-
10	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	2			N	-0-					-0-
11	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			N	-0-					-0-
12	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			N	-0-					-0-
01	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	2			N	-0-					-0-
*02	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					-0-

HENDERSON-LOTT NO.1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080048 COMPL. DATE 08/15/1978 TOTAL DEPTH 12200 PERF.12010 - 12111

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 080172 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12439 PERF.11400 - 12283

09	1650	N	1630	-0-	-20	-0-	1630	2			N	-0-					-0-
10	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	2			N	-0-					-0-
11	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2			N	-0-					-0-
12	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	2			N	-0-					-0-
01	1736	N	1670	-0-	-66	-0-	1670	2			N	-0-					-0-
02	1568	N	1181	-0-	-387	-0-	1181	2			N	-0-					-0-

REED GU #4 WELL #: 2 RRCID -> 080361 COMPL. DATE 12/06/1978 TOTAL DEPTH 12320 PERF.11990 - 12122

09	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	3507	2			N	-0-					-0-
10	3689	X	2055	-0-	-1634	-0-	2055	2			N	-0-					-0-
11	3570	X	3559	-0-	-11	-0-	3559	2			N	-0-					-0-
12	3689	X	3559	-0-	-130	-0-	3559	2			N	-0-					-0-
01	3627	X	3514	-0-	-113	-0-	3514	2			N	-0-					-0-
02	3332	X	2142	-0-	-1190	-0-	2142	2			N	-0-					-0-

KEILS, W. A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080944 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11039 - 12209

09	1470	N	1120	-0-	-350	-0-	1120	2			N	-0-					-0-
10	1085	N	417	-0-	-668	-0-	417	2			N	-0-					-0-
11	1320	N	270	-0-	-1050	-0-	270	2			N	-0-					-0-
12	1147	N	224	-0-	-923	-0-	224	2			N	-0-					-0-
01	403	N	193	-0-	-210	-0-	193	2			N	-0-					-0-
02	252	N	151	-0-	-101	-0-	151	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 081026 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 12425 PERF.11131 - 12228

09	2880	N	2207	-0-	-673	-0-	2207	2			N	-0-					-0-
10	2418	N	1820	-0-	-598	-0-	1820	2			N	-0-					-0-
11	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	2195	2			N	-0-					-0-
12	2294	N	1842	-0-	-452	-0-	1842	2			N	-0-					-0-
01	1829	N	1436	-0-	-393	-0-	1436	2			N	-0-					-0-
02	2044	N	1092	-0-	-952	-0-	1092	2			N	-0-					-0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 081617 COMPL. DATE 05/22/2018 TOTAL DEPTH 12374 PERF.11100 - 11240

09	3810	X	3415	-0-	-395	-0-	3415	2			N	-0-					-0-
10	3875	X	2019	-0-	-1856	-0-	2019	2			N	-0-					-0-
11	3660	X	2541	-0-	-1119	-0-	2541	2			N	-0-					-0-
12	3534	X	3495	-0-	-39	-0-	3495	2			N	-0-					-0-
01	3534	X	2896	-0-	-638	-0-	2896	2			N	-0-					-0-
02	3192	X	1426	-0-	-1766	-0-	1426	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
09	5040 X	4810	-0-	-230	-0-	140	1	4670	2	N	-0-					98
10	5208 X	3622	-0-	-1586	-0-	105	1	3517	2	N	-0-					98
11	5040 X	4581	-0-	-459	-0-	133	1	4448	2	N	-0-					98
12	5208 X	5179	-0-	-29	-0-	151	1	5028	2	N	-0-					98
01	5121 X	5121	-0-	-0-	-0-	149	1	4972	2	N	-0-					98
02	4480 X	3155	-0-	-1325	-0-	92	1	3063	2	N	-0-					98

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 082000 COMPL. DATE 03/24/2013 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11044 - 11228

09	1470 N	518	-0-	-952	-0-	518	2			N	-0-					-0-
10	1488 N	1243	-0-	-245	-0-	1243	2			N	-0-					-0-
11	1260 N	954	-0-	-306	-0-	954	2			N	-0-					-0-
12	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					-0-
01	1240 N	937	-0-	-303	-0-	937	2			N	-0-					-0-
02	896 N	438	-0-	-458	-0-	438	2			N	-0-					-0-

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082194 COMPL. DATE 09/03/2009 TOTAL DEPTH 12297 PERF.11069 - 11261

09	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	2			N	-0-					-0-
10	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			N	-0-					-0-
11	1560 N	1066	-0-	-494	-0-	1066	2			N	-0-					-0-
12	2208 N	2208	-0-	-0-	-0-	2208	2			N	-0-					-0-
01	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	2			N	-0-					-0-
*02	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2			N	-0-					-0-

TURNER, C.E. WELL #: 2 RRCID -> 083712 COMPL. DATE 07/26/1979 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11280 - 11293

09	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2			N	-0-					15
10	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2			N	-0-					15
11	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			N	-0-					15
12	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	2			N	-0-					15
01	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2			N	-0-					15
*02	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	2			N	-0-					15

ROPER WELL #: 2 RRCID -> 086179 COMPL. DATE 01/02/1980 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12026 - 12134

09	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			N	-0-					-0-
10	1426 N	902	-0-	-524	-0-	902	2			N	-0-					-0-
11	1260 N	449	-0-	-811	-0-	449	2			N	-0-					-0-
12	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2			N	-0-					-0-
01	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2			N	-0-					-0-
*02	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					-0-

TEAGUE GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 087064 COMPL. DATE 11/27/1979 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11395 - 11305

09	2460 N	2460	-0-	-0-	-0-	72	1	2388	2	N	-0-					25
10	2230 N	2230	-0-	-0-	-0-	65	1	2165	2	N	-0-					25
11	2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	60	1	2002	2	N	-0-					25
12	2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	62	1	2076	2	N	-0-					25
01	2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	62	1	2062	2	N	-0-					25
02	1876 N	1629	-0-	-247	-0-	47	1	1582	2	N	-0-					25

TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089511 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 12470 PERF.11157 - 12226

09	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	2			N	-0-					-0-
10	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	2			N	-0-					-0-
11	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2			N	-0-					-0-
12	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2			N	-0-					-0-
01	1333 N	1215	-0-	-118	-0-	1215	2			N	-0-					-0-
*02	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 090811 COMPL. DATE 07/02/1980 TOTAL DEPTH 12327 PERF.12152 - 12288

09	540 N	436	-0-	-104	-0-	436	2			N	-0-					-0-
10	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					-0-
11	540 N	466	-0-	-74	-0-	466	2			N	-0-					-0-
12	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					-0-
01	558 N	241	-0-	-317	-0-	241	2			N	-0-					-0-
02	448 N	425	-0-	-23	-0-	425	2			N	-0-					-0-

WETTERMARK WELL #: 2 RRCID -> 091202 COMPL. DATE 04/25/2010 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11118 - 12297

09	1890 X	1666	-0-	-224	-0-	1666	2			N	-0-					-0-
10	1860 X	1735	-0-	-125	-0-	1735	2			N	-0-					-0-
11	1560 X	1538	-0-	-22	-0-	1538	2			N	-0-					-0-
12	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	2			N	-0-					-0-
01	3100 N	4077	-0-	977	977	4077	2			N	-0-					-0-
*02	2800 N	1984	-0-	-816	161	1984	2			N	-0-					-0-

FREEMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091450 COMPL. DATE 12/15/1980 TOTAL DEPTH 12240 PERF.11856 - 11895

09	1170 N	960	-0-	-210	-0-	1	1	959	2	N	-0-					21
10	1209 N	981	-0-	-228	-0-	1	1	980	2	N	-0-					21
11	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1	1	1453	2	N	-0-					21
12	992 N	499	-0-	-493	-0-	499	2			N	-0-					21
01	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	1	1	1370	2	N	-0-					21
02	1092 N	930	-0-	-162	-0-	1	1	929	2	N	-0-					21

SHORT WELL #: 1 RRCID -> 091549 COMPL. DATE 12/27/1978 TOTAL DEPTH 12618 PERF.10160 - 10180

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	420 N	377	-0-	-43	-0-	377	2			N	-0-					-0-
10	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-
11	510 N	120	-0-	-390	-0-	120	2			N	-0-					-0-
12	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					-0-
01	341 N	264	-0-	-77	-0-	264	2			N	-0-					-0-
*02	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 092890 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 12396 PERF.11106 - 11254

09	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
10	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
11	450 N	332	-0-	-118	-0-	332	2			N	-0-					-0-
12	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
01	186 N	167	-0-	-19	-0-	167	2			N	-0-					-0-
02	308 N	224	-0-	-84	-0-	224	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
09	5250	X	4032	-0-	-1218	-0-	4032	2			N	-0-					-0-
10	5425	X	3234	-0-	-2191	-0-	3234	2			N	-0-					-0-
11	5160	X	2520	-0-	-2640	-0-	2520	2			N	-0-					-0-
12	5332	X	2379	-0-	-2953	-0-	2379	2			N	-0-					-0-
01	5332	X	2667	-0-	-2665	-0-	2667	2			N	-0-					-0-
02	3752	X	2634	-0-	-1118	-0-	2634	2			N	-0-					-0-

IVY, ATHEL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 096668 COMPL. DATE 11/20/1981 TOTAL DEPTH 12376 PERF.12099 - 12197

09	510	N	472	-0-	-38	-0-	472	2			N	-0-					52
10	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					52
11	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					52
12	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					52
01	620	N	538	-0-	-82	-0-	538	2			N	-0-					52
02	560	N	315	-0-	-245	-0-	315	2			N	-0-					52

CITY OF FAIRFIELD WELL #: 1 RRCID -> 098584 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 12457 PERF.11197 - 12294

09	1320	N	1221	-0-	-99	-0-	1221	2			N	-0-					107
10	1395	N	769	-0-	-626	-0-	769	2			N	-0-					107
11	1350	N	1082	-0-	-268	-0-	1082	2			N	-0-					107
12	1271	N	1067	-0-	-204	-0-	1067	2			N	-0-					107
01	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2			N	-0-					107
*02	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			N	-0-					107

TEAGUE GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 099218 COMPL. DATE 04/01/1982 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11434 - 11521

09	883	N	883	-0-	-0-	-0-	26	1	857	2	N	-0-					23
10	750	N	750	-0-	-0-	-0-	22	1	728	2	N	-0-					23
11	673	N	673	-0-	-0-	-0-	20	1	653	2	N	-0-					23
12	674	N	674	-0-	-0-	-0-	20	1	654	2	N	-0-					23
01	693	N	693	-0-	-0-	-0-	20	1	673	2	N	-0-					23
*02	548	N	548	-0-	-0-	-0-	16	1	532	2	N	-0-					23

KING, ZENO UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 099220 COMPL. DATE 04/26/1982 TOTAL DEPTH 12560 PERF.12223 - 12310

09	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	2233	2			N	-0-					-0-
10	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	2			N	-0-					-0-
11	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	2188	2			N	-0-					-0-
12	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2234	2			N	-0-					-0-
01	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	2503	2			N	-0-					-0-
02	1876	N	979	-0-	-897	-0-	979	2			N	-0-					-0-

WHITE, H. E. WELL #: 1 RRCID -> 099478 COMPL. DATE 02/12/1982 TOTAL DEPTH 13991 PERF.12534 - 12885

09	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			N	-0-					-0-
10	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2			N	-0-					-0-
11	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2			N	-0-					-0-
12	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2			N	-0-					-0-
01	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	2			N	-0-					-0-
*02	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					-0-

LEVELS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 100688 COMPL. DATE 06/25/1982 TOTAL DEPTH 12475 PERF.12072 - 12223

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	2			N	-0-					161
10	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	2			N	-0-					161
11	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	2402	2			N	-0-					161
12	1395	N	1359	-0-	-36	-0-	1359	2			N	-0-					161
01	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	2259	2			N	-0-					161
02	1260	N	65	-0-	-1195	-0-	65	2			N	-0-					161

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
09	899	N	899	-0-	-0-	-0-	25	1	835	2	N	35					158
							39	9									
10	900	N	900	-0-	-0-	-0-	25	1	839	2	N	33					191
							36	9									
11	841	N	841	-0-	-0-	-0-	24	1	802	2	N	14					205
							15	9									
12	854	N	854	-0-	-0-	-0-	25	1	829	2	N	-0-					205
01	886	N	886	-0-	-0-	-0-	25	1	819	2	N	38	194	1			49
							42	9									
*02	835	N	835	-0-	-0-	-0-	19	1	638	2	N	162					211
							178	9									

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
09	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2			N	-0-					33
10	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	2			N	-0-					33
11	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	2			N	-0-					33
12	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	2			N	-0-					33
01	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	2			N	-0-					33
02	1176	N	876	-0-	-300	-0-	876	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
09	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					-0-
10	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-					-0-
11	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-					-0-
12	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			N	-0-					-0-
01	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			N	-0-					-0-
*02	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	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
09	2730	X	2509	-0-	-221	-0-	2509	2			N	-0-					-0-
10	2759	X	2224	-0-	-535	-0-	2224	2			N	-0-					-0-
11	2550	X	2409	-0-	-141	-0-	2409	2			N	-0-					-0-
12	2635	X	2306	-0-	-329	-0-	2306	2			N	-0-					-0-
01	2635	X	1503	-0-	-1132	-0-	1503	2			N	-0-					-0-
02	2240	N	1389	-0-	-851	-0-	1389	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
09	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	2			N	-0-					-0-
10	1736	N	1672	-0-	-64	-0-	1672	2			N	-0-					-0-
11	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	2			N	-0-					-0-
12	2077	N	1845	-0-	-232	-0-	1845	2			N	-0-					-0-
01	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	2			N	-0-					-0-
02	1792	N	1525	-0-	-267	-0-	1525	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
09	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-
10	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
11	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
12	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
01	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
02	140	N	118	-0-	-22	-0-	118	2			N	-0-					-0-

SARTOR GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 109291 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 12336 PERF.11038 - 12179

09	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2225	2			N	-0-					-0-
10	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	2283	2			N	-0-					-0-
11	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	2			N	-0-					-0-
12	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	2			N	-0-					-0-
01	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	2			N	-0-					-0-
*02	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	2			N	-0-					-0-

JONES, L.V. "A" WELL #: 1 RRCID -> 109811 COMPL. DATE 07/17/2014 TOTAL DEPTH 12373 PERF.11014 - 11495

09	3300	X	2746	-0-	-554	-0-	2746	2			N	-0-					-0-
10	3410	X	2859	-0-	-551	-0-	2859	2			N	-0-					-0-
11	3120	X	2963	-0-	-157	-0-	2963	2			N	-0-					-0-
12	3193	X	2948	-0-	-245	-0-	2948	2			N	-0-					-0-
01	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	3002	2			N	-0-					-0-
02	2772	X	2321	-0-	-451	-0-	2321	2			N	-0-					-0-

COSSON WELL #: 3 RRCID -> 109979 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 12451 PERF.11242 - 11638

09	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	3679	2			N	-0-					-0-
10	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	4035	2			N	-0-					-0-
11	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	3679	2			N	-0-					-0-
12	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	3682	2			N	-0-					-0-
01	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	3701	2			N	-0-					-0-
*02	2346	X	2346	-0-	-0-	-0-	2346	2			N	-0-					-0-

TEAGUE GAS UNIT #4 WELL #: 3 RRCID -> 112404 COMPL. DATE 07/16/1984 TOTAL DEPTH 11460 PERF.11261 - 11368

09	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	72	1	2404	2	N	-0-					28
10	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	60	1	1995	2	N	-0-					28
11	1350	N	1146	-0-	-204	-0-	33	1	1113	2	N	-0-					28
12	1395	N	1351	-0-	-44	-0-	39	1	1312	2	N	-0-					28
01	3100	N	3138	-0-	38	38	91	1	3047	2	N	-0-					28
*02	1625	N	1587	-0-	-38	-0-	46	1	1541	2	N	-0-					28

BONNER, J. WELL #: 1 RRCID -> 113277 COMPL. DATE 05/12/1984 TOTAL DEPTH 12845 PERF.11875 - 11949

09	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			Y	-0-					-0-
10	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			Y	-0-					-0-
11	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			Y	-0-					-0-
12	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			Y	-0-					-0-
01	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			Y	-0-					-0-
02	560	N	536	-0-	-24	-0-	536	2			Y	-0-					-0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 113960 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11087 - 12232

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 114076 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 12514 PERF.11304 - 11695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	2			N	-0-					-0-
10	2046	N	1921	-0-	-125	-0-	1921	2			N	-0-					-0-
11	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	2			N	-0-					-0-
12	2077	N	1868	-0-	-209	-0-	1868	2			N	-0-					-0-
01	1922	N	1761	-0-	-161	-0-	1761	2			N	-0-					-0-
02	1820	N	1326	-0-	-494	-0-	1326	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 114079 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12560 PERF.11798 - 12518

09	840	N	833	-0-	-7	-0-	833	2			N	-0-					-0-
10	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					-0-
11	840	N	832	-0-	-8	-0-	832	2			N	-0-					-0-
12	868	N	843	-0-	-25	-0-	843	2			N	-0-					-0-
01	868	N	854	-0-	-14	-0-	854	2			N	-0-					-0-
02	784	N	595	-0-	-189	-0-	595	2			N	-0-					-0-

MCMICHAEL "B" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 114715 COMPL. DATE 12/14/1984 TOTAL DEPTH 12275 PERF.11279 - 11346

09	1080	N	1058	-0-	-22	-0-	1058	2			N	-0-					-0-
10	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			N	-0-					-0-
11	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			N	-0-					-0-
12	1085	N	1076	-0-	-9	-0-	1076	2			N	-0-					-0-
01	1116	N	947	-0-	-169	-0-	947	2			N	-0-					-0-
02	980	N	512	-0-	-468	-0-	512	2			N	-0-					-0-

MOODY ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 116359 COMPL. DATE 04/18/1985 TOTAL DEPTH 12491 PERF.12046 - 12141

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 116864 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11188 - 11627

09	1320	N	442	-0-	-878	-0-	442	2			N	-0-					-0-
10	1364	N	850	-0-	-514	-0-	850	2			N	-0-					-0-
11	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2			N	-0-					-0-
12	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					-0-
01	837	N	42	-0-	-795	-0-	42	2			N	-0-					-0-
02	1232	N	197	-0-	-1035	-0-	197	2			N	-0-					-0-

JONES, L. V. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 117025 COMPL. DATE 04/13/1985 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12106 - 12131

09	4650	X	4556	-0-	-94	-0-	4556	2			N	-0-					172
10	4805	X	4552	-0-	-253	-0-	4552	2			N	-0-					172
11	4590	X	4362	-0-	-228	-0-	4362	2			N	-0-					172
12	4743	X	4324	-0-	-419	-0-	4324	2			N	-0-					172
01	4743	X	4338	-0-	-405	-0-	4338	2			N	-0-					172
02	4256	X	3097	-0-	-1159	-0-	3097	2			N	-0-					172

WINFREE WELL #: 2 RRCID -> 117405 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12578 PERF.11740 - 12367

09	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2			N	-0-					-0-
10	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	2			N	-0-					-0-
11	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2			N	-0-					-0-
12	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2			N	-0-					-0-
01	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			N	-0-					-0-
02	924	N	458	-0-	-466	-0-	458	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WARD, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 117579 COMPL. DATE 07/21/1985 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11898 - 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
09	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2			N	-0-					242
10	1054	N	871	-0-	-183	-0-	871	2			N	-0-					242
11	1020	N	981	-0-	-39	-0-	981	2			N	-0-					242
12	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			N	-0-					242
01	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			N	-0-					242
*02	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			N	-0-					242

PENN-SENTER WELL #: 1 RRCID -> 119008 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 12271 PERF.10949 - 12167

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	12	N	9	-0-	-3	-0-	9	2			N	-0-					-0-
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
11	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
12	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
01	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	180	N	135	-0-	-45	-0-	135	2			N	-0-					-0-
10	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	2			N	-0-					-0-
11	240	N	159	-0-	-81	-0-	159	2			N	-0-					-0-
12	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
01	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
*02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	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

09	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			N	-0-					41
10	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			N	-0-					41
11	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					41
12	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-					41
01	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-					41
*02	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					41

COOPER WELL #: 2 RRCID -> 134929 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 12448 PERF.11305 - 12356

09	300	N	262	-0-	-38	-0-	262	2			N	-0-					-0-
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
11	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-
12	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					-0-
01	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
02	308	N	-0-	-0-	-308	-0-					N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
09	540	N	318	-0-	-222	-0-	318	2			N	-0-					-0-
10	310	N	260	-0-	-50	-0-	260	2			N	-0-					-0-
11	450	N	237	-0-	-213	-0-	237	2			N	-0-					-0-
12	341	N	277	-0-	-64	-0-	277	2			N	-0-					-0-
01	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-
*02	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-

WILLIFORD WELL #: 2 RRCID -> 138693 COMPL. DATE 05/17/1991 TOTAL DEPTH 12120 PERF.11772 - 11784

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
10	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					77
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

ROBERTS, L. F. WELL #: 3 RRCID -> 140362 COMPL. DATE 12/09/1991 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12202 - 12383

09	1770	N	1383	-0-	-387	-0-	1383	2			N	-0-					-0-
10	1984	N	1303	-0-	-681	-0-	1303	2			N	-0-					-0-
11	1920	N	1479	-0-	-441	-0-	1479	2			N	-0-					-0-
12	1426	N	1404	-0-	-22	-0-	1404	2			N	-0-					-0-
01	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	2			N	-0-					-0-
*02	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2			N	-0-					-0-

WILLIFORD "A" WELL #: 1 RRCID -> 141175 COMPL. DATE 03/09/1992 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10140 - 10240

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBERTS, L. F. WELL #: 1 RRCID -> 152389 COMPL. DATE 11/17/1994 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11084 - 11213

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	90	N	3	-0-	-87	-0-	3	2			N	-0-					-0-
10	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-
01	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
*02	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	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 #: 2 RRCID -> 158095 COMPL. DATE 02/01/2000 TOTAL DEPTH 12626 PERF. 9038 - 9170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ORAND #1 WELL #: 2 RRCID -> 158553 COMPL. DATE 11/26/2013 TOTAL DEPTH 12315 PERF.10168 - 11066

09	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	4070	2			N	-0-					-0-
10	4154	X	3912	-0-	-242	-0-	3912	2			N	-0-					-0-
11	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	4093	2			N	-0-					-0-
12	4216	X	3491	-0-	-725	-0-	3491	2			N	-0-					-0-
01	4216	X	3855	-0-	-361	-0-	3855	2			N	-0-					-0-
02	3808	X	2948	-0-	-860	-0-	2948	2			N	-0-					-0-

REED GU #4 WELL #: 3 RRCID -> 159091 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12290 PERF.12084 - 12174

09	840	N	741	-0-	-99	-0-	741	2			N	-0-					58
10	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					58
11	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					58
12	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			N	-0-					58
01	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-					58
02	784	N	772	-0-	-12	-0-	772	2			N	-0-					58

WILLIFORD WELL #: 1 RRCID -> 159412 COMPL. DATE 07/17/1996 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10274 - 10544

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
10	310	N	188	-0-	-122	-0-	188	2			N	-0-					-0-
11	180	N	162	-0-	-18	-0-	162	2			N	-0-					-0-
12	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
01	186	N	122	-0-	-64	-0-	122	2			N	-0-					-0-
*02	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					-0-

WILLIFORD GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 161872 COMPL. DATE 12/11/1996 TOTAL DEPTH 12422 PERF.11395 - 11530

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	720	N	383	-0-	-337	-0-	383	2			N	-0-					-0-
10	806	N	690	-0-	-116	-0-	690	2			N	-0-					-0-
11	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-					-0-
12	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-					-0-
01	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-					-0-
02	756	N	349	-0-	-407	-0-	349	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 #: 9 RRCID -> 163686 COMPL. DATE 09/29/2000 TOTAL DEPTH 11155 PERF. 8915 - 10133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2			N	-0-					-0-
10	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	2496	2			N	-0-					-0-
11	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	2532	2			N	-0-					-0-
12	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	2639	2			N	-0-					-0-
01	2769	N	2769	-0-	-0-	-0-	2769	2			N	-0-					-0-
*02	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 163828 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 11144 PERF. 8528 - 9372

09	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
10	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REED GU #4 WELL #: 4 RRCID -> 164904 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10540 - 12230

09	3000	N	3091	-0-	91	2252	3091	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	2400	-0-	-700	1552	2400	2			N	-0-					-0-
11	3793	X	2241	-0-	-1552	-0-	2241	2			N	-0-					-0-
12	1778	X	1778	-0-	-0-	-0-	1778	2			N	-0-					-0-
01	1738	X	1738	-0-	-0-	-0-	1738	2			N	-0-					-0-
*02	891	X	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-					-0-

MIDDLETON, RUBY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 165118 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 11363 PERF.10310 - 10874

09	2850	X	2786	-0-	-64	-0-	2786	2			N	-0-	270	1			-0-
10	2945	X	2836	-0-	-109	-0-	2836	2			N	-0-					-0-
11	2850	X	2560	-0-	-290	-0-	2560	2			N	-0-					-0-
12	2883	X	2505	-0-	-378	-0-	2505	2			N	-0-					-0-
01	2883	X	2451	-0-	-432	-0-	2451	2			N	-0-					-0-
02	2380	N	1968	-0-	-412	-0-	1968	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 165145 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10060 - 10630

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARTLEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 165486 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 12614 PERF.10877 - 11446

09	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					-0-
10	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					-0-
11	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					-0-
12	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					-0-
01	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					-0-
*02	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	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 #: 3 L RRCID -> 165752 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11875 PERF.11635 - 11746

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 7D RRCID -> 166571 COMPL. DATE 08/06/1997 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 9114 - 9160

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SNEED GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167350 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 11402 PERF.10260 - 11232

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 167792 COMPL. DATE 02/20/1998 TOTAL DEPTH 12082 PERF.11882 - 11969

09	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2			N	-0-					-0-
10	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2			N	-0-					-0-
11	1350 N	1244	-0-	-106	-0-	1244	2			N	-0-					-0-
12	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	2			N	-0-					-0-
01	1302 N	954	-0-	-348	-0-	954	2			N	-0-					-0-
*02	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	2			N	-0-					-0-

FOOTBALL FIELD WELL #: 1 RRCID -> 170964 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12502 PERF.11428 - 12291

09	3420 X	2597	-0-	-823	-0-	2597	2			N	-0-					-0-
10	2945 X	2451	-0-	-494	-0-	2451	2			N	-0-					-0-
11	2850 X	1523	-0-	-1327	-0-	1523	2			N	-0-					-0-
12	2945 X	2942	-0-	-3	-0-	2942	2			N	-0-					-0-
01	3271 X	3271	-0-	-0-	-0-	3271	2			N	-0-					-0-
02	2436 X	1715	-0-	-721	-0-	1715	2			N	-0-					-0-

WILLARD WELL #: 1 RRCID -> 172497 COMPL. DATE 01/11/1999 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11872 - 11897

09	390 N	298	-0-	-92	-0-	298	2			N	-0-					74
10	744 N	440	-0-	-304	-0-	440	2			N	-0-					74
11	660 N	497	-0-	-163	-0-	497	2			N	-0-					74
12	310 N	239	-0-	-71	-0-	239	2			N	-0-					74
01	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					74
02	476 N	268	-0-	-208	-0-	268	2			N	-0-					74

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SNEED GAS UNIT WELL #: 6 T RRCID -> 173813 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
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
10	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
11	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
12	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	2			N	-0-					-0-
01	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	2			N	-0-					-0-
02	84	N	62	-0-	-22	-0-	62	2			N	-0-					-0-

JONES, L. V. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174122 COMPL. DATE 07/02/1999 TOTAL DEPTH 12322 PERF.11354 - 11490

09	2250	N	2198	-0-	-52	-0-	2198	2			N	-0-					27
10	2325	N	1792	-0-	-533	-0-	1792	2			N	-0-					27
11	2719	N	2719	-0-	-0-	-0-	2719	2			N	-0-					27
12	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	2614	2			N	-0-					27
01	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	2463	2			N	-0-					27
02	2380	N	1814	-0-	-566	-0-	1814	2			N	-0-					27

BOYD "A" WELL #: 3 RRCID -> 174597 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12150 PERF.10094 - 11984

09	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	3260	2			N	-0-					41
10	3410	X	1158	-0-	-2252	-0-	1158	2			N	-0-					41
11	3300	X	3239	-0-	-61	-0-	3239	2			N	-0-					41
12	3410	X	2532	-0-	-878	-0-	2532	2			N	-0-					41
01	3410	X	2112	-0-	-1298	-0-	2112	2			N	-0-					41
02	3052	X	2046	-0-	-1006	-0-	2046	2			N	-0-					41

DUNLAP GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 176241 COMPL. DATE 10/28/1999 TOTAL DEPTH 12465 PERF.11024 - 11156

09	2130	N	1900	-0-	-230	-0-	1900	2			N	-0-					46
10	2139	N	1577	-0-	-562	-0-	1577	2			N	-0-					46
11	1920	N	1514	-0-	-406	-0-	1514	2			N	-0-					46
12	1953	N	1281	-0-	-672	-0-	1281	2			N	-0-					46
01	1581	N	1242	-0-	-339	-0-	1242	2			N	-0-					46
*02	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	2			N	-0-					46

HENDERSON, JOHN G.U. WELL #: 3 RRCID -> 176732 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 11676 PERF.10776 - 11419

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMICHAEL "B" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 179976 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10844 - 11304

09	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	2373	2			N	-0-					20
10	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2207	2			N	-0-					20
11	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	2			N	-0-					20
12	2449	N	2051	-0-	-398	-0-	2051	2			N	-0-					20
01	2201	N	2052	-0-	-149	-0-	2052	2			N	-0-					20
02	1876	N	1683	-0-	-193	-0-	1683	2			N	-0-					20

BLACK, H.D. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 184909 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12509 PERF.11010 - 12202

09	2400	X	1608	-0-	-792	-0-	1608	2			N	-0-					-0-
10	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	3088	2			N	-0-					-0-
11	2758	X	2758	-0-	-0-	-0-	2758	2			N	-0-					-0-
12	2325	X	2325	-0-	-0-	-0-	2325	2			N	-0-					-0-
01	3100	X	2302	-0-	-798	-0-	2302	2			N	-0-					-0-
02	2576	N	1533	-0-	-1043	-0-	1533	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WETTERMARK WELL #: 3 RRCID -> 185472 COMPL. DATE 05/24/2018 TOTAL DEPTH 12495 PERF.11106 - 11300

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	3720 X	2048	-0-	-1672	-0-	2048	2		N	-0-			20
10	2976 X	2611	-0-	-365	-0-	2611	2		N	-0-			20
11	2670 X	2650	-0-	-20	-0-	2650	2		N	-0-			20
12	2573 X	1905	-0-	-668	-0-	1905	2		N	-0-			20
01	2638 X	2638	-0-	-0-	-0-	2638	2		N	-0-			20
02	2464 X	1465	-0-	-999	-0-	1465	2		N	-0-			20

ATHEL IVY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 185486 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 12496 PERF.11150 - 12301

09	3381 X	3381	-0-	-0-	-0-	3381	2		N	-0-			-0-
10	4277 X	4277	-0-	-0-	-0-	4277	2		N	-0-			-0-
11	4383 X	4383	-0-	-0-	-0-	4383	2		N	-0-			-0-
12	3630 X	3630	-0-	-0-	-0-	3630	2		N	-0-			-0-
01	3632 X	3632	-0-	-0-	-0-	3632	2		N	-0-			-0-
*02	1985 X	1985	-0-	-0-	-0-	1985	2		N	-0-			-0-

BONNER, J. WELL #: 2 RRCID -> 186084 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11570 - 11824

09	3780 X	2933	-0-	-847	-0-	2933	2		Y	-0-			-0-
10	3906 X	1438	-0-	-2468	-0-	1438	2		Y	-0-			-0-
11	3780 X	2249	-0-	-1531	-0-	2249	2		Y	-0-			-0-
12	3131 X	2577	-0-	-554	-0-	2577	2		Y	-0-			-0-
01	3131 X	13	-0-	-3118	-0-	13	2		Y	-0-			-0-
*02	3020 X	3020	-0-	-0-	-0-	3020	2		Y	-0-			-0-

BONNER, J. WELL #: 3 RRCID -> 186131 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 12095 PERF.11558 - 11971

09	510 N	412	-0-	-98	-0-	412	2		Y	-0-			56
10	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	2		Y	-0-			56
11	600 N	425	-0-	-175	-0-	425	2		Y	-0-			56
12	434 N	424	-0-	-10	-0-	424	2		Y	-0-			56
01	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	2		Y	-0-			56
*02	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2		Y	-0-			56

TURNER, C.E. #2 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186272 COMPL. DATE 11/28/2001 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10655 - 10906

09	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	2		N	-0-			23
10	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2		N	-0-			23
11	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2		N	-0-			23
12	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2		N	-0-			23
01	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2		N	-0-			23
*02	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2		N	-0-			23

WILLIFORD, C. N. WELL #: 4 RRCID -> 186360 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11505 PERF.10874 - 11222

09	690 N	205	-0-	-485	-0-	205	2		N	-0-			-0-
10	713 N	493	-0-	-220	-0-	493	2		N	-0-			-0-
11	270 N	242	-0-	-28	-0-	242	2		N	-0-			-0-
12	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	2		N	-0-			-0-
01	496 N	428	-0-	-68	-0-	428	2		N	-0-			-0-
*02	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	2		N	-0-			-0-

JOHNSON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 187576 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11744 - 12198

09	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2		Y	-0-			-0-
10	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2		Y	-0-			-0-
11	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2		Y	-0-			-0-
12	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2		Y	-0-			-0-
01	155 N	140	-0-	-15	-0-	140	2		Y	-0-			-0-
02	140 N	107	-0-	-33	-0-	107	2		Y	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BONNER, J. WELL #: 4 RRCID -> 187618 COMPL. DATE 02/11/2002 TOTAL DEPTH 11994 PERF.11360 - 11554

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	240 N	218	-0-	-22	-0-	218	2		Y	-0-			-0-
10	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2		Y	-0-			-0-
11	330 N	231	-0-	-99	-0-	231	2		Y	-0-			-0-
12	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2		Y	-0-			-0-
01	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2		Y	-0-			-0-
02	224 N	204	-0-	-20	-0-	204	2		Y	-0-			-0-

JONES, L.V. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188573 COMPL. DATE 04/23/2002 TOTAL DEPTH 12320 PERF.10948 - 11279

09	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2		N	-0-			-0-
10	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2		N	-0-			-0-
11	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2		N	-0-			-0-
12	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2		N	-0-			-0-
01	1333 N	1323	-0-	-10	-0-	1323	2		N	-0-			-0-
*02	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2		N	-0-			-0-

HILL, F. E. III WELL #: 2 RRCID -> 190845 COMPL. DATE 09/08/2002 TOTAL DEPTH 12481 PERF.10946 - 11346

09	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2		N	-0-			-0-
10	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2		N	-0-			-0-
11	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2		N	-0-			-0-
12	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2		N	-0-			-0-
01	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2		N	-0-			-0-
*02	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930	2		N	-0-			-0-

HILL, F. E. III WELL #: 1 RRCID -> 192838 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10972 - 11394

09	780 N	571	-0-	-209	-0-	571	2		N	-0-			-0-
10	855 N	855	-0-	-0-	-0-	855	2		N	-0-			-0-
11	822 N	822	-0-	-0-	-0-	822	2		N	-0-			-0-
12	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	2		N	-0-			-0-
01	868 N	313	-0-	-555	-0-	313	2		N	-0-			-0-
02	756 N	212	-0-	-544	-0-	212	2		N	-0-			-0-

STARK WELL #: 1 RRCID -> 194216 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11734 - 11820

09	990 N	905	-0-	-85	-0-	905	2		N	-0-			-0-
10	961 N	951	-0-	-10	-0-	951	2		N	-0-			-0-
11	975 N	975	-0-	-0-	-0-	975	2		N	-0-			-0-
12	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2		N	-0-			-0-
01	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2		N	-0-			-0-
02	924 N	823	-0-	-101	-0-	823	2		N	-0-			-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194857 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 12969 PERF.11633 - 12056

09	2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	2068	2		N	-0-			-0-
10	2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	2		N	-0-			-0-
11	2100 N	1986	-0-	-114	-0-	1986	2		N	-0-			-0-
12	2308 N	2308	-0-	-0-	-0-	2308	2		N	-0-			-0-
01	2347 N	2347	-0-	-0-	-0-	2347	2		N	-0-			-0-
02	1848 N	1294	-0-	-554	-0-	1294	2		N	-0-			-0-

COSSON SWD WELL #: 1 RRCID -> 195551 COMPL. DATE 06/28/2003 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4448 - 4706

09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CLARKE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 195986 COMPL. DATE 06/07/2003 TOTAL DEPTH 12424 PERF.11690 - 12328

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	2850 X	1953	-0-	-897	-0-	1953	2		N	-0-			-0-
10	2945 X	1813	-0-	-1132	-0-	1813	2		N	-0-			-0-
11	2040 X	1766	-0-	-274	-0-	1766	2		N	-0-			-0-
12	2046 X	1276	-0-	-770	-0-	1276	2		N	-0-			-0-
01	2046 X	1867	-0-	-179	-0-	1867	2		N	-0-			-0-
*02	2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	2		N	-0-			-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 195990 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 13020 PERF.11504 - 12650

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 196018 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 13040 PERF.11650 - 12216

09	2970 X	2810	-0-	-160	-0-	2810	2		N	-0-			-0-
10	3069 X	3037	-0-	-32	-0-	3037	2		N	-0-			-0-
11	3000 X	2948	-0-	-52	-0-	2948	2		N	-0-			-0-
12	3100 X	3069	-0-	-31	-0-	3069	2		N	-0-			-0-
01	3100 X	2362	-0-	-738	-0-	2362	2		N	-0-			-0-
02	2744 X	1942	-0-	-802	-0-	1942	2		N	-0-			-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 196019 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11230 - 11950

09	3090 X	3090	-0-	-0-	-0-	3090	2		N	-0-			-0-
10	3022 X	3022	-0-	-0-	-0-	3022	2		N	-0-			-0-
11	2998 X	2998	-0-	-0-	-0-	2998	2		N	-0-			-0-
12	3193 X	2982	-0-	-211	-0-	2982	2		N	-0-			-0-
01	3193 X	2694	-0-	-499	-0-	2694	2		N	-0-			-0-
02	2884 X	1525	-0-	-1359	-0-	1525	2		N	-0-			-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 196596 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 13020 PERF.11632 - 11808

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 196885 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11374 - 12524

09	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2		N	-0-			-0-
10	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2		N	-0-			-0-
11	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2		N	-0-			-0-
12	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2		N	-0-			-0-
01	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2		N	-0-			-0-
02	952 N	850	-0-	-102	-0-	850	2		N	-0-			-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 197137 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 12140 PERF.11520 - 11998

09	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	2		N	-0-			-0-
10	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	2		N	-0-			-0-
11	1650 N	1245	-0-	-405	-0-	1245	2		N	-0-			-0-
12	1798 N	967	-0-	-831	-0-	967	2		N	-0-			-0-
01	1829 N	1066	-0-	-763	-0-	1066	2		N	-0-			-0-
02	1176 N	1066	-0-	-110	-0-	1066	2		N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PROFFIT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197247 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11560 - 11570

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197318 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 12769 PERF.10726 - 11710

09	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
10	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					-0-
11	90 N	66	-0-	-24	-0-	66	2			N	-0-					-0-
12	93 N	56	-0-	-37	-0-	56	2			N	-0-					-0-
01	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					-0-
*02	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 197625 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 12340 PERF.11636 - 12208

09	1873 X	1873	-0-	-0-	-0-	1873	2			N	-0-					-0-
10	2379 X	2379	-0-	-0-	-0-	2379	2			N	-0-					-0-
11	2146 X	2146	-0-	-0-	-0-	2146	2			N	-0-					-0-
12	2201 X	1609	-0-	-592	-0-	1609	2			N	-0-					-0-
01	2520 X	2520	-0-	-0-	-0-	2520	2			N	-0-					-0-
02	2016 N	1950	-0-	-66	-0-	1950	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 197944 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12880 PERF.11494 - 12624

09	3330 X	3020	-0-	-310	-0-	3020	2			N	-0-					-0-
10	3441 X	2530	-0-	-911	-0-	2530	2			N	-0-					-0-
11	3330 X	2991	-0-	-339	-0-	2991	2			N	-0-					-0-
12	3441 X	2367	-0-	-1074	-0-	2367	2			N	-0-					-0-
01	3224 X	2259	-0-	-965	-0-	2259	2			N	-0-					-0-
02	2828 X	1714	-0-	-1114	-0-	1714	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 198537 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 12345 PERF.11650 - 12188

09	3660 X	2581	-0-	-1079	-0-	2581	2			N	-0-					-0-
10	2139 X	1481	-0-	-658	-0-	1481	2			N	-0-					-0-
11	5133 X	5133	-0-	-0-	-0-	5133	2			N	-0-					-0-
12	3131 X	2403	-0-	-728	-0-	2403	2			N	-0-					-0-
01	3131 X	2141	-0-	-990	-0-	2141	2			N	-0-					-0-
02	4564 X	2033	-0-	-2531	-0-	2033	2			N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198595 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10810 - 12424

09	120 N	117	-0-	-3	-0-	117	2			N	-0-					-0-
10	124 N	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-					-0-
11	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
12	124 N	122	-0-	-2	-0-	122	2			N	-0-					-0-
01	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
02	112 N	87	-0-	-25	-0-	87	2			N	-0-					-0-

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198610 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12485 PERF.11120 - 12208

09	2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	2252	2			N	-0-					-0-
10	2170 N	2031	-0-	-139	-0-	2031	2			N	-0-					-0-
11	2100 N	1692	-0-	-408	-0-	1692	2			N	-0-					-0-
12	2170 N	2068	-0-	-102	-0-	2068	2			N	-0-					-0-
01	2046 N	1806	-0-	-240	-0-	1806	2			N	-0-					-0-
02	1568 N	1359	-0-	-209	-0-	1359	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 #: 6 RRCID -> 198785 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12775 PERF.10992 - 12482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	990	N	210	-0-	-780	-0-	210	2			N	-0-					-0-
10	1209	N	110	-0-	-1099	-0-	110	2			N	-0-					-0-
11	390	N	114	-0-	-276	-0-	114	2			N	-0-					-0-
12	217	N	114	-0-	-103	-0-	114	2			N	-0-					-0-
01	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	2			N	-0-					-0-
02	112	N	88	-0-	-24	-0-	88	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198882 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11350 - 12104

09	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			N	-0-					-0-
10	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2			N	-0-					-0-
11	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2			N	-0-					-0-
12	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2			N	-0-					-0-
01	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			N	-0-					-0-
*02	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	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

09	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
10	124	N	13	-0-	-111	-0-	13	2			N	-0-					-0-
11	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
12	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
01	13	N	9	-0-	-4	-0-	9	2			N	-0-					-0-
02	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 199057 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12672 PERF.11346 - 12516

09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES, L. V. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 199147 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 12420 PERF.11198 - 11414

09	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					-0-
10	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					-0-
11	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					-0-
12	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					-0-
01	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					-0-
*02	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 199620 COMPL. DATE 12/14/2003 TOTAL DEPTH 12422 PERF.11680 - 12168

09	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	2529	2			N	-0-					-0-
10	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	2456	2			N	-0-					-0-
11	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	2401	2			N	-0-					-0-
12	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	2475	2			N	-0-					-0-
01	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	2497	2			N	-0-					-0-
02	2072	N	1673	-0-	-399	-0-	1673	2			N	-0-					-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 199839 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 12315 PERF.11128 - 12124

09	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	2400	2			N	-0-					-0-
10	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	2492	2			N	-0-					-0-
11	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	2			N	-0-					-0-
12	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	2			N	-0-					-0-
01	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	2			N	-0-					-0-
*02	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	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 #: 3 RRCID -> 199986 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12740 PERF.10810 - 12518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	2			N	-0-					-0-
10	1922	N	1768	-0-	-154	-0-	1768	2			N	-0-					-0-
11	1800	N	1585	-0-	-215	-0-	1585	2			N	-0-					-0-
12	1736	N	456	-0-	-1280	-0-	456	2			N	-0-					-0-
01	1767	N	414	-0-	-1353	-0-	414	2			N	-0-					-0-
02	1484	N	871	-0-	-613	-0-	871	2			N	-0-					-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 199990 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11158 - 12360

09	3000	X	2354	-0-	-646	-0-	2354	2			N	-0-					-0-
10	3100	X	1988	-0-	-1112	-0-	1988	2			N	-0-					-0-
11	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	3727	2			N	-0-					-0-
12	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	3389	2			N	-0-					-0-
01	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	3115	2			N	-0-					-0-
02	3360	X	1998	-0-	-1362	-0-	1998	2			N	-0-					-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200280 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12460 PERF.10710 - 12164

09	930	N	486	-0-	-444	-0-	486	2			N	-0-					-0-
10	961	N	395	-0-	-566	-0-	395	2			N	-0-					-0-
11	930	N	587	-0-	-343	-0-	587	2			N	-0-					-0-
12	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					-0-
01	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					-0-
*02	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 200636 COMPL. DATE 06/18/2015 TOTAL DEPTH 12656 PERF. 8588 - 11138

09	570	N	446	-0-	-124	-0-	446	2			N	-0-					-0-
10	651	N	506	-0-	-145	-0-	506	2			N	-0-					-0-
11	630	N	445	-0-	-185	-0-	445	2			N	-0-					-0-
12	465	N	360	-0-	-105	-0-	360	2			N	-0-					-0-
01	496	N	280	-0-	-216	-0-	280	2			N	-0-					-0-
*02	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-

JOHNSON HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 200913 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11745 - 12165

09	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	3012	2			Y	-0-					-0-
10	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	3232	2			Y	-0-					-0-
11	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	2909	2			Y	-0-					-0-
12	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	3059	2			Y	-0-					-0-
01	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	3052	2			Y	-0-					-0-
*02	1967	X	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2			Y	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 201370 COMPL. DATE 01/10/2004 TOTAL DEPTH 12335 PERF.11682 - 12184

09	1620	N	844	-0-	-776	-0-	844	2			N	-0-					-0-
10	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			N	-0-					-0-
11	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			N	-0-					-0-
12	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2			N	-0-					-0-
01	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	2			N	-0-					-0-
*02	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 201537 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 12634 PERF.12224 - 12380

09	1320	N	1230	-0-	-90	-0-	1230	2			N	-0-					-0-
10	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2			N	-0-					-0-
11	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			N	-0-					-0-
12	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2			N	-0-					-0-
01	1488	N	1194	-0-	-294	-0-	1194	2			N	-0-					-0-
02	1148	N	1141	-0-	-7	-0-	1141	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BONNER, J. WELL #: 5 RRCID -> 201573 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 12208 PERF.11570 - 11993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			Y	-0-					-0-
10	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			Y	-0-					-0-
11	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			Y	-0-					-0-
12	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			Y	-0-					-0-
01	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			Y	-0-					-0-
*02	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			Y	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 201721 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12636 PERF.11652 - 12430

09	3630	X	3080	-0-	-550	-0-	3080	2			N	-0-					-0-
10	3627	X	3458	-0-	-169	-0-	3458	2			N	-0-					-0-
11	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	3347	2			N	-0-					-0-
12	3379	X	3334	-0-	-45	-0-	3334	2			N	-0-					-0-
01	3472	X	3311	-0-	-161	-0-	3311	2			N	-0-					-0-
02	3136	X	1551	-0-	-1585	-0-	1551	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 201788 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 12305 PERF.11646 - 12222

09	1590	N	1422	-0-	-168	-0-	1422	2			N	-0-					-0-
10	1612	N	1391	-0-	-221	-0-	1391	2			N	-0-					-0-
11	1470	N	1197	-0-	-273	-0-	1197	2			N	-0-					-0-
12	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2			N	-0-					-0-
01	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2			N	-0-					-0-
*02	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202285 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11568 - 12150

09	5128	X	5128	-0-	-0-	-0-	5128	2			N	-0-					-0-
10	5257	X	5257	-0-	-0-	-0-	5257	2			N	-0-					-0-
11	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	4588	2			N	-0-					-0-
12	5301	X	4610	-0-	-691	-0-	4610	2			N	-0-					-0-
01	5301	X	4389	-0-	-912	-0-	4389	2			N	-0-					-0-
02	4788	X	3148	-0-	-1640	-0-	3148	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 202621 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 12511 PERF.11882 - 12368

09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REED, HUGH "A" WELL #: 1 RRCID -> 202650 COMPL. DATE 04/18/2009 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11115 - 11454

09	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					28
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

WINFREE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202828 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 13062 PERF.11586 - 12020

09	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-
10	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
11	360	N	312	-0-	-48	-0-	312	2			N	-0-					-0-
12	341	N	263	-0-	-78	-0-	263	2			N	-0-					-0-
01	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
02	280	N	243	-0-	-37	-0-	243	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
09	2190	N	2090	-0-	-100	-0-	2090	2			N	-0-					-0-
10	2139	N	1361	-0-	-778	-0-	1361	2			N	-0-					-0-
11	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	2432	2			N	-0-					-0-
12	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	2307	2			N	-0-					-0-
01	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	2			N	-0-					-0-
02	2268	N	1106	-0-	-1162	-0-	1106	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 202970 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 12213 PERF.11598 - 12108

09	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	2			N	-0-					-0-
10	1612	N	915	-0-	-697	-0-	915	2			N	-0-					-0-
11	1770	N	1641	-0-	-129	-0-	1641	2			N	-0-					-0-
12	2108	N	1771	-0-	-337	-0-	1771	2			N	-0-					-0-
01	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2			N	-0-					-0-
02	1540	N	1030	-0-	-510	-0-	1030	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 203491 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12693 PERF.11380 - 12516

09	2310	N	2243	-0-	-67	-0-	2243	2			N	-0-					-0-
10	2294	N	2256	-0-	-38	-0-	2256	2			N	-0-					-0-
11	2550	N	2022	-0-	-528	-0-	2022	2			N	-0-					-0-
12	2325	N	2311	-0-	-14	-0-	2311	2			N	-0-					-0-
01	2263	N	1624	-0-	-639	-0-	1624	2			N	-0-					-0-
02	1876	N	946	-0-	-930	-0-	946	2			N	-0-					-0-

BONNER, J. WELL #: 6 RRCID -> 203537 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11581 - 11922

09	3180	X	2763	-0-	-417	-0-	2763	2			Y	-0-					-0-
10	3286	X	2671	-0-	-615	-0-	2671	2			Y	-0-					-0-
11	2610	X	2423	-0-	-187	-0-	2423	2			Y	-0-					-0-
12	2852	X	2672	-0-	-180	-0-	2672	2			Y	-0-					-0-
01	2852	X	744	-0-	-2108	-0-	744	2			Y	-0-					-0-
*02	2721	X	2721	-0-	-0-	-0-	2721	2			Y	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 203877 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11816 - 12282

09	210	N	153	-0-	-57	-0-	153	2			N	-0-					-0-
10	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
11	330	N	300	-0-	-30	-0-	300	2			N	-0-					-0-
12	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-
01	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
*02	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 204536 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11612 - 12046

09	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	3210	2			N	-0-					-0-
10	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	2784	2			N	-0-					-0-
11	2417	X	2417	-0-	-0-	-0-	2417	2			N	-0-					-0-
12	2636	X	2636	-0-	-0-	-0-	2636	2			N	-0-					-0-
01	2591	X	2591	-0-	-0-	-0-	2591	2			N	-0-					-0-
*02	1641	X	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 204826 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11608 - 12020

09	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			N	-0-					-0-
10	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2			N	-0-					-0-
11	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2			N	-0-					-0-
12	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			N	-0-					-0-
01	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			N	-0-					-0-
02	1120	N	1035	-0-	-85	-0-	1035	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
09	2495 N	2495	-0-	-0-	-0-	2495	2		N	-0-			-0-
10	2480 N	2311	-0-	-169	-0-	2311	2		N	-0-			-0-
11	2936 N	2936	-0-	-0-	-0-	2936	2		N	-0-			-0-
12	3100 N	3113	-0-	13	13	3113	2		N	-0-			-0-
01	2615 N	2602	-0-	-13	-0-	2602	2		N	-0-			-0-
02	2520 N	1750	-0-	-770	-0-	1750	2		N	-0-			-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 205554 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12773 PERF.11392 - 12632

09	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2		N	-0-			-0-
10	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	2		N	-0-			-0-
11	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	2		N	-0-			-0-
12	2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	2167	2		N	-0-			-0-
01	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2		N	-0-			-0-
02	420 N	178	-0-	-242	-0-	178	2		N	-0-			-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 205556 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11708 - 12486

09	2910 X	2122	-0-	-788	-0-	2122	2		N	-0-			-0-
10	2728 X	2601	-0-	-127	-0-	2601	2		N	-0-			-0-
11	2640 X	2260	-0-	-380	-0-	2260	2		N	-0-			-0-
12	2728 X	2357	-0-	-371	-0-	2357	2		N	-0-			-0-
01	2604 X	2389	-0-	-215	-0-	2389	2		N	-0-			-0-
*02	2415 N	2415	-0-	-0-	-0-	2415	2		N	-0-			-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 205570 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12531 PERF.11225 - 12434

09	2400 N	1965	-0-	-435	-0-	1965	2		N	-0-			-0-
10	2449 N	1822	-0-	-627	-0-	1822	2		N	-0-			-0-
11	2295 N	2295	-0-	-0-	-0-	2295	2		N	-0-			-0-
12	2727 N	2727	-0-	-0-	-0-	2727	2		N	-0-			-0-
01	2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	2109	2		N	-0-			-0-
02	2156 N	973	-0-	-1183	-0-	973	2		N	-0-			-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 206185 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 12763 PERF.11404 - 12582

09	3065 X	3065	-0-	-0-	-0-	3065	2		N	-0-			-0-
10	2852 X	2627	-0-	-225	-0-	2627	2		N	-0-			-0-
11	3538 X	3538	-0-	-0-	-0-	3538	2		N	-0-			-0-
12	3172 X	3172	-0-	-0-	-0-	3172	2		N	-0-			-0-
01	2962 X	2962	-0-	-0-	-0-	2962	2		N	-0-			-0-
02	2576 X	1155	-0-	-1421	-0-	1155	2		N	-0-			-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 206623 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12759 PERF.11284 - 12436

09	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2		N	-0-			-0-
10	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2		N	-0-			-0-
11	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	2		N	-0-			-0-
12	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	2		N	-0-			-0-
01	2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	2114	2		N	-0-			-0-
*02	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2		N	-0-			-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 206640 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12678 PERF.11360 - 12480

09	720 N	441	-0-	-279	-0-	441	2		N	-0-			-0-
10	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	2		N	-0-			-0-
11	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	2		N	-0-			-0-
12	865 N	865	-0-	-0-	-0-	865	2		N	-0-			-0-
01	852 N	852	-0-	-0-	-0-	852	2		N	-0-			-0-
*02	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	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
09	3120 X	2669	-0-	-451	-0-	2669	2		N	-0-			-0-
10	3224 X	1631	-0-	-1593	-0-	1631	2		N	-0-			-0-
11	3056 X	3056	-0-	-0-	-0-	3056	2		N	-0-			-0-
12	2800 X	2800	-0-	-0-	-0-	2800	2		N	-0-			-0-
01	2759 X	2296	-0-	-463	-0-	2296	2		N	-0-			-0-
02	2856 X	1782	-0-	-1074	-0-	1782	2		N	-0-			-0-

BONNER, J. WELL #: 7 RRCID -> 207049 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11529 - 11898

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 207350 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 12320 PERF.11778 - 11980

09	150 N	128	-0-	-22	-0-	128	2		N	-0-			-0-
10	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2		N	-0-			-0-
11	150 N	135	-0-	-15	-0-	135	2		N	-0-			-0-
12	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2		N	-0-			-0-
01	155 N	112	-0-	-43	-0-	112	2		N	-0-			-0-
*02	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2		N	-0-			-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 207364 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 12576 PERF.12272 - 12423

09	2940 X	2410	-0-	-530	-0-	2410	2		N	-0-			-0-
10	3038 X	2360	-0-	-678	-0-	2360	2		N	-0-			-0-
11	3043 X	3043	-0-	-0-	-0-	3043	2		N	-0-			-0-
12	2838 X	2838	-0-	-0-	-0-	2838	2		N	-0-			-0-
01	2821 X	2723	-0-	-98	-0-	2723	2		N	-0-			-0-
*02	7261 X	7261	-0-	-0-	-0-	7261	2		N	-0-			-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 207381 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12505 PERF.11192 - 12378

09	3030 X	2904	-0-	-126	-0-	2904	2		N	-0-			-0-
10	3131 X	1289	-0-	-1842	-0-	1289	2		N	-0-			-0-
11	2959 X	2959	-0-	-0-	-0-	2959	2		N	-0-			-0-
12	3007 X	2427	-0-	-580	-0-	2427	2		N	-0-			-0-
01	3007 X	2368	-0-	-639	-0-	2368	2		N	-0-			-0-
02	2772 X	2329	-0-	-443	-0-	2329	2		N	-0-			-0-

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 207445 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12486 PERF.10622 - 12234

09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-
10	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2		N	-0-			-0-
11	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-			-0-
12	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2		N	-0-			-0-
01	124 N	56	-0-	-68	-0-	56	2		N	-0-			-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-				N	-0-			-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 207463 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 12268 PERF.11598 - 12056

09	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2		N	-0-			-0-
10	1240 N	965	-0-	-275	-0-	965	2		N	-0-			-0-
11	930 N	918	-0-	-12	-0-	918	2		N	-0-			-0-
12	1426 N	994	-0-	-432	-0-	994	2		N	-0-			-0-
01	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2		N	-0-			-0-
*02	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	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
09	1620	N	1616	-0-	-4	-0-	1616	2			N	-0-					-0-
10	1705	N	1569	-0-	-136	-0-	1569	2			N	-0-					-0-
11	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2			N	-0-					-0-
12	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	2			N	-0-					-0-
01	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	2			N	-0-					-0-
02	1512	N	1129	-0-	-383	-0-	1129	2			N	-0-					-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 208406 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 12690 PERF.12373 - 12516

09	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2			N	-0-					-0-
10	1395	N	1057	-0-	-338	-0-	1057	2			N	-0-					-0-
11	1320	N	1286	-0-	-34	-0-	1286	2			N	-0-					-0-
12	1364	N	1361	-0-	-3	-0-	1361	2			N	-0-					-0-
01	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2			N	-0-					-0-
02	1204	N	985	-0-	-219	-0-	985	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 208411 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12765 PERF.11438 - 12540

09	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					-0-
10	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					-0-
11	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					-0-
12	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-					-0-
01	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					-0-
02	364	N	259	-0-	-105	-0-	259	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 208999 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11540 - 11560

09	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	2818	2			N	-0-					-0-
10	2635	X	2618	-0-	-17	-0-	2618	2			N	-0-					-0-
11	2651	X	2651	-0-	-0-	-0-	2651	2			N	-0-					-0-
12	2914	X	2457	-0-	-457	-0-	2457	2			N	-0-					-0-
01	2914	X	2281	-0-	-633	-0-	2281	2			N	-0-					-0-
02	2632	X	1889	-0-	-743	-0-	1889	2			N	-0-					-0-

BONNER, J. WELL #: 8 RRCID -> 209659 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12044 - 12086

09	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	2			Y	-0-					-0-
10	2232	N	1387	-0-	-845	-0-	1387	2			Y	-0-					-0-
11	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	2319	2			Y	-0-					-0-
12	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	2191	2			Y	-0-					-0-
01	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	2391	2			Y	-0-					-0-
*02	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	2			Y	-0-					-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 209683 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12614 PERF.11230 - 12442

09	1500	N	1336	-0-	-164	-0-	1336	2			N	-0-					-0-
10	1674	N	1369	-0-	-305	-0-	1369	2			N	-0-					-0-
11	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2			N	-0-					-0-
12	1395	N	1123	-0-	-272	-0-	1123	2			N	-0-					-0-
01	1364	N	1090	-0-	-274	-0-	1090	2			N	-0-					-0-
02	1372	N	995	-0-	-377	-0-	995	2			N	-0-					-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 210129 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11454 - 12580

09	1770	N	1616	-0-	-154	-0-	1616	2			N	-0-					-0-
10	1798	N	1631	-0-	-167	-0-	1631	2			N	-0-					-0-
11	1830	N	1730	-0-	-100	-0-	1730	2			N	-0-					-0-
12	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	2			N	-0-					-0-
01	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	2			N	-0-					-0-
02	1624	N	1140	-0-	-484	-0-	1140	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
09	1740	N	1341	-0-	-399	-0-	1341	2			N	-0-					-0-
10	1736	N	1357	-0-	-379	-0-	1357	2			N	-0-					-0-
11	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2			N	-0-					-0-
12	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	2			N	-0-					-0-
01	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2			N	-0-					-0-
02	1428	N	1320	-0-	-108	-0-	1320	2			N	-0-					-0-

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 211145 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 12325 PERF.10784 - 12033

09	2580	N	1986	-0-	-594	-0-	1986	2			N	-0-					22
10	2480	N	2266	-0-	-214	-0-	2266	2			N	-0-					22
11	2220	N	2197	-0-	-23	-0-	2197	2			N	-0-					22
12	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	2261	2			N	-0-					22
01	2263	N	2166	-0-	-97	-0-	2166	2			N	-0-					22
02	2044	N	1972	-0-	-72	-0-	1972	2			N	-0-					22

HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 211247 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 12960 PERF.11480 - 12658

09	4110	X	3597	-0-	-513	-0-	3597	2			N	-0-					33
10	3844	X	3422	-0-	-422	-0-	3422	2			N	-0-					33
11	3570	X	3556	-0-	-14	-0-	3556	2			N	-0-					33
12	3720	X	3169	-0-	-551	-0-	3169	2			N	-0-					33
01	3720	X	2916	-0-	-804	-0-	2916	2			N	-0-					33
02	3360	X	2359	-0-	-1001	-0-	2359	2			N	-0-					33

COSSON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 211466 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12667 PERF.11330 - 12496

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
10	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
11	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					-0-
12	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					-0-
01	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					-0-
*02	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 212137 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12540 PERF.10638 - 12306

09	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	2			N	-0-					-0-
10	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	2			N	-0-					-0-
11	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	2365	2			N	-0-					-0-
12	2843	N	2843	-0-	-0-	-0-	2843	2			N	-0-					-0-
01	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	2526	2			N	-0-					-0-
*02	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2			N	-0-					-0-

S. SENTER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 213219 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 12330 PERF.10788 - 11274

09	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2			N	-0-					-0-
10	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2			N	-0-					-0-
11	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2			N	-0-					-0-
12	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2			N	-0-					-0-
01	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2			N	-0-					-0-
02	1176	N	1173	-0-	-3	-0-	1173	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 #: 8 RRCID -> 215793 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11360 - 12610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	390	N	130	-0-	-260	-0-	130	2			N	-0-					-0-
10	186	N	85	-0-	-101	-0-	85	2			N	-0-					-0-
11	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
12	124	N	51	-0-	-73	-0-	51	2			N	-0-					-0-
01	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
*02	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 215798 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12530 PERF.11214 - 12398

09	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			N	-0-					-0-
10	1116	N	1018	-0-	-98	-0-	1018	2			N	-0-					-0-
11	1110	N	1001	-0-	-109	-0-	1001	2			N	-0-					-0-
12	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			N	-0-					-0-
01	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2			N	-0-					-0-
*02	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			N	-0-					-0-

RUBY MIDDLETON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 216479 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 12245 PERF.10916 - 11964

09	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	2798	2			N	-0-					-0-
10	3286	X	3028	-0-	-258	-0-	3028	2			N	-0-					-0-
11	3180	X	2944	-0-	-236	-0-	2944	2			N	-0-					-0-
12	3286	X	3098	-0-	-188	-0-	3098	2			N	-0-					-0-
01	3131	X	1631	-0-	-1500	-0-	1631	2			N	-0-					-0-
02	2744	X	2240	-0-	-504	-0-	2240	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 216528 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 12424 PERF.11764 - 12162

09	1080	N	1048	-0-	-32	-0-	1048	2			N	-0-					-0-
10	1116	N	1081	-0-	-35	-0-	1081	2			N	-0-					-0-
11	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			N	-0-					-0-
12	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2			N	-0-					-0-
01	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			N	-0-					-0-
02	1064	N	892	-0-	-172	-0-	892	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 216529 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 12516 PERF.11794 - 12292

09	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			N	-0-					-0-
10	1085	N	942	-0-	-143	-0-	942	2			N	-0-					-0-
11	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			N	-0-					-0-
12	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2			N	-0-					-0-
01	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			N	-0-					-0-
*02	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 216572 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12756 PERF.11368 - 12656

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 216667 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11646 - 12076

09	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2			N	-0-					-0-
10	1240	N	905	-0-	-335	-0-	905	2			N	-0-					-0-
11	1200	N	1137	-0-	-63	-0-	1137	2			N	-0-					-0-
12	1395	N	1118	-0-	-277	-0-	1118	2			N	-0-					-0-
01	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2			N	-0-					-0-
02	1064	N	1016	-0-	-48	-0-	1016	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BONNER, J. WELL #: 9 RRCID -> 216933 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 12230 PERF.11703 - 11966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1290	N	608	-0-	-682	-0-	608	2			Y	-0-					3
10	868	N	699	-0-	-169	-0-	699	2			Y	-0-					3
11	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			Y	-0-					3
12	620	N	460	-0-	-160	-0-	460	2			Y	-0-					3
01	713	N	201	-0-	-512	-0-	201	2			Y	-0-					3
02	476	N	176	-0-	-300	-0-	176	2			Y	-0-					3

HARTLEY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217461 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 12447 PERF.10124 - 12270

09	1710	N	1640	-0-	-70	-0-	1640	2			N	-0-					-0-
10	1798	N	1464	-0-	-334	-0-	1464	2			N	-0-					-0-
11	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	2			N	-0-					-0-
12	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	2			N	-0-					-0-
01	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	2			N	-0-					-0-
02	1764	N	1330	-0-	-434	-0-	1330	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 217612 COMPL. DATE 09/08/2005 TOTAL DEPTH 12580 PERF.11276 - 12474

09	6095	X	6095	-0-	-0-	-0-	6095	2			N	-0-					-0-
10	5797	X	3508	-0-	-2289	-0-	3508	2			N	-0-					-0-
11	6016	X	6016	-0-	-0-	-0-	6016	2			N	-0-					-0-
12	6879	X	6879	-0-	-0-	-0-	6879	2			N	-0-					-0-
01	7101	X	7101	-0-	-0-	-0-	7101	2			N	-0-					-0-
02	5236	X	3954	-0-	-1282	-0-	3954	2			N	-0-					-0-

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 217647 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 12686 PERF.11308 - 12501

09	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
10	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					-0-
11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
12	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-					-0-
01	13	N	11	-0-	-2	-0-	11	2			N	-0-					-0-
02	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-

BLACK, H.D. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217659 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 12320 PERF.10171 - 12139

09	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	2991	2			N	-0-					-0-
10	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	2888	2			N	-0-					-0-
11	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	3306	2			N	-0-					-0-
12	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	3472	2			N	-0-					-0-
01	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	3214	2			N	-0-					-0-
*02	2161	X	2161	-0-	-0-	-0-	2161	2			N	-0-					-0-

ZENO KING GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 217787 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12525 PERF.11099 - 12351

09	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	2			N	-0-					-0-
10	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	2			N	-0-					-0-
11	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	2			N	-0-					-0-
12	1426	N	1163	-0-	-263	-0-	1163	2			N	-0-					-0-
01	1426	N	668	-0-	-758	-0-	668	2			N	-0-					-0-
02	1288	N	594	-0-	-694	-0-	594	2			N	-0-					-0-

WILLARD GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 217808 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 12694 PERF.11234 - 12434

09	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	2893	2			N	-0-					65
10	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	2924	2			N	-0-					65
11	2278	X	2278	-0-	-0-	-0-	2278	2			N	-0-					65
12	2766	X	2766	-0-	-0-	-0-	2766	2			N	-0-					65
01	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	2891	2			N	-0-					65
*02	2016	X	2016	-0-	-0-	-0-	2016	2			N	-0-					65

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILLIFORD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 217809 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 12495 PERF.11087 - 12268

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	2			N	-0-					1
10	1674 N	1554	-0-	-120	-0-	1554	2			N	-0-					1
11	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2			N	-0-					1
12	1798 N	1633	-0-	-165	-0-	1633	2			N	-0-					1
01	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2			N	-0-					1
02	1456 N	1014	-0-	-442	-0-	1014	2			N	-0-					1

REED GU #4 WELL #: 7 RRCID -> 217939 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 12490 PERF.11112 - 12285

09	2620 X	2620	-0-	-0-	-0-	2620	2			N	-0-	72	1			-0-
10	2598 X	2598	-0-	-0-	-0-	2598	2			N	-0-					-0-
11	2910 X	2608	-0-	-302	-0-	2608	2			N	-0-					-0-
12	3007 X	2531	-0-	-476	-0-	2531	2			N	-0-					-0-
01	3007 X	2114	-0-	-893	-0-	2114	2			N	-0-					-0-
02	2436 N	1484	-0-	-952	-0-	1484	2			N	-0-					-0-

CAPPS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 217962 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 12749 PERF.11424 - 12576

09	2910 X	2567	-0-	-343	-0-	2567	2			N	-0-					67
10	3007 X	2103	-0-	-904	-0-	2103	2			N	-0-					67
11	2640 X	1726	-0-	-914	-0-	1726	2			N	-0-					67
12	2728 X	2059	-0-	-669	-0-	2059	2			N	-0-					67
01	2728 X	1767	-0-	-961	-0-	1767	2			N	-0-					67
02	1624 N	1614	-0-	-10	-0-	1614	2			N	-0-					67

HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 217975 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11260 - 12546

09	3210 X	3025	-0-	-185	-0-	3025	2			N	-0-					-0-
10	3038 X	1334	-0-	-1704	-0-	1334	2			N	-0-					-0-
11	2940 X	2514	-0-	-426	-0-	2514	2			N	-0-					-0-
12	3131 X	2605	-0-	-526	-0-	2605	2			N	-0-					-0-
01	3131 X	2135	-0-	-996	-0-	2135	2			N	-0-					-0-
02	2828 X	815	-0-	-2013	-0-	815	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 217989 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 12515 PERF.11141 - 12342

09	3540 X	3525	-0-	-15	-0-	3525	2			N	-0-					-0-
10	3875 X	3114	-0-	-761	-0-	3114	2			N	-0-					-0-
11	3750 X	3106	-0-	-644	-0-	3106	2			N	-0-					-0-
12	3875 X	2988	-0-	-887	-0-	2988	2			N	-0-					-0-
01	3658 X	3125	-0-	-533	-0-	3125	2			N	-0-					-0-
02	3304 X	1451	-0-	-1853	-0-	1451	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 218009 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 12390 PERF.11025 - 12150

09	2490 X	2264	-0-	-226	-0-	2264	2			N	-0-					-0-
10	2573 X	1458	-0-	-1115	-0-	1458	2			N	-0-					-0-
11	2490 X	2207	-0-	-283	-0-	2207	2			N	-0-					-0-
12	3085 X	3085	-0-	-0-	-0-	3085	2			N	-0-					-0-
01	3242 X	3242	-0-	-0-	-0-	3242	2			N	-0-					-0-
*02	2390 N	2390	-0-	-0-	-0-	2390	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 218066 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12444 PERF.11810 - 12295

09	2640 X	1757	-0-	-883	-0-	1757	2			N	-0-					-0-
10	2418 X	1687	-0-	-731	-0-	1687	2			N	-0-					-0-
11	2584 X	2584	-0-	-0-	-0-	2584	2			N	-0-					-0-
12	1925 X	1925	-0-	-0-	-0-	1925	2			N	-0-					-0-
01	1874 X	1874	-0-	-0-	-0-	1874	2			N	-0-					-0-
02	2408 X	1413	-0-	-995	-0-	1413	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 #: 10 RRCID -> 218068 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12770 PERF.11422 - 12600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1230	N	1196	-0-	-34	-0-	1196	2			N	-0-					-0-
10	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			N	-0-					-0-
11	1140	N	1125	-0-	-15	-0-	1125	2			N	-0-					-0-
12	1240	N	1182	-0-	-58	-0-	1182	2			N	-0-					-0-
01	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			N	-0-					-0-
02	1064	N	864	-0-	-200	-0-	864	2			N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 4 RRCID -> 218070 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12592 PERF.11260 - 12524

09	2610	N	2498	-0-	-112	-0-	2498	2			N	-0-					-0-
10	2511	N	2480	-0-	-31	-0-	2480	2			N	-0-					-0-
11	2610	N	2360	-0-	-250	-0-	2360	2			N	-0-					-0-
12	2573	N	2318	-0-	-255	-0-	2318	2			N	-0-					-0-
01	2480	N	2357	-0-	-123	-0-	2357	2			N	-0-					-0-
02	2212	N	1580	-0-	-632	-0-	1580	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 218075 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 12546 PERF.11868 - 12385

09	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	2575	2			N	-0-					-0-
10	2542	N	2017	-0-	-525	-0-	2017	2			N	-0-					-0-
11	2310	N	2255	-0-	-55	-0-	2255	2			N	-0-					-0-
12	2993	N	2993	-0-	-0-	-0-	2993	2			N	-0-					-0-
01	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	2			N	-0-					-0-
02	2100	N	659	-0-	-1441	-0-	659	2			N	-0-					-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 218077 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12384 PERF.11070 - 12193

09	2970	X	1128	-0-	-1842	-0-	1128	2			N	-0-					-0-
10	3069	X	768	-0-	-2301	-0-	768	2			N	-0-					-0-
11	2970	X	1186	-0-	-1784	-0-	1186	2			N	-0-					-0-
12	1860	X	1169	-0-	-691	-0-	1169	2			N	-0-					-0-
01	1709	X	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2			N	-0-					-0-
*02	1186	X	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 218093 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12855 PERF.11420 - 12692

09	390	N	355	-0-	-35	-0-	355	2			N	-0-					-0-
10	403	N	248	-0-	-155	-0-	248	2			N	-0-					-0-
11	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					-0-
12	372	N	363	-0-	-9	-0-	363	2			N	-0-					-0-
01	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
02	336	N	188	-0-	-148	-0-	188	2			N	-0-					-0-

BROWN, J.W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 218242 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12315 PERF.10973 - 12160

09	6431	X	6431	-0-	-0-	-0-	6431	2			N	-0-					-0-
10	6355	X	2664	-0-	-3691	-0-	2664	2			N	-0-					-0-
11	6210	X	5973	-0-	-237	-0-	5973	2			N	-0-					-0-
12	6634	X	5784	-0-	-850	-0-	5784	2			N	-0-					-0-
01	6634	X	6017	-0-	-617	-0-	6017	2			N	-0-					-0-
02	5992	X	4442	-0-	-1550	-0-	4442	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 218295 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12797 PERF.11460 - 12527

09	240	N	106	-0-	-134	-0-	106	2			N	-0-					-0-
10	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
11	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-
12	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	2			N	-0-					-0-
01	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			N	-0-					-0-
*02	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	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 #: 7 RRCID -> 218304 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12788 PERF.11279 - 11211

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	2338 N	2338	-0-	-0-	-0-	2338	2		N	-0-			-0-
10	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	2		N	-0-			-0-
11	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	2		N	-0-			-0-
12	2418 N	2389	-0-	-29	-0-	2389	2		N	-0-			-0-
01	2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	2393	2		N	-0-			-0-
02	1624 N	1297	-0-	-327	-0-	1297	2		N	-0-			-0-

JONES, L. V. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 218965 COMPL. DATE 01/23/2015 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10930 - 12150

09	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2		N	-0-			-0-
10	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2		N	-0-			-0-
11	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2		N	-0-			-0-
12	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2		N	-0-			-0-
01	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2		N	-0-			-0-
*02	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740	2		N	-0-			-0-

DUNLAP GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 219063 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 12390 PERF.11084 - 12214

09	1410 X	994	-0-	-416	-0-	994	2		N	-0-			-0-
10	1621 X	1621	-0-	-0-	-0-	1621	2		N	-0-			-0-
11	1862 X	1862	-0-	-0-	-0-	1862	2		N	-0-			-0-
12	1670 X	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2		N	-0-			-0-
01	1754 X	1754	-0-	-0-	-0-	1754	2		N	-0-			-0-
02	1736 N	1402	-0-	-334	-0-	1402	2		N	-0-			-0-

HALE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219064 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 12620 PERF.11138 - 12402

09	1200 N	1146	-0-	-54	-0-	1146	2		N	-0-			-0-
10	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2		N	-0-			-0-
11	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2		N	-0-			-0-
12	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2		N	-0-			-0-
01	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2		N	-0-			-0-
02	1400 N	943	-0-	-457	-0-	943	2		N	-0-			-0-

HUMPHRIES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219327 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12659 PERF.10897 - 12512

09	1740 N	1652	-0-	-88	-0-	1652	2		N	-0-			-0-
10	1643 N	331	-0-	-1312	-0-	331	2		N	-0-			-0-
11	1650 N	43	-0-	-1607	-0-	43	2		N	-0-			-0-
12	1705 N	48	-0-	-1657	-0-	48	2		N	-0-			-0-
01	341 N	20	-0-	-321	-0-	20	2		N	-0-			-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-				N	-0-			-0-

SARTOR GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219341 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11039 - 12235

09	2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	2174	2		N	-0-			-0-
10	2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	2085	2		N	-0-			-0-
11	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	2		N	-0-			-0-
12	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2		N	-0-			-0-
01	2395 N	2395	-0-	-0-	-0-	2395	2		N	-0-			-0-
*02	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	2		N	-0-			-0-

DUNLAP GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 219836 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 12570 PERF.11191 - 12392

09	3750 X	3715	-0-	-35	-0-	3715	2		N	-0-			-0-
10	3596 X	2595	-0-	-1001	-0-	2595	2		N	-0-			-0-
11	3150 X	2961	-0-	-189	-0-	2961	2		N	-0-			-0-
12	3844 X	3213	-0-	-631	-0-	3213	2		N	-0-			-0-
01	3844 X	3072	-0-	-772	-0-	3072	2		N	-0-			-0-
02	3472 X	2344	-0-	-1128	-0-	2344	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 #: 10 RRCID -> 219904 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12630 PERF.11295 - 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
09	90	X	48	-0-	-42	-0-	48	2			N	-0-					-0-
10	93	X	87	-0-	-6	-0-	87	2			N	-0-					-0-
11	90	X	54	-0-	-36	-0-	54	2			N	-0-					-0-
12	62	X	40	-0-	-22	-0-	40	2			N	-0-					-0-
01	93	X	45	-0-	-48	-0-	45	2			N	-0-					-0-
02	56	N	53	-0-	-3	-0-	53	2			N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 219908 COMPL. DATE 05/13/2006 TOTAL DEPTH 12807 PERF.11295 - 12545

09	3540	X	3056	-0-	-484	-0-	3056	2			N	-0-					-0-
10	3658	X	2024	-0-	-1634	-0-	2024	2			N	-0-					-0-
11	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	3700	2			N	-0-					-0-
12	5555	X	5555	-0-	-0-	-0-	5555	2			N	-0-					-0-
01	4445	X	4445	-0-	-0-	-0-	4445	2			N	-0-					-0-
02	3444	X	1776	-0-	-1668	-0-	1776	2			N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 220097 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12880 PERF.11427 - 12616

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	2940	X	2125	-0-	-815	-0-	2125	2			N	-0-					-0-
10	2635	X	1870	-0-	-765	-0-	1870	2			N	-0-					-0-
11	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	2332	2			N	-0-					-0-
12	2201	N	1990	-0-	-211	-0-	1990	2			N	-0-					-0-
01	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	2209	2			N	-0-					-0-
02	2184	N	1248	-0-	-936	-0-	1248	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 221370 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 12636 PERF.11311 - 12516

09	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	3877	2			N	-0-					-0-
10	3720	X	586	-0-	-3134	-0-	586	2			N	-0-					-0-
11	3690	X	2612	-0-	-1078	-0-	2612	2			N	-0-					-0-
12	3999	X	3688	-0-	-311	-0-	3688	2			N	-0-					-0-
01	3999	X	3526	-0-	-473	-0-	3526	2			N	-0-					-0-
02	3612	X	1845	-0-	-1767	-0-	1845	2			N	-0-					-0-

KEILS, W. A. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222551 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 12453 PERF.11109 - 12292

09	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	3994	2			N	-0-					-0-
10	3224	X	2527	-0-	-697	-0-	2527	2			N	-0-					-0-
11	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	4057	2			N	-0-					-0-
12	4240	X	4240	-0-	-0-	-0-	4240	2			N	-0-					-0-
01	4615	X	4615	-0-	-0-	-0-	4615	2			N	-0-					-0-
02	3780	X	2754	-0-	-1026	-0-	2754	2			N	-0-					-0-

PENN-SENTER WELL #: 2 RRCID -> 222586 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10981 - 12307

09	3540	X	-0-	-0-	-3540	-0-					N	-0-					-0-
10	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					N	-0-					-0-
11	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

COSSON GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 222651 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 12512 PERF.11509 - 12329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	3503	2			N	-0-					-0-
10	3565	X	2662	-0-	-903	-0-	2662	2			N	-0-					-0-
11	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	3604	2			N	-0-					-0-
12	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	3736	2			N	-0-					-0-
01	3627	X	3436	-0-	-191	-0-	3436	2			N	-0-					-0-
02	3360	X	2204	-0-	-1156	-0-	2204	2			N	-0-					-0-

IVY, ATHEL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222848 COMPL. DATE 06/24/2006 TOTAL DEPTH 12516 PERF.11144 - 12258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3420	X	3258	-0-	-162	-0-	3258	2			N	-0-					-0-
10	3379	X	846	-0-	-2533	-0-	846	2			N	-0-					-0-
11	3060	X	2548	-0-	-512	-0-	2548	2			N	-0-					-0-
12	3379	X	2082	-0-	-1297	-0-	2082	2			N	-0-					-0-
01	3379	X	3218	-0-	-161	-0-	3218	2			N	-0-					-0-
02	3052	X	1704	-0-	-1348	-0-	1704	2			N	-0-					-0-

AWALT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222861 COMPL. DATE 08/27/2006 TOTAL DEPTH 11769 PERF.10206 - 11288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	660	N	644	-0-	-16	-0-	644	2			N	-0-					-0-
10	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					-0-
11	660	N	617	-0-	-43	-0-	617	2			N	-0-					-0-
12	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					-0-
01	682	N	674	-0-	-8	-0-	674	2			N	-0-					-0-
*02	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					-0-

WILLARD GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 222966 COMPL. DATE 10/06/2014 TOTAL DEPTH 12410 PERF.10200 - 10210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	3000	X	2219	-0-	-781	-0-	2219	2			N	-0-					49
10	2883	X	2129	-0-	-754	-0-	2129	2			N	-0-					49
11	2580	X	2131	-0-	-449	-0-	2131	2			N	-0-					49
12	2387	X	1939	-0-	-448	-0-	1939	2			N	-0-					49
01	2139	N	1265	-0-	-874	-0-	1265	2			N	-0-					49
02	1988	N	1368	-0-	-620	-0-	1368	2			N	-0-					49

CLARKE GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 223844 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 12302 PERF.11584 - 12067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3180	X	2226	-0-	-954	-0-	2226	2			N	-0-					-0-
10	3286	X	561	-0-	-2725	-0-	561	2			N	-0-					-0-
11	3180	X	557	-0-	-2623	-0-	557	2			N	-0-					-0-
12	2294	X	2186	-0-	-108	-0-	2186	2			N	-0-					-0-
01	2564	X	2564	-0-	-0-	-0-	2564	2			N	-0-					-0-
02	2072	X	1902	-0-	-170	-0-	1902	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 #: 13 RRCID -> 224224 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11327 - 12548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			N	-0-					-0-
10	2945	X	266	-0-	-2679	-0-	266	2			N	-0-					-0-
11	2850	X	281	-0-	-2569	-0-	281	2			N	-0-					-0-
12	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	3427	2			N	-0-					-0-
01	2697	X	2670	-0-	-27	-0-	2670	2			N	-0-					-0-
*02	2101	X	2101	-0-	-0-	-0-	2101	2			N	-0-					-0-

ZENO KING GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224240 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 12388 PERF.10979 - 12201

09	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	2698	2			N	-0-					-0-
10	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	2650	2			N	-0-					-0-
11	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	2524	2			N	-0-					-0-
12	1922	N	1640	-0-	-282	-0-	1640	2			N	-0-					-0-
01	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	2			N	-0-					-0-
*02	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 224248 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 12559 PERF.11273 - 12397

09	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					-0-
10	496	N	455	-0-	-41	-0-	455	2			N	-0-					-0-
11	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					-0-
12	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					-0-
01	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					-0-
02	448	N	392	-0-	-56	-0-	392	2			N	-0-					-0-

HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 224363 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 12580 PERF.10760 - 12415

09	3810	X	2629	-0-	-1181	-0-	2629	2			N	-0-					-0-
10	3937	X	1649	-0-	-2288	-0-	1649	2			N	-0-					-0-
11	3810	X	2626	-0-	-1184	-0-	2626	2			N	-0-					-0-
12	3906	X	2513	-0-	-1393	-0-	2513	2			N	-0-					-0-
01	3906	X	2427	-0-	-1479	-0-	2427	2			N	-0-					-0-
02	2464	X	1670	-0-	-794	-0-	1670	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 224797 COMPL. DATE 07/23/2006 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11372 - 12469

09	2670	X	1226	-0-	-1444	-0-	1226	2			N	-0-					-0-
10	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	3803	2			N	-0-					-0-
11	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	3457	2			N	-0-					-0-
12	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	3092	2			N	-0-					-0-
01	3658	X	3128	-0-	-530	-0-	3128	2			N	-0-					-0-
02	3304	X	1824	-0-	-1480	-0-	1824	2			N	-0-					-0-

ROPER WELL #: 5 RRCID -> 225343 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 12365 PERF.11054 - 12207

09	3120	X	2692	-0-	-428	-0-	2692	2			N	-0-					-0-
10	3224	X	2919	-0-	-305	-0-	2919	2			N	-0-					-0-
11	3330	X	3052	-0-	-278	-0-	3052	2			N	-0-					-0-
12	3441	X	3279	-0-	-162	-0-	3279	2			N	-0-					-0-
01	3441	X	3426	-0-	-15	-0-	3426	2			N	-0-					-0-
02	2856	X	2336	-0-	-520	-0-	2336	2			N	-0-					-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 225696 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 12863 PERF.10898 - 12566

09	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
10	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					-0-
11	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
12	124	N	64	-0-	-60	-0-	64	2			N	-0-					-0-
01	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
*02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	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. 2 WELL #: 2 RRCID -> 225703 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 12765 PERF.11354 - 12515

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7184 X	7184	-0-	-0-	-0-	7184	2			N	-0-					-0-
10	7161 X	4133	-0-	-3028	-0-	4133	2			N	-0-					-0-
11	7840 X	7840	-0-	-0-	-0-	7840	2			N	-0-					-0-
12	7300 X	7300	-0-	-0-	-0-	7300	2			N	-0-					-0-
01	7161 X	6836	-0-	-325	-0-	6836	2			N	-0-					-0-
02	6468 X	3933	-0-	-2535	-0-	3933	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 225706 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 12654 PERF.11240 - 12436

09	2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	2328	2			N	-0-					-0-
10	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	2			N	-0-					-0-
11	2070 N	1739	-0-	-331	-0-	1739	2			N	-0-					-0-
12	2263 N	2001	-0-	-262	-0-	2001	2			N	-0-					-0-
01	1860 N	1512	-0-	-348	-0-	1512	2			N	-0-					-0-
02	1624 N	862	-0-	-762	-0-	862	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 226294 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 12518 PERF.11190 - 12395

09	1710 N	1557	-0-	-153	-0-	1557	2			N	-0-					-0-
10	1612 N	1554	-0-	-58	-0-	1554	2			N	-0-					-0-
11	1920 N	1366	-0-	-554	-0-	1366	2			N	-0-					-0-
12	2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	2089	2			N	-0-					-0-
01	1550 N	1477	-0-	-73	-0-	1477	2			N	-0-					-0-
02	1288 N	1001	-0-	-287	-0-	1001	2			N	-0-					-0-

SENTER WELL #: 3 RRCID -> 226308 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 12554 PERF.10945 - 12471

09	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2			N	-0-					-0-
10	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2			N	-0-					-0-
11	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	2			N	-0-					-0-
12	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	2			N	-0-					-0-
01	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			N	-0-					-0-
02	1064 N	1029	-0-	-35	-0-	1029	2			N	-0-					-0-

CITY OF FAIRFIELD WELL #: 2 RRCID -> 226502 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 13240 PERF.11887 - 12984

09	3106 X	3106	-0-	-0-	-0-	3106	2			N	-0-					72
10	4336 X	4336	-0-	-0-	-0-	4336	2			N	-0-					72
11	4279 X	4279	-0-	-0-	-0-	4279	2			N	-0-					72
12	3624 X	3624	-0-	-0-	-0-	3624	2			N	-0-					72
01	3344 X	3344	-0-	-0-	-0-	3344	2			N	-0-					72
02	2324 X	1938	-0-	-386	-0-	1938	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

09	420 N	162	-0-	-258	-0-	162	2			N	-0-					-0-
10	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
11	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
12	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
01	248 N	242	-0-	-6	-0-	242	2			N	-0-					-0-
*02	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 228132 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11274 - 11985

09	2430 N	2309	-0-	-121	-0-	2309	2			N	-0-					-0-
10	2480 N	2403	-0-	-77	-0-	2403	2			N	-0-					-0-
11	2370 N	2335	-0-	-35	-0-	2335	2			N	-0-					-0-
12	2387 N	2371	-0-	-16	-0-	2371	2			N	-0-					-0-
01	2418 N	2406	-0-	-12	-0-	2406	2			N	-0-					-0-
02	2184 N	1780	-0-	-404	-0-	1780	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 #: 3 RRCID -> 228141 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 12494 PERF.11100 - 12308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3690	X	3058	-0-	-632	-0-	3058	2			N	-0-					28
10	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-	4176	2			N	-0-					28
11	3720	X	3653	-0-	-67	-0-	3653	2			N	-0-					28
12	3844	X	3708	-0-	-136	-0-	3708	2			N	-0-					28
01	4185	X	3496	-0-	-689	-0-	3496	2			N	-0-					28
02	3780	X	2435	-0-	-1345	-0-	2435	2			N	-0-					28

HAM GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 228143 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10797 - 12326

09	1530	N	1513	-0-	-17	-0-	1513	2			N	-0-					-0-
10	1581	N	1319	-0-	-262	-0-	1319	2			N	-0-					-0-
11	1530	N	1298	-0-	-232	-0-	1298	2			N	-0-					-0-
12	1550	N	1374	-0-	-176	-0-	1374	2			N	-0-					-0-
01	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2			N	-0-					-0-
*02	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 228160 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 12667 PERF.11348 - 12510

09	3450	X	2219	-0-	-1231	-0-	2219	2			N	-0-					-0-
10	3503	X	2258	-0-	-1245	-0-	2258	2			N	-0-					-0-
11	3390	X	2585	-0-	-805	-0-	2585	2			N	-0-					-0-
12	3503	X	2461	-0-	-1042	-0-	2461	2			N	-0-					-0-
01	3441	X	2035	-0-	-1406	-0-	2035	2			N	-0-					-0-
02	2408	X	2075	-0-	-333	-0-	2075	2			N	-0-					-0-

RUBY MIDDLETON GU WELL #: 8 RRCID -> 228175 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10972 - 12156

09	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2			N	-0-					30
10	1085	N	667	-0-	-418	-0-	667	2			N	-0-					30
11	780	N	510	-0-	-270	-0-	510	2			N	-0-					30
12	1333	N	416	-0-	-917	-0-	416	2			N	-0-					30
01	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			N	-0-					30
*02	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	2			N	-0-					30

BAKER, M. A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228219 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 12035 PERF.10308 - 11736

09	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					27
10	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					27
11	540	N	525	-0-	-15	-0-	525	2			N	-0-					27
12	558	N	521	-0-	-37	-0-	521	2			N	-0-					27
01	527	N	523	-0-	-4	-0-	523	2			N	-0-					27
02	504	N	398	-0-	-106	-0-	398	2			N	-0-					27

REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 228513 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 12313 PERF.10859 - 12082

09	2700	X	2446	-0-	-254	-0-	2446	2			N	-0-					-0-
10	2759	X	2745	-0-	-14	-0-	2745	2			N	-0-					-0-
11	2670	X	2238	-0-	-432	-0-	2238	2			N	-0-					-0-
12	2759	X	2202	-0-	-557	-0-	2202	2			N	-0-					-0-
01	2759	X	2734	-0-	-25	-0-	2734	2			N	-0-					-0-
02	2100	N	1101	-0-	-999	-0-	1101	2			N	-0-					-0-

REED, HUGH "A" WELL #: 3 RRCID -> 228516 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 12575 PERF.11072 - 12342

09	1230	N	202	-0-	-1028	-0-	202	2			N	-0-					18
10	1178	N	576	-0-	-602	-0-	576	2			N	-0-					18
11	720	N	540	-0-	-180	-0-	540	2			N	-0-					18
12	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					18
01	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2			N	-0-					18
*02	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-					18

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 228519 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 12795 PERF.11331 - 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
09	2725 N	2725	-0-	-0-	-0-	2725	2			N	-0-					-0-
10	2777 N	2777	-0-	-0-	-0-	2777	2			N	-0-					-0-
11	2371 N	2371	-0-	-0-	-0-	2371	2			N	-0-					-0-
12	2778 N	2778	-0-	-0-	-0-	2778	2			N	-0-					-0-
01	2232 N	2009	-0-	-223	-0-	2009	2			N	-0-					-0-
*02	2551 N	2551	-0-	-0-	-0-	2551	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 228520 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 12022 PERF.11285 - 11754

09	3780 X	3042	-0-	-738	-0-	3042	2			N	-0-					-0-
10	3906 X	2830	-0-	-1076	-0-	2830	2			N	-0-					-0-
11	3690 X	2754	-0-	-936	-0-	2754	2			N	-0-					-0-
12	3565 X	2606	-0-	-959	-0-	2606	2			N	-0-					-0-
01	3286 X	2598	-0-	-688	-0-	2598	2			N	-0-					-0-
*02	4119 X	4119	-0-	-0-	-0-	4119	2			N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 228524 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 12810 PERF.10918 - 12629

09	2550 X	1941	-0-	-609	-0-	1941	2			N	-0-					-0-
10	2635 X	1581	-0-	-1054	-0-	1581	2			N	-0-					-0-
11	3266 X	3266	-0-	-0-	-0-	3266	2			N	-0-					-0-
12	3162 X	1669	-0-	-1493	-0-	1669	2			N	-0-					-0-
01	3162 X	3020	-0-	-142	-0-	3020	2			N	-0-					-0-
02	2856 X	1104	-0-	-1752	-0-	1104	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

09	3146 X	3146	-0-	-0-	-0-	3146	2			N	-0-					2
10	3162 X	2959	-0-	-203	-0-	2959	2			N	-0-					2
11	2880 X	2800	-0-	-80	-0-	2800	2			N	-0-					2
12	3255 X	2540	-0-	-715	-0-	2540	2			N	-0-					2
01	3255 X	2173	-0-	-1082	-0-	2173	2			N	-0-					2
02	2940 X	2222	-0-	-718	-0-	2222	2			N	-0-					2

BUTLER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 228964 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 12709 PERF.11369 - 12626

09	510 N	312	-0-	-198	-0-	312	2			N	-0-					-0-
10	434 N	392	-0-	-42	-0-	392	2			N	-0-					-0-
11	210 N	170	-0-	-40	-0-	170	2			N	-0-					-0-
12	310 N	157	-0-	-153	-0-	157	2			N	-0-					-0-
01	403 N	190	-0-	-213	-0-	190	2			N	-0-					-0-
02	168 N	161	-0-	-7	-0-	161	2			N	-0-					-0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II WELL #: 3R RRCID -> 229414 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11060 - 12359

09	1860 N	1563	-0-	-297	-0-	1563	2			N	-0-					-0-
10	1798 N	1518	-0-	-280	-0-	1518	2			N	-0-					-0-
11	1650 N	1587	-0-	-63	-0-	1587	2			N	-0-					-0-
12	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	2			N	-0-					-0-
01	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	2			N	-0-					-0-
02	1484 N	1260	-0-	-224	-0-	1260	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 229425 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 12647 PERF.11323 - 12582

09	5760 X	5136	-0-	-624	-0-	5136	2			N	-0-					-0-
10	5952 X	4662	-0-	-1290	-0-	4662	2			N	-0-					-0-
11	5669 X	5669	-0-	-0-	-0-	5669	2			N	-0-					-0-
12	5704 X	5628	-0-	-76	-0-	5628	2			N	-0-					-0-
01	5489 X	5489	-0-	-0-	-0-	5489	2			N	-0-					-0-
02	5292 X	4061	-0-	-1231	-0-	4061	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COOPER WELL #: 3 RRCID -> 229508 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 12530 PERF.10760 - 12258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	2186	2			N	-0-					-0-
10	1178	N	1172	-0-	-6	-0-	1172	2			N	-0-					-0-
11	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2			N	-0-					-0-
12	2263	N	1163	-0-	-1100	-0-	1163	2			N	-0-					-0-
01	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			N	-0-					-0-
*02	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	2			N	-0-					-0-

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
09	1856	X	1856	-0-	-0-	-0-	1856	2			N	-0-					72
10	1829	X	1829	-0-	-0-	-0-	1829	2			N	-0-					72
11	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2030	2	22	9	N	20					92
12	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1934	2	9	9	N	8					100
01	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	2			N	-0-					100
02	1484	N	1116	-0-	-368	-0-	1107	2	9	9	N	8					108

ORAND #1 WELL #: 3 RRCID -> 229514 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 12514 PERF.10980 - 12160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2670	N	1606	-0-	-1064	-0-	1606	2			N	-0-					91
10	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	2507	2			N	-0-					91
11	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	2364	2			N	-0-					91
12	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	2423	2			N	-0-					91
01	2511	N	2308	-0-	-203	-0-	2308	2			N	-0-					91
02	2212	N	1767	-0-	-445	-0-	1767	2			N	-0-					91

CAPPS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 229529 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11519 - 12620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	3347	2			N	-0-					-0-
10	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	3483	2	13	4	N	-0-					-0-
11	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	3281	2	36	4	N	-0-					-0-
12	3472	X	3295	-0-	-177	-0-	3258	2	37	4	N	-0-					-0-
01	3503	X	3314	-0-	-189	-0-	3282	2	32	4	N	-0-					-0-
02	3164	X	1651	-0-	-1513	-0-	1651	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2 WELL #: 7 RRCID -> 229531 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 12229 PERF.10600 - 12037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	2			N	-0-					-0-
10	1922	N	1696	-0-	-226	-0-	1696	2			N	-0-					-0-
11	2580	N	1759	-0-	-821	-0-	1759	2			N	-0-					-0-
12	1891	N	1269	-0-	-622	-0-	1269	2			N	-0-					-0-
01	1705	N	1489	-0-	-216	-0-	1489	2			N	-0-					-0-
02	1652	N	932	-0-	-720	-0-	932	2			N	-0-					-0-

HILL, F. E. III WELL #: 5 RRCID -> 229547 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 12355 PERF.10876 - 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
09	5010	X	4506	-0-	-504	-0-	4506	2			N	-0-					-0-
10	5146	X	5065	-0-	-81	-0-	5065	2			N	-0-					-0-
11	4950	X	4768	-0-	-182	-0-	4768	2			N	-0-					-0-
12	5053	X	4938	-0-	-115	-0-	4938	2			N	-0-					-0-
01	5053	X	4807	-0-	-246	-0-	4807	2			N	-0-					-0-
02	4564	X	4002	-0-	-562	-0-	4002	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 229668 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 12307 PERF.10982 - 12099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2760	X	2302	-0-	-458	-0-	2302	2			N	-0-					-0-
10	2387	X	2003	-0-	-384	-0-	2003	2			N	-0-					-0-
11	2310	X	2287	-0-	-23	-0-	2287	2			N	-0-					-0-
12	2387	X	2306	-0-	-81	-0-	2306	2			N	-0-					-0-
01	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	2345	2			N	-0-					-0-
02	2128	N	1616	-0-	-512	-0-	1616	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 229677 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 12943 PERF.11474 - 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
09	2676 X	2676	-0-	-0-	-0-	2676	2		N	-0-			-0-
10	2980 X	2980	-0-	-0-	-0-	2980	2		N	-0-			-0-
11	2948 X	2948	-0-	-0-	-0-	2948	2		N	-0-			-0-
12	2728 X	2425	-0-	-303	-0-	2425	2		N	-0-			-0-
01	2728 N	2281	-0-	-447	-0-	2281	2		N	-0-			-0-
02	2464 N	1347	-0-	-1117	-0-	1347	2		N	-0-			-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 229679 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11311 - 12466

09	2040 N	1935	-0-	-105	-0-	1935	2		N	-0-			-0-
10	1891 N	1731	-0-	-160	-0-	1731	2		N	-0-			-0-
11	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	2		N	-0-			-0-
12	2015 N	1916	-0-	-99	-0-	1916	2		N	-0-			-0-
01	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	2		N	-0-			-0-
*02	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2		N	-0-			-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 229846 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 12667 PERF.11382 - 12485

09	1080 N	946	-0-	-134	-0-	946	2		N	-0-			-0-
10	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2		N	-0-			-0-
11	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2		N	-0-			-0-
12	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2		N	-0-			-0-
01	2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	2039	2		N	-0-			-0-
*02	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	2		N	-0-			-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 229888 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 12704 PERF.10840 - 12570

09	1470 N	1173	-0-	-297	-0-	1173	2		N	-0-			-0-
10	1643 N	863	-0-	-780	-0-	863	2		N	-0-			-0-
11	1380 N	832	-0-	-548	-0-	832	2		N	-0-			-0-
12	1209 N	785	-0-	-424	-0-	785	2		N	-0-			-0-
01	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2		N	-0-			-0-
02	784 N	662	-0-	-122	-0-	662	2		N	-0-			-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 229902 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 12716 PERF.11404 - 12520

09	2310 N	1849	-0-	-461	-0-	1849	2		N	-0-			-0-
10	2449 N	238	-0-	-2211	-0-	238	2		N	-0-			-0-
11	2250 N	3	-0-	-2247	-0-	3	2		N	-0-			-0-
12	1922 N	-0-	-0-	-1922	-0-				N	-0-			-0-
01	248 N	29	-0-	-219	-0-	29	2		N	-0-			-0-
02	3 N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-			-0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 229904 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 12555 PERF.11039 - 12451

09	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2		N	-0-			-0-
10	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	2		N	-0-			-0-
11	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2		N	-0-			-0-
12	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	2		N	-0-			-0-
01	1736 N	1481	-0-	-255	-0-	1481	2		N	-0-			-0-
*02	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	2		N	-0-			-0-

JONES, L. V. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 229909 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 12414 PERF.10940 - 12230

09	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	2		N	-0-			5
10	2223 N	2223	-0-	-0-	-0-	2223	2		N	-0-			5
11	1680 N	1616	-0-	-64	-0-	1616	2		N	-0-			5
12	1736 N	1542	-0-	-194	-0-	1542	2		N	-0-			5
01	1736 N	1492	-0-	-244	-0-	1492	2		N	-0-			5
02	1512 N	958	-0-	-554	-0-	958	2		N	-0-			5

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CURRY GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229926 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 12660 PERF.11265 - 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
09	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-					-0-
10	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
12	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
01	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
02	56	N	54	-0-	-2	-0-	54	2			N	-0-					-0-

SENTER WELL #: 4 RRCID -> 229928 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 12286 PERF.10650 - 12186

09	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			N	-0-					-0-
10	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			N	-0-					-0-
11	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			N	-0-					-0-
12	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			N	-0-					-0-
01	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					-0-
*02	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					-0-

SARTOR GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 229930 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 14327 PERF.12650 - 14230

09	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	3126	2			N	-0-					-0-
10	2646	X	2646	-0-	-0-	-0-	2646	2			N	-0-					-0-
11	1988	X	1988	-0-	-0-	-0-	1988	2			N	-0-					-0-
12	1048	X	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			N	-0-					-0-
01	4342	X	4342	-0-	-0-	-0-	4342	2			N	-0-					-0-
02	420	X	145	-0-	-275	-0-	145	2			N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 229935 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 12654 PERF.11310 - 12542

09	3330	X	2511	-0-	-819	-0-	2511	2			N	-0-					-0-
10	3441	X	2060	-0-	-1381	-0-	2060	2			N	-0-					-0-
11	3150	X	2483	-0-	-667	-0-	2483	2			N	-0-					-0-
12	3069	X	2526	-0-	-543	-0-	2526	2			N	-0-					-0-
01	2604	X	2392	-0-	-212	-0-	2392	2			N	-0-					-0-
02	2352	X	1508	-0-	-844	-0-	1508	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 229941 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 12344 PERF.11658 - 12072

09	2640	X	2019	-0-	-621	-0-	2019	2			N	-0-					-0-
10	2604	N	2301	-0-	-303	-0-	2301	2			N	-0-					-0-
11	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	2330	2			N	-0-					-0-
12	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	2235	2			N	-0-					-0-
01	2294	N	2182	-0-	-112	-0-	2182	2			N	-0-					-0-
02	2184	N	739	-0-	-1445	-0-	739	2			N	-0-					-0-

ORAND -A- WELL #: 2 RRCID -> 229968 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11471 - 12585

09	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1521	2	60	4	N	-0-					-0-
10	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1137	2	16	4	N	-0-					-0-
11	1770	N	1198	-0-	-572	-0-	1152	2	46	4	N	-0-					-0-
12	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1686	2	48	4	N	-0-					-0-
01	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1560	2	48	4	N	-0-					-0-
02	1064	N	950	-0-	-114	-0-	914	2	36	4	N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 229974 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 12136 PERF.11474 - 11935

09	2379	X	2379	-0-	-0-	-0-	2379	2			N	-0-					-0-
10	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	2458	2			N	-0-					-0-
11	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	2323	2			N	-0-					-0-
12	2449	N	1974	-0-	-475	-0-	1974	2			N	-0-					-0-
01	2449	N	2016	-0-	-433	-0-	2016	2			N	-0-					-0-
02	2156	N	1722	-0-	-434	-0-	1722	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WILLIFORD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 229983 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10600 - 11918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					-0-
10	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					-0-
11	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					-0-
12	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					-0-
01	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					-0-
*02	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 230028 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 12886 PERF.11454 - 12742

09	1950	N	1793	-0-	-157	-0-	1793	2			N	-0-					-0-
10	1953	N	1471	-0-	-482	-0-	1471	2			N	-0-					-0-
11	2010	N	1033	-0-	-977	-0-	1033	2			N	-0-					-0-
12	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	2			N	-0-					-0-
01	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	2			N	-0-					-0-
*02	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 230029 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 12830 PERF.11462 - 12607

09	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			N	-0-					-0-
10	1178	N	1127	-0-	-51	-0-	1127	2			N	-0-					-0-
11	1410	N	1175	-0-	-235	-0-	1175	2			N	-0-					-0-
12	1395	N	922	-0-	-473	-0-	922	2			N	-0-					-0-
01	1116	N	902	-0-	-214	-0-	902	2			N	-0-					-0-
02	1092	N	747	-0-	-345	-0-	747	2			N	-0-					-0-

WILLIFORD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230111 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 12110 PERF.10589 - 11836

09	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			N	-0-					-0-
10	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	2			N	-0-					-0-
11	750	N	274	-0-	-476	-0-	274	2			N	-0-					-0-
12	775	N	329	-0-	-446	-0-	329	2			N	-0-					-0-
01	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			N	-0-					-0-
*02	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	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

09	90	N	55	-0-	-35	-0-	55	2			N	-0-					-0-
10	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					-0-
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
12	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					-0-
01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
*02	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-

HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 230184 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 12476 PERF.11297 - 12361

09	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	2			N	-0-					-0-
10	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	2			N	-0-					-0-
11	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	2			N	-0-					-0-
12	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	2			N	-0-					-0-
01	1798	N	1687	-0-	-111	-0-	1687	2			N	-0-					-0-
02	1624	N	1460	-0-	-164	-0-	1460	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

09	3450	X	2871	-0-	-579	-0-	2871	2			N	-0-					-0-
10	3565	X	1969	-0-	-1596	-0-	1969	2			N	-0-					-0-
11	3450	X	3204	-0-	-246	-0-	3204	2			N	-0-					-0-
12	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	3634	2			N	-0-					-0-
01	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	3576	2			N	-0-					-0-
02	2996	X	2495	-0-	-501	-0-	2495	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230186 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 12541 PERF.11167 - 12415

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	2			N	-0-					-0-
10	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2			N	-0-					-0-
11	1440 N	1236	-0-	-204	-0-	1236	2			N	-0-					-0-
12	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2			N	-0-					-0-
01	1488 N	1027	-0-	-461	-0-	1027	2			N	-0-					-0-
*02	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			N	-0-					-0-

HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 230198 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 12910 PERF.10400 - 12679

09	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	2			N	-0-					-0-
10	1922 N	1758	-0-	-164	-0-	1758	2			N	-0-					-0-
11	1920 N	1784	-0-	-136	-0-	1784	2			N	-0-					-0-
12	1891 N	1838	-0-	-53	-0-	1838	2			N	-0-					-0-
01	1767 N	1730	-0-	-37	-0-	1730	2			N	-0-					-0-
02	1652 N	1376	-0-	-276	-0-	1376	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 230279 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 12575 PERF.11293 - 12371

09	2985 X	2985	-0-	-0-	-0-	2985	2			N	-0-					-0-
10	3131 X	2339	-0-	-792	-0-	2339	2			N	-0-					-0-
11	3030 X	2669	-0-	-361	-0-	2669	2			N	-0-					-0-
12	3131 X	2553	-0-	-578	-0-	2553	2			N	-0-					-0-
01	3100 X	2886	-0-	-214	-0-	2886	2			N	-0-					-0-
02	2800 X	2218	-0-	-582	-0-	2218	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 230287 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 12595 PERF.11306 - 12428

09	4219 X	4219	-0-	-0-	-0-	4219	2			N	-0-					-0-
10	4205 X	4205	-0-	-0-	-0-	4205	2			N	-0-					-0-
11	3910 X	3910	-0-	-0-	-0-	3910	2			N	-0-					-0-
12	4105 X	4105	-0-	-0-	-0-	4105	2			N	-0-					-0-
01	4503 X	4503	-0-	-0-	-0-	4503	2			N	-0-					-0-
02	3640 X	3602	-0-	-38	-0-	3602	2			N	-0-					-0-

ZENO KING GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230430 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 12376 PERF.11012 - 12162

09	3270 X	3174	-0-	-96	-0-	3174	2			N	-0-					-0-
10	3846 X	3846	-0-	-0-	-0-	3846	2			N	-0-					-0-
11	3338 X	3338	-0-	-0-	-0-	3338	2			N	-0-					-0-
12	4006 X	4006	-0-	-0-	-0-	4006	2			N	-0-					-0-
01	3396 X	3396	-0-	-0-	-0-	3396	2			N	-0-					-0-
02	3052 X	2810	-0-	-242	-0-	2810	2			N	-0-					-0-

JONES, MARTHA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230431 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 11775 PERF. 7791 - 7831

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WYNNE, H. E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230438 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9488 - 9852

09	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					-0-
10	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					-0-
11	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					-0-
12	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-
01	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-
*02	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	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 #: 7 RRCID -> 230452 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11302 - 12690

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3900 X	1907	-0-	-1993	-0-	1907	2			N	-0-					-0-
10	3689 X	2175	-0-	-1514	-0-	2175	2			N	-0-					-0-
11	3510 X	3341	-0-	-169	-0-	3341	2			N	-0-					-0-
12	3596 X	2232	-0-	-1364	-0-	2232	2			N	-0-					-0-
01	3534 X	2967	-0-	-567	-0-	2967	2			N	-0-					-0-
02	3108 X	1090	-0-	-2018	-0-	1090	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 230459 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 12212 PERF.11604 - 12062

09	2429 N	2429	-0-	-0-	-0-	2429	2			N	-0-					-0-
10	2325 N	2089	-0-	-236	-0-	2089	2			N	-0-					-0-
11	2100 N	2058	-0-	-42	-0-	2058	2			N	-0-					-0-
12	2511 N	2052	-0-	-459	-0-	2052	2			N	-0-					-0-
01	2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	2219	2			N	-0-					-0-
02	1932 N	1636	-0-	-296	-0-	1636	2			N	-0-					-0-

WILLIFORD GAS UNIT NO.1 WELL #: 6 RRCID -> 231242 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 12527 PERF.11046 - 12279

09	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	2			N	-0-					56
10	1922 N	1558	-0-	-364	-0-	1558	2			N	-0-					56
11	1650 N	1247	-0-	-403	-0-	1247	2			N	-0-					56
12	1798 N	1023	-0-	-775	-0-	1023	2			N	-0-					56
01	1550 N	1061	-0-	-489	-0-	1030	2	31	9	N	28					84
02	1176 N	869	-0-	-307	-0-	869	2			N	-0-					84

TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 231244 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 12637 PERF.11277 - 12388

09	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	2			N	-0-					17
10	1488 N	597	-0-	-891	-0-	597	2			N	-0-					17
11	1440 N	825	-0-	-615	-0-	825	2			N	-0-					17
12	1488 N	798	-0-	-690	-0-	798	2			N	-0-					17
01	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2			N	-0-					17
*02	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			N	-0-					17

ROGERS GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 231331 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 12090 PERF.11552 - 12011

09	1290 N	1111	-0-	-179	-0-	1111	2			N	-0-					-0-
10	1798 N	1280	-0-	-518	-0-	1280	2			N	-0-					-0-
11	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2			N	-0-					-0-
12	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	2			N	-0-					-0-
01	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			N	-0-					-0-
02	1428 N	1313	-0-	-115	-0-	1313	2			N	-0-					-0-

TEAGUE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 231356 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 11540 PERF.11238 - 11430

09	2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	62	1	2083	2	N	-0-					-0-
10	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	55	1	1818	2	N	-0-					-0-
11	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	58	1	1923	2	N	-0-					-0-
12	2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	64	1	2150	2	N	-0-					-0-
01	2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	62	1	2067	2	N	-0-					-0-
02	1344 N	984	-0-	-360	-0-	29	1	955	2	N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 231508 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 12505 PERF.11212 - 12312

09	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
10	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
11	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
12	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
01	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-
*02	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HUMPHRIES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 231852 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 12618 PERF.10998 - 12507

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	2154	2		N	-0-			51
10	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	2		N	-0-			51
11	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	2		N	-0-			51
12	2232 N	1834	-0-	-398	-0-	1834	2		N	-0-			51
01	2077 N	1962	-0-	-115	-0-	1962	2		N	-0-			51
*02	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	2		N	-0-			51

WINFREE GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 231879 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 12614 PERF.11340 - 12436

09	3187 X	3187	-0-	-0-	-0-	3187	2		N	-0-			-0-
10	3038 X	3038	-0-	-0-	-0-	3038	2		N	-0-			-0-
11	3157 X	3157	-0-	-0-	-0-	3157	2		N	-0-			-0-
12	3023 X	3023	-0-	-0-	-0-	3023	2		N	-0-			-0-
01	3384 X	3384	-0-	-0-	-0-	3384	2		N	-0-			-0-
02	2380 X	2095	-0-	-285	-0-	2095	2		N	-0-			-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 231880 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 12690 PERF.11365 - 12486

09	2578 X	2578	-0-	-0-	-0-	2578	2		N	-0-			-0-
10	3075 X	3075	-0-	-0-	-0-	3075	2		N	-0-			-0-
11	3604 X	3604	-0-	-0-	-0-	3604	2		N	-0-			-0-
12	2699 X	2699	-0-	-0-	-0-	2699	2		N	-0-			-0-
01	3081 X	3081	-0-	-0-	-0-	3081	2		N	-0-			-0-
*02	1900 X	1900	-0-	-0-	-0-	1900	2		N	-0-			-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 231928 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11076 - 12209

09	3162 X	3162	-0-	-0-	-0-	3162	2		N	-0-			-0-
10	3123 X	3123	-0-	-0-	-0-	3123	2		N	-0-			-0-
11	3090 X	3034	-0-	-56	-0-	3034	2		N	-0-			-0-
12	3255 X	3126	-0-	-129	-0-	3126	2		N	-0-			-0-
01	3255 X	3205	-0-	-50	-0-	3205	2		N	-0-			-0-
*02	2960 X	2960	-0-	-0-	-0-	2960	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

09	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2		N	-0-			-0-
10	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	2		N	-0-			-0-
11	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2		N	-0-			-0-
12	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2		N	-0-			-0-
01	155 N	106	-0-	-49	-0-	106	2		N	-0-			-0-
02	140 N	24	-0-	-116	-0-	24	2		N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 232008 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 12405 PERF.10856 - 12299

09	1890 X	1404	-0-	-486	-0-	1404	2		N	-0-			-0-
10	1953 X	1410	-0-	-543	-0-	1410	2		N	-0-			-0-
11	1710 X	1313	-0-	-397	-0-	1313	2		N	-0-			-0-
12	1582 X	1582	-0-	-0-	-0-	1582	2		N	-0-			-0-
01	1457 X	1134	-0-	-323	-0-	1134	2		N	-0-			-0-
02	1232 N	1026	-0-	-206	-0-	1026	2		N	-0-			-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 232123 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11599 - 12050

09	2123 X	2123	-0-	-0-	-0-	2123	2		N	-0-			-0-
10	2175 X	2175	-0-	-0-	-0-	2175	2		N	-0-			-0-
11	2130 X	2130	-0-	-0-	-0-	2130	2		N	-0-			-0-
12	2201 X	2186	-0-	-15	-0-	2186	2		N	-0-			-0-
01	2223 X	2223	-0-	-0-	-0-	2223	2		N	-0-			-0-
02	1988 N	1715	-0-	-273	-0-	1715	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 #: 28 RRCID -> 232178 COMPL. DATE 10/06/2009 TOTAL DEPTH 12688 PERF.10418 - 11406

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1530 N	1336	-0-	-194	-0-	1336	2			N	-0-					-0-
10	1364 N	1306	-0-	-58	-0-	1306	2			N	-0-					-0-
11	1410 N	876	-0-	-534	-0-	876	2			N	-0-					-0-
12	1395 N	1319	-0-	-76	-0-	1319	2			N	-0-					-0-
01	1302 N	1193	-0-	-109	-0-	1193	2			N	-0-					-0-
*02	890 N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 232374 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 12366 PERF.11694 - 12185

09	5010 X	3432	-0-	-1578	-0-	3432	2			N	-0-					-0-
10	5177 X	4748	-0-	-429	-0-	4748	2			N	-0-					-0-
11	5010 X	4248	-0-	-762	-0-	4248	2			N	-0-					-0-
12	4619 X	4491	-0-	-128	-0-	4491	2			N	-0-					-0-
01	5529 X	5529	-0-	-0-	-0-	5529	2			N	-0-					-0-
02	4284 X	2768	-0-	-1516	-0-	2768	2			N	-0-					-0-

HILL, F. E. III WELL #: 3 RRCID -> 232457 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 12404 PERF.10901 - 11414

09	3150 X	3001	-0-	-149	-0-	3001	2			N	-0-					9
10	3255 X	3014	-0-	-241	-0-	3014	2			N	-0-					9
11	3150 X	1488	-0-	-1662	-0-	1488	2			N	-0-					9
12	3756 X	3756	-0-	-0-	-0-	3756	2			N	-0-					9
01	3183 X	3183	-0-	-0-	-0-	3183	2			N	-0-					9
02	2800 X	1927	-0-	-873	-0-	1927	2			N	-0-					9

CURRY GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 232459 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 12857 PERF.11377 - 12715

09	5040 X	4794	-0-	-246	-0-	4794	2			N	-0-					-0-
10	5208 X	3905	-0-	-1303	-0-	3905	2			N	-0-					-0-
11	5130 X	4609	-0-	-521	-0-	4609	2			N	-0-					-0-
12	5301 X	3711	-0-	-1590	-0-	3711	2			N	-0-					-0-
01	5301 X	3843	-0-	-1458	-0-	3843	2			N	-0-					-0-
02	4480 X	2053	-0-	-2427	-0-	2053	2			N	-0-					-0-

PERSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233015 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 12360 PERF.10927 - 12208

09	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					-0-
10	341 N	242	-0-	-99	-0-	242	2			N	-0-					-0-
11	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-
12	465 N	330	-0-	-135	-0-	330	2			N	-0-					-0-
01	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
02	476 N	144	-0-	-332	-0-	144	2			N	-0-					-0-

PENN-SENTER WELL #: 3 RRCID -> 233024 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 12659 PERF.11088 - 12430

09	3125 X	3125	-0-	-0-	-0-	3125	2			N	-0-					-0-
10	3224 X	2110	-0-	-1114	-0-	2110	2			N	-0-					-0-
11	3120 X	2215	-0-	-905	-0-	2215	2			N	-0-					-0-
12	3224 X	1336	-0-	-1888	-0-	1336	2			N	-0-					-0-
01	3224 X	1546	-0-	-1678	-0-	1546	2			N	-0-					-0-
02	2912 X	831	-0-	-2081	-0-	831	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 233256 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 12420 PERF.11783 - 12199

09	1260 N	1011	-0-	-249	-0-	1011	2			N	-0-					-0-
10	1302 N	446	-0-	-856	-0-	446	2			N	-0-					-0-
11	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2			N	-0-					-0-
12	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			N	-0-					-0-
01	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					-0-
02	1176 N	722	-0-	-454	-0-	722	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 #: 21 RRCID -> 233263 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 12480 PERF.11175 - 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
09	3150	X	3006	-0-	-144	-0-	3006	2			N	-0-					-0-
10	3069	X	2680	-0-	-389	-0-	2680	2			N	-0-					-0-
11	2970	X	2448	-0-	-522	-0-	2448	2			N	-0-					-0-
12	3100	X	2408	-0-	-692	-0-	2408	2			N	-0-					-0-
01	3100	X	2263	-0-	-837	-0-	2263	2			N	-0-					-0-
02	2800	X	1404	-0-	-1396	-0-	1404	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	2			N	-0-					-0-
10	1767	N	405	-0-	-1362	-0-	405	2			N	-0-					-0-
11	1890	N	1197	-0-	-693	-0-	1197	2			N	-0-					-0-
12	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	2			N	-0-					-0-
01	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	2			N	-0-					-0-
*02	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2 WELL #: 9 RRCID -> 233268 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 12832 PERF.11353 - 12564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2310	N	1838	-0-	-472	-0-	1838	2			N	-0-					-0-
10	2325	N	1689	-0-	-636	-0-	1689	2			N	-0-					-0-
11	2070	N	1667	-0-	-403	-0-	1667	2			N	-0-					-0-
12	2821	N	2821	-0-	-0-	-0-	2821	2			N	-0-					-0-
01	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	2			N	-0-					-0-
02	1568	N	894	-0-	-674	-0-	894	2			N	-0-					-0-

ROUSE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233321 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10719 - 11406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					138
10	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					138
11	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					138
12	465	N	387	-0-	-78	-0-	387	2			N	-0-					138
01	434	N	380	-0-	-54	-0-	380	2			N	-0-					138
02	364	N	345	-0-	-19	-0-	345	2			N	-0-					138

CURRY GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 233328 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 12802 PERF.11331 - 12510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7020	X	6193	-0-	-827	-0-	6193	2			N	-0-					37
10	7254	X	5346	-0-	-1908	-0-	5346	2			N	-0-					37
11	6690	X	5635	-0-	-1055	-0-	5635	2			N	-0-					37
12	7106	X	7106	-0-	-0-	-0-	7106	2			N	-0-					37
01	6913	X	6007	-0-	-906	-0-	6007	2			N	-0-					37
02	5768	X	4416	-0-	-1352	-0-	4416	2			N	-0-					37

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
09	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	4116	2			N	-0-					-0-
10	3968	X	3626	-0-	-342	-0-	3626	2			N	-0-					-0-
11	3900	X	2	-0-	-3898	-0-	2	2			N	-0-					-0-
12	4247	X	1305	-0-	-2942	-0-	1305	2			N	-0-					-0-
01	4247	X	1321	-0-	-2926	-0-	1321	2			N	-0-					-0-
02	3836	X	1487	-0-	-2349	-0-	1487	2			N	-0-					-0-

IVY, ATHEL GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 233360 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 12107 PERF.12600 - 15104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5036	X	5036	-0-	-0-	-0-	5036	2			N	-0-					-0-
10	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	4419	2			N	-0-					-0-
11	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	3531	2			N	-0-					-0-
12	5785	X	5785	-0-	-0-	-0-	5785	2			N	-0-					-0-
01	5389	X	5389	-0-	-0-	-0-	5389	2			N	-0-					-0-
02	3080	X	1437	-0-	-1643	-0-	1437	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COOPER WELL #: 6 RRCID -> 233486 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 12530 PERF.11214 - 12269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5630	X	5630	-0-	-0-	-0-	5630	2			N	-0-					45
10	5053	X	4727	-0-	-326	-0-	4727	2			N	-0-					45
11	4890	X	4779	-0-	-111	-0-	4779	2			N	-0-					45
12	5053	X	3729	-0-	-1324	-0-	3729	2			N	-0-					45
01	5193	X	5193	-0-	-0-	-0-	5193	2			N	-0-					45
02	4564	X	3513	-0-	-1051	-0-	3513	2			N	-0-					45

WINFREE GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 233490 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 13020 PERF.11554 - 11980

09	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	2			N	-0-					-0-
10	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2			N	-0-					-0-
11	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	2			N	-0-					-0-
12	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2			N	-0-					-0-
01	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	2			N	-0-					-0-
02	1148	N	788	-0-	-360	-0-	788	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 233491 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 12080 PERF.11310 - 11740

09	2400	X	2032	-0-	-368	-0-	2032	2			N	-0-					-0-
10	2449	X	572	-0-	-1877	-0-	572	2			N	-0-					-0-
11	2408	X	2408	-0-	-0-	-0-	2408	2			N	-0-					-0-
12	2418	X	2406	-0-	-12	-0-	2406	2			N	-0-					-0-
01	2418	X	2310	-0-	-108	-0-	2310	2			N	-0-					-0-
02	2240	N	1043	-0-	-1197	-0-	1043	2			N	-0-					-0-

CAT CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233528 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 12958 PERF.11462 - 11905

09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 233531 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11229 - 12408

09	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			N	-0-					-0-
10	1426	N	1395	-0-	-31	-0-	1395	2			N	-0-					-0-
11	1290	N	1099	-0-	-191	-0-	1099	2			N	-0-					-0-
12	1457	N	659	-0-	-798	-0-	659	2			N	-0-					-0-
01	1395	N	875	-0-	-520	-0-	875	2			N	-0-					-0-
02	1036	N	726	-0-	-310	-0-	726	2			N	-0-					-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 233702 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 12726 PERF.11400 - 12560

09	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2127	2			N	-0-					-0-
10	2139	N	1457	-0-	-682	-0-	1457	2			N	-0-					-0-
11	2070	N	2059	-0-	-11	-0-	2059	2			N	-0-					-0-
12	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	2174	2			N	-0-					-0-
01	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2245	2			N	-0-					-0-
02	1932	N	1339	-0-	-593	-0-	1339	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 233703 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 12180 PERF.11600 - 11964

09	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					-0-
10	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					-0-
11	480	N	382	-0-	-98	-0-	382	2			N	-0-					-0-
12	527	N	479	-0-	-48	-0-	479	2			N	-0-					-0-
01	496	N	487	-0-	-9	-0-	487	2			N	-0-					-0-
02	364	N	336	-0-	-28	-0-	336	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 #: 9 RRCID -> 233704 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11072 - 12205

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2606 X	2606	-0-	-0-	-0-	2606	2			N	-0-					-0-
10	2666 X	2152	-0-	-514	-0-	2152	2			N	-0-					-0-
11	2640 X	2552	-0-	-88	-0-	2552	2			N	-0-					-0-
12	2728 X	2631	-0-	-97	-0-	2631	2			N	-0-					-0-
01	2728 X	2437	-0-	-291	-0-	2437	2			N	-0-					-0-
02	2380 N	1534	-0-	-846	-0-	1534	2			N	-0-					-0-

ORAND -A- WELL #: 3 RRCID -> 233729 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 12969 PERF.11428 - 12586

09	3780 X	3780	-0-	-0-	-0-	3720	2	60	4	N	-0-					-0-
10	4219 X	4219	-0-	-0-	-0-	4211	2	8	4	N	-0-					-0-
11	2280 X	1224	-0-	-1056	-0-	1202	2	22	4	N	-0-					-0-
12	9413 X	9413	-0-	-0-	-0-	9351	2	62	4	N	-0-					-0-
01	2356 X	1910	-0-	-446	-0-	1896	2	14	4	N	-0-					-0-
*02	7188 X	7188	-0-	-0-	-0-	7188	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 233744 COMPL. DATE 08/10/2015 TOTAL DEPTH 12965 PERF.11518 - 11956

09	2550 X	2550	-0-	-0-	-0-	2550	2			N	-0-					-0-
10	2542 X	2225	-0-	-317	-0-	2225	2			N	-0-					-0-
11	2629 X	2629	-0-	-0-	-0-	2629	2			N	-0-					-0-
12	2610 X	2610	-0-	-0-	-0-	2610	2			N	-0-					-0-
01	2542 X	2456	-0-	-86	-0-	2456	2			N	-0-					-0-
02	2296 X	2228	-0-	-68	-0-	2228	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 233747 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 12147 PERF.11487 - 11891

09	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2			N	-0-					-0-
10	1767 N	1252	-0-	-515	-0-	1252	2			N	-0-					-0-
11	1710 N	1294	-0-	-416	-0-	1294	2			N	-0-					-0-
12	1674 N	1017	-0-	-657	-0-	1017	2			N	-0-					-0-
01	1240 N	841	-0-	-399	-0-	841	2			N	-0-					-0-
*02	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2			N	-0-					-0-

HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 233748 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 12857 PERF.11448 - 12572

09	3470 X	3470	-0-	-0-	-0-	3470	2			N	-0-					-0-
10	3534 X	2721	-0-	-813	-0-	2721	2			N	-0-					-0-
11	3576 X	3576	-0-	-0-	-0-	3576	2			N	-0-					-0-
12	3596 X	3422	-0-	-174	-0-	3422	2			N	-0-					-0-
01	3596 X	2779	-0-	-817	-0-	2779	2			N	-0-					-0-
02	3332 X	2680	-0-	-652	-0-	2680	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

09	1350 N	589	-0-	-761	-0-	589	2			N	-0-					-0-
10	1395 N	196	-0-	-1199	-0-	196	2			N	-0-					-0-
11	870 N	746	-0-	-124	-0-	746	2			N	-0-					-0-
12	818 N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-					-0-
01	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2			N	-0-					-0-
*02	753 N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 234065 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 12527 PERF.11186 - 12400

09	3060 X	2691	-0-	-369	-0-	2691	2			N	-0-					-0-
10	3162 X	1849	-0-	-1313	-0-	1849	2			N	-0-					-0-
11	3060 X	2794	-0-	-266	-0-	2794	2			N	-0-					-0-
12	3038 X	2849	-0-	-189	-0-	2849	2			N	-0-					-0-
01	2979 X	2979	-0-	-0-	-0-	2979	2			N	-0-					-0-
02	2604 X	2336	-0-	-268	-0-	2336	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 #: 9 RRCID -> 234754 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 12616 PERF.11214 - 11396

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1380 N	1306	-0-	-74	-0-	1306	2			N	-0-					-0-
10	1767 N	601	-0-	-1166	-0-	601	2			N	-0-					-0-
11	1440 N	1201	-0-	-239	-0-	1201	2			N	-0-					-0-
12	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	2			N	-0-					-0-
01	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2			N	-0-					-0-
02	1120 N	1068	-0-	-52	-0-	1068	2			N	-0-					-0-

MCMICHAEL "B" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234840 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11148 - 12256

09	2749 X	2749	-0-	-0-	-0-	2749	2			N	-0-					39
10	2759 X	2633	-0-	-126	-0-	2633	2			N	-0-					39
11	2850 X	2674	-0-	-176	-0-	2674	2			N	-0-					39
12	2945 X	2237	-0-	-708	-0-	2237	2			N	-0-					39
01	2945 X	1049	-0-	-1896	-0-	1049	2			N	-0-					39
02	2492 N	507	-0-	-1985	-0-	507	2			N	-0-					39

BUTLER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 234865 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 12810 PERF.11423 - 12698

09	2238 N	1878	-0-	-360	-0-	1878	2			N	-0-					-0-
10	2449 X	1798	-0-	-651	-0-	1798	2			N	-0-					-0-
11	2370 X	1853	-0-	-517	-0-	1853	2			N	-0-					-0-
12	2449 X	1582	-0-	-867	-0-	1582	2			N	-0-					-0-
01	2449 X	1855	-0-	-594	-0-	1855	2			N	-0-					-0-
02	1764 X	1232	-0-	-532	-0-	1232	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 17H RRCID -> 234866 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 12192 PERF.12700 - 14250

09	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2			N	-0-					-0-
10	1488 N	1034	-0-	-454	-0-	1034	2			N	-0-					-0-
11	966 N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-					-0-
12	1767 N	724	-0-	-1043	-0-	724	2			N	-0-					-0-
01	1023 N	539	-0-	-484	-0-	539	2			N	-0-					-0-
02	896 N	352	-0-	-544	-0-	352	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 235613 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 12040 PERF.11526 - 11979

09	3000 N	2181	-0-	-819	317	2181	2			N	-0-					-0-
10	2852 X	1943	-0-	-909	-0-	1943	2			N	-0-					-0-
11	2760 X	2282	-0-	-478	-0-	2282	2			N	-0-					-0-
12	2852 X	2309	-0-	-543	-0-	2309	2			N	-0-					-0-
01	2697 X	2174	-0-	-523	-0-	2174	2			N	-0-					-0-
02	2128 X	1308	-0-	-820	-0-	1308	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 235616 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 12544 PERF.11201 - 12339

09	2362 N	2362	-0-	-0-	-0-	2362	2			N	-0-					-0-
10	2294 N	1166	-0-	-1128	-0-	1166	2			N	-0-					-0-
11	2696 N	2696	-0-	-0-	-0-	2696	2			N	-0-					-0-
12	2503 N	2503	-0-	-0-	-0-	2503	2			N	-0-					-0-
01	2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	2214	2			N	-0-					-0-
02	2380 N	1520	-0-	-860	-0-	1520	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

09	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					60
10	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					60
11	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					60
12	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					60
01	248 N	247	-0-	-1	-0-	247	2			N	-0-					60
02	224 N	211	-0-	-13	-0-	211	2			N	-0-					60

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 235719 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 12415 PERF.10936 - 11967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1020	N	809	-0-	-211	-0-	809	2			N	-0-					26
10	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-					26
11	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-					26
12	837	N	831	-0-	-6	-0-	831	2			N	-0-					26
01	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			N	-0-					26
*02	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					26

BARNETT GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 235835 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 12785 PERF.11455 - 12618

09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 235881 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 12935 PERF.11473 - 12660

09	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			N	-0-					-0-
10	1333	N	882	-0-	-451	-0-	882	2			N	-0-					-0-
11	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			N	-0-					-0-
12	1302	N	942	-0-	-360	-0-	942	2			N	-0-					-0-
01	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					-0-
02	1008	N	588	-0-	-420	-0-	588	2			N	-0-					-0-

CAPPS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236035 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 13188 PERF.11582 - 12708

09	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	2			N	-0-					-0-
10	2170	N	1958	-0-	-212	-0-	1958	2			N	-0-					-0-
11	1980	N	1898	-0-	-82	-0-	1898	2			N	-0-					-0-
12	2108	N	1547	-0-	-561	-0-	1547	2			N	-0-					-0-
01	1953	N	1083	-0-	-870	-0-	1083	2			N	-0-					-0-
02	1764	N	800	-0-	-964	-0-	800	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

09	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2			N	-0-					21
10	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-					21
11	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					21
12	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					21
01	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					21
*02	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	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

09	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			N	-0-					-0-
10	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			N	-0-					-0-
11	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2			N	-0-					-0-
12	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			N	-0-					-0-
01	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			N	-0-					-0-
*02	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					-0-

ORAND -A- WELL #: 5 RRCID -> 237238 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 13134 PERF.11660 - 12258

09	2880	X	2869	-0-	-11	-0-	2809	2	60	4	N	-0-					-0-
10	2976	X	2827	-0-	-149	-0-	2765	2	62	4	N	-0-					-0-
11	2790	X	2414	-0-	-376	-0-	2354	2	60	4	N	-0-					-0-
12	2976	X	2392	-0-	-584	-0-	2330	2	62	4	N	-0-					-0-
01	2976	X	2347	-0-	-629	-0-	2291	2	56	4	N	-0-					-0-
02	2184	N	1684	-0-	-500	-0-	1684	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 237736 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 12468 PERF.11014 - 12186

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	3210 X	2404	-0-	-806	-0-	2404	2		N	-0-			85
10	3162 X	2786	-0-	-376	-0-	2786	2		N	-0-			85
11	2880 X	2048	-0-	-832	-0-	2048	2		N	-0-			85
12	2914 X	2215	-0-	-699	-0-	2215	2		N	-0-			85
01	2790 X	1340	-0-	-1450	-0-	1340	2		N	-0-			85
02	2520 X	1115	-0-	-1405	-0-	1115	2		N	-0-			85

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 238971 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 12865 PERF.11489 - 12561

09	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	2		N	-0-			-0-
10	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2		N	-0-			-0-
11	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2		N	-0-			-0-
12	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2		N	-0-			-0-
01	620 N	172	-0-	-448	-0-	172	2		N	-0-			-0-
02	308 N	102	-0-	-206	-0-	102	2		N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 238972 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 12558 PERF.11162 - 12324

09	3270 X	2889	-0-	-381	-0-	2889	2		N	-0-			-0-
10	3379 X	2394	-0-	-985	-0-	2394	2		N	-0-			-0-
11	3090 X	2941	-0-	-149	-0-	2941	2		N	-0-			-0-
12	3131 X	2140	-0-	-991	-0-	2140	2		N	-0-			-0-
01	3910 X	3910	-0-	-0-	-0-	3910	2		N	-0-			-0-
02	2744 X	2235	-0-	-509	-0-	2235	2		N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 238978 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 11790 PERF. 8548 - 11401

09	6996 X	6996	-0-	-0-	-0-	6996	2		N	-0-			-0-
10	7223 X	5727	-0-	-1496	-0-	5727	2		N	-0-			-0-
11	6990 X	4177	-0-	-2813	-0-	4177	2		N	-0-			-0-
12	7223 X	3704	-0-	-3519	-0-	3704	2		N	-0-			-0-
01	7223 X	3919	-0-	-3304	-0-	3919	2		N	-0-			-0-
02	6524 X	2282	-0-	-4242	-0-	2282	2		N	-0-			-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 240351 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 12570 PERF.12252 - 12377

09	1710 N	1701	-0-	-9	-0-	1701	2		N	-0-			-0-
10	1953 N	1107	-0-	-846	-0-	1107	2		N	-0-			-0-
11	2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	2		N	-0-			-0-
12	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	2		N	-0-			-0-
01	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	2		N	-0-			-0-
02	1904 N	963	-0-	-941	-0-	963	2		N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 240368 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 11743 PERF.10664 - 11395

09	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2		N	-0-			-0-
10	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2		N	-0-			-0-
11	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2		N	-0-			-0-
12	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2		N	-0-			-0-
01	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2		N	-0-			-0-
*02	2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	2181	2		N	-0-			-0-

MIDDLETON, RUBY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 240448 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 12290 PERF.10956 - 11961

09	3300 X	2970	-0-	-330	-0-	2970	2		N	-0-			24
10	3410 X	3114	-0-	-296	-0-	3114	2		N	-0-			24
11	3090 X	2769	-0-	-321	-0-	2769	2		N	-0-			24
12	3379 X	3379	-0-	-0-	-0-	3379	2		N	-0-			24
01	3131 X	2785	-0-	-346	-0-	2785	2		N	-0-			24
02	2800 X	2275	-0-	-525	-0-	2275	2		N	-0-			24

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 240544 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 12637 PERF.11244 - 12392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					-0-
10	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					-0-
11	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					-0-
12	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-
01	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					-0-
*02	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 240546 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 12315 PERF.11683 - 12180

09	2970	X	2686	-0-	-284	-0-	2686	2			N	-0-					-0-
10	2750	X	2750	-0-	-0-	-0-	2750	2			N	-0-					-0-
11	2670	X	2575	-0-	-95	-0-	2575	2			N	-0-					-0-
12	2790	X	2404	-0-	-386	-0-	2404	2			N	-0-					-0-
01	2790	X	2119	-0-	-671	-0-	2119	2			N	-0-					-0-
02	2520	X	2329	-0-	-191	-0-	2329	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 240671 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11462 - 12582

09	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	2			N	-0-					-0-
10	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	2			N	-0-					-0-
11	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	2413	2			N	-0-					-0-
12	2077	N	1692	-0-	-385	-0-	1692	2			N	-0-					-0-
01	1922	N	1415	-0-	-507	-0-	1415	2			N	-0-					-0-
02	2016	N	1257	-0-	-759	-0-	1257	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 241173 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 12630 PERF.11322 - 12476

09	1440	N	986	-0-	-454	-0-	986	2			N	-0-					-0-
10	1240	N	866	-0-	-374	-0-	866	2			N	-0-					-0-
11	1140	N	958	-0-	-182	-0-	958	2			N	-0-					-0-
12	1023	N	976	-0-	-47	-0-	976	2			N	-0-					-0-
01	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			N	-0-					-0-
02	896	N	497	-0-	-399	-0-	497	2			N	-0-					-0-

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 241232 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 12318 PERF.10747 - 12022

09	1470	X	1001	-0-	-469	-0-	1001	2			N	-0-					114
10	1550	X	1431	-0-	-119	-0-	1431	2			N	-0-					114
11	1500	X	1318	-0-	-182	-0-	1318	2			N	-0-					114
12	1550	X	1259	-0-	-291	-0-	1259	2			N	-0-					114
01	1426	X	1229	-0-	-197	-0-	1229	2			N	-0-					114
02	1232	N	573	-0-	-659	-0-	573	2			N	-0-					114

CURRY GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 241234 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 12678 PERF.11275 - 12443

09	3000	N	3000	-0-	-0-	100	3000	2			N	-0-					-0-
10	2976	N	2509	-0-	-467	-0-	2509	2			N	-0-					-0-
11	3000	X	1921	-0-	-1079	-0-	1921	2			N	-0-					-0-
12	3100	X	2342	-0-	-758	-0-	2342	2			N	-0-					-0-
01	3100	X	2027	-0-	-1073	-0-	2027	2			N	-0-					-0-
02	2800	X	1767	-0-	-1033	-0-	1767	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 241497 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 12154 PERF.11545 - 12042

09	7890	X	6840	-0-	-1050	-0-	6840	2			N	-0-					-0-
10	7812	X	7755	-0-	-57	-0-	7755	2			N	-0-					-0-
11	7200	X	6809	-0-	-391	-0-	6809	2			N	-0-					-0-
12	7440	X	6840	-0-	-600	-0-	6840	2			N	-0-					-0-
01	7750	X	6688	-0-	-1062	-0-	6688	2			N	-0-					-0-
02	7000	X	4542	-0-	-2458	-0-	4542	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 #: 14 RRCID -> 241498 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 12651 PERF.11210 - 12556

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4110 X	4065	-0-	-45	-0-	4065	2			N	-0-					-0-
10	4515 X	4515	-0-	-0-	-0-	4515	2			N	-0-					-0-
11	3780 X	3468	-0-	-312	-0-	3468	2			N	-0-					-0-
12	4216 X	2889	-0-	-1327	-0-	2889	2			N	-0-					-0-
01	4495 X	3549	-0-	-946	-0-	3549	2			N	-0-					-0-
02	4060 X	1936	-0-	-2124	-0-	1936	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 241652 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 12255 PERF.11601 - 12064

09	3780 X	2266	-0-	-1514	-0-	2266	2			N	-0-					-0-
10	3906 X	2955	-0-	-951	-0-	2955	2			N	-0-					-0-
11	3780 X	3390	-0-	-390	-0-	3390	2			N	-0-					-0-
12	3348 X	2356	-0-	-992	-0-	2356	2			N	-0-					-0-
01	3062 X	3062	-0-	-0-	-0-	3062	2			N	-0-					-0-
02	3164 X	1294	-0-	-1870	-0-	1294	2			N	-0-					-0-

BONNER, J. WELL #: 10 RRCID -> 241720 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11632 - 11992

09	2434 X	2434	-0-	-0-	-0-	2434	2			Y	-0-					-0-
10	2480 X	2167	-0-	-313	-0-	2167	2			Y	-0-					-0-
11	3211 X	3211	-0-	-0-	-0-	3211	2			Y	-0-					-0-
12	2570 X	2570	-0-	-0-	-0-	2570	2			Y	-0-					-0-
01	2806 X	2806	-0-	-0-	-0-	2806	2			Y	-0-					-0-
02	2996 X	1766	-0-	-1230	-0-	1766	2			Y	-0-					-0-

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 241773 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 12770 PERF.11351 - 12612

09	3570 X	3418	-0-	-152	-0-	3418	2			N	-0-					-0-
10	3720 X	3387	-0-	-333	-0-	3387	2			N	-0-					-0-
11	3600 X	3275	-0-	-325	-0-	3275	2			N	-0-					-0-
12	3720 X	3279	-0-	-441	-0-	3279	2			N	-0-					-0-
01	3658 X	3210	-0-	-448	-0-	3210	2			N	-0-					-0-
02	3192 X	2406	-0-	-786	-0-	2406	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 241778 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 12520 PERF.11206 - 12371

09	1710 N	1561	-0-	-149	-0-	1561	2			N	-0-					7
10	1767 N	1702	-0-	-65	-0-	1702	2			N	-0-					7
11	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	2			N	-0-					7
12	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	2			N	-0-					7
01	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	2			N	-0-					7
02	1708 N	683	-0-	-1025	-0-	683	2			N	-0-					7

CLARKE GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 241780 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 12415 PERF.11641 - 12134

09	2550 N	2192	-0-	-358	-0-	2192	2			N	-0-					-0-
10	2500 N	2500	-0-	-0-	-0-	2500	2			N	-0-					-0-
11	2790 N	2195	-0-	-595	-0-	2195	2			N	-0-					-0-
12	2710 N	2710	-0-	-0-	-0-	2710	2			N	-0-					-0-
01	2511 N	2065	-0-	-446	-0-	2065	2			N	-0-					-0-
*02	2507 N	2507	-0-	-0-	-0-	2507	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 241783 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 12134 PERF.11327 - 11802

09	2520 X	1904	-0-	-616	-0-	1904	2			N	-0-					-0-
10	2604 X	1287	-0-	-1317	-0-	1287	2			N	-0-					-0-
11	3346 X	3346	-0-	-0-	-0-	3346	2			N	-0-					-0-
12	2820 X	2820	-0-	-0-	-0-	2820	2			N	-0-					-0-
01	2678 X	2678	-0-	-0-	-0-	2678	2			N	-0-					-0-
02	3136 X	1432	-0-	-1704	-0-	1432	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 #: 11 RRCID -> 241818 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 12606 PERF.11182 - 12338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			N	-0-					-0-

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 241819 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 12667 PERF.11246 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENDERSON-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
09	4170	X	3331	-0-	-839	-0-	3331	2			N	-0-					-0-
10	4309	X	1543	-0-	-2766	-0-	1543	2			N	-0-					-0-
11	4170	X	3700	-0-	-470	-0-	3700	2			N	-0-					-0-
12	3441	X	3418	-0-	-23	-0-	3418	2			N	-0-					-0-
01	3441	X	3055	-0-	-386	-0-	3055	2			N	-0-					-0-
02	3444	X	1675	-0-	-1769	-0-	1675	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 241905 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 12383 PERF.11665 - 12169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	2			N	-0-					-0-
10	2480	N	1132	-0-	-1348	-0-	1132	2			N	-0-					-0-
11	2070	N	1407	-0-	-663	-0-	1407	2			N	-0-					-0-
12	2108	N	1811	-0-	-297	-0-	1811	2			N	-0-					-0-
01	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2			N	-0-					-0-
*02	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 241911 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11661 - 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
09	2490	X	2153	-0-	-337	-0-	2153	2			N	-0-					-0-
10	2573	X	2335	-0-	-238	-0-	2335	2			N	-0-					-0-
11	2490	X	1381	-0-	-1109	-0-	1381	2			N	-0-					-0-
12	2592	X	2592	-0-	-0-	-0-	2592	2			N	-0-					-0-
01	2325	X	2245	-0-	-80	-0-	2245	2			N	-0-					-0-
*02	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 241916 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 12659 PERF.11334 - 12472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	3324	2			N	-0-					-0-
10	1867	X	1867	-0-	-0-	-0-	1867	2			N	-0-					-0-
11	2119	X	2119	-0-	-0-	-0-	2119	2			N	-0-					-0-
12	2251	X	2251	-0-	-0-	-0-	2251	2			N	-0-					-0-
01	2301	X	2301	-0-	-0-	-0-	2301	2			N	-0-					-0-
*02	1967	X	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 242944 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 12249 PERF.11533 - 12028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3570	X	3510	-0-	-60	-0-	3510	2			N	-0-					-0-
10	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	3617	2			N	-0-					-0-
11	4020	X	3405	-0-	-615	-0-	3405	2			N	-0-					-0-
12	4154	X	3607	-0-	-547	-0-	3607	2			N	-0-					-0-
01	4154	X	3533	-0-	-621	-0-	3533	2			N	-0-					-0-
02	3276	X	1974	-0-	-1302	-0-	1974	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TEAGUE GAS UNIT 3 WELL #: 4 RRCID -> 243006 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 11654 PERF.10053 - 11478

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	38	1	1273	2	N	-0-					-0-
10	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	40	1	1327	2	N	-0-					-0-
11	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	40	1	1344	2	N	-0-					-0-
12	2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	59	1	1983	2	N	-0-					-0-
01	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	59	1	1974	2	N	-0-					-0-
02	1064 N	963	-0-	-101	-0-	28	1	935	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

09	2523 X	2523	-0-	-0-	-0-	2523	2			N	-0-					-0-
10	1922 X	1531	-0-	-391	-0-	1526	2	5	4	N	-0-					-0-
11	1860 N	339	-0-	-1521	-0-	331	2	8	4	N	-0-					-0-
12	1922 N	1327	-0-	-595	-0-	1313	2	14	4	N	-0-					-0-
01	1519 N	130	-0-	-1389	-0-	130	2			N	-0-					-0-
*02	2800 N	2805	-0-	5	5	2805	2			N	-0-					-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 243542 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11148 - 11380

09	2820 X	1877	-0-	-943	-0-	1877	2			N	-0-					-0-
10	2759 X	2627	-0-	-132	-0-	2627	2			N	-0-					-0-
11	2698 X	2698	-0-	-0-	-0-	2698	2			N	-0-					-0-
12	2759 X	2547	-0-	-212	-0-	2547	2			N	-0-					-0-
01	2759 X	2198	-0-	-561	-0-	2198	2			N	-0-					-0-
02	2520 X	1488	-0-	-1032	-0-	1488	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 243561 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 12180 PERF.11487 - 11944

09	2280 N	2054	-0-	-226	-0-	2054	2			N	-0-					-0-
10	2356 N	1877	-0-	-479	-0-	1877	2			N	-0-					-0-
11	2190 N	1903	-0-	-287	-0-	1903	2			N	-0-					-0-
12	2108 N	1753	-0-	-355	-0-	1753	2			N	-0-					-0-
01	1891 N	1720	-0-	-171	-0-	1720	2			N	-0-					-0-
02	1764 N	1123	-0-	-641	-0-	1123	2			N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 243808 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 12631 PERF.11300 - 12520

09	2570 X	2570	-0-	-0-	-0-	2570	2			N	-0-					-0-
10	2511 X	2031	-0-	-480	-0-	2031	2			N	-0-					-0-
11	2430 X	1789	-0-	-641	-0-	1789	2			N	-0-					-0-
12	2511 N	2372	-0-	-139	-0-	2372	2			N	-0-					-0-
01	2897 N	2897	-0-	-0-	-0-	2897	2			N	-0-					-0-
02	1680 N	1432	-0-	-248	-0-	1432	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 243810 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 12695 PERF.11346 - 12533

09	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
10	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-
11	210 N	203	-0-	-7	-0-	203	2			N	-0-					-0-
12	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					-0-
01	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					-0-
*02	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 243811 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 12711 PERF.11345 - 12590

09	330 N	133	-0-	-197	-0-	133	2			N	-0-					-0-
10	341 N	252	-0-	-89	-0-	252	2			N	-0-					-0-
11	330 N	212	-0-	-118	-0-	212	2			N	-0-					-0-
12	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-
01	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-
*02	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	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 #: 13 RRCID -> 243812 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 12245 PERF.11492 - 11891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	2			N	-0-					-0-
10	1829	N	1329	-0-	-500	-0-	1329	2			N	-0-					-0-
11	1800	N	1680	-0-	-120	-0-	1680	2			N	-0-					-0-
12	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1985	2			N	-0-					-0-
01	1333	N	1184	-0-	-149	-0-	1184	2			N	-0-					-0-
02	1568	N	1325	-0-	-243	-0-	1325	2			N	-0-					-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 244060 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 12422 PERF.11139 - 12302

09	3870	X	2901	-0-	-969	-0-	2901	2			N	-0-					-0-
10	3782	X	2592	-0-	-1190	-0-	2592	2			N	-0-					-0-
11	4280	X	4280	-0-	-0-	-0-	4280	2			N	-0-					-0-
12	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	3976	2			N	-0-					-0-
01	3782	X	2740	-0-	-1042	-0-	2740	2			N	-0-					-0-
02	4004	X	2814	-0-	-1190	-0-	2814	2			N	-0-					-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 244061 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 12779 PERF.11414 - 12606

09	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2			N	-0-					-0-
10	1240	N	686	-0-	-554	-0-	686	2			N	-0-					-0-
11	1710	N	758	-0-	-952	-0-	758	2			N	-0-					-0-
12	1736	N	1055	-0-	-681	-0-	1055	2			N	-0-					-0-
01	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	2			N	-0-					-0-
02	700	N	655	-0-	-45	-0-	655	2			N	-0-					-0-

CAPPS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 244066 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 12770 PERF.11339 - 12508

09	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					-0-
10	248	N	199	-0-	-49	-0-	199	2			N	-0-					-0-
11	240	N	162	-0-	-78	-0-	162	2			N	-0-					-0-
12	279	N	139	-0-	-140	-0-	139	2			N	-0-					-0-
01	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
02	140	N	135	-0-	-5	-0-	135	2			N	-0-					-0-

MCMICHAEL "B" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 244076 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 12410 PERF.10962 - 12068

09	5190	X	4466	-0-	-724	-0-	4466	2			N	-0-					-0-
10	4836	X	4648	-0-	-188	-0-	4648	2			N	-0-					-0-
11	4680	X	4416	-0-	-264	-0-	4416	2			N	-0-					-0-
12	4780	X	4780	-0-	-0-	-0-	4780	2			N	-0-					-0-
01	4863	X	4863	-0-	-0-	-0-	4863	2			N	-0-					-0-
02	4200	X	3119	-0-	-1081	-0-	3119	2			N	-0-					-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 244666 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 12388 PERF.11052 - 12246

09	2940	X	2921	-0-	-19	-0-	2921	2			N	-0-					-0-
10	3038	X	2029	-0-	-1009	-0-	2029	2			N	-0-					-0-
11	2940	X	1815	-0-	-1125	-0-	1815	2			N	-0-					-0-
12	3038	X	1885	-0-	-1153	-0-	1885	2			N	-0-					-0-
01	3007	X	1784	-0-	-1223	-0-	1784	2			N	-0-					-0-
02	2716	X	1400	-0-	-1316	-0-	1400	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 244680 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 12040 PERF.11489 - 11960

09	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	3459	2			N	-0-					-0-
10	3441	X	3194	-0-	-247	-0-	3194	2			N	-0-					-0-
11	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	3470	2			N	-0-					-0-
12	3565	X	2524	-0-	-1041	-0-	2524	2			N	-0-					-0-
01	3565	X	5	-0-	-3560	-0-	5	2			N	-0-					-0-
02	3220	X	-0-	-0-	-3220	-0-					N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

IRVIN GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 244681 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 12785 PERF.11392 - 12639

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3240 X	2324	-0-	-916	-0-	2324	2			N	-0-					-0-
10	3348 X	2015	-0-	-1333	-0-	2015	2			N	-0-					-0-
11	3240 X	2592	-0-	-648	-0-	2592	2			N	-0-					-0-
12	2945 X	2477	-0-	-468	-0-	2477	2			N	-0-					-0-
01	2945 X	2594	-0-	-351	-0-	2594	2			N	-0-					-0-
02	2408 X	1888	-0-	-520	-0-	1888	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

09	7770 X	7059	-0-	-711	-0-	7059	2			N	-0-					-0-
10	8029 X	7873	-0-	-156	-0-	7873	2			N	-0-					-0-
11	7770 X	7338	-0-	-432	-0-	7338	2			N	-0-					-0-
12	7843 X	7170	-0-	-673	-0-	7170	2			N	-0-					-0-
01	7874 X	7231	-0-	-643	-0-	7231	2			N	-0-					-0-
02	7112 X	5995	-0-	-1117	-0-	5995	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 244951 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 12205 PERF.11600 - 12074

09	3535 X	3535	-0-	-0-	-0-	3535	2			N	-0-					-0-
10	3173 X	3173	-0-	-0-	-0-	3173	2			N	-0-					-0-
11	2454 X	2454	-0-	-0-	-0-	2454	2			N	-0-					-0-
12	3612 X	3612	-0-	-0-	-0-	3612	2			N	-0-					-0-
01	3146 X	3146	-0-	-0-	-0-	3146	2			N	-0-					-0-
02	1960 X	1656	-0-	-304	-0-	1656	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 244959 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 11978 PERF.11368 - 11738

09	2940 X	2714	-0-	-226	-0-	2714	2			N	-0-					-0-
10	3038 X	2462	-0-	-576	-0-	2462	2			N	-0-					-0-
11	2940 X	2540	-0-	-400	-0-	2540	2			N	-0-					-0-
12	2883 X	2655	-0-	-228	-0-	2655	2			N	-0-					-0-
01	2790 X	2545	-0-	-245	-0-	2545	2			N	-0-					-0-
02	2520 X	2153	-0-	-367	-0-	2153	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 244960 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 11725 PERF. 8587 - 11280

09	5432 X	5432	-0-	-0-	-0-	5432	2			N	-0-					-0-
10	5208 X	4402	-0-	-806	-0-	4402	2			N	-0-					-0-
11	5310 X	4424	-0-	-886	-0-	4424	2			N	-0-					-0-
12	5611 X	4485	-0-	-1126	-0-	4485	2			N	-0-					-0-
01	5611 X	4437	-0-	-1174	-0-	4437	2			N	-0-					-0-
02	5068 X	3332	-0-	-1736	-0-	3332	2			N	-0-					-0-

HUGH REED "A" WELL #: 2 RRCID -> 245007 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 12688 PERF.11377 - 12526

09	450 N	339	-0-	-111	-0-	339	2			N	-0-					-0-
10	403 N	132	-0-	-271	-0-	132	2			N	-0-					-0-
11	360 N	89	-0-	-271	-0-	89	2			N	-0-					-0-
12	341 N	94	-0-	-247	-0-	94	2			N	-0-					-0-
01	124 N	111	-0-	-13	-0-	111	2			N	-0-					-0-
*02	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	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

09	1890 N	1330	-0-	-560	-0-	1330	2			N	-0-					-0-
10	2046 N	249	-0-	-1797	-0-	249	2			N	-0-					-0-
11	1710 N	845	-0-	-865	-0-	845	2			N	-0-					-0-
12	1364 N	673	-0-	-691	-0-	673	2			N	-0-					-0-
01	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-
02	784 N	261	-0-	-523	-0-	261	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 #: 6H RRCID -> 247425 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 12117 PERF.11116 - 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
09	6060 X	5893	-0-	-167	-0-	5893	2			N	-0-					-0-
10	6107 X	6030	-0-	-77	-0-	6030	2			N	-0-					-0-
11	5730 X	5695	-0-	-35	-0-	5695	2			N	-0-					-0-
12	6076 X	6063	-0-	-13	-0-	6063	2			N	-0-					-0-
01	6076 X	5987	-0-	-89	-0-	5987	2			N	-0-					-0-
02	5488 X	4651	-0-	-837	-0-	4651	2			N	-0-					-0-

SCARBOROUGH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247473 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10142 - 11053

09	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					46
10	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					46
11	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					46
12	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					46
01	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					46
02	112 N	73	-0-	-39	-0-	73	2			N	-0-					46

IRVIN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 247474 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 12559 PERF.11271 - 12393

09	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	2			N	-0-					-0-
10	1333 N	905	-0-	-428	-0-	905	2			N	-0-					-0-
11	2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	2			N	-0-					-0-
12	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	2			N	-0-					-0-
01	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2			N	-0-					-0-
02	1932 N	1355	-0-	-577	-0-	1355	2			N	-0-					-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 247798 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 12578 PERF.11202 - 12366

09	1980 X	-0-	-0-	-1980	-0-					N	-0-					-0-
10	1519 X	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					-0-
11	7261 X	7261	-0-	-0-	-0-	7261	2			N	-0-					-0-
12	14173 X	14173	-0-	-0-	-0-	14173	2			N	-0-					-0-
01	10308 X	10308	-0-	-0-	-0-	10308	2			N	-0-					-0-
*02	4571 X	4571	-0-	-0-	-0-	4571	2			N	-0-					-0-

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 247802 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 12655 PERF.11132 - 12232

09	750 N	559	-0-	-191	-0-	559	2			N	-0-					51
10	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					51
11	750 N	642	-0-	-108	-0-	642	2			N	-0-					51
12	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					51
01	682 N	657	-0-	-25	-0-	657	2			N	-0-					51
02	588 N	304	-0-	-284	-0-	304	2			N	-0-					51

CURRY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 247878 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 12580 PERF.11174 - 12460

09	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	2			N	-0-					-0-
10	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	2			N	-0-					-0-
11	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	2			N	-0-					-0-
12	1798 N	1592	-0-	-206	-0-	1592	2			N	-0-					-0-
01	1798 N	1697	-0-	-101	-0-	1697	2			N	-0-					-0-
02	1596 N	1396	-0-	-200	-0-	1396	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 247922 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11350 - 11742

09	390 N	342	-0-	-48	-0-	342	2			N	-0-					-0-
10	589 N	128	-0-	-461	-0-	128	2			N	-0-					-0-
11	690 N	258	-0-	-432	-0-	258	2			N	-0-					-0-
12	341 N	245	-0-	-96	-0-	245	2			N	-0-					-0-
01	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
*02	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	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 #: 20 RRCID -> 247925 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 12555 PERF.11182 - 12392

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	3840 X	3345	-0-	-495	-0-	3345	2		N	-0-			-0-
10	3844 X	2168	-0-	-1676	-0-	2168	2		N	-0-			-0-
11	3540 X	3367	-0-	-173	-0-	3367	2		N	-0-			-0-
12	3472 X	3100	-0-	-372	-0-	3100	2		N	-0-			-0-
01	3472 X	2929	-0-	-543	-0-	2929	2		N	-0-			-0-
02	3136 X	1913	-0-	-1223	-0-	1913	2		N	-0-			-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 247927 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 12567 PERF.11135 - 12345

09	3647 X	3647	-0-	-0-	-0-	3647	2		N	-0-			-0-
10	3112 X	3112	-0-	-0-	-0-	3112	2		N	-0-			-0-
11	4124 X	4124	-0-	-0-	-0-	4124	2		N	-0-			-0-
12	3822 X	3822	-0-	-0-	-0-	3822	2		N	-0-			-0-
01	3530 X	3530	-0-	-0-	-0-	3530	2		N	-0-			-0-
*02	2612 X	2612	-0-	-0-	-0-	2612	2		N	-0-			-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2 WELL #: 10 RRCID -> 247929 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 12683 PERF.11330 - 12454

09	4160 X	4160	-0-	-0-	-0-	4160	2		N	-0-			-0-
10	3028 X	3028	-0-	-0-	-0-	3028	2		N	-0-			-0-
11	4265 X	4265	-0-	-0-	-0-	4265	2		N	-0-			-0-
12	3742 X	3742	-0-	-0-	-0-	3742	2		N	-0-			-0-
01	3536 X	3536	-0-	-0-	-0-	3536	2		N	-0-			-0-
*02	3298 X	3298	-0-	-0-	-0-	3298	2		N	-0-			-0-

HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 247997 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 12515 PERF.10372 - 12438

09	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2		N	-0-			-0-
10	1054 N	921	-0-	-133	-0-	921	2		N	-0-			-0-
11	821 N	821	-0-	-0-	-0-	821	2		N	-0-			-0-
12	1550 N	1499	-0-	-51	-0-	1499	2		N	-0-			-0-
01	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2		N	-0-			-0-
*02	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2		N	-0-			-0-

BOYD "A" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 247999 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 12317 PERF.11200 - 12295

09	5010 X	4742	-0-	-268	-0-	4742	2		N	-0-			-0-
10	5177 X	3290	-0-	-1887	-0-	3290	2		N	-0-			-0-
11	5246 X	5246	-0-	-0-	-0-	5246	2		N	-0-			-0-
12	5146 X	5060	-0-	-86	-0-	5060	2		N	-0-			-0-
01	5146 X	5059	-0-	-87	-0-	5059	2		N	-0-			-0-
02	4900 X	2977	-0-	-1923	-0-	2977	2		N	-0-			-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 248188 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 12841 PERF.11363 - 11895

09	2145 X	2145	-0-	-0-	-0-	2145	2		N	-0-			-0-
10	1982 X	1982	-0-	-0-	-0-	1982	2		N	-0-			-0-
11	2079 X	2079	-0-	-0-	-0-	2079	2		N	-0-			-0-
12	1881 X	1881	-0-	-0-	-0-	1881	2		N	-0-			-0-
01	1891 X	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2		N	-0-			-0-
*02	1248 X	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2		N	-0-			-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 248210 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 14676 PERF.12900 - 14550

09	978 N	978	-0-	-0-	-0-	978	2		N	-0-			-0-
10	961 N	823	-0-	-138	-0-	823	2		N	-0-			-0-
11	871 N	871	-0-	-0-	-0-	871	2		N	-0-			-0-
12	1023 N	986	-0-	-37	-0-	986	2		N	-0-			-0-
01	906 N	906	-0-	-0-	-0-	906	2		N	-0-			-0-
*02	894 N	894	-0-	-0-	-0-	894	2		N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

DOWELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248217 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 12554 PERF.10788 - 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
09	2010	N	1857	-0-	-153	-0-	1857	2			N	-0-					25
10	2108	N	1916	-0-	-192	-0-	1916	2			N	-0-					25
11	2010	N	1976	-0-	-34	-0-	1976	2			N	-0-					25
12	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1989	2			N	-0-					25
01	1922	N	1874	-0-	-48	-0-	1874	2			N	-0-					25
02	1848	N	1313	-0-	-535	-0-	1313	2			N	-0-					25

BOYD "A" WELL #: 4 RRCID -> 250549 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 12240 PERF.10951 - 12040

09	3600	X	2160	-0-	-1440	-0-	2160	2			N	-0-					-0-
10	3689	X	2243	-0-	-1446	-0-	2243	2			N	-0-					-0-
11	3570	X	2173	-0-	-1397	-0-	2173	2			N	-0-					-0-
12	3069	X	2199	-0-	-870	-0-	2199	2			N	-0-					-0-
01	2232	X	2123	-0-	-109	-0-	2123	2			N	-0-					-0-
02	2016	X	1599	-0-	-417	-0-	1599	2			N	-0-					-0-

BOYD "A" WELL #: 6 RRCID -> 250550 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 12304 PERF.10980 - 12087

09	5280	X	5195	-0-	-85	-0-	5195	2			N	-0-					-0-
10	5456	X	3787	-0-	-1669	-0-	3787	2			N	-0-					-0-
11	4950	X	3888	-0-	-1062	-0-	3888	2			N	-0-					-0-
12	5363	X	3902	-0-	-1461	-0-	3902	2			N	-0-					-0-
01	5363	X	3853	-0-	-1510	-0-	3853	2			N	-0-					-0-
02	4844	X	3109	-0-	-1735	-0-	3109	2			N	-0-					-0-

ORAND #1 WELL #: 4 RRCID -> 250578 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 12385 PERF.10592 - 12320

09	4590	X	3954	-0-	-636	-0-	3954	2			N	-0-					67
10	4712	X	4431	-0-	-281	-0-	4431	2			N	-0-					67
11	4530	X	3553	-0-	-977	-0-	3553	2			N	-0-					67
12	4185	X	4154	-0-	-31	-0-	4154	2			N	-0-					67
01	4433	X	2276	-0-	-2157	-0-	2253	2	23	9	N	21					88
02	4004	X	2703	-0-	-1301	-0-	2703	2			N	-0-					88

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 250843 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 12305 PERF.11008 - 12078

09	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	3192	2			N	-0-					-0-
10	3224	X	2827	-0-	-397	-0-	2827	2			N	-0-					-0-
11	3120	X	2668	-0-	-452	-0-	2668	2			N	-0-					-0-
12	3224	X	2615	-0-	-609	-0-	2615	2			N	-0-					-0-
01	3224	X	2106	-0-	-1118	-0-	2106	2			N	-0-					-0-
02	2912	X	2505	-0-	-407	-0-	2505	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 250864 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 11882 PERF.11313 - 11770

09	2251	X	2251	-0-	-0-	-0-	2251	2			N	-0-					-0-
10	2334	X	2334	-0-	-0-	-0-	2334	2			N	-0-					-0-
11	2521	X	2521	-0-	-0-	-0-	2521	2			N	-0-					-0-
12	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	3004	2			N	-0-					-0-
01	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	2807	2			N	-0-					-0-
02	2352	N	1313	-0-	-1039	-0-	1313	2			N	-0-					-0-

JOHN HENDERSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 250894 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 12688 PERF.11246 - 12522

09	1170	X	1149	-0-	-21	-0-	1149	2			N	-0-					-0-
10	1209	X	691	-0-	-518	-0-	691	2			N	-0-					-0-
11	1351	X	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2			N	-0-					-0-
12	1209	X	1040	-0-	-169	-0-	1040	2			N	-0-					-0-
01	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			N	-0-					-0-
02	1092	N	503	-0-	-589	-0-	503	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

JOHN HENDERSON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 250901 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 12708 PERF.11260 - 12496

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2490 X	2142	-0-	-348	-0-	2142	2			N	-0-					-0-
10	2573 X	2072	-0-	-501	-0-	2072	2			N	-0-					-0-
11	4079 X	4079	-0-	-0-	-0-	4079	2			N	-0-					-0-
12	3321 X	3321	-0-	-0-	-0-	3321	2			N	-0-					-0-
01	3321 X	3321	-0-	-0-	-0-	3321	2			N	-0-					-0-
02	2324 X	2304	-0-	-20	-0-	2304	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 250935 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11351 - 12500

09	4410 X	4293	-0-	-117	-0-	4293	2			N	-0-					-0-
10	4557 X	3459	-0-	-1098	-0-	3459	2			N	-0-					-0-
11	4410 X	3954	-0-	-456	-0-	3954	2			N	-0-					-0-
12	4706 X	4706	-0-	-0-	-0-	4706	2			N	-0-					-0-
01	4498 X	4498	-0-	-0-	-0-	4498	2			N	-0-					-0-
02	4004 X	3127	-0-	-877	-0-	3127	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2 WELL #: 11 RRCID -> 250997 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 12545 PERF.11230 - 12374

09	2188 X	2188	-0-	-0-	-0-	2188	2			N	-0-					-0-
10	1876 X	1876	-0-	-0-	-0-	1876	2			N	-0-					-0-
11	2197 X	2197	-0-	-0-	-0-	2197	2			N	-0-					-0-
12	2057 X	2057	-0-	-0-	-0-	2057	2			N	-0-					-0-
01	2125 X	2125	-0-	-0-	-0-	2125	2			N	-0-					-0-
*02	1486 X	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 251014 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 12658 PERF.11323 - 12532

09	660 N	648	-0-	-12	-0-	648	2			N	-0-					-0-
10	682 N	623	-0-	-59	-0-	623	2			N	-0-					-0-
11	842 N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					-0-
12	807 N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-					-0-
01	861 N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-					-0-
02	616 N	420	-0-	-196	-0-	420	2			N	-0-					-0-

WILLARD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 251015 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 12870 PERF.11528 - 12686

09	4717 X	4717	-0-	-0-	-0-	4717	2			N	-0-					-0-
10	4596 X	4596	-0-	-0-	-0-	4596	2			N	-0-					-0-
11	4533 X	4533	-0-	-0-	-0-	4533	2			N	-0-					-0-
12	4548 X	4548	-0-	-0-	-0-	4548	2			N	-0-					-0-
01	4708 X	4708	-0-	-0-	-0-	4708	2			N	-0-					-0-
02	3360 X	3088	-0-	-272	-0-	3088	2			N	-0-					-0-

ORAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 251031 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 12539 PERF.11114 - 12250

09	1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	1825	2	28	9	N	25					28
10	1767 N	1722	-0-	-45	-0-	1722	2			N	-0-					28
11	1830 N	1738	-0-	-92	-0-	1725	2	13	9	N	12					40
12	1922 N	1375	-0-	-547	-0-	1375	2			N	-0-					40
01	1736 N	930	-0-	-806	-0-	930	2			N	-0-					40
02	1624 N	1001	-0-	-623	-0-	1001	2			N	-0-					40

HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 251033 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 12571 PERF.11292 - 12512

09	3270 X	2127	-0-	-1143	-0-	2127	2			N	-0-					-0-
10	3100 X	2850	-0-	-250	-0-	2850	2			N	-0-					-0-
11	2905 X	2905	-0-	-0-	-0-	2905	2			N	-0-					-0-
12	2650 X	2650	-0-	-0-	-0-	2650	2			N	-0-					-0-
01	2852 X	2625	-0-	-227	-0-	2625	2			N	-0-					-0-
02	2716 X	1506	-0-	-1210	-0-	1506	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. 2 WELL #: 4 RRCID -> 251080 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 12636 PERF.11294 - 12410

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2349 X	2349	-0-	-0-	-0-	2349	2			N	-0-					-0-
10	2324 X	2324	-0-	-0-	-0-	2324	2			N	-0-					-0-
11	3440 X	3440	-0-	-0-	-0-	3440	2			N	-0-					-0-
12	3425 X	3425	-0-	-0-	-0-	3425	2			N	-0-					-0-
01	3412 X	3412	-0-	-0-	-0-	3412	2			N	-0-					-0-
*02	2034 X	2034	-0-	-0-	-0-	2034	2			N	-0-					-0-

PICKETT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 251248 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 12539 PERF.11169 - 12342

09	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
10	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
11	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					-0-
12	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-
01	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					-0-
02	560 N	262	-0-	-298	-0-	262	2			N	-0-					-0-

PICKETT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 251249 COMPL. DATE 07/14/2009 TOTAL DEPTH 12580 PERF.11170 - 12324

09	2100 X	2099	-0-	-1	-0-	2099	2			N	-0-					-0-
10	2694 X	2694	-0-	-0-	-0-	2694	2			N	-0-					-0-
11	2100 N	1600	-0-	-500	-0-	1600	2			N	-0-					-0-
12	2613 N	2613	-0-	-0-	-0-	2613	2			N	-0-					-0-
01	2170 N	2152	-0-	-18	-0-	2152	2			N	-0-					-0-
02	1484 N	1460	-0-	-24	-0-	1460	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 251284 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 12755 PERF.11258 - 12526

09	3510 X	1715	-0-	-1795	-0-	1715	2			N	-0-					-0-
10	2759 X	1949	-0-	-810	-0-	1949	2			N	-0-					-0-
11	2364 X	2364	-0-	-0-	-0-	2364	2			N	-0-					-0-
12	2294 X	1956	-0-	-338	-0-	1956	2			N	-0-					-0-
01	2294 X	2284	-0-	-10	-0-	2284	2			N	-0-					-0-
*02	2292 X	2292	-0-	-0-	-0-	2292	2			N	-0-					-0-

BOYD "A" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 251286 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 12447 PERF.11156 - 12296

09	2396 N	2396	-0-	-0-	-0-	2396	2			N	-0-					-0-
10	2477 N	2477	-0-	-0-	-0-	2477	2			N	-0-					-0-
11	2160 N	2002	-0-	-158	-0-	2002	2			N	-0-					-0-
12	2480 N	2180	-0-	-300	-0-	2180	2			N	-0-					-0-
01	2480 N	2418	-0-	-62	-0-	2418	2			N	-0-					-0-
*02	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 251287 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 12439 PERF.11794 - 12308

09	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	2			N	-0-					-0-
10	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	2			N	-0-					-0-
11	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	2			N	-0-					-0-
12	1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	2			N	-0-					-0-
01	1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	1989	2			N	-0-					-0-
02	1204 N	896	-0-	-308	-0-	896	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 251323 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11286 - 11790

09	5749 X	5749	-0-	-0-	-0-	5749	2			N	-0-					-0-
10	4699 X	4699	-0-	-0-	-0-	4699	2			N	-0-					-0-
11	6428 X	6428	-0-	-0-	-0-	6428	2			N	-0-					-0-
12	3999 X	3263	-0-	-736	-0-	3263	2			N	-0-					-0-
01	5887 X	5887	-0-	-0-	-0-	5887	2			N	-0-					-0-
02	3612 X	3080	-0-	-532	-0-	3080	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 #: 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
09	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					-0-
10	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					-0-
11	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-
12	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-
01	372	N	355	-0-	-17	-0-	355	2			N	-0-					-0-
02	336	N	215	-0-	-121	-0-	215	2			N	-0-					-0-

WILLIFORD "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 251399 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10934 - 12172

09	4713	X	4713	-0-	-0-	-0-	4713	2			N	-0-					30
10	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	3245	2			N	-0-					30
11	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	2846	2			N	-0-					30
12	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	2873	2			N	-0-					30
01	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	2912	2			N	-0-					30
*02	2054	X	2054	-0-	-0-	-0-	2054	2			N	-0-					30

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 251403 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 12693 PERF.11280 - 12462

09	1500	N	1346	-0-	-154	-0-	1346	2			N	-0-					-0-
10	1581	N	1349	-0-	-232	-0-	1349	2			N	-0-					-0-
11	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			N	-0-					-0-
12	1395	N	1119	-0-	-276	-0-	1119	2			N	-0-					-0-
01	1364	N	1187	-0-	-177	-0-	1187	2			N	-0-					-0-
02	1232	N	855	-0-	-377	-0-	855	2			N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 251406 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 12877 PERF.11373 - 12532

09	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	2888	2			N	-0-					-0-
10	2821	X	2245	-0-	-576	-0-	2245	2			N	-0-					-0-
11	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	2913	2			N	-0-					-0-
12	2976	X	2807	-0-	-169	-0-	2807	2			N	-0-					-0-
01	2976	X	2539	-0-	-437	-0-	2539	2			N	-0-					-0-
02	2716	N	1423	-0-	-1293	-0-	1423	2			N	-0-					-0-

CAPPS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 251463 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 12515 PERF.11571 - 15000

09	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	3653	2	30	4	N	-0-					-0-
10	3441	X	2055	-0-	-1386	-0-	2054	2	1	4	N	-0-					-0-
11	3330	X	1487	-0-	-1843	-0-	1477	2	10	4	N	-0-					-0-
12	3813	X	2429	-0-	-1384	-0-	2405	2	24	4	N	-0-					-0-
01	3813	X	3121	-0-	-692	-0-	3100	2	21	4	N	-0-					-0-
02	3444	X	1890	-0-	-1554	-0-	1887	2	3	4	N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 251655 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 12435 PERF.11814 - 12242

09	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
12	155	N	91	-0-	-64	-0-	91	2			N	-0-					-0-
01	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
*02	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-

HILL, F. E. III WELL #: 4H RRCID -> 251749 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 13605 PERF.10904 - 11372

09	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	2606	2			N	-0-					97
10	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	2678	2			N	-0-					97
11	2898	N	2898	-0-	-0-	-0-	2898	2			N	-0-					97
12	2993	N	2993	-0-	-0-	-0-	2993	2			N	-0-					97
01	3100	N	3236	-0-	136	136	3236	2			N	-0-					97
02	2548	N	2232	-0-	-316	-0-	2232	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	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
10	124	N	56	-0-	-68	-0-	56	2			N	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	1950	N	1875	-0-	-75	-0-	1838	2	37	9	N	34					39
10	1984	N	1482	-0-	-502	-0-	1482	2			N	-0-					39
11	1890	N	1419	-0-	-471	-0-	1419	2			N	-0-					39
12	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	2168	2			N	-0-					39
01	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	2			N	-0-					39
*02	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2			N	-0-					39

ZENO KING GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 252362 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 12616 PERF.10909 - 12298

09	1080	N	909	-0-	-171	-0-	909	2			N	-0-					141
10	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			N	-0-					141
11	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			N	-0-					141
12	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					141
01	1116	N	942	-0-	-174	-0-	942	2			N	-0-					141
02	1008	N	830	-0-	-178	-0-	830	2			N	-0-					141

ZENO KING GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 252365 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 12431 PERF.11005 - 12244

09	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			N	-0-					-0-
10	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			N	-0-					-0-
11	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-					-0-
12	868	N	858	-0-	-10	-0-	858	2			N	-0-					-0-
01	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-					-0-
02	784	N	381	-0-	-403	-0-	381	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 252436 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 12415 PERF.11174 - 12205

09	1500	N	1202	-0-	-298	-0-	1202	2			N	-0-					-0-
10	1581	N	1152	-0-	-429	-0-	1152	2			N	-0-					-0-
11	1260	N	763	-0-	-497	-0-	763	2			N	-0-					-0-
12	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	2271	2			N	-0-					-0-
01	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	2			N	-0-					-0-
*02	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2			N	-0-					-0-

L. V. JONES GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 252440 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11006 - 12178

09	2520	N	1243	-0-	-1277	-0-	1243	2			N	-0-					-0-
10	2387	N	981	-0-	-1406	-0-	981	2			N	-0-					-0-
11	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2			N	-0-					-0-
12	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	2			N	-0-					-0-
01	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	2275	2			N	-0-					-0-
*02	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	2			N	-0-					-0-

JOHN HENDERSON GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 252686 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 12838 PERF.11324 - 12632

09	2940	X	2783	-0-	-157	-0-	2783	2			N	-0-					-0-
10	3038	X	2962	-0-	-76	-0-	2962	2			N	-0-					-0-
11	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	3354	2			N	-0-					-0-
12	2883	X	2611	-0-	-272	-0-	2611	2			N	-0-					-0-
01	2976	X	2218	-0-	-758	-0-	2218	2			N	-0-					-0-
02	2884	X	422	-0-	-2462	-0-	422	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
09	1950	N	1888	-0-	-62	-0-	1888	2			N	-0-					-0-
10	1984	N	1875	-0-	-109	-0-	1875	2			N	-0-					-0-
11	1800	N	1761	-0-	-39	-0-	1761	2			N	-0-					-0-
12	2933	N	2933	-0-	-0-	-0-	2933	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	3454	-0-	354	354	3454	2			N	-0-					-0-
*02	2800	N	3051	-0-	251	605	3051	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 252874 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 12701 PERF.11318 - 12414

09	685	X	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					-0-
10	997	X	997	-0-	-0-	-0-	997	2			N	-0-					-0-
11	1957	X	1957	-0-	-0-	-0-	1957	2			N	-0-					-0-
12	1184	X	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			N	-0-					-0-
01	495	X	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					-0-
*02	1264	X	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			N	-0-					-0-

WILLIFORD "A" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 252875 COMPL. DATE 07/31/2009 TOTAL DEPTH 12320 PERF.10951 - 12125

09	4665	X	4665	-0-	-0-	-0-	4665	2			N	-0-					130
10	4723	X	4723	-0-	-0-	-0-	4723	2			N	-0-					130
11	4280	X	4280	-0-	-0-	-0-	4280	2			N	-0-					130
12	4402	X	4402	-0-	-0-	-0-	4402	2			N	-0-					130
01	4520	X	4520	-0-	-0-	-0-	4520	2			N	-0-					130
*02	15252	X	15252	-0-	-0-	-0-	15252	2			N	-0-					130

WINFREE GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 252883 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 12235 PERF.11674 - 12080

09	5195	X	5195	-0-	-0-	-0-	5195	2			N	-0-					-0-
10	4402	X	3712	-0-	-690	-0-	3712	2			N	-0-					-0-
11	4260	X	3985	-0-	-275	-0-	3985	2			N	-0-					-0-
12	4772	X	4772	-0-	-0-	-0-	4772	2			N	-0-					-0-
01	4402	X	4254	-0-	-148	-0-	4254	2			N	-0-					-0-
02	3976	X	2600	-0-	-1376	-0-	2600	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 252888 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11347 - 11785

09	1890	N	1867	-0-	-23	-0-	1867	2			N	-0-					-0-
10	1860	N	1472	-0-	-388	-0-	1472	2			N	-0-					-0-
11	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	2			N	-0-					-0-
12	1922	N	1683	-0-	-239	-0-	1683	2			N	-0-					-0-
01	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	2			N	-0-					-0-
02	1792	N	1242	-0-	-550	-0-	1242	2			N	-0-					-0-

BONNER, J. WELL #: 17 RRCID -> 252889 COMPL. DATE 08/10/2009 TOTAL DEPTH 12245 PERF.11516 - 11675

09	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
10	248	N	73	-0-	-175	-0-	73	2			N	-0-					-0-
11	180	N	175	-0-	-5	-0-	175	2			N	-0-					-0-
12	217	N	189	-0-	-28	-0-	189	2			N	-0-					-0-
01	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
02	168	N	96	-0-	-72	-0-	96	2			N	-0-					-0-

OWENS "C" WELL #: 4 RRCID -> 252901 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 12560 PERF.10669 - 12433

09	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2			N	-0-					-0-
10	1643	N	1592	-0-	-51	-0-	1592	2			N	-0-					-0-
11	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	2			N	-0-					-0-
12	1705	N	1674	-0-	-31	-0-	1674	2			N	-0-					-0-
01	1581	N	1312	-0-	-269	-0-	1312	2			N	-0-					-0-
02	1596	N	611	-0-	-985	-0-	611	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
09	1650	N	1633	-0-	-17	-0-	1633	2			N	-0-					-0-
10	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	2			N	-0-					-0-
11	1620	N	1563	-0-	-57	-0-	1563	2			N	-0-					-0-
12	1674	N	1516	-0-	-158	-0-	1516	2			N	-0-					-0-
01	1705	N	1499	-0-	-206	-0-	1499	2			N	-0-					-0-
02	1456	N	1256	-0-	-200	-0-	1256	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 252934 COMPL. DATE 08/30/2009 TOTAL DEPTH 12246 PERF.11624 - 12060

09	3210	X	2982	-0-	-228	-0-	2982	2			N	-0-					-0-
10	3255	X	2659	-0-	-596	-0-	2659	2			N	-0-					-0-
11	3090	X	2173	-0-	-917	-0-	2173	2			N	-0-					-0-
12	3193	X	2917	-0-	-276	-0-	2917	2			N	-0-					-0-
01	3069	X	2338	-0-	-731	-0-	2338	2			N	-0-					-0-
02	2772	X	1726	-0-	-1046	-0-	1726	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 253246 COMPL. DATE 10/06/2009 TOTAL DEPTH 12375 PERF.11657 - 12160

09	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	2797	2			N	-0-					-0-
10	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	3118	2			N	-0-					-0-
11	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	4050	2			N	-0-					-0-
12	2883	X	2480	-0-	-403	-0-	2480	2			N	-0-					-0-
01	3131	X	1359	-0-	-1772	-0-	1359	2			N	-0-					-0-
02	3248	X	2351	-0-	-897	-0-	2351	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 253248 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 11936 PERF.11366 - 11516

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACK, H. D.GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 253252 COMPL. DATE 10/29/2009 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11074 - 12249

09	3180	X	2666	-0-	-514	-0-	2666	2			N	-0-					-0-
10	3069	X	2960	-0-	-109	-0-	2960	2			N	-0-					-0-
11	2880	X	2429	-0-	-451	-0-	2429	2			N	-0-					-0-
12	2759	X	1670	-0-	-1089	-0-	1670	2			N	-0-					-0-
01	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	3869	2			N	-0-					-0-
02	2660	X	2052	-0-	-608	-0-	2052	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 253256 COMPL. DATE 10/18/2009 TOTAL DEPTH 11963 PERF.11282 - 11676

09	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	3121	2			N	-0-					-0-
10	2883	X	2715	-0-	-168	-0-	2715	2			N	-0-					-0-
11	2760	X	2550	-0-	-210	-0-	2550	2			N	-0-					-0-
12	3224	X	2685	-0-	-539	-0-	2685	2			N	-0-					-0-
01	3224	X	2672	-0-	-552	-0-	2672	2			N	-0-					-0-
02	2912	X	2310	-0-	-602	-0-	2310	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 253422 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 11854 PERF.11240 - 11714

09	4230	X	3995	-0-	-235	-0-	3995	2			N	-0-					-0-
10	4309	X	2928	-0-	-1381	-0-	2928	2			N	-0-					-0-
11	4170	X	3748	-0-	-422	-0-	3748	2			N	-0-					-0-
12	4330	X	4330	-0-	-0-	-0-	4330	2			N	-0-					-0-
01	4123	X	3346	-0-	-777	-0-	3346	2			N	-0-					-0-
02	3724	X	2705	-0-	-1019	-0-	2705	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
09	240	N	137	-0-	-103	-0-	137	2			N	-0-					-0-
10	155	N	107	-0-	-48	-0-	107	2			N	-0-					-0-
11	390	N	180	-0-	-210	-0-	180	2			N	-0-					-0-
12	155	N	118	-0-	-37	-0-	118	2			N	-0-					-0-
01	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
02	168	N	91	-0-	-77	-0-	91	2			N	-0-					-0-

LEVELS, MARION WELL #: 4 RRCID -> 253502 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 12477 PERF.11018 - 12324

09	3390	X	2714	-0-	-676	-0-	2714	2			N	-0-					-0-
10	3503	X	2901	-0-	-602	-0-	2901	2			N	-0-					-0-
11	3390	X	3105	-0-	-285	-0-	3105	2			N	-0-					-0-
12	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	3120	2			N	-0-					-0-
01	3038	X	2894	-0-	-144	-0-	2894	2			N	-0-					-0-
02	2912	X	1392	-0-	-1520	-0-	1392	2			N	-0-					-0-

BOOTH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 253503 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11089 - 12421

09	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	2859	2			N	-0-					64
10	2790	X	2450	-0-	-340	-0-	2450	2			N	-0-					64
11	2700	X	2375	-0-	-325	-0-	2375	2			N	-0-					64
12	2945	X	2813	-0-	-132	-0-	2813	2			N	-0-					64
01	2945	X	2304	-0-	-641	-0-	2304	2			N	-0-					64
02	2660	X	1649	-0-	-1011	-0-	1649	2			N	-0-					64

DAY, W. H. ETAL GAS UNIT #1 WELL #: 9 RRCID -> 253504 COMPL. DATE 07/05/2014 TOTAL DEPTH 12310 PERF.10503 - 12088

09	1350	N	1217	-0-	-133	-0-	1217	2			N	-0-					15
10	1395	N	1374	-0-	-21	-0-	1374	2			N	-0-					15
11	1350	N	1342	-0-	-8	-0-	1342	2			N	-0-					15
12	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2			N	-0-					15
01	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2			N	-0-					15
02	1260	N	941	-0-	-319	-0-	941	2			N	-0-					15

MONTGOMERY, WELDON GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 253525 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 12683 PERF.10150 - 10426

09	180	N	91	-0-	-89	-0-	91	2			N	-0-					-0-
10	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
11	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			N	-0-					-0-
12	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			N	-0-					-0-
01	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					-0-
02	784	N	549	-0-	-235	-0-	549	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 253528 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 11995 PERF.11312 - 11744

09	1350	N	975	-0-	-375	-0-	975	2			N	-0-					-0-
10	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2			N	-0-					-0-
11	1710	N	1352	-0-	-358	-0-	1352	2			N	-0-					-0-
12	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			N	-0-					-0-
01	1643	N	1078	-0-	-565	-0-	1078	2			N	-0-					-0-
02	1260	N	963	-0-	-297	-0-	963	2			N	-0-					-0-

BOYD "A" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 253532 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 12260 PERF.11003 - 12032

09	2460	N	2313	-0-	-147	-0-	2313	2			N	-0-					-0-
10	2480	N	1391	-0-	-1089	-0-	1391	2			N	-0-					-0-
11	2310	N	2099	-0-	-211	-0-	2099	2			N	-0-					-0-
12	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	2398	2			N	-0-					-0-
01	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	2			N	-0-					-0-
02	1960	N	1746	-0-	-214	-0-	1746	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HUMPHRIES GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 254033 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 12452 PERF.10707 - 12230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-					52
10	806	N	754	-0-	-52	-0-	754	2			N	-0-					52
11	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					52
12	899	N	802	-0-	-97	-0-	802	2			N	-0-					52
01	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					52
02	784	N	323	-0-	-461	-0-	323	2			N	-0-					52

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 254052 COMPL. DATE 10/31/2009 TOTAL DEPTH 12355 PERF.11720 - 12238

09	2370	N	2203	-0-	-167	-0-	2203	2			N	-0-					-0-
10	2263	N	2021	-0-	-242	-0-	2021	2			N	-0-					-0-
11	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	2621	2			N	-0-					-0-
12	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	2457	2			N	-0-					-0-
01	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	2			N	-0-					-0-
02	2436	N	2183	-0-	-253	-0-	2183	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 254054 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8721 - 11392

09	3900	X	3311	-0-	-589	-0-	3311	2			N	-0-					-0-
10	4030	X	1331	-0-	-2699	-0-	1331	2			N	-0-					-0-
11	3720	X	630	-0-	-3090	-0-	630	2			N	-0-					-0-
12	3627	X	362	-0-	-3265	-0-	362	2			N	-0-					-0-
01	3410	X	1062	-0-	-2348	-0-	1062	2			N	-0-					-0-
02	3080	X	952	-0-	-2128	-0-	952	2			N	-0-					-0-

BLACK, H. D. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 254355 COMPL. DATE 12/19/2009 TOTAL DEPTH 12410 PERF.11010 - 12097

09	3510	X	3374	-0-	-136	-0-	3374	2			N	-0-					-0-
10	3627	X	2545	-0-	-1082	-0-	2545	2			N	-0-					-0-
11	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	3810	2			N	-0-					-0-
12	3751	X	3497	-0-	-254	-0-	3497	2			N	-0-					-0-
01	3751	X	3473	-0-	-278	-0-	3473	2			N	-0-					-0-
02	3556	X	2040	-0-	-1516	-0-	2040	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 254356 COMPL. DATE 11/20/2009 TOTAL DEPTH 11944 PERF.11278 - 11676

09	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	2			N	-0-					-0-
10	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	2			N	-0-					-0-
11	1980	N	1789	-0-	-191	-0-	1789	2			N	-0-					-0-
12	1984	N	1655	-0-	-329	-0-	1655	2			N	-0-					-0-
01	1984	N	1731	-0-	-253	-0-	1731	2			N	-0-					-0-
02	1680	N	1027	-0-	-653	-0-	1027	2			N	-0-					-0-

KEILS, W. A. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 254358 COMPL. DATE 12/11/2009 TOTAL DEPTH 12492 PERF.11057 - 12233

09	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	3668	2			N	-0-					-0-
10	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	3839	2			N	-0-					-0-
11	3750	X	2771	-0-	-979	-0-	2771	2			N	-0-					-0-
12	3875	X	2183	-0-	-1692	-0-	2183	2			N	-0-					-0-
01	3875	X	2058	-0-	-1817	-0-	2058	2			N	-0-					-0-
02	3472	X	1296	-0-	-2176	-0-	1296	2			N	-0-					-0-

KEILS, W. A. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 254364 COMPL. DATE 11/20/2009 TOTAL DEPTH 12506 PERF.11131 - 12331

09	2400	X	2068	-0-	-332	-0-	2068	2			N	-0-					-0-
10	2387	X	1988	-0-	-399	-0-	1988	2			N	-0-					-0-
11	2220	X	1824	-0-	-396	-0-	1824	2			N	-0-					-0-
12	2232	X	2054	-0-	-178	-0-	2054	2			N	-0-					-0-
01	2139	X	1985	-0-	-154	-0-	1985	2			N	-0-					-0-
02	1708	N	943	-0-	-765	-0-	943	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MOODY ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 254455 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 12450 PERF.10969 - 12280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3720	X	3210	-0-	-510	-0-	3210	2			N	-0-					25
10	3844	X	3408	-0-	-436	-0-	3408	2			N	-0-					25
11	3450	X	3250	-0-	-200	-0-	3250	2			N	-0-					25
12	3410	X	3340	-0-	-70	-0-	3340	2			N	-0-					25
01	3410	X	3389	-0-	-21	-0-	3389	2			N	-0-					25
02	3080	X	2521	-0-	-559	-0-	2521	2			N	-0-					25

WINFREE GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 254618 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 12022 PERF.11354 - 11730

09	150	N	68	-0-	-82	-0-	68	2			N	-0-					-0-
10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
11	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
01	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	2			N	-0-					-0-
02	84	N	28	-0-	-56	-0-	28	2			N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 254634 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 12669 PERF.11330 - 12547

09	1020	N	265	-0-	-755	-0-	265	2			N	-0-					-0-
10	620	N	298	-0-	-322	-0-	298	2			N	-0-					-0-
11	600	N	170	-0-	-430	-0-	170	2			N	-0-					-0-
12	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					-0-
01	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					-0-
*02	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 254636 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 12143 PERF.11497 - 11934

09	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	3045	2			N	-0-					-0-
10	2808	X	2808	-0-	-0-	-0-	2808	2			N	-0-					-0-
11	2460	X	2313	-0-	-147	-0-	2313	2			N	-0-					-0-
12	2542	X	2537	-0-	-5	-0-	2537	2			N	-0-					-0-
01	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	3464	2			N	-0-					-0-
02	2296	X	2135	-0-	-161	-0-	2135	2			N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 254639 COMPL. DATE 12/29/2009 TOTAL DEPTH 11917 PERF.11375 - 11546

09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN, J. W. GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 254742 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 12044 PERF.12300 - 14571

09	7830	X	6627	-0-	-1203	-0-	6627	2			N	-0-					-0-
10	8091	X	4851	-0-	-3240	-0-	4851	2			N	-0-					-0-
11	7800	X	7693	-0-	-107	-0-	7693	2			N	-0-					-0-
12	7918	X	7918	-0-	-0-	-0-	7918	2			N	-0-					-0-
01	7843	X	7057	-0-	-786	-0-	7057	2			N	-0-					-0-
02	7168	X	4676	-0-	-2492	-0-	4676	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

09	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2			N	-0-					-0-
10	1612	N	1189	-0-	-423	-0-	1189	2			N	-0-					-0-
11	1470	N	1374	-0-	-96	-0-	1374	2			N	-0-					-0-
12	1488	N	1277	-0-	-211	-0-	1277	2			N	-0-					-0-
01	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	2			N	-0-					-0-
*02	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HARTLEY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 255182 COMPL. DATE 02/20/2010 TOTAL DEPTH 12420 PERF.10965 - 12260

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3510 X	2689	-0-	-821	-0-	47	1	2642	2	N	-0-					-0-
10	3627 X	3102	-0-	-525	-0-	45	1	3057	2	N	-0-					-0-
11	3510 X	3471	-0-	-39	-0-	47	1	3424	2	N	-0-					-0-
12	3573 X	3573	-0-	-0-	-0-	47	1	3526	2	N	-0-					-0-
01	3309 X	3309	-0-	-0-	-0-	49	1	3260	2	N	-0-					-0-
02	3248 X	2271	-0-	-977	-0-	39	1	2232	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

09	2370 N	2345	-0-	-25	-0-	2345	2			N	-0-					-0-
10	2449 N	2302	-0-	-147	-0-	2302	2			N	-0-					-0-
11	2310 N	2293	-0-	-17	-0-	2293	2			N	-0-					-0-
12	2418 N	2362	-0-	-56	-0-	2362	2			N	-0-					-0-
01	2359 N	2359	-0-	-0-	-0-	2359	2			N	-0-					-0-
02	2128 N	1604	-0-	-524	-0-	1604	2			N	-0-					-0-

BOOTH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255913 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 12467 PERF.10951 - 12388

09	768 N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					-0-
10	589 N	536	-0-	-53	-0-	536	2			N	-0-					-0-
11	769 N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					-0-
12	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					-0-
01	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					-0-
02	532 N	444	-0-	-88	-0-	444	2			N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 255914 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 11869 PERF. 8616 - 11484

09	3810 X	3748	-0-	-62	-0-	3748	2			N	-0-					-0-
10	3720 X	3658	-0-	-62	-0-	3658	2			N	-0-					-0-
11	4595 X	4595	-0-	-0-	-0-	4595	2			N	-0-					-0-
12	5070 X	5070	-0-	-0-	-0-	5070	2			N	-0-					-0-
01	3875 X	3441	-0-	-434	-0-	3441	2			N	-0-					-0-
02	4284 X	2058	-0-	-2226	-0-	2058	2			N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 255916 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 11985 PERF.11390 - 11846

09	4540 X	4540	-0-	-0-	-0-	4540	2			N	-0-					-0-
10	3937 X	3002	-0-	-935	-0-	3002	2			N	-0-					-0-
11	3690 X	3393	-0-	-297	-0-	3393	2			N	-0-					-0-
12	4526 X	2759	-0-	-1767	-0-	2759	2			N	-0-					-0-
01	4526 X	2669	-0-	-1857	-0-	2669	2			N	-0-					-0-
02	4088 X	1989	-0-	-2099	-0-	1989	2			N	-0-					-0-

FOOTBALL FIELD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 255919 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 12550 PERF.10939 - 12350

09	2070 N	1476	-0-	-594	-0-	1476	2			N	-0-					-0-
10	2139 N	1663	-0-	-476	-0-	1663	2			N	-0-					-0-
11	2250 N	1547	-0-	-703	-0-	1547	2			N	-0-					-0-
12	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	2			N	-0-					-0-
01	1674 N	1462	-0-	-212	-0-	1462	2			N	-0-					-0-
02	1456 N	1195	-0-	-261	-0-	1195	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 255930 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11720 - 12238

09	2992 N	2927	-0-	-65	-0-	2927	2			N	-0-					-0-
10	2793 N	2793	-0-	-0-	-0-	2793	2			N	-0-					-0-
11	2817 X	2817	-0-	-0-	-0-	2817	2			N	-0-					-0-
12	2895 X	2895	-0-	-0-	-0-	2895	2			N	-0-					-0-
01	2877 X	2877	-0-	-0-	-0-	2877	2			N	-0-					-0-
02	2296 X	396	-0-	-1900	-0-	396	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 #: 19 RRCID -> 255941 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 12067 PERF.11480 - 11925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2518	X	2518	-0-	-0-	-0-	2518	2			N	-0-					-0-
10	2635	X	1984	-0-	-651	-0-	1984	2			N	-0-					-0-
11	2550	X	2493	-0-	-57	-0-	2493	2			N	-0-					-0-
12	2635	X	2006	-0-	-629	-0-	2006	2			N	-0-					-0-
01	2604	X	2110	-0-	-494	-0-	2110	2			N	-0-					-0-
02	2324	N	1561	-0-	-763	-0-	1561	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 2B RRCID -> 255942 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 11953 PERF.11384 - 11790

09	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	2			N	-0-					-0-
12	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
01	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
02	56	N	41	-0-	-15	-0-	41	2			N	-0-					-0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 255945 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11228 - 12480

09	3210	X	2541	-0-	-669	-0-	2541	2			N	-0-					-0-
10	3317	X	2602	-0-	-715	-0-	2602	2			N	-0-					-0-
11	3210	X	2602	-0-	-608	-0-	2602	2			N	-0-					-0-
12	3317	X	1874	-0-	-1443	-0-	1874	2			N	-0-					-0-
01	3317	X	1257	-0-	-2060	-0-	1257	2			N	-0-					-0-
02	2436	X	2219	-0-	-217	-0-	2219	2			N	-0-					-0-

WILLIFORD "A" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 255984 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 12245 PERF.10932 - 12009

09	3000	X	2677	-0-	-323	-0-	2677	2			N	-0-					26
10	3100	X	2658	-0-	-442	-0-	2658	2			N	-0-					26
11	2820	X	2051	-0-	-769	-0-	2051	2			N	-0-					26
12	2883	X	2406	-0-	-477	-0-	2406	2			N	-0-					26
01	2852	X	2520	-0-	-332	-0-	2520	2			N	-0-					26
02	1904	N	1770	-0-	-134	-0-	1770	2			N	-0-					26

W. H. DAY, ET AL GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 256536 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 12455 PERF.11030 - 12247

09	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	3461	2			N	-0-					87
10	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	3670	2			N	-0-					87
11	3330	X	3107	-0-	-223	-0-	3107	2			N	-0-					87
12	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	3471	2			N	-0-					87
01	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	3491	2			N	-0-					87
02	3108	X	2724	-0-	-384	-0-	2724	2			N	-0-					87

W. A. KEILS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 256540 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11096 - 12371

09	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	2983	2			N	-0-					-0-
10	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	2851	2			N	-0-					-0-
11	2346	X	2346	-0-	-0-	-0-	2346	2			N	-0-					-0-
12	2805	N	2805	-0-	-0-	-0-	2805	2			N	-0-					-0-
01	2784	N	2784	-0-	-0-	-0-	2784	2			N	-0-					-0-
02	1596	N	700	-0-	-896	-0-	700	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 256620 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 12335 PERF.11747 - 12206

09	2160	N	2087	-0-	-73	-0-	2087	2			N	-0-					-0-
10	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2			N	-0-					-0-
11	2040	N	1125	-0-	-915	-0-	1125	2			N	-0-					-0-
12	2170	N	831	-0-	-1339	-0-	831	2			N	-0-					-0-
01	1488	N	1446	-0-	-42	-0-	1446	2			N	-0-					-0-
02	1064	N	739	-0-	-325	-0-	739	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 #: 15H RRCID -> 256621 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 14984 PERF.12400 - 14950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6637	X	6637	-0-	-0-	-0-	6637	2			N	-0-					-0-
10	6758	X	6145	-0-	-613	-0-	6145	2			N	-0-					-0-
11	6540	X	6370	-0-	-170	-0-	6370	2			N	-0-					-0-
12	6851	X	4975	-0-	-1876	-0-	4975	2			N	-0-					-0-
01	6851	X	5733	-0-	-1118	-0-	5733	2			N	-0-					-0-
02	6188	X	3754	-0-	-2434	-0-	3754	2			N	-0-					-0-

ROPER GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256636 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 11674 PERF.11059 - 11196

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	2940	X	2805	-0-	-135	-0-	2805	2			N	-0-					38
10	3038	X	2899	-0-	-139	-0-	2899	2			N	-0-					38
11	2880	X	2532	-0-	-348	-0-	2532	2			N	-0-					38
12	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	3042	2			N	-0-					38
01	2914	X	2879	-0-	-35	-0-	2879	2			N	-0-					38
02	2632	X	2060	-0-	-572	-0-	2060	2			N	-0-					38

HAM GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 256841 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 11781 PERF. 8540 - 11370

09	3690	X	3618	-0-	-72	-0-	3618	2			N	-0-					-0-
10	4371	X	1535	-0-	-2836	-0-	1535	2			N	-0-					-0-
11	4230	X	1036	-0-	-3194	-0-	1036	2			N	-0-					-0-
12	4371	X	2761	-0-	-1610	-0-	2761	2			N	-0-					-0-
01	3937	X	2968	-0-	-969	-0-	2968	2			N	-0-					-0-
02	3388	X	1736	-0-	-1652	-0-	1736	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 256848 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11364 - 11824

09	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					-0-
10	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					-0-
11	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					-0-
12	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					-0-
01	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					-0-
*02	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 256850 COMPL. DATE 08/29/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8596 - 10434

09	2970	X	2531	-0-	-439	-0-	2531	2			N	-0-					-0-
10	3100	X	2676	-0-	-424	-0-	2676	2			N	-0-					-0-
11	3000	X	2286	-0-	-714	-0-	2286	2			N	-0-					-0-
12	3100	X	2479	-0-	-621	-0-	2479	2			N	-0-					-0-
01	2725	X	2725	-0-	-0-	-0-	2725	2			N	-0-					-0-
02	2408	X	1704	-0-	-704	-0-	1704	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 256903 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 11875 PERF.11359 - 11734

09	1800	N	1715	-0-	-85	-0-	1715	2			N	-0-					-0-
10	1922	N	1890	-0-	-32	-0-	1890	2			N	-0-					-0-
11	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	2			N	-0-					-0-
12	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	2			N	-0-					-0-
01	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	2			N	-0-					-0-
02	1792	N	1328	-0-	-464	-0-	1328	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 #: 22 RRCID -> 257050 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 11748 PERF. 8422 - 11605

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6000 X	4982	-0-	-1018	-0-	4982	2			N	-0-					-0-
10	6200 X	5306	-0-	-894	-0-	5306	2			N	-0-					-0-
11	5586 X	5586	-0-	-0-	-0-	5586	2			N	-0-					-0-
12	5518 X	4155	-0-	-1363	-0-	4155	2			N	-0-					-0-
01	5301 X	3275	-0-	-2026	-0-	3275	2			N	-0-					-0-
02	5208 X	2357	-0-	-2851	-0-	2357	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 257054 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 12072 PERF.11368 - 11826

09	3150 X	2418	-0-	-732	-0-	2418	2			N	-0-					-0-
10	3255 X	2746	-0-	-509	-0-	2746	2			N	-0-					-0-
11	3120 X	2882	-0-	-238	-0-	2882	2			N	-0-					-0-
12	3224 X	2668	-0-	-556	-0-	2668	2			N	-0-					-0-
01	3224 X	2521	-0-	-703	-0-	2521	2			N	-0-					-0-
02	2688 X	1911	-0-	-777	-0-	1911	2			N	-0-					-0-

HUMPHRIES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 257055 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 12273 PERF.10892 - 12273

09	2700 X	2337	-0-	-363	-0-	2337	2			N	-0-					-0-
10	2635 X	2034	-0-	-601	-0-	2034	2			N	-0-					-0-
11	2430 X	2332	-0-	-98	-0-	2332	2			N	-0-					-0-
12	2418 N	2368	-0-	-50	-0-	2368	2			N	-0-					-0-
01	2287 N	2287	-0-	-0-	-0-	2287	2			N	-0-					-0-
02	2184 N	1605	-0-	-579	-0-	1605	2			N	-0-					-0-

SARTOR GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 257218 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 12580 PERF.11171 - 12360

09	3000 N	3469	-0-	469	2682	3469	2			N	-0-					-0-
10	5945 X	3263	-0-	-2682	-0-	3263	2			N	-0-					-0-
11	3026 X	3026	-0-	-0-	-0-	3026	2			N	-0-					-0-
12	2932 X	2932	-0-	-0-	-0-	2932	2			N	-0-					-0-
01	2735 X	2735	-0-	-0-	-0-	2735	2			N	-0-					-0-
02	1932 X	1891	-0-	-41	-0-	1891	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

09	4776 X	4776	-0-	-0-	-0-	4776	2			N	-0-					-0-
10	4867 X	3854	-0-	-1013	-0-	3854	2			N	-0-					-0-
11	6414 X	6414	-0-	-0-	-0-	6414	2			N	-0-					-0-
12	7098 X	7098	-0-	-0-	-0-	7098	2			N	-0-					-0-
01	6679 X	6679	-0-	-0-	-0-	6679	2			N	-0-					-0-
02	4396 X	3459	-0-	-937	-0-	3459	2			N	-0-					-0-

PICKETT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 257291 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 12135 PERF.11828 - 11876

09	4942 X	4942	-0-	-0-	-0-	4942	2			N	-0-					21
10	4867 X	3733	-0-	-1134	-0-	3733	2			N	-0-					21
11	4751 X	4751	-0-	-0-	-0-	4751	2			N	-0-					21
12	5256 X	5256	-0-	-0-	-0-	5256	2			N	-0-					21
01	5510 X	5510	-0-	-0-	-0-	5510	2			N	-0-					21
02	4620 X	3405	-0-	-1215	-0-	3405	2			N	-0-					21

SNEED GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 257394 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 12325 PERF.10888 - 12091

09	4010 X	4010	-0-	-0-	-0-	4010	2			N	-0-					24
10	4038 X	4038	-0-	-0-	-0-	4038	2			N	-0-					24
11	3646 X	3646	-0-	-0-	-0-	3646	2			N	-0-					24
12	3812 X	3812	-0-	-0-	-0-	3812	2			N	-0-					24
01	3608 X	3608	-0-	-0-	-0-	3608	2			N	-0-					24
*02	4422 X	4422	-0-	-0-	-0-	4422	2			N	-0-					24

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
09	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					43
10	589	N	415	-0-	-174	-0-	415	2			N	-0-					43
11	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					43
12	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					43
01	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					43
02	616	N	413	-0-	-203	-0-	413	2			N	-0-					43

ROGERS GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 257753 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11444 - 11803

09	960	N	607	-0-	-353	-0-	607	2			N	-0-					-0-
10	992	N	593	-0-	-399	-0-	593	2			N	-0-					-0-
11	810	N	591	-0-	-219	-0-	591	2			N	-0-					-0-
12	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					-0-
01	589	N	479	-0-	-110	-0-	479	2			N	-0-					-0-
02	560	N	275	-0-	-285	-0-	275	2			N	-0-					-0-

HARTLEY UNIT WELL #: 7 RRCID -> 257910 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 12504 PERF.10831 - 11076

09	870	N	373	-0-	-497	-0-	373	2			N	-0-					-0-
10	899	N	473	-0-	-426	-0-	473	2			N	-0-					-0-
11	660	N	451	-0-	-209	-0-	451	2			N	-0-					-0-
12	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					-0-
01	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					-0-
02	420	N	403	-0-	-17	-0-	403	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 257911 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 12035 PERF.11430 - 11888

09	3030	X	2424	-0-	-606	-0-	2424	2			N	-0-					-0-
10	3131	X	2494	-0-	-637	-0-	2494	2			N	-0-					-0-
11	2580	X	2570	-0-	-10	-0-	2570	2			N	-0-					-0-
12	2676	X	2676	-0-	-0-	-0-	2676	2			N	-0-					-0-
01	2635	X	2621	-0-	-14	-0-	2621	2			N	-0-					-0-
02	2408	X	1985	-0-	-423	-0-	1985	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 258012 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 11935 PERF.11502 - 11785

09	5220	X	1502	-0-	-3718	-0-	1502	2			N	-0-					-0-
10	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	3085	2			N	-0-					-0-
11	2700	X	1991	-0-	-709	-0-	1991	2			N	-0-					-0-
12	2790	X	915	-0-	-1875	-0-	915	2			N	-0-					-0-
01	3100	X	1374	-0-	-1726	-0-	1374	2			N	-0-					-0-
02	2800	X	546	-0-	-2254	-0-	546	2			N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 258023 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 12015 PERF.10830 - 11530

09	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2			N	-0-					-0-
10	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					-0-
11	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			N	-0-					-0-
12	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					-0-
01	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			N	-0-					-0-
02	392	N	378	-0-	-14	-0-	378	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 258024 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 11992 PERF.11276 - 11706

09	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			N	-0-					-0-
10	682	N	473	-0-	-209	-0-	473	2			N	-0-					-0-
11	630	N	563	-0-	-67	-0-	563	2			N	-0-					-0-
12	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					-0-
01	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-					-0-
02	532	N	358	-0-	-174	-0-	358	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 #: 23 RRCID -> 258449 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 12104 PERF.11526 - 11930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2704	X	2704	-0-	-0-	-0-	2704	2			N	-0-					-0-
10	2108	N	630	-0-	-1478	-0-	630	2			N	-0-					-0-
11	2040	N	274	-0-	-1766	-0-	274	2			N	-0-					-0-
12	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	2272	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	3179	-0-	79	79	3179	2			N	-0-					-0-
*02	1631	N	1552	-0-	-79	-0-	1552	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2 WELL #: 13 RRCID -> 259045 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 12380 PERF.10986 - 12076

09	2160	N	817	-0-	-1343	-0-	817	2			N	-0-					-0-
10	1767	N	708	-0-	-1059	-0-	708	2			N	-0-					-0-
11	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2			N	-0-					-0-
12	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	2			N	-0-					-0-
01	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	2			N	-0-					-0-
02	1456	N	743	-0-	-713	-0-	743	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 259193 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 12124 PERF.11414 - 11851

09	1740	N	1657	-0-	-83	-0-	1657	2			N	-0-					-0-
10	1767	N	1370	-0-	-397	-0-	1370	2			N	-0-					-0-
11	1710	N	1329	-0-	-381	-0-	1329	2			N	-0-					-0-
12	1705	N	1104	-0-	-601	-0-	1104	2			N	-0-					-0-
01	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2			N	-0-					-0-
02	1232	N	1089	-0-	-143	-0-	1089	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

09	4830	X	3867	-0-	-963	-0-	3867	2			Y	-0-					27
10	4991	X	3729	-0-	-1262	-0-	3729	2			Y	-0-					27
11	4410	X	3896	-0-	-514	-0-	3896	2			Y	-0-					27
12	3999	X	3080	-0-	-919	-0-	3080	2			Y	-0-					27
01	3999	X	3827	-0-	-172	-0-	3827	2			Y	-0-					27
02	3640	X	2703	-0-	-937	-0-	2703	2			Y	-0-					27

WETTERMARK GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 259196 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 12520 PERF.11091 - 12322

09	1890	N	1206	-0-	-684	-0-	1206	2			N	-0-					-0-
10	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			N	-0-					-0-
11	1440	N	1107	-0-	-333	-0-	1107	2			N	-0-					-0-
12	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			N	-0-					-0-
01	1240	N	1151	-0-	-89	-0-	1151	2			N	-0-					-0-
02	1036	N	965	-0-	-71	-0-	965	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

09	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	3662	2			Y	-0-					-0-
10	3627	X	3556	-0-	-71	-0-	3556	2			Y	-0-					-0-
11	3510	X	3373	-0-	-137	-0-	3373	2			Y	-0-					-0-
12	3627	X	3587	-0-	-40	-0-	3587	2			Y	-0-					-0-
01	3627	X	3359	-0-	-268	-0-	3359	2			Y	-0-					-0-
02	3276	X	2312	-0-	-964	-0-	2312	2			Y	-0-					-0-

HUMPHRIES GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 259340 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 12520 PERF.10820 - 12280

09	3960	X	3444	-0-	-516	-0-	3444	2			N	-0-					-0-
10	4092	X	3323	-0-	-769	-0-	3323	2			N	-0-					-0-
11	3750	X	3596	-0-	-154	-0-	3596	2			N	-0-					-0-
12	3875	X	1913	-0-	-1962	-0-	1913	2			N	-0-					-0-
01	3875	X	1726	-0-	-2149	-0-	1726	2			N	-0-					-0-
02	3360	X	1207	-0-	-2153	-0-	1207	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 #: 27 RRCID -> 259834 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 12337 PERF.11644 - 12088

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	4290 X	923	-0-	-3367	-0-	923	2		N	-0-			-0-
10	4591 X	4591	-0-	-0-	-0-	4591	2		N	-0-			-0-
11	4765 X	4765	-0-	-0-	-0-	4765	2		N	-0-			-0-
12	4823 X	4823	-0-	-0-	-0-	4823	2		N	-0-			-0-
01	4595 X	4595	-0-	-0-	-0-	4595	2		N	-0-			-0-
02	4452 X	3586	-0-	-866	-0-	3586	2		N	-0-			-0-

J. W. BROWN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 259835 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 12402 PERF.11008 - 12187

09	3660 X	3008	-0-	-652	-0-	3008	2		N	-0-			-0-
10	3379 X	3322	-0-	-57	-0-	3322	2		N	-0-			-0-
11	3754 X	3754	-0-	-0-	-0-	3754	2		N	-0-			-0-
12	3905 X	3905	-0-	-0-	-0-	3905	2		N	-0-			-0-
01	4095 X	4095	-0-	-0-	-0-	4095	2		N	-0-			-0-
02	3500 X	2912	-0-	-588	-0-	2912	2		N	-0-			-0-

OMA MCMICHAEL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 259879 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 12495 PERF.11129 - 12362

09	600 N	131	-0-	-469	-0-	131	2		N	-0-			-0-
10	279 N	120	-0-	-159	-0-	120	2		N	-0-			-0-
11	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2		N	-0-			-0-
12	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	2		N	-0-			-0-
01	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2		N	-0-			-0-
02	280 N	216	-0-	-64	-0-	216	2		N	-0-			-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 259880 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 11965 PERF.11507 - 11823

09	5070 X	4605	-0-	-465	-0-	4605	2		N	-0-			-0-
10	5239 X	3975	-0-	-1264	-0-	3975	2		N	-0-			-0-
11	5070 X	4199	-0-	-871	-0-	4199	2		N	-0-			-0-
12	5146 X	3841	-0-	-1305	-0-	3841	2		N	-0-			-0-
01	5146 X	4147	-0-	-999	-0-	4147	2		N	-0-			-0-
02	4312 X	3494	-0-	-818	-0-	3494	2		N	-0-			-0-

WETTERMARK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 259881 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 12561 PERF.11120 - 12338

09	5592 X	5592	-0-	-0-	-0-	5592	2		N	-0-			-0-
10	3999 X	3536	-0-	-463	-0-	3536	2		N	-0-			-0-
11	5664 X	5664	-0-	-0-	-0-	5664	2		N	-0-			-0-
12	5831 X	5831	-0-	-0-	-0-	5831	2		N	-0-			-0-
01	5271 X	5271	-0-	-0-	-0-	5271	2		N	-0-			-0-
02	3612 X	2924	-0-	-688	-0-	2924	2		N	-0-			-0-

PENN-SENTER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 259892 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 12575 PERF.11078 - 12402

09	2400 X	2350	-0-	-50	-0-	2350	2		N	-0-			-0-
10	2480 X	2478	-0-	-2	-0-	2478	2		N	-0-			-0-
11	2400 X	2314	-0-	-86	-0-	2314	2		N	-0-			-0-
12	2480 X	2351	-0-	-129	-0-	2351	2		N	-0-			-0-
01	2480 X	2182	-0-	-298	-0-	2182	2		N	-0-			-0-
02	2156 N	1450	-0-	-706	-0-	1450	2		N	-0-			-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 259897 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11512 - 12030

09	4080 X	3375	-0-	-705	-0-	3375	2		N	-0-			-0-
10	4216 X	3424	-0-	-792	-0-	3424	2		N	-0-			-0-
11	4080 X	3963	-0-	-117	-0-	3963	2		N	-0-			-0-
12	3503 X	3419	-0-	-84	-0-	3419	2		N	-0-			-0-
01	4172 X	4172	-0-	-0-	-0-	4172	2		N	-0-			-0-
02	3696 X	2662	-0-	-1034	-0-	2662	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 #: 23 RRCID -> 259944 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 11775 PERF. 8586 - 11643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-	4417	2			N	-0-					-0-
10	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	3630	2			N	-0-					-0-
11	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	4235	2			N	-0-					-0-
12	4392	X	4392	-0-	-0-	-0-	4392	2			N	-0-					-0-
01	4740	X	4740	-0-	-0-	-0-	4740	2			N	-0-					-0-
*02	2649	X	2649	-0-	-0-	-0-	2649	2			N	-0-					-0-

ZENO KING GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 259950 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 12590 PERF.11072 - 12398

09	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			N	-0-					55
10	992	N	711	-0-	-281	-0-	711	2			N	-0-					55
11	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	2			N	-0-					55
12	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	2			N	-0-					55
01	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	2			N	-0-					55
02	896	N	795	-0-	-101	-0-	795	2			N	-0-					55

HALE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 259955 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 12563 PERF.11098 - 12313

09	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2274	2			N	-0-					-0-
10	2263	N	1754	-0-	-509	-0-	1754	2			N	-0-					-0-
11	2190	N	1085	-0-	-1105	-0-	1085	2			N	-0-					-0-
12	2263	N	1041	-0-	-1222	-0-	1041	2			N	-0-					-0-
01	1767	N	673	-0-	-1094	-0-	673	2			N	-0-					-0-
*02	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			N	-0-					-0-

ZENO KING GAS UNIT II WELL #: 5 RRCID -> 259956 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 12610 PERF.11091 - 12397

09	1350	N	839	-0-	-511	-0-	839	2			N	-0-					-0-
10	1395	N	682	-0-	-713	-0-	682	2			N	-0-					-0-
11	930	N	793	-0-	-137	-0-	793	2			N	-0-					-0-
12	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			N	-0-					-0-
01	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	2			N	-0-					-0-
*02	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 259988 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 12306 PERF.11721 - 12184

09	1980	N	1564	-0-	-416	-0-	1564	2			N	-0-					-0-
10	2046	N	799	-0-	-1247	-0-	799	2			N	-0-					-0-
11	2820	N	2820	-0-	-0-	-0-	2820	2			N	-0-					-0-
12	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	2239	2			N	-0-					-0-
01	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1821	2			N	-0-					-0-
02	2632	N	1193	-0-	-1439	-0-	1193	2			N	-0-					-0-

COOPER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 260316 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 12660 PERF.11280 - 12499

09	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	3847	2			N	-0-					-0-
10	4309	X	3241	-0-	-1068	-0-	3241	2			N	-0-					-0-
11	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	4212	2			N	-0-					-0-
12	4309	X	3889	-0-	-420	-0-	3889	2			N	-0-					-0-
01	4154	X	3893	-0-	-261	-0-	3893	2			N	-0-					-0-
02	3920	X	2590	-0-	-1330	-0-	2590	2			N	-0-					-0-

RUBY MIDDLETON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 260318 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 12358 PERF.10931 - 12082

09	2220	N	1671	-0-	-549	-0-	1671	2			N	-0-					47
10	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	2220	2			N	-0-					47
11	2190	N	1672	-0-	-518	-0-	1672	2			N	-0-					47
12	1736	N	1664	-0-	-72	-0-	1664	2			N	-0-					47
01	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2236	2			N	-0-					47
02	1568	N	1184	-0-	-384	-0-	1184	2			N	-0-					47

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ORAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 260322 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 12348 PERF.10907 - 12098

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8130 X	7973	-0-	-157	-0-	7973	2			N	-0-					22
10	8401 X	8231	-0-	-170	-0-	8231	2			N	-0-					22
11	8100 X	7987	-0-	-113	-0-	7987	2			N	-0-					22
12	8370 X	8224	-0-	-146	-0-	8224	2			N	-0-					22
01	8370 X	8241	-0-	-129	-0-	8241	2			N	-0-					22
02	7448 X	5412	-0-	-2036	-0-	5412	2			N	-0-					22

SARTOR GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 260708 COMPL. DATE 03/12/2011 TOTAL DEPTH 12460 PERF.11105 - 12252

09	2377 N	2377	-0-	-0-	-0-	2377	2			N	-0-					-0-
10	2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	2253	2			N	-0-					-0-
11	2377 N	2377	-0-	-0-	-0-	2377	2			N	-0-					-0-
12	2449 N	2317	-0-	-132	-0-	2317	2			N	-0-					-0-
01	2263 N	2171	-0-	-92	-0-	2171	2			N	-0-					-0-
02	2212 N	1447	-0-	-765	-0-	1447	2			N	-0-					-0-

WETTERMARK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 260711 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 12475 PERF.11125 - 12240

09	2220 X	834	-0-	-1386	-0-	834	2			N	-0-					126
10	2294 X	1670	-0-	-624	-0-	1670	2			N	-0-					126
11	2552 N	2552	-0-	-0-	-0-	2552	2			N	-0-					126
12	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	2			N	-0-					126
01	3100 N	3258	-0-	158	158	3258	2			N	-0-					126
*02	2353 N	2195	-0-	-158	-0-	2195	2			N	-0-					126

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 260716 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 12290 PERF.11560 - 12003

09	1950 N	1769	-0-	-181	-0-	1769	2			N	-0-					-0-
10	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	2			N	-0-					-0-
11	1890 N	1818	-0-	-72	-0-	1818	2			N	-0-					-0-
12	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	2			N	-0-					-0-
01	1736 N	1621	-0-	-115	-0-	1621	2			N	-0-					-0-
02	1708 N	1298	-0-	-410	-0-	1298	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 260754 COMPL. DATE 11/06/2010 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 8560 - 10731

09	4350 X	4007	-0-	-343	-0-	4007	2			N	-0-					-0-
10	4495 X	3627	-0-	-868	-0-	3627	2			N	-0-					-0-
11	4948 X	4948	-0-	-0-	-0-	4948	2			N	-0-					-0-
12	5215 X	5215	-0-	-0-	-0-	5215	2			N	-0-					-0-
01	5107 X	5107	-0-	-0-	-0-	5107	2			N	-0-					-0-
02	4620 X	277	-0-	-4343	-0-	277	2			N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 260764 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 11892 PERF.11280 - 11740

09	2190 N	2112	-0-	-78	-0-	2112	2			N	-0-					-0-
10	2232 N	1490	-0-	-742	-0-	1490	2			N	-0-					-0-
11	2070 N	1191	-0-	-879	-0-	1191	2			N	-0-					-0-
12	2170 N	796	-0-	-1374	-0-	796	2			N	-0-					-0-
01	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	2			N	-0-					-0-
*02	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 260776 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 11615 PERF.10335 - 11340

09	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2			N	-0-					-0-
10	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			N	-0-					-0-
11	1290 N	1065	-0-	-225	-0-	1065	2			N	-0-					-0-
12	1302 N	1153	-0-	-149	-0-	1153	2			N	-0-					-0-
01	1240 N	1126	-0-	-114	-0-	1126	2			N	-0-					-0-
*02	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

J. W. BROWN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 260803 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 12410 PERF.10970 - 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
09	6240 X	4737	-0-	-1503	-0-	4737	2		N	-0-			-0-
10	6262 X	6095	-0-	-167	-0-	6095	2		N	-0-			-0-
11	6060 X	5996	-0-	-64	-0-	5996	2		N	-0-			-0-
12	6262 X	6151	-0-	-111	-0-	6151	2		N	-0-			-0-
01	6107 X	6050	-0-	-57	-0-	6050	2		N	-0-			-0-
02	5600 X	4394	-0-	-1206	-0-	4394	2		N	-0-			-0-

W. A. KEILS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 260936 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 12510 PERF.11053 - 12254

09	2130 N	2063	-0-	-67	-0-	2063	2		N	-0-			-0-
10	2201 N	2059	-0-	-142	-0-	2059	2		N	-0-			-0-
11	2130 N	2036	-0-	-94	-0-	2036	2		N	-0-			-0-
12	2372 N	2372	-0-	-0-	-0-	2372	2		N	-0-			-0-
01	2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	2203	2		N	-0-			-0-
02	1904 N	1710	-0-	-194	-0-	1710	2		N	-0-			-0-

DOWELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 260955 COMPL. DATE 06/12/2011 TOTAL DEPTH 12420 PERF.10571 - 12094

09	1800 N	1508	-0-	-292	-0-	1508	2		N	-0-			91
10	1829 N	1283	-0-	-546	-0-	1283	2		N	-0-			91
11	2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	2217	2		N	-0-			91
12	2230 N	2230	-0-	-0-	-0-	2230	2		N	-0-			91
01	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	1926	2		N	-0-			91
02	2072 N	1477	-0-	-595	-0-	1477	2		N	-0-			91

H. D. BLACK GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261190 COMPL. DATE 01/10/2011 TOTAL DEPTH 12055 PERF.12150 - 14450

09	7249 X	7249	-0-	-0-	-0-	7249	2		N	-0-			-0-
10	6169 X	5311	-0-	-858	-0-	5311	2		N	-0-			-0-
11	7077 X	7077	-0-	-0-	-0-	7077	2		N	-0-			-0-
12	7471 X	7444	-0-	-27	-0-	7444	2		N	-0-			-0-
01	7471 X	5809	-0-	-1662	-0-	5809	2		N	-0-			-0-
02	6748 X	3162	-0-	-3586	-0-	3162	2		N	-0-			-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2 WELL #: 12 RRCID -> 261196 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 12703 PERF.11665 - 12776

09	2850 X	2411	-0-	-439	-0-	2411	2		N	-0-			-0-
10	2759 X	2389	-0-	-370	-0-	2389	2		N	-0-			-0-
11	2670 X	2278	-0-	-392	-0-	2278	2		N	-0-			-0-
12	2666 X	1971	-0-	-695	-0-	1971	2		N	-0-			-0-
01	2480 X	2334	-0-	-146	-0-	2334	2		N	-0-			-0-
02	2240 X	1599	-0-	-641	-0-	1599	2		N	-0-			-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 261197 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11446 - 11801

09	240 N	230	-0-	-10	-0-	230	2		N	-0-			-0-
10	248 N	223	-0-	-25	-0-	223	2		N	-0-			-0-
11	240 N	218	-0-	-22	-0-	218	2		N	-0-			-0-
12	248 N	225	-0-	-23	-0-	225	2		N	-0-			-0-
01	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2		N	-0-			-0-
*02	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2		N	-0-			-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 261198 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11767 - 12214

09	3480 X	3228	-0-	-252	-0-	3228	2		N	-0-			-0-
10	3596 X	3390	-0-	-206	-0-	3390	2		N	-0-			-0-
11	3750 X	3750	-0-	-0-	-0-	3750	2		N	-0-			-0-
12	4147 X	4147	-0-	-0-	-0-	4147	2		N	-0-			-0-
01	4216 X	4216	-0-	-0-	-0-	4216	2		N	-0-			-0-
02	3500 X	3105	-0-	-395	-0-	3105	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 #: 17 RRCID -> 261202 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 10792 PERF. 8552 - 10733

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	2550 X	1974	-0-	-576	-0-	1974 2		N	-0-			-0-
10	2635 X	2009	-0-	-626	-0-	2009 2		N	-0-			-0-
11	2400 X	2260	-0-	-140	-0-	2260 2		N	-0-			-0-
12	2387 X	2076	-0-	-311	-0-	2076 2		N	-0-			-0-
01	2248 X	2248	-0-	-0-	-0-	2248 2		N	-0-			-0-
*02	2106 X	2106	-0-	-0-	-0-	2106 2		N	-0-			-0-

ROPER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 261209 COMPL. DATE 11/27/2010 TOTAL DEPTH 12327 PERF.11376 - 12512

09	3623 X	3623	-0-	-0-	-0-	3623 2		Y	-0-			87
10	3534 X	3149	-0-	-385	-0-	3149 2		Y	-0-			87
11	3510 X	1846	-0-	-1664	-0-	1842 2	4 9	Y	4			91
12	3751 X	2157	-0-	-1594	-0-	2155 2	2 9	Y	2			93
01	3751 X	2038	-0-	-1713	-0-	2038 2		Y	-0-			93
02	3388 X	1702	-0-	-1686	-0-	1702 2		Y	-0-			93

ROPER GAS UNIT WELL #: 4HR RRCID -> 261214 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 12119 PERF.12350 - 14650

09	5310 X	4389	-0-	-921	-0-	4389 2		N	-0-			-0-
10	5487 X	3577	-0-	-1910	-0-	3577 2		N	-0-			-0-
11	5310 X	5149	-0-	-161	-0-	5149 2		N	-0-			-0-
12	5487 X	4429	-0-	-1058	-0-	4429 2		N	-0-			-0-
01	5487 X	2556	-0-	-2931	-0-	2556 2		N	-0-			-0-
02	4816 X	2004	-0-	-2812	-0-	2004 2		N	-0-			-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 261216 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 11939 PERF.11333 - 11782

09	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 2		N	-0-			52
10	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 2		N	-0-			52
11	60 N	54	-0-	-6	-0-	54 2		N	-0-			52
12	93 N	64	-0-	-29	-0-	64 2		N	-0-			52
01	62 N	31	-0-	-31	-0-	31 2		N	-0-			52
02	56 N	22	-0-	-34	-0-	22 2		N	-0-			52

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 261217 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 12139 PERF.11605 - 11992

09	30 N	11	-0-	-19	-0-	11 2		N	-0-			-0-
10	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 2		N	-0-			-0-
11	3000 N	3894	-0-	894	894	3894 2		N	-0-			-0-
12	2529 N	1635	-0-	-894	-0-	1635 2		N	-0-			-0-
01	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1214 2		N	-0-			-0-
02	1512 X	262	-0-	-1250	-0-	262 2		N	-0-			-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 261250 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 11956 PERF.11382 - 11842

09	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	2193 2		N	-0-			37
10	2604 N	1985	-0-	-619	-0-	1985 2		N	-0-			37
11	2220 N	2210	-0-	-10	-0-	2210 2		N	-0-			37
12	2263 N	1755	-0-	-508	-0-	1755 2		N	-0-			37
01	2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	2198 2		N	-0-			37
02	2072 N	1379	-0-	-693	-0-	1379 2		N	-0-			37

HAM GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 261262 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 11619 PERF.10549 - 11557

09	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1426 2		N	-0-			-0-
10	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	1824 2		N	-0-			-0-
11	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	1652 2		N	-0-			-0-
12	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	2065 2		N	-0-			-0-
01	1829 N	1742	-0-	-87	-0-	1742 2		N	-0-			-0-
02	1540 N	1328	-0-	-212	-0-	1328 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 #: 35 RRCID -> 261359 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11427 - 11920

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	2		N	-0-			-0-
10	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2		N	-0-			-0-
11	1140 N	1089	-0-	-51	-0-	1089	2		N	-0-			-0-
12	1798 N	900	-0-	-898	-0-	900	2		N	-0-			-0-
01	1674 N	1404	-0-	-270	-0-	1404	2		N	-0-			-0-
*02	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2		N	-0-			-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 261495 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 11941 PERF.11410 - 11820

09	1680 N	1449	-0-	-231	-0-	1449	2		N	-0-			-0-
10	1674 N	1306	-0-	-368	-0-	1306	2		N	-0-			-0-
11	1500 N	1286	-0-	-214	-0-	1286	2		N	-0-			-0-
12	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2		N	-0-			-0-
01	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2		N	-0-			-0-
02	1204 N	912	-0-	-292	-0-	912	2		N	-0-			-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 261545 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 12094 PERF.11500 - 11972

09	1290 N	1227	-0-	-63	-0-	1227	2		N	-0-			-0-
10	1271 N	1102	-0-	-169	-0-	1102	2		N	-0-			-0-
11	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2		N	-0-			-0-
12	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2		N	-0-			-0-
01	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2		N	-0-			-0-
02	1204 N	629	-0-	-575	-0-	629	2		N	-0-			-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 261551 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 12007 PERF.11460 - 11944

09	3390 X	1743	-0-	-1647	-0-	1743	2		N	-0-			-0-
10	3503 X	3318	-0-	-185	-0-	3318	2		N	-0-			-0-
11	3780 X	2299	-0-	-1481	-0-	2299	2		N	-0-			-0-
12	3906 X	2579	-0-	-1327	-0-	2579	2		N	-0-			-0-
01	3906 X	2285	-0-	-1621	-0-	2285	2		N	-0-			-0-
02	2996 X	2458	-0-	-538	-0-	2458	2		N	-0-			-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 261558 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 11962 PERF.11324 - 11815

09	3090 X	1855	-0-	-1235	-0-	1855	2		N	-0-			-0-
10	3069 X	2587	-0-	-482	-0-	2587	2		N	-0-			-0-
11	2790 X	2115	-0-	-675	-0-	2115	2		N	-0-			-0-
12	2790 X	2173	-0-	-617	-0-	2173	2		N	-0-			-0-
01	2666 X	1973	-0-	-693	-0-	1973	2		N	-0-			-0-
02	2324 X	1468	-0-	-856	-0-	1468	2		N	-0-			-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 261559 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 12420 PERF.11651 - 12177

09	2970 X	2845	-0-	-125	-0-	2845	2		N	-0-			-0-
10	2945 X	1705	-0-	-1240	-0-	1705	2		N	-0-			-0-
11	3330 X	2249	-0-	-1081	-0-	2249	2		N	-0-			-0-
12	3441 X	2511	-0-	-930	-0-	2511	2		N	-0-			-0-
01	3441 X	2374	-0-	-1067	-0-	2374	2		N	-0-			-0-
02	2660 X	1319	-0-	-1341	-0-	1319	2		N	-0-			-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 261564 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 12052 PERF.11440 - 11900

09	1020 N	539	-0-	-481	-0-	539	2		N	-0-			-0-
10	837 N	655	-0-	-182	-0-	655	2		N	-0-			-0-
11	540 N	510	-0-	-30	-0-	510	2		N	-0-			-0-
12	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640	2		N	-0-			-0-
01	651 N	428	-0-	-223	-0-	428	2		N	-0-			-0-
02	476 N	365	-0-	-111	-0-	365	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 #: 26 RRCID -> 262398 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 11582 PERF.11250 - 11673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					-0-
10	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					-0-
11	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					-0-
12	341	N	311	-0-	-30	-0-	311	2			N	-0-					-0-
01	713	N	307	-0-	-406	-0-	307	2			N	-0-					-0-
02	392	N	56	-0-	-336	-0-	56	2			N	-0-					-0-

W. A. KEILS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 262460 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 12572 PERF.11050 - 12402

09	2640	N	2373	-0-	-267	-0-	2373	2			N	-0-					-0-
10	2635	N	2204	-0-	-431	-0-	2204	2			N	-0-					-0-
11	2370	N	1846	-0-	-524	-0-	1846	2			N	-0-					-0-
12	2449	N	2207	-0-	-242	-0-	2207	2			N	-0-					-0-
01	2201	N	2192	-0-	-9	-0-	2192	2			N	-0-					-0-
02	1736	N	1250	-0-	-486	-0-	1250	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 262485 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 12302 PERF.11678 - 12091

09	2494	X	2494	-0-	-0-	-0-	2494	2			N	-0-					-0-
10	2573	X	1640	-0-	-933	-0-	1640	2			N	-0-					-0-
11	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	2929	2			N	-0-					-0-
12	2573	N	2362	-0-	-211	-0-	2362	2			N	-0-					-0-
01	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	2533	2			N	-0-					-0-
02	2324	N	1797	-0-	-527	-0-	1797	2			N	-0-					-0-

SARTOR GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 262518 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 12615 PERF.11202 - 12397

09	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2			N	-0-					-0-
10	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			N	-0-					-0-
11	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2			N	-0-					-0-
12	1395	N	1316	-0-	-79	-0-	1316	2			N	-0-					-0-
01	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2			N	-0-					-0-
02	1428	N	1170	-0-	-258	-0-	1170	2			N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 262613 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 11115 PERF. 8282 - 10994

09	4140	X	2749	-0-	-1391	-0-	2749	2			N	-0-					-0-
10	3844	X	2789	-0-	-1055	-0-	2789	2			N	-0-					-0-
11	4787	X	4787	-0-	-0-	-0-	4787	2			N	-0-					-0-
12	5734	X	5734	-0-	-0-	-0-	5734	2			N	-0-					-0-
01	6505	X	6505	-0-	-0-	-0-	6505	2			N	-0-					-0-
02	4480	X	3178	-0-	-1302	-0-	3178	2			N	-0-					-0-

COOPER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 262642 COMPL. DATE 09/25/2011 TOTAL DEPTH 12824 PERF.11358 - 12554

09	1170	N	1052	-0-	-118	-0-	1052	2			N	-0-					-0-
10	1209	N	897	-0-	-312	-0-	897	2			N	-0-					-0-
11	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			N	-0-					-0-
12	1085	N	894	-0-	-191	-0-	894	2			N	-0-					-0-
01	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			N	-0-					-0-
*02	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 36 RRCID -> 262644 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 11944 PERF.11358 - 11796

09	4800	X	4625	-0-	-175	-0-	4625	2			N	-0-					-0-
10	5332	X	3487	-0-	-1845	-0-	3487	2			N	-0-					-0-
11	5220	X	4457	-0-	-763	-0-	4457	2			N	-0-					-0-
12	5394	X	4155	-0-	-1239	-0-	4155	2			N	-0-					-0-
01	5394	X	4267	-0-	-1127	-0-	4267	2			N	-0-					-0-
02	4312	X	3402	-0-	-910	-0-	3402	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 #: 32 RRCID -> 262670 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 12409 PERF.11650 - 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
09	2520	N	2214	-0-	-306	-0-	2214	2			N	-0-					-0-
10	2418	N	1543	-0-	-875	-0-	1543	2			N	-0-					-0-
11	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	2422	2			N	-0-					-0-
12	2970	N	2970	-0-	-0-	-0-	2970	2			N	-0-					-0-
01	2860	N	2860	-0-	-0-	-0-	2860	2			N	-0-					-0-
02	2268	N	2105	-0-	-163	-0-	2105	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 38 RRCID -> 262724 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 11464 PERF.10264 - 11282

09	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	2			N	-0-					-0-
10	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	2			N	-0-					-0-
11	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	2			N	-0-					-0-
12	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	2			N	-0-					-0-
01	1953	N	1709	-0-	-244	-0-	1709	2			N	-0-					-0-
*02	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	2011	2			N	-0-					-0-

W. A. KEILS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 262730 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 12640 PERF.11170 - 12420

09	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	3032	2			N	-0-					-0-
10	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	3086	2			N	-0-					-0-
11	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	2957	2			N	-0-					-0-
12	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	3016	2			N	-0-					-0-
01	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	2948	2			N	-0-					-0-
02	2128	X	2071	-0-	-57	-0-	2071	2			N	-0-					-0-

MARION LEVELS WELL #: 3 RRCID -> 262741 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 12526 PERF.11007 - 12345

09	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	47	1	3764	2	N	-0-					-0-
10	3410	X	2653	-0-	-757	-0-	36	1	2617	2	N	-0-					-0-
11	3300	X	3105	-0-	-195	-0-	47	1	3058	2	N	-0-					-0-
12	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	49	1	3467	2	N	-0-					-0-
01	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	49	1	3827	2	N	-0-					-0-
02	3080	X	2309	-0-	-771	-0-	36	1	2273	2	N	-0-					-0-

MCMICHAEL "B" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 262812 COMPL. DATE 12/25/2010 TOTAL DEPTH 12415 PERF.11016 - 12132

09	3240	X	2604	-0-	-636	-0-	2604	2			N	-0-					82
10	3348	X	2679	-0-	-669	-0-	2679	2			N	-0-					82
11	3090	X	2136	-0-	-954	-0-	2136	2			N	-0-					82
12	3193	X	1752	-0-	-1441	-0-	1752	2			N	-0-					82
01	3007	X	1409	-0-	-1598	-0-	1409	2			N	-0-					82
02	2436	X	1224	-0-	-1212	-0-	1224	2			N	-0-					82

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 263128 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 12186 PERF.11681 - 12125

09	780	N	748	-0-	-32	-0-	748	2			N	-0-					-0-
10	899	N	893	-0-	-6	-0-	893	2			N	-0-					-0-
11	780	N	767	-0-	-13	-0-	767	2			N	-0-					-0-
12	775	N	754	-0-	-21	-0-	754	2			N	-0-					-0-
01	899	N	789	-0-	-110	-0-	789	2			N	-0-					-0-
02	728	N	644	-0-	-84	-0-	644	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 263131 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 12239 PERF.11762 - 12174

09	1770	N	1690	-0-	-80	-0-	1690	2			N	-0-					-0-
10	1457	N	677	-0-	-780	-0-	677	2			N	-0-					-0-
11	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2127	2			N	-0-					-0-
12	1736	N	1595	-0-	-141	-0-	1595	2			N	-0-					-0-
01	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2			N	-0-					-0-
02	1988	N	1165	-0-	-823	-0-	1165	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 #: 31 RRCID -> 263132 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 12262 PERF.11750 - 12206

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2730 X	505	-0-	-2225	-0-	505	2			N	-0-					-0-
10	2821 X	704	-0-	-2117	-0-	704	2			N	-0-					-0-
11	2190 X	730	-0-	-1460	-0-	730	2			N	-0-					-0-
12	3809 X	3809	-0-	-0-	-0-	3809	2			N	-0-					-0-
01	2913 X	2913	-0-	-0-	-0-	2913	2			N	-0-					-0-
*02	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	2			N	-0-					-0-

ROPER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 263133 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 12289 PERF.11030 - 12111

09	2700 X	2368	-0-	-332	-0-	2368	2			Y	-0-					87
10	2790 X	2509	-0-	-281	-0-	2509	2			Y	-0-					87
11	2700 X	2597	-0-	-103	-0-	2593	2	4	9	Y	4					91
12	2666 X	2307	-0-	-359	-0-	2305	2	2	9	Y	2					93
01	2666 X	2531	-0-	-135	-0-	2531	2			Y	-0-					93
02	2436 N	1457	-0-	-979	-0-	1457	2			Y	-0-					93

FOOTBALL FIELD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 264398 COMPL. DATE 09/11/2017 TOTAL DEPTH 12558 PERF.10910 - 12424

09	6448 X	6448	-0-	-0-	-0-	6448	2			N	-0-					-0-
10	4326 X	4326	-0-	-0-	-0-	4326	2			N	-0-					-0-
11	6490 X	6490	-0-	-0-	-0-	6490	2			N	-0-					-0-
12	5665 X	5665	-0-	-0-	-0-	5665	2			N	-0-					-0-
01	5864 X	5864	-0-	-0-	-0-	5864	2			N	-0-					-0-
*02	4208 X	4208	-0-	-0-	-0-	4208	2			N	-0-					-0-

C. N. WILLIFORD WELL #: 5 RRCID -> 264650 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 11974 PERF.10920 - 12117

09	3790 X	3790	-0-	-0-	-0-	3790	2			N	-0-					28
10	3720 X	2701	-0-	-1019	-0-	2701	2			N	-0-					28
11	3540 X	2839	-0-	-701	-0-	2839	2			N	-0-					28
12	4403 X	4403	-0-	-0-	-0-	4403	2			N	-0-					28
01	3923 X	3923	-0-	-0-	-0-	3923	2			N	-0-					28
02	3528 X	2426	-0-	-1102	-0-	2426	2			N	-0-					28

ATHEL IVY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 264717 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 12465 PERF.11153 - 12253

09	2310 X	778	-0-	-1532	-0-	778	2			N	-0-					-0-
10	930 X	349	-0-	-581	-0-	349	2			N	-0-					-0-
11	4427 X	4427	-0-	-0-	-0-	4427	2			N	-0-					-0-
12	4579 X	4579	-0-	-0-	-0-	4579	2			N	-0-					-0-
01	4444 X	4444	-0-	-0-	-0-	4444	2			N	-0-					-0-
02	3416 X	2783	-0-	-633	-0-	2783	2			N	-0-					-0-

ZENO KING GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 264947 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 12373 PERF.11078 - 12226

09	2790 X	2621	-0-	-169	-0-	2621	2			N	-0-					-0-
10	2883 X	2462	-0-	-421	-0-	2462	2			N	-0-					-0-
11	2730 X	2316	-0-	-414	-0-	2316	2			N	-0-					-0-
12	2759 X	2594	-0-	-165	-0-	2594	2			N	-0-					-0-
01	2759 X	2393	-0-	-366	-0-	2393	2			N	-0-					-0-
02	2156 N	1485	-0-	-671	-0-	1485	2			N	-0-					-0-

REED GAS UNIT NO. 4 WELL #: 5H RRCID -> 264973 COMPL. DATE 12/14/2012 TOTAL DEPTH 12052 PERF.11107 - 14067

09	1500 N	941	-0-	-559	-0-	941	2			N	-0-					80
10	1643 N	1579	-0-	-64	-0-	1579	2			N	-0-					80
11	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2			N	-0-					80
12	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			N	-0-					80
01	1581 N	1230	-0-	-351	-0-	1230	2			N	-0-					80
02	1176 N	854	-0-	-322	-0-	854	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
09	2445 N	2445	-0-	-0-	-0-	2445	2		N	-0-			-0-
10	2401 N	2401	-0-	-0-	-0-	2401	2		N	-0-			-0-
11	2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	2349	2		N	-0-			-0-
12	1736 N	1489	-0-	-247	-0-	1489	2		N	-0-			-0-
01	2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	2133	2		N	-0-			-0-
02	1568 N	1496	-0-	-72	-0-	1496	2		N	-0-			-0-

ROPER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 265061 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 12305 PERF.11016 - 12125

09	4860 X	3396	-0-	-1464	-0-	3396	2		N	-0-			-0-
10	5022 X	2342	-0-	-2680	-0-	2342	2		N	-0-			-0-
11	3930 X	3364	-0-	-566	-0-	3364	2		N	-0-			-0-
12	4792 X	4792	-0-	-0-	-0-	4792	2		N	-0-			-0-
01	4061 X	3449	-0-	-612	-0-	3449	2		N	-0-			-0-
02	3164 X	2156	-0-	-1008	-0-	2156	2		N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 40 RRCID -> 265643 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 11515 PERF.10322 - 11396

09	4080 X	2574	-0-	-1506	-0-	2574	2		N	-0-			-0-
10	4336 X	4336	-0-	-0-	-0-	4336	2		N	-0-			-0-
11	5640 X	2636	-0-	-3004	-0-	2636	2		N	-0-			-0-
12	5828 X	1955	-0-	-3873	-0-	1955	2		N	-0-			-0-
01	5828 X	1885	-0-	-3943	-0-	1885	2		N	-0-			-0-
02	3920 X	2009	-0-	-1911	-0-	2009	2		N	-0-			-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 266054 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 12552 PERF.11852 - 12348

09	2370 X	1800	-0-	-570	-0-	1800	2		N	-0-			-0-
10	2449 X	1604	-0-	-845	-0-	1604	2		N	-0-			-0-
11	1890 X	1448	-0-	-442	-0-	1448	2		N	-0-			-0-
12	2092 X	2092	-0-	-0-	-0-	2092	2		N	-0-			-0-
01	2207 X	2207	-0-	-0-	-0-	2207	2		N	-0-			-0-
*02	1890 X	1890	-0-	-0-	-0-	1890	2		N	-0-			-0-

PICKETT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 266099 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 12108 PERF.11520 - 11930

09	4650 X	3656	-0-	-994	-0-	3656	2		N	-0-			168
10	4805 X	3435	-0-	-1370	-0-	3435	2		N	-0-			168
11	4200 X	3334	-0-	-866	-0-	3334	2		N	-0-			168
12	4092 X	3388	-0-	-704	-0-	3388	2		N	-0-			168
01	4092 X	3720	-0-	-372	-0-	3720	2		N	-0-			168
*02	4252 X	4252	-0-	-0-	-0-	4252	2		N	-0-			168

COOPER GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 266101 COMPL. DATE 02/01/2012 TOTAL DEPTH 12310 PERF.12680 - 15380

09	2880 X	2773	-0-	-107	-0-	2773	2		N	-0-			-0-
10	2976 X	1698	-0-	-1278	-0-	1698	2		N	-0-			-0-
11	3439 X	3439	-0-	-0-	-0-	3439	2		N	-0-			-0-
12	3411 X	3411	-0-	-0-	-0-	3411	2		N	-0-			-0-
01	3621 X	3621	-0-	-0-	-0-	3621	2		N	-0-			-0-
02	3220 X	2349	-0-	-871	-0-	2349	2		N	-0-			-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 266104 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 11537 PERF.10388 - 11407

09	2130 N	1856	-0-	-274	-0-	1856	2		N	-0-			-0-
10	2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	2		N	-0-			-0-
11	2070 N	1968	-0-	-102	-0-	1968	2		N	-0-			-0-
12	2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	2		N	-0-			-0-
01	2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	2152	2		N	-0-			-0-
02	1848 N	1562	-0-	-286	-0-	1562	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
09	4392 X	4392	-0-	-0-	-0-	4392	2			N	-0-					-0-
10	3480 X	3480	-0-	-0-	-0-	3480	2			N	-0-					-0-
11	4677 X	4677	-0-	-0-	-0-	4677	2			N	-0-					-0-
12	4359 X	4359	-0-	-0-	-0-	4359	2			N	-0-					-0-
01	3286 X	2421	-0-	-865	-0-	2421	2			N	-0-					-0-
02	2968 X	2419	-0-	-549	-0-	2419	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 266135 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 11403 PERF.10720 - 11356

09	1350 N	1157	-0-	-193	-0-	1157	2			N	-0-					-0-
10	1333 N	1258	-0-	-75	-0-	1258	2			N	-0-					-0-
11	1260 N	1177	-0-	-83	-0-	1177	2			N	-0-					-0-
12	1209 N	1027	-0-	-182	-0-	1027	2			N	-0-					-0-
01	1271 N	1007	-0-	-264	-0-	1007	2			N	-0-					-0-
02	1092 N	845	-0-	-247	-0-	845	2			N	-0-					-0-

ATHEL IVY GAS UNIT WELL #: 5R RRCID -> 266137 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 12451 PERF.11185 - 12355

09	3330 X	3330	-0-	-0-	-0-	3330	2			N	-0-					-0-
10	3065 X	3065	-0-	-0-	-0-	3065	2			N	-0-					-0-
11	2490 X	2022	-0-	-468	-0-	2022	2			N	-0-					-0-
12	2573 X	1786	-0-	-787	-0-	1786	2			N	-0-					-0-
01	2573 X	1752	-0-	-821	-0-	1752	2			N	-0-					-0-
02	2324 X	1234	-0-	-1090	-0-	1234	2			N	-0-					-0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 266139 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 12514 PERF.11006 - 12366

09	2381 X	2381	-0-	-0-	-0-	2381	2			N	-0-					-0-
10	2511 X	1890	-0-	-621	-0-	1890	2			N	-0-					-0-
11	2550 X	2254	-0-	-296	-0-	2254	2			N	-0-					-0-
12	2635 X	1545	-0-	-1090	-0-	1545	2			N	-0-					-0-
01	2635 X	1488	-0-	-1147	-0-	1488	2			N	-0-					-0-
02	2100 N	1751	-0-	-349	-0-	1751	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

09	11010 X	10494	-0-	-516	-0-	10494	2			N	-0-					18
10	11470 X	10334	-0-	-1136	-0-	10334	2			N	-0-					18
11	11100 X	8606	-0-	-2494	-0-	8606	2			N	-0-					18
12	11470 X	7948	-0-	-3522	-0-	7948	2			N	-0-					18
01	11669 X	11669	-0-	-0-	-0-	11669	2			N	-0-					18
02	9800 X	9640	-0-	-160	-0-	9640	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

09	1860 N	1796	-0-	-64	-0-	1796	2			N	-0-					92
10	1891 N	1844	-0-	-47	-0-	1844	2			N	-0-					92
11	1800 N	1778	-0-	-22	-0-	1778	2			N	-0-					92
12	1860 N	1812	-0-	-48	-0-	1812	2			N	-0-					92
01	1829 N	1549	-0-	-280	-0-	1549	2			N	-0-					92
02	1652 N	1502	-0-	-150	-0-	1502	2			N	-0-					92

HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 266202 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 11605 PERF.10332 - 11470

09	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					-0-
10	434 N	348	-0-	-86	-0-	348	2			N	-0-					-0-
11	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-
12	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					-0-
01	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					-0-
02	364 N	354	-0-	-10	-0-	354	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 #: 28 RRCID -> 266203 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11560 - 11960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	660	N	463	-0-	-197	-0-	463	2			N	-0-					-0-
10	1023	N	823	-0-	-200	-0-	823	2			N	-0-					-0-
11	960	N	397	-0-	-563	-0-	397	2			N	-0-					-0-
12	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					-0-
01	837	N	386	-0-	-451	-0-	386	2			N	-0-					-0-
02	364	N	188	-0-	-176	-0-	188	2			N	-0-					-0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 266217 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 12575 PERF.11040 - 12389

09	3030	X	2773	-0-	-257	-0-	2773	2			N	-0-					-0-
10	3131	X	2456	-0-	-675	-0-	2456	2			N	-0-					-0-
11	2940	X	2532	-0-	-408	-0-	2532	2			N	-0-					-0-
12	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	3229	2			N	-0-					-0-
01	2976	X	2956	-0-	-20	-0-	2956	2			N	-0-					-0-
02	2576	X	2067	-0-	-509	-0-	2067	2			N	-0-					-0-

COOPER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 266218 COMPL. DATE 05/14/2012 TOTAL DEPTH 12398 PERF.11046 - 12236

09	2910	X	2370	-0-	-540	-0-	2370	2			N	-0-					-0-
10	3007	X	2499	-0-	-508	-0-	2499	2			N	-0-					-0-
11	2743	X	2743	-0-	-0-	-0-	2743	2			N	-0-					-0-
12	2697	X	2645	-0-	-52	-0-	2645	2			N	-0-					-0-
01	2697	X	2437	-0-	-260	-0-	2437	2			N	-0-					-0-
02	2548	X	1578	-0-	-970	-0-	1578	2			N	-0-					-0-

ORAND -A- WELL #: 7H RRCID -> 266225 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 12223 PERF.12310 - 14989

09	10710	X	5883	-0-	-4827	-0-	5883	2			N	-0-					98
10	11067	X	6559	-0-	-4508	-0-	6559	2			N	-0-					98
11	10710	X	5291	-0-	-5419	-0-	5288	2	3	9	N	3					101
12	7781	X	2983	-0-	-4798	-0-	2983	2			N	-0-					101
01	6572	X	1325	-0-	-5247	-0-	1325	2			N	-0-					101
02	5936	X	999	-0-	-4937	-0-	999	2			N	-0-					101

HAM GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 266271 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 10857 PERF. 8581 - 10660

09	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
10	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
11	150	N	140	-0-	-10	-0-	140	2			N	-0-					-0-
12	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
01	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	2			N	-0-					-0-
*02	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 266275 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 11555 PERF. 8454 - 11390

09	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					-0-
10	2046	N	309	-0-	-1737	-0-	309	2			N	-0-					-0-
11	870	N	268	-0-	-602	-0-	268	2			N	-0-					-0-
12	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					-0-
01	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					-0-
*02	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 266303 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 11630 PERF.10402 - 11428

09	1950	X	1085	-0-	-865	-0-	1085	2			N	-0-					-0-
10	1860	X	1426	-0-	-434	-0-	1426	2			N	-0-					-0-
11	1800	X	1689	-0-	-111	-0-	1689	2			N	-0-					-0-
12	1537	X	1537	-0-	-0-	-0-	1537	2			N	-0-					-0-
01	1864	X	1864	-0-	-0-	-0-	1864	2			N	-0-					-0-
02	1568	X	1172	-0-	-396	-0-	1172	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 #: 33 RRCID -> 266335 COMPL. DATE 02/24/2012 TOTAL DEPTH 12157 PERF.11542 - 12075

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	2885 X	2885	-0-	-0-	-0-	2885	2		N	-0-			-0-
10	3007 X	2876	-0-	-131	-0-	2876	2		N	-0-			-0-
11	2910 X	2827	-0-	-83	-0-	2827	2		N	-0-			-0-
12	3007 X	2091	-0-	-916	-0-	2091	2		N	-0-			-0-
01	2976 X	1165	-0-	-1811	-0-	1165	2		N	-0-			-0-
02	2688 X	2254	-0-	-434	-0-	2254	2		N	-0-			-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 266350 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 11630 PERF.10412 - 11479

09	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2		N	-0-			-0-
10	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2		N	-0-			-0-
11	2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	2104	2		N	-0-			-0-
12	2704 N	2704	-0-	-0-	-0-	2704	2		N	-0-			-0-
01	3100 N	3373	-0-	273	273	3373	2		N	-0-			-0-
*02	2621 N	2348	-0-	-273	-0-	2348	2		N	-0-			-0-

ROBERTS, L. F. WELL #: 4H RRCID -> 266360 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 12131 PERF.12325 - 14777

09	5130 X	3683	-0-	-1447	-0-	3683	2		N	-0-			-0-
10	5301 X	3462	-0-	-1839	-0-	3462	2		N	-0-			-0-
11	4093 X	4093	-0-	-0-	-0-	4093	2		N	-0-			-0-
12	4171 X	4171	-0-	-0-	-0-	4171	2		N	-0-			-0-
01	4061 X	2696	-0-	-1365	-0-	2696	2		N	-0-			-0-
02	3808 X	2577	-0-	-1231	-0-	2577	2		N	-0-			-0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 266473 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 12665 PERF.11215 - 12366

09	3000 X	2999	-0-	-1	-0-	2999	2		N	-0-			-0-
10	3441 X	2520	-0-	-921	-0-	2520	2		N	-0-			-0-
11	3330 X	2980	-0-	-350	-0-	2980	2		N	-0-			-0-
12	3441 X	3222	-0-	-219	-0-	3222	2		N	-0-			-0-
01	3100 X	2477	-0-	-623	-0-	2477	2		N	-0-			-0-
02	2800 X	1341	-0-	-1459	-0-	1341	2		N	-0-			-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 37 RRCID -> 266582 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 11977 PERF.11390 - 11826

09	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2		N	-0-			-0-
10	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	2		N	-0-			-0-
11	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2		N	-0-			-0-
12	989 N	989	-0-	-0-	-0-	989	2		N	-0-			-0-
01	958 N	958	-0-	-0-	-0-	958	2		N	-0-			-0-
*02	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2		N	-0-			-0-

STARK GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267913 COMPL. DATE 12/12/2012 TOTAL DEPTH 11818 PERF.11285 - 16478

09	22890 X	22890	-0-	-0-	-0-	22890	2		N	-0-			152
10	23353 X	23353	-0-	-0-	-0-	23353	2		N	-0-			152
11	22470 X	22261	-0-	-209	-0-	22228	2	33 9	N	30			182
12	23219 X	22070	-0-	-1149	-0-	22070	2		N	-0-			182
01	23219 X	22408	-0-	-811	-0-	22408	2		N	-0-			182
02	20972 X	17131	-0-	-3841	-0-	17131	2		N	-0-			182

ROBERTS, L. F. WELL #: 5H RRCID -> 270562 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 12093 PERF.12300 - 15928

09	8583 X	8583	-0-	-0-	-0-	8583	2		N	-0-			87
10	8897 X	5419	-0-	-3478	-0-	5419	2		N	-0-			87
11	9930 X	8690	-0-	-1240	-0-	8690	2		N	-0-			87
12	10261 X	8599	-0-	-1662	-0-	8599	2		N	-0-			87
01	10261 X	7552	-0-	-2709	-0-	7552	2		N	-0-			87
02	8120 X	5259	-0-	-2861	-0-	5259	2		N	-0-			87

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CAPPS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 272235 COMPL. DATE 03/08/2014 TOTAL DEPTH 11933 PERF.12365 - 16493

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	19830 X	18684	-0-	-1146	-0-	18684	2			N	-0-					27
10	20491 X	19462	-0-	-1029	-0-	19462	2			N	-0-					27
11	18930 X	18572	-0-	-358	-0-	18572	2			N	-0-					27
12	19561 X	19343	-0-	-218	-0-	19343	2			N	-0-					27
01	19561 X	19530	-0-	-31	-0-	19530	2			N	-0-					27
02	17584 X	13540	-0-	-4044	-0-	13540	2			N	-0-					27

W. H. DAY, ET AL GAS UNIT #1 WELL #: 4H RRCID -> 272236 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 11633 PERF.12045 - 15508

09	22260 X	20392	-0-	-1868	-0-	20392	2			N	-0-					214
10	22723 X	20595	-0-	-2128	-0-	20595	2			N	-0-					214
11	21210 X	19641	-0-	-1569	-0-	19608	2	33	9	N	30					244
12	21669 X	20039	-0-	-1630	-0-	20039	2			N	-0-					244
01	21669 X	18201	-0-	-3468	-0-	18201	2			N	-0-					244
*02	21220 X	21220	-0-	-0-	-0-	21220	2			N	-0-					244

RANGER, WS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272238 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 11461 PERF.11588 - 15436

09	12150 X	11530	-0-	-620	-0-	11530	2			N	-0-					26
10	12431 X	12424	-0-	-7	-0-	12424	2			N	-0-					26
11	12749 X	12749	-0-	-0-	-0-	12749	2			N	-0-					26
12	12528 X	12528	-0-	-0-	-0-	12528	2			N	-0-					26
01	12431 X	12246	-0-	-185	-0-	12246	2			N	-0-					26
02	11900 X	8969	-0-	-2931	-0-	8969	2			N	-0-					26

MOODY ESTATE WELL #: 6H RRCID -> 273061 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 11381 PERF.11857 - 18286

09	17250 X	14340	-0-	-2910	-0-	14340	2			N	-0-					77
10	17825 X	15606	-0-	-2219	-0-	15606	2			N	-0-					77
11	17250 X	15803	-0-	-1447	-0-	15803	2			N	-0-					77
12	17825 X	13892	-0-	-3933	-0-	13892	2			N	-0-					77
01	16715 X	16715	-0-	-0-	-0-	16715	2			N	-0-					77
02	14756 X	13320	-0-	-1436	-0-	13320	2			N	-0-					77

MCMICHAEL "B" GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 285978 COMPL. DATE 11/22/2018 TOTAL DEPTH 11362 PERF.11784 - 14306

09	42360 X	33056	-0-	-9304	-0-	33056	2			N	-0-					128
10	42346 X	33781	-0-	-8565	-0-	33781	2			N	-0-					128
11	44972 X	44972	-0-	-0-	-0-	44790	2	182	9	N	165	193	1			100
12	50630 X	50630	-0-	-0-	-0-	50616	2	14	9	N	13					113
01	47191 X	47191	-0-	-0-	-0-	47191	2			N	-0-					113
02	41972 X	35683	-0-	-6289	-0-	35650	2	33	9	N	30					143

DUNLAP II-MCGEE ALLOCATION WELL #: 1H RRCID -> 286694 COMPL. DATE 01/19/2019 TOTAL DEPTH 11909 PERF.11657 - 16353

09	110010 X	89433	-0-	-20577	-0-	89290	2	143	9	N	130					163
10	109337 X	89281	-0-	-20056	-0-	89107	2	174	9	N	158	178	1			143
11	101250 X	83324	-0-	-17926	-0-	83302	2	22	9	N	20					163
12	103695 X	80706	-0-	-22989	-0-	80614	2	92	9	N	84	193	1			54
01	97495 X	79270	-0-	-18225	-0-	79074	2	196	9	N	178					232
02	83468 X	56002	-0-	-27466	-0-	55958	2	44	9	N	40	180	1			92

WILLARD GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1H RRCID -> 287450 COMPL. DATE 05/22/2019 TOTAL DEPTH 11329 PERF.11161 - 17040

09	47723 X	47723	-0-	-0-	-0-	47723	2			N	-0-					-0-
10	46784 X	46784	-0-	-0-	-0-	46784	2			N	-0-					-0-
11	41843 X	41843	-0-	-0-	-0-	41843	2			N	-0-					-0-
12	40148 X	40148	-0-	-0-	-0-	40148	2			N	-0-					-0-
01	42785 X	42785	-0-	-0-	-0-	42785	2			N	-0-					-0-
*02	35512 X	35512	-0-	-0-	-0-	35512	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COSSON WELL #: 3 RRCID -> 195671 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8010 - 8036

09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COSSON WELL #: 4 RRCID -> 202069 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 8032 - 8034

09	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					2
10	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	2			N	-0-					2
11	60	N	43	-0-	-17	-0-	43	2			N	-0-					2
12	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	2			N	-0-					2
01	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	2			N	-0-					2
*02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					2

XTO ENERGY INC. 945936

HAM GAS UNIT WELL #: 7F RRCID -> 192477 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 7960 - 8140

09	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
10	217	N	193	-0-	-24	-0-	193	2			N	-0-					-0-
11	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
12	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	2			N	-0-					-0-
01	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
*02	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 198363 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 8046 - 8224

09	1710	N	1669	-0-	-41	-0-	1669	2			N	-0-					55
10	1736	N	1654	-0-	-82	-0-	1654	2			N	-0-					55
11	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	2			N	-0-					55
12	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	2			N	-0-					55
01	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	2			N	-0-					55
02	1708	N	1121	-0-	-587	-0-	1121	2			N	-0-					55

HAM GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 252895 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 7980 - 8143

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEAGUE (PETTIT B) //CONT.// 88576 330 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HAM GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 254488 COMPL. DATE 09/06/2009 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8016 - 8188

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 257211 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 7970 - 8164

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 260750 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 12435 PERF. 7964 - 8123

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 260777 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 12610 PERF. 8100 - 8224

09	3480 X	3014	-0-	-466	-0-	3014	2		N	-0-			-0-
10	3317 X	2338	-0-	-979	-0-	2338	2		N	-0-			-0-
11	3150 X	2556	-0-	-594	-0-	2556	2		N	-0-			-0-
12	3131 X	2678	-0-	-453	-0-	2678	2		N	-0-			-0-
01	3100 X	2430	-0-	-670	-0-	2430	2		N	-0-			-0-
02	2800 X	1625	-0-	-1175	-0-	1625	2		N	-0-			-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 264469 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 13020 PERF. 8344 - 8439

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CAT CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265704 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 12958 PERF. 8116 - 8202

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 266472 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 12785 PERF. 8285 - 8370

09	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2		N	-0-			-0-
10	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	2		N	-0-			-0-
11	976 N	976	-0-	-0-	-0-	976	2		N	-0-			-0-
12	816 N	816	-0-	-0-	-0-	816	2		N	-0-			-0-
01	62 N	21	-0-	-41	-0-	21	2		N	-0-			-0-
02	56 N	29	-0-	-27	-0-	29	2		N	-0-			-0-

TEAGUE (PETTIT B) //CONT.// 88576 330 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HAM GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 267616 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8007 - 8184

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHN HENDERSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 275785 COMPL. DATE 07/26/2014 TOTAL DEPTH 11676 PERF. 7984 - 8087

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 282198 COMPL. DATE 12/07/2016 TOTAL DEPTH 11917 PERF. 8116 - 8300

09	60 N	13	-0-	-47	-0-	13	2			N	-0-					-0-
10	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
11	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-					-0-
12	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
01	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-
02	28 N	8	-0-	-20	-0-	8	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 282845 COMPL. DATE 07/25/2017 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 8087 - 8291

09	1860 N	1798	-0-	-62	-0-	1798	2			N	-0-					-0-
10	1736 N	1456	-0-	-280	-0-	1456	2			N	-0-					-0-
11	1800 N	1694	-0-	-106	-0-	1694	2			N	-0-					-0-
12	1860 N	1798	-0-	-62	-0-	1798	2			N	-0-					-0-
01	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2			N	-0-					-0-
02	1568 N	1118	-0-	-450	-0-	1118	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 283375 COMPL. DATE 08/15/2017 TOTAL DEPTH 11766 PERF. 8210 - 8390

09	2185 X	2185	-0-	-0-	-0-	2185	2			N	-0-					-0-
10	758 X	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					-0-
11	1676 X	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2			N	-0-					-0-
12	2159 X	2159	-0-	-0-	-0-	2159	2			N	-0-					-0-
01	2299 N	2299	-0-	-0-	-0-	2299	2			N	-0-					-0-
*02	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	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

09	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					15
10	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					15
11	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					15
12	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					15
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					15
*02	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					15

TEAGUE (RODESSA) //CONT.// 88576 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CULVER & CAIN PRODUCTION LLC //CONT.// 194068
COSSON WELL #: 2 RRCID -> 193462 COMPL. DATE 01/08/2003 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7582 - 7584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4680	X	4324	-0-	-356	-0-	4324	2			N	-0-					39
10	4836	X	4691	-0-	-145	-0-	4691	2			N	-0-					39
11	6180	X	5467	-0-	-713	-0-	5467	2			N	-0-					39
12	6386	X	4406	-0-	-1980	-0-	4406	2			N	-0-					39
01	6386	X	5936	-0-	-450	-0-	5936	2			N	-0-					39
02	5096	X	2791	-0-	-2305	-0-	2791	2			N	-0-					39

COSSON WELL #: 3 RRCID -> 196763 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7596 - 7600

09	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	4548	2	15	9	N	14					119
10	5034	X	5034	-0-	-0-	-0-	4943	2	91	9	N	83					202
11	4530	X	4393	-0-	-137	-0-	4393	2			N	-0-					202
12	4712	X	3690	-0-	-1022	-0-	3690	2			N	-0-					202
01	5022	X	4098	-0-	-924	-0-	4086	2	12	9	N	11	183	1			30
02	4536	X	2742	-0-	-1794	-0-	2674	2	68	9	N	62					92

XTO ENERGY INC. 945936
CAT CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277968 COMPL. DATE 09/23/2015 TOTAL DEPTH 12958 PERF. 7724 - 7736

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RUBY MIDDLETON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 285676 COMPL. DATE 11/30/2018 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7253 - 7358

09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
12	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEAGUE (TRAVIS PEAK) 88576 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
STILES, W. F. WELL #: 2 RRCID -> 141737 COMPL. DATE 10/21/1994 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7630 - 7892

09	43	N	43	-0-	-0-	-0-	18	1	25	2	N	-0-					28
10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	27	1	37	2	N	-0-					28
11	42	N	42	-0-	-0-	-0-	18	1	24	2	N	-0-					28
12	54	N	54	-0-	-0-	-0-	24	1	30	2	N	-0-					28
01	70	N	70	-0-	-0-	-0-	30	1	40	2	N	-0-					28
*02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	12	1	18	2	N	-0-					28

WRIGHT, J.A. WELL #: 3 RRCID -> 157142 COMPL. DATE 06/07/1995 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7704 - 7819

09	20	N	20	-0-	-0-	-0-	8	1	12	2	N	-0-					163
10	31	N	24	-0-	-7	-0-	10	1	14	2	N	-0-					163
11	19	N	19	-0-	-0-	-0-	8	1	11	2	N	-0-					163
12	31	N	9	-0-	-22	-0-	4	1	5	2	N	-0-					163
01	31	N	19	-0-	-12	-0-	8	1	11	2	N	-0-					163
02	28	N	17	-0-	-11	-0-	7	1	10	2	N	-0-					163

TEAGUE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 88576 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
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
09	341	N	341	-0-	-0-	-0-	142	1	199	2	N	-0-					37
10	327	N	327	-0-	-0-	-0-	138	1	189	2	N	-0-					37
11	471	N	471	-0-	-0-	-0-	204	1	267	2	N	-0-					37
12	456	N	456	-0-	-0-	-0-	204	1	252	2	N	-0-					37
01	486	N	486	-0-	-0-	-0-	207	1	279	2	N	-0-					37
*02	380	N	380	-0-	-0-	-0-	154	1	226	2	N	-0-					37

PRUIETT, M. E. WELL #: 2 RRCID -> 257038 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 11907 PERF. 7680 - 7782

09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	13	1	19	2	N	-0-					30
10	31	N	16	-0-	-15	-0-	7	1	9	2	N	-0-					30
11	19	N	19	-0-	-0-	-0-	8	1	11	2	N	-0-					30
12	31	N	24	-0-	-7	-0-	11	1	13	2	N	-0-					30
01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	19	1	26	2	N	-0-					30
*02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	13	1	19	2	N	-0-					30

KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534
FREE-TEX S.W.D. WELL #: 2 RRCID -> 251493 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 5078 PERF. 4649 - 4815

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
TEAGUE WEST GAS UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 072651 COMPL. DATE 08/17/1977 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7792 - 7860

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VICKERS, J.N. WELL #: 1 RRCID -> 077649 COMPL. DATE 06/24/1978 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 7592 - 7599

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEAGUE WEST GAS UNIT #3 WELL #: 3 RRCID -> 158676 COMPL. DATE 04/18/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7615 - 7631

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TEAGUE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 88576 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
YELDELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 172001 COMPL. DATE 01/05/1999 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7586 - 7592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
10	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
STILES, W. F. WELL #: 1 T RRCID -> 015723 COMPL. DATE 05/05/1955 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 7460 - 7783

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	2760	X	2760	-0-	-0-	-0-	2760	2			N	-0-					79
10	2108	X	625	-0-	-1483	-0-	625	2			N	-0-					79
11	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	2			N	-0-					79
12	2108	N	1078	-0-	-1030	-0-	1078	2			N	-0-					79
01	620	N	1	-0-	-619	-0-	1	2			N	-0-					79
02	1904	N	10	-0-	-1894	-0-	10	2			N	-0-					79

HAM GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 149566 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 12435 PERF. 7964 - 8837

09	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	3165	2			N	-0-					-0-
10	1626	X	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2			N	-0-					-0-
11	2651	X	2651	-0-	-0-	-0-	2651	2			N	-0-					-0-
12	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	3714	2			N	-0-					-0-
01	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	3882	2			N	-0-					-0-
*02	2616	X	2616	-0-	-0-	-0-	2616	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 152705 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8007 - 10064

09	3060	X	2631	-0-	-429	-0-	2631	2			N	-0-					-0-
10	3131	X	2838	-0-	-293	-0-	2838	2			N	-0-					-0-
11	2970	X	2661	-0-	-309	-0-	2661	2			N	-0-					-0-
12	3069	X	2616	-0-	-453	-0-	2616	2			N	-0-					-0-
01	3038	X	2916	-0-	-122	-0-	2916	2			N	-0-					-0-
02	2576	X	2011	-0-	-565	-0-	2011	2			N	-0-					-0-

BAGGETT WELL #: 1-T RRCID -> 160102 COMPL. DATE 08/16/1996 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 7654 - 7810

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEAGUE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 88576 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
STILES, W. F. WELL #: 2 RRCID -> 166563 COMPL. DATE 09/26/1997 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7629 - 7802

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 181973 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 7970 - 10047

09	1890 N	1469	-0-	-421	-0-	1469	2			N	-0-					-0-
10	1829 N	1288	-0-	-541	-0-	1288	2			N	-0-					-0-
11	1560 N	1063	-0-	-497	-0-	1063	2			N	-0-					-0-
12	1519 N	1253	-0-	-266	-0-	1253	2			N	-0-					-0-
01	1302 N	1255	-0-	-47	-0-	1255	2			N	-0-					-0-
02	980 N	830	-0-	-150	-0-	830	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 185845 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 7980 - 8948

09	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2			N	-0-					-0-
10	1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	2			N	-0-					-0-
11	3000 N	3661	-0-	661	661	3661	2			N	-0-					-0-
12	3100 N	3362	-0-	262	923	3362	2			N	-0-					-0-
01	3100 N	3352	-0-	252	1175	3352	2			N	-0-					-0-
*02	3143 X	1968	-0-	-1175	-0-	1968	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 186593 COMPL. DATE 09/06/2009 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8016 - 10208

09	4620 X	3697	-0-	-923	-0-	3697	2			N	-0-					-0-
10	4433 X	4038	-0-	-395	-0-	4038	2			N	-0-					-0-
11	4350 X	4207	-0-	-143	-0-	4207	2			N	-0-					-0-
12	4495 X	4427	-0-	-68	-0-	4427	2			N	-0-					-0-
01	4495 X	3973	-0-	-522	-0-	3973	2			N	-0-					-0-
*02	4133 X	4133	-0-	-0-	-0-	4133	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 187196 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 10316 PERF. 8992 - 10115

09	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	2			N	-0-					-0-
10	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2			N	-0-					-0-
11	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	2			N	-0-					-0-
12	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	2040	2			N	-0-					-0-
01	2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	2039	2			N	-0-					-0-
*02	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 244961 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 11725 PERF. 8587 - 9998

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12882					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12882					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12882					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12882					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12882					N	NO RPT					-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEAGUE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 88576 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

IRVIN GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 259982 COMPL. DATE 08/29/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8596 - 9444

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 261542 COMPL. DATE 11/06/2010 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 8560 - 10208

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 262439 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 11781 PERF. 8540 - 10192

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 262624 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 11115 PERF. 8282 - 10132

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 262695 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 11748 PERF. 8422 - 9400

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 263166 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8721 - 9172

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 264769 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 10857 PERF. 8581 - 10156

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TEAGUE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 88576 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

IRVIN GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 265696 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 10792 PERF. 8552 - 9393

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 266048 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8565 - 8916

09	3180 X	1452	-0-	-1728	-0-	1452	2		N	-0-			-0-
10	3131 X	1391	-0-	-1740	-0-	1391	2		N	-0-			-0-
11	3030 X	1144	-0-	-1886	-0-	1144	2		N	-0-			-0-
12	2914 X	1064	-0-	-1850	-0-	1064	2		N	-0-			-0-
01	1922 X	91	-0-	-1831	-0-	91	2		N	-0-			-0-
02	1344 X	370	-0-	-974	-0-	370	2		N	-0-			-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 266239 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 11917 PERF. 8632 - 8772

09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 266343 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 11555 PERF. 8454 - 8931

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 266421 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 11869 PERF. 8616 - 10258

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 266538 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 11775 PERF. 8586 - 9392

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JONES, MARTHA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 272353 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 11775 PERF. 7791 - 7831

09	7020 X	5865	-0-	-1155	-0-	5865	2		N	-0-			-0-
10	6293 X	5793	-0-	-500	-0-	5793	2		N	-0-			-0-
11	6090 X	5727	-0-	-363	-0-	5727	2		N	-0-			-0-
12	6293 X	5697	-0-	-596	-0-	5697	2		N	-0-			-0-
01	6107 X	5519	-0-	-588	-0-	5519	2		N	-0-			-0-
02	5488 X	2927	-0-	-2561	-0-	2927	2		N	-0-			-0-

TEAGUE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 88576 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
IRVIN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 273306 COMPL. DATE 01/08/2014 TOTAL DEPTH 12672 PERF. 8615 - 9464

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3420 X	2262	-0-	-1158	-0-	2262	2			N	-0-					-0-
10	3410 X	3253	-0-	-157	-0-	3253	2			N	-0-					-0-
11	3308 X	3308	-0-	-0-	-0-	3308	2			N	-0-					-0-
12	3882 X	3882	-0-	-0-	-0-	3882	2			N	-0-					-0-
01	4160 X	4160	-0-	-0-	-0-	4160	2			N	-0-					-0-
02	3080 X	2624	-0-	-456	-0-	2624	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 273364 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 12656 PERF. 8588 - 9429

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

09	60 N	1	-0-	-59	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
11	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
12	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
01	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-
02	56 N	44	-0-	-12	-0-	44	2			N	-0-					-0-

TEAGUE, WEST (PETTIT) 88582 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
KEILS, W. A. JR. WELL #: 2 RRCID -> 220511 COMPL. DATE 05/29/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 7274 - 7330

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

STILES, W F WELL #: 1 RRCID -> 257919 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 7164 - 7196

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRUIETT, M.E. WELL #: 3 RRCID -> 285798 COMPL. DATE 07/17/2018 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7250 - 7330

09	233 N	233	-0-	-0-	-0-	97	1	136	2	N	-0-					15
10	186 N	124	-0-	-62	-0-	52	1	72	2	N	-0-					15
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					15
12	248 N	51	-0-	-197	-0-	23	1	28	2	N	-0-					15
*01	124 N	70	-0-	-54	-0-	30	1	40	2	N	-0-					15
*02	47 N	47	-0-	-0-	-0-	19	1	28	2	N	-0-					15

TEAGUE, WEST (PETTIT) //CONT.// 88582 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
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
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
STILES-BAGGETT UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 015719 COMPL. DATE 05/05/1955 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 7183 - 7284

09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEAGUE, WEST (RODESSA) 88582 498 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
STILES, W F WELL #: 1 RRCID -> 257918 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 6657 - 6792

09	688 N	688	-0-	-0-	-0-	287	1	401	2	N	-0-					3
10	833 N	833	-0-	-0-	-0-	351	1	482	2	N	-0-					3
11	754 N	754	-0-	-0-	-0-	326	1	428	2	N	-0-					3
12	688 N	688	-0-	-0-	-0-	308	1	380	2	N	-0-					3
01	713 N	713	-0-	-0-	-0-	304	1	409	2	N	-0-					3
*02	623 N	623	-0-	-0-	-0-	252	1	371	2	N	-0-					3

XTO ENERGY INC. 945936
BAGGETT UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 015711 COMPL. DATE 04/17/1956 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 6672 - 6822

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEAS (COTTON VALLEY) 88610 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
BRYANT, E.C. GAS UNIT WELL #: 1D RRCID -> 167362 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 11729 PERF.10164 - 10304

09	1050 N	340	-0-	-710	-0-	80	1	260	2	N	-0-					131
10	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	176	1	1358	2	N	90					221
						99	9									
11	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	240	1	838	2	N	14	182	1			53
						15	9									
12	509 N	509	-0-	-0-	-0-	96	1	413	2	N	-0-					53
01	1643 N	769	-0-	-874	-0-	208	1	561	2	N	-0-					53
02	1008 N	734	-0-	-274	-0-	136	1	598	2	N	-0-					53

OLD UNION OPERATING COMPANY 621149
WILLIAMS, HENRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 141886 COMPL. DATE 05/23/1992 TOTAL DEPTH 11460 PERF.10189 - 10325

09	DLQ G-10	2156	-0-	2156	4274	2100	2	56	9	Y	51	178	1			10
10	DLQ G-10	2095	-0-	2095	6369	2061	2	34	9	Y	31					41
11	DLQ G-10	1529	-0-	1529	7898	1475	2	54	9	Y	49					90
12	DLQ G-10	2016	-0-	2016	9914	1928	2	88	9	Y	80	170	1			-0-
01	2100 N	1748	-0-	-352	9562	1706	2	42	9	Y	38					38
*02	2800 N	1686	-0-	-1114	8448	1669	2	17	9	Y	15					53

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
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILLIAMS, HENRY WELL #: 3 RRCID -> 148930 COMPL. DATE 01/28/1994 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 6870 - 6908

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TEAS (RODESSA) 88610 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
TEXAS ROYALTY CORP. 847991
WILLIAMS, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 149662 COMPL. DATE 05/03/1994 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 6233 - 6362

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	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

09	261 N	261	-0-	-0-	-0-	11	1	250	2	N	-0-			-0-
10	242 N	242	-0-	-0-	-0-	10	1	232	2	N	-0-			-0-
11	233 N	233	-0-	-0-	-0-	10	1	223	2	N	-0-			-0-
12	309 N	309	-0-	-0-	-0-	13	1	296	2	N	-0-			-0-
01	236 N	236	-0-	-0-	-0-	10	1	226	2	N	-0-			-0-
02	168 N	63	-0-	-105	-0-	3	1	60	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

09	171 N	171	-0-	-0-	-0-	161	1	10	2	N	-0-			144
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			144
11	203 N	203	-0-	-0-	-0-	197	1	6	2	N	-0-			144
12	309 N	309	-0-	-0-	-0-	305	1	4	2	N	-0-			144
*01	246 N	246	-0-	-0-	-0-	241	1	5	2	N	-0-			144
02	0 N	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

09	273 N	273	-0-	-0-	-0-	257	1	16	2	N	-0-			145
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			145
11	236 N	236	-0-	-0-	-0-	229	1	7	2	N	-0-			145
12	154 N	154	-0-	-0-	-0-	152	1	2	2	N	-0-			145
*01	147 N	147	-0-	-0-	-0-	144	1	3	2	N	-0-			145
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			145

THOMAS LAKE (COTTON VALLEY) //CONT.// 89478 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
DECKER OPERATING CO., L.L.C. //CONT.// 209347
WILBANKS WELL #: 1 RRCID -> 248069 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 12190 PERF.10498 - 10556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	64	1	4	2	N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	68	N	68	-0-	-0-	-0-	66	1	2	2	N	-0-					-0-
12	77	N	77	-0-	-0-	-0-	76	1	1	2	N	-0-					-0-
*01	98	N	98	-0-	-0-	-0-	96	1	2	2	N	-0-					-0-
02	0	N	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	205	N	205	-0-	-0-	-0-	193	1	12	2	N	-0-					140
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
11	203	N	203	-0-	-0-	-0-	197	1	6	2	N	-0-					140
12	154	N	154	-0-	-0-	-0-	152	1	2	2	N	-0-					140
*01	197	N	197	-0-	-0-	-0-	193	1	4	2	N	-0-					140
02	0	N	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	222	N	222	-0-	-0-	-0-	209	1	13	2	N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	203	N	203	-0-	-0-	-0-	197	1	6	2	N	-0-					-0-
12	232	N	232	-0-	-0-	-0-	229	1	3	2	N	-0-					-0-
*01	246	N	246	-0-	-0-	-0-	241	1	5	2	N	-0-					-0-
02	0	N	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
09	1170	N	229	-0-	-941	-0-	154	1	75	2	N	-0-					-0-
10	1271	N	253	-0-	-1018	-0-	253	1			N	-0-					-0-
11	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	223	1	882	2	N	-0-					-0-
12	998	N	998	-0-	-0-	-0-	233	1	765	2	N	-0-					-0-
01	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	226	1	1248	2	N	-0-					-0-
*02	2800	N	3167	-0-	367	367	40	1	3127	2	N	-0-					-0-

RANDAZZO UNIT -A- WELL #: 1 RRCID -> 096669 COMPL. DATE 07/28/1981 TOTAL DEPTH 11310 PERF.10878 - 11162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	378	N	378	-0-	-0-	-0-	248	1	130	2	N	-0-					-0-
10	474	N	474	-0-	-0-	-0-	260	1	214	2	N	-0-					-0-
11	363	N	363	-0-	-0-	-0-	247	1	116	2	N	-0-					-0-
12	409	N	409	-0-	-0-	-0-	257	1	152	2	N	-0-					-0-
01	409	N	409	-0-	-0-	-0-	257	1	152	2	N	-0-					-0-
*02	311	N	311	-0-	-0-	-0-	230	1	81	2	N	-0-					-0-

CONNELL, THOMAS B. WELL #: 1 RRCID -> 167111 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 11473 PERF. 9840 - 9874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THORNTON, 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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 N/A TOTAL DEPTH 7797 PERF. 7530 - 7553

09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 6 B RRCID -> 022809 COMPL. DATE 10/30/1946 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7695 - 7732

09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 10 B RRCID -> 022811 COMPL. DATE 06/04/1943 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7665 - 7700

09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 11 B RRCID -> 022812 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7845 PERF. 7592 - 7632

09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES (BACON LIME) //CONT.// 91101 125 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HENDERSON
ATMOS PIPELINE - TEXAS //CONT.// 036599

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 12 B RRCID -> 022813 COMPL. DATE 10/27/1946 TOTAL DEPTH 7846 PERF. 7642 - 7698

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					220
10	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	107					327
11	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					335
12	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	28					363
01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	187					550
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	636	372	1			814

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 19 B RRCID -> 041877 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7712 - 7722

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
10	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					100
11	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					106
12	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	19					125
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	91	166	1			50

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 2 B RRCID -> 049684 COMPL. DATE 08/00/2000 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 7580 - 7600

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 5 B RRCID -> 049686 COMPL. DATE 03/01/1948 TOTAL DEPTH 8578 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 14 B RRCID -> 049689 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7553 - 7573

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 15 B RRCID -> 049690 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7794 PERF. 7554 - 7574

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRI-CITIES (BACON LIME) //CONT.// 91101 125 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HENDERSON
ATMOS PIPELINE - TEXAS //CONT.// 036599

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 17 B RRCID -> 049692 COMPL. DATE 12/06/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 18 B RRCID -> 049693 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7558 - 7579

09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 20 B RRCID -> 049694 COMPL. DATE 08/31/1968 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7609 - 7617

09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 21 B RRCID -> 049695 COMPL. DATE 09/25/1968 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7636 - 7645

09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 22 B RRCID -> 049696 COMPL. DATE 10/24/1968 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 7647 - 7655

09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 24B RRCID -> 150293 COMPL. DATE 03/19/1994 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7550 - 7574

09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 8B RRCID -> 150294 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7588 - 7620

09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES (BACON LIME) //CONT.// 91101 125 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HENDERSON
ATMOS PIPELINE - TEXAS //CONT.// 036599

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 23B RRCID -> 151015 COMPL. DATE 08/08/2000 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7565 - 7585

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 25B RRCID -> 172235 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7578 - 7602

09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES STORAGE (BACON) WELL #: 27B RRCID -> 180568 COMPL. DATE 01/07/2000 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7605 - 7625

09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES STORAGE (BACON) WELL #: 28B RRCID -> 184026 COMPL. DATE 02/07/2000 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7585 - 7605

09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 30BH RRCID -> 186497 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 7754 - 8296

09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 29BH RRCID -> 187112 COMPL. DATE 07/10/2020 TOTAL DEPTH 7587 PERF. 7843 - 8167

09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 32BH RRCID -> 285189 COMPL. DATE 12/09/2015 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7938 - 11000

09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES (BACON LIME) //CONT.// 91101 125 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HENDERSON
ATMOS PIPELINE - TEXAS //CONT.// 036599
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 31BH RRCID -> 285288 COMPL. DATE 12/01/2016 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 8026 - 8227

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRI CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 39BH RRCID -> 287497 COMPL. DATE 12/25/2018 TOTAL DEPTH 7616 PERF. 8139 - 9210

09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 36BH RRCID -> 289175 COMPL. DATE 11/14/2015 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7930 - 10195

09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 38BH RRCID -> 289176 COMPL. DATE 11/03/2015 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 8029 - 10400

09	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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. 7928 - 10700

09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRG LONE STAR LTD. 090870
GLADNEY GU WELL #: 2 RRCID -> 117127 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9853 PERF. 9014 - 9243

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			83
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			83
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			83
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			83
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			83
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			83

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262916 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 11735 PERF.10543 - 11550

09	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	570	1	497	2	N	3			105
						3	9							
10	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	589	1	582	2	N	-0-			105
11	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	570	1	573	2	N	-0-			105
12	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	589	1	605	2	N	-0-			105
*01	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	589	1	449	2	N	3			108
						3	9							
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			108

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
KALE WELL #: 2 RRCID -> 137561 COMPL. DATE 04/04/1991 TOTAL DEPTH 10406 PERF. 9420 - 10093

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STOKES WELL #: 3 RRCID -> 139386 COMPL. DATE 08/31/1991 TOTAL DEPTH 10732 PERF. 9885 - 10114

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
HINTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 132370 COMPL. DATE 08/11/1989 TOTAL DEPTH 11917 PERF.11083 - 11338

09	930 N	923	-0-	-7	-0-	923	3			N	-0-			-0-
10	1054 N	1001	-0-	-53	-0-	1001	3			N	-0-			-0-
11	1020 N	900	-0-	-120	-0-	900	3			N	-0-			-0-
12	961 N	897	-0-	-64	-0-	897	3			N	-0-			-0-
01	992 N	948	-0-	-44	-0-	948	3			N	-0-			-0-
02	840 N	818	-0-	-22	-0-	818	3			N	-0-			-0-

LEOPARD, C.L. WELL #: 1 RRCID -> 135572 COMPL. DATE 12/12/2018 TOTAL DEPTH 11908 PERF. 9912 - 11300

09	3410 X	3410	-0-	-0-	-0-	3410	3			N	-0-			-0-
10	2419 X	2419	-0-	-0-	-0-	2419	3			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TRI-CITIES (COTTON VALLEY) //CONT.// 91101 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BARTON, H. P. WELL #: 1 RRCID -> 137480 COMPL. DATE 01/11/1991 TOTAL DEPTH 11995 PERF.10140 - 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
09	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	2508	3			N	-0-					-0-
10	2139	N	1974	-0-	-165	-0-	1974	3			N	-0-					-0-
11	2070	N	1430	-0-	-640	-0-	1430	3			N	-0-					-0-
12	2139	N	1391	-0-	-748	-0-	1391	3			N	-0-					-0-
01	1984	N	1207	-0-	-777	-0-	1207	3			N	-0-					-0-
02	1344	N	1052	-0-	-292	-0-	1052	3			N	-0-					-0-

BLACK, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 137545 COMPL. DATE 12/14/1990 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9932 - 11314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	3			N	-0-					-0-
10	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	3			N	-0-					-0-
11	840	N	792	-0-	-48	-0-	792	3			N	-0-					-0-
12	837	N	818	-0-	-19	-0-	818	3			N	-0-					-0-
01	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	3			N	-0-					-0-
*02	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	3			N	-0-					-0-

KNIGHT, C. D. WELL #: 1 RRCID -> 137566 COMPL. DATE 02/07/1991 TOTAL DEPTH 11976 PERF.10112 - 11382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	510	N	502	-0-	-8	-0-	502	3			N	-0-					-0-
10	527	N	514	-0-	-13	-0-	514	3			N	-0-					-0-
11	510	N	475	-0-	-35	-0-	475	3			N	-0-					-0-
12	527	N	462	-0-	-65	-0-	462	3			N	-0-					-0-
01	527	N	503	-0-	-24	-0-	503	3			N	-0-					-0-
02	448	N	424	-0-	-24	-0-	424	3			N	-0-					-0-

YOUNG, REX WELL #: 1 RRCID -> 138837 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10340 - 11416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
10	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
11	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
12	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-
01	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-
*02	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-

HINTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 146821 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 11390 PERF.11084 - 11288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	3			N	-0-					-0-
10	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	3			N	-0-					-0-
11	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	3			N	-0-					-0-
12	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	3			N	-0-					-0-
01	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	3			N	-0-					-0-
*02	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	3			N	-0-					-0-

ROYALL, DANNY WELL #: 2 RRCID -> 218213 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 11940 PERF. 8540 - 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
09	3240	X	2935	-0-	-305	-0-	2935	3			N	-0-					-0-
10	3410	X	2791	-0-	-619	-0-	2791	3			N	-0-					-0-
11	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	3626	3			N	-0-					-0-
12	3410	X	2357	-0-	-1053	-0-	2357	3			N	-0-					-0-
01	3100	X	2715	-0-	-385	-0-	2715	3			N	-0-					-0-
02	3080	X	1938	-0-	-1142	-0-	1938	3			N	-0-					-0-

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
09	3360	X	2836	-0-	-524	-0-	2836	3			N	-0-					-0-
10	3472	X	2744	-0-	-728	-0-	2744	3			N	-0-					-0-
11	3360	X	2762	-0-	-598	-0-	2762	3			N	-0-					-0-
12	3255	X	2775	-0-	-480	-0-	2775	3			N	-0-					-0-
01	3162	X	2905	-0-	-257	-0-	2905	3			N	-0-					-0-
02	2660	X	1965	-0-	-695	-0-	1965	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 #: 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
09	2686	X	2686	-0-	-0-	-0-	2686	3			N	-0-					-0-
10	2480	X	2322	-0-	-158	-0-	2322	3			N	-0-					-0-
11	2400	X	2173	-0-	-227	-0-	2173	3			N	-0-					-0-
12	2480	X	2276	-0-	-204	-0-	2276	3			N	-0-					-0-
01	2480	X	2428	-0-	-52	-0-	2428	3			N	-0-					-0-
02	2240	X	2106	-0-	-134	-0-	2106	3			N	-0-					-0-

HINTON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 229898 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 11622 PERF. 9935 - 11417

09	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	3			N	-0-					-0-
10	1953	N	1921	-0-	-32	-0-	1921	3			N	-0-					-0-
11	1890	N	1794	-0-	-96	-0-	1794	3			N	-0-					-0-
12	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	2096	3			N	-0-					-0-
01	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1968	3			N	-0-					-0-
02	1680	N	1601	-0-	-79	-0-	1601	3			N	-0-					-0-

LEOPARD, C. L. WELL #: 2 RRCID -> 229945 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 9866 - 11316

09	3660	X	3295	-0-	-365	-0-	3295	3			N	-0-					-0-
10	3782	X	3384	-0-	-398	-0-	3384	3			N	-0-					-0-
11	3660	X	3375	-0-	-285	-0-	3375	3			N	-0-					-0-
12	3782	X	3618	-0-	-164	-0-	3618	3			N	-0-					-0-
01	3627	X	3602	-0-	-25	-0-	3602	3			N	-0-					-0-
02	3164	X	2791	-0-	-373	-0-	2791	3			N	-0-					-0-

HINTON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 231646 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 9887 - 11384

09	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	3			N	-0-					-0-
10	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	3			N	-0-					-0-
11	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	3			N	-0-					-0-
12	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	2113	3			N	-0-					-0-
01	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	3			N	-0-					-0-
02	1680	N	1666	-0-	-14	-0-	1666	3			N	-0-					-0-

HINTON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 233307 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 11642 PERF.10220 - 11453

09	2940	X	2497	-0-	-443	-0-	2497	3			N	-0-					-0-
10	3038	X	2584	-0-	-454	-0-	2584	3			N	-0-					-0-
11	2940	X	2524	-0-	-416	-0-	2524	3			N	-0-					-0-
12	2976	X	2164	-0-	-812	-0-	2164	3			N	-0-					-0-
01	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	2896	3			N	-0-					-0-
02	2352	N	2336	-0-	-16	-0-	2336	3			N	-0-					-0-

LEOPARD, C. L. WELL #: 4 RRCID -> 233905 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 11638 PERF.10330 - 11393

09	930	N	442	-0-	-488	-0-	442	3			N	-0-					-0-
10	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-
11	480	N	434	-0-	-46	-0-	434	3			N	-0-					-0-
12	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					-0-
01	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					-0-
*02	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					-0-

BLACK, J. R. WELL #: 4 RRCID -> 234547 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 11783 PERF.10073 - 11602

09	6540	X	6540	-0-	-0-	-0-	6540	3			N	-0-					-0-
10	6251	X	6251	-0-	-0-	-0-	6251	3			N	-0-					-0-
11	5804	X	5804	-0-	-0-	-0-	5804	3			N	-0-					-0-
12	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	4254	3			N	-0-					-0-
01	5457	X	5457	-0-	-0-	-0-	5457	3			N	-0-					-0-
*02	4173	X	4173	-0-	-0-	-0-	4173	3			N	-0-					-0-

TRI-CITIES (COTTON VALLEY) //CONT.// 91101 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HINTON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234753 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 11486 PERF. 9819 - 11324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	3742	3			N	-0-					-0-
10	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	3792	3			N	-0-					-0-
11	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	3604	3			N	-0-					-0-
12	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	3812	3			N	-0-					-0-
01	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	3742	3			N	-0-					-0-
*02	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	3325	3			N	-0-					-0-

BLACK, J. R. WELL #: 7 RRCID -> 234869 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 11835 PERF.10100 - 11636

09	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
10	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
11	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
12	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
01	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-
*02	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-

BARTON, H. P. WELL #: 3 RRCID -> 240447 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 11565 PERF. 9890 - 11408

09	4440	X	4386	-0-	-54	-0-	4386	3			N	-0-					-0-
10	4588	X	4464	-0-	-124	-0-	4464	3			N	-0-					-0-
11	4590	X	4177	-0-	-413	-0-	4177	3			N	-0-					-0-
12	4743	X	4574	-0-	-169	-0-	4574	3			N	-0-					-0-
01	4743	X	4637	-0-	-106	-0-	4637	3			N	-0-					-0-
*02	4167	X	4167	-0-	-0-	-0-	4167	3			N	-0-					-0-

BLACK, J. R. WELL #: 6 RRCID -> 241496 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 11649 PERF. 9936 - 11432

09	3240	X	1246	-0-	-1994	-0-	1246	3			N	-0-					-0-
10	2325	X	1206	-0-	-1119	-0-	1206	3			N	-0-					-0-
11	1620	X	1144	-0-	-476	-0-	1144	3			N	-0-					-0-
12	1550	X	1165	-0-	-385	-0-	1165	3			N	-0-					-0-
01	1333	X	1283	-0-	-50	-0-	1283	3			N	-0-					-0-
02	1176	X	962	-0-	-214	-0-	962	3			N	-0-					-0-

LEOPARD, C. L. WELL #: 7 RRCID -> 241499 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 11605 PERF. 9875 - 11291

09	5850	X	5576	-0-	-274	-0-	5576	3			N	-0-					-0-
10	6045	X	5596	-0-	-449	-0-	5596	3			N	-0-					-0-
11	5730	X	5244	-0-	-486	-0-	5244	3			N	-0-					-0-
12	5921	X	5383	-0-	-538	-0-	5383	3			N	-0-					-0-
01	5890	X	5254	-0-	-636	-0-	5254	3			N	-0-					-0-
02	5208	X	4602	-0-	-606	-0-	4602	3			N	-0-					-0-

LEOPARD, C. L. WELL #: 5 RRCID -> 241906 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 11595 PERF. 9972 - 11310

09	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
10	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-
11	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
12	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
01	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
02	196	N	150	-0-	-46	-0-	150	3			N	-0-					-0-

BLACK, J. R. WELL #: 10 RRCID -> 243543 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 11867 PERF.10380 - 11487

09	3060	X	2636	-0-	-424	-0-	2636	3			N	-0-					-0-
10	3131	X	2699	-0-	-432	-0-	2699	3			N	-0-					-0-
11	3030	X	2646	-0-	-384	-0-	2646	3			N	-0-					-0-
12	3131	X	2552	-0-	-579	-0-	2552	3			N	-0-					-0-
01	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	2983	3			N	-0-					-0-
02	2464	X	2323	-0-	-141	-0-	2323	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 #: 5 RRCID -> 243813 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 11614 PERF. 9914 - 11351

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7170 X	6764	-0-	-406	-0-	6764	3			N	-0-					-0-
10	7130 X	6862	-0-	-268	-0-	6862	3			N	-0-					-0-
11	7050 X	6367	-0-	-683	-0-	6367	3			N	-0-					-0-
12	7285 X	6657	-0-	-628	-0-	6657	3			N	-0-					-0-
01	7285 X	6359	-0-	-926	-0-	6359	3			N	-0-					-0-
02	6300 X	4845	-0-	-1455	-0-	4845	3			N	-0-					-0-

YOUNG, REX GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244950 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 11835 PERF. 9930 - 11642

09	2596 X	2596	-0-	-0-	-0-	2596	3			N	-0-					-0-
10	2965 X	2965	-0-	-0-	-0-	2965	3			N	-0-					-0-
11	2900 X	2900	-0-	-0-	-0-	2900	3			N	-0-					-0-
12	3089 N	3089	-0-	-0-	-0-	3089	3			N	-0-					-0-
01	3100 N	3155	-0-	55	55	3155	3			N	-0-					-0-
*02	2634 N	2579	-0-	-55	-0-	2579	3			N	-0-					-0-

YOUNG, REX GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 245129 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10074 - 11616

09	2160 N	1908	-0-	-252	-0-	1908	3			N	-0-					-0-
10	2170 N	1976	-0-	-194	-0-	1976	3			N	-0-					-0-
11	1950 N	1804	-0-	-146	-0-	1804	3			N	-0-					-0-
12	1984 N	1384	-0-	-600	-0-	1384	3			N	-0-					-0-
01	1984 N	1115	-0-	-869	-0-	1115	3			N	-0-					-0-
02	1680 N	932	-0-	-748	-0-	932	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

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNG, REX GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 247828 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 11835 PERF. 9960 - 11584

09	6840 X	3322	-0-	-3518	-0-	3322	3			N	-0-					-0-
10	7972 X	7972	-0-	-0-	-0-	7972	3			N	-0-					-0-
11	6840 X	6700	-0-	-140	-0-	6700	3			N	-0-					-0-
12	6634 X	1159	-0-	-5475	-0-	1159	3			N	-0-					-0-
01	7967 X	654	-0-	-7313	-0-	654	3			N	-0-					-0-
02	7196 X	113	-0-	-7083	-0-	113	3			N	-0-					-0-

BLACK, J. R. WELL #: 9 RRCID -> 247832 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 11768 PERF. 9920 - 11468

09	3600 X	3264	-0-	-336	-0-	3264	3			N	-0-					-0-
10	3720 X	3275	-0-	-445	-0-	3275	3			N	-0-					-0-
11	3600 X	3145	-0-	-455	-0-	3145	3			N	-0-					-0-
12	3627 X	3552	-0-	-75	-0-	3552	3			N	-0-					-0-
01	3410 X	3327	-0-	-83	-0-	3327	3			N	-0-					-0-
02	3052 X	2513	-0-	-539	-0-	2513	3			N	-0-					-0-

YOUNG, REX GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 251344 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 11770 PERF.10030 - 11544

09	4222 X	4222	-0-	-0-	-0-	4222	3			N	-0-					-0-
10	7144 X	7144	-0-	-0-	-0-	7144	3			N	-0-					-0-
11	6606 X	6606	-0-	-0-	-0-	6606	3			N	-0-					-0-
12	3996 X	3996	-0-	-0-	-0-	3996	3			N	-0-					-0-
01	2914 X	2838	-0-	-76	-0-	2838	3			N	-0-					-0-
*02	2722 X	2722	-0-	-0-	-0-	2722	3			N	-0-					-0-

TRI-CITIES (COTTON VALLEY) //CONT.// 91101 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DAY, E. M. ESTATE GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 251347 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11014 - 11680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	3			N	-0-					-0-
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
12	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-
01	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-

BLACK, J. R. WELL #: 8 RRCID -> 251349 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 11810 PERF. 9928 - 11498

09	2501	X	2501	-0-	-0-	-0-	2501	3			N	-0-					-0-
10	2591	X	2591	-0-	-0-	-0-	2591	3			N	-0-					-0-
11	2490	X	2396	-0-	-94	-0-	2396	3			N	-0-					-0-
12	2573	X	2570	-0-	-3	-0-	2570	3			N	-0-					-0-
01	2604	X	2364	-0-	-240	-0-	2364	3			N	-0-					-0-
02	2240	N	2081	-0-	-159	-0-	2081	3			N	-0-					-0-

BARTON, H. P. WELL #: 9 RRCID -> 251353 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 11920 PERF. 9936 - 11436

09	5220	X	4634	-0-	-586	-0-	4634	3			N	-0-					-0-
10	5394	X	4812	-0-	-582	-0-	4812	3			N	-0-					-0-
11	5220	X	4534	-0-	-686	-0-	4534	3			N	-0-					-0-
12	5301	X	4672	-0-	-629	-0-	4672	3			N	-0-					-0-
01	4929	X	4470	-0-	-459	-0-	4470	3			N	-0-					-0-
02	4340	X	3427	-0-	-913	-0-	3427	3			N	-0-					-0-

HINTON GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 251354 COMPL. DATE 04/18/2009 TOTAL DEPTH 11860 PERF.10050 - 11560

09	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	3			N	-0-					-0-
10	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	3			N	-0-					-0-
11	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	3			N	-0-					-0-
12	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	3			N	-0-					-0-
01	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	3			N	-0-					-0-
*02	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	3			N	-0-					-0-

LEOPARD, C. L. WELL #: 6 RRCID -> 252445 COMPL. DATE 06/21/2009 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9960 - 11348

09	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	3308	3			N	-0-					-0-
10	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	3091	3			N	-0-					-0-
11	2700	X	2683	-0-	-17	-0-	2683	3			N	-0-					-0-
12	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	2939	3			N	-0-					-0-
01	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	2896	3			N	-0-					-0-
02	2520	X	1895	-0-	-625	-0-	1895	3			N	-0-					-0-

HINTON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 255990 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 11780 PERF. 9925 - 11431

09	2550	X	2395	-0-	-155	-0-	2395	3			N	-0-					-0-
10	2635	X	2532	-0-	-103	-0-	2532	3			N	-0-					-0-
11	2550	X	2416	-0-	-134	-0-	2416	3			N	-0-					-0-
12	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	2819	3			N	-0-					-0-
01	2671	X	2671	-0-	-0-	-0-	2671	3			N	-0-					-0-
*02	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	2509	3			N	-0-					-0-

REX YOUNG GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 255992 COMPL. DATE 02/14/2010 TOTAL DEPTH 11940 PERF.10024 - 11599

09	600	N	90	-0-	-510	-0-	90	3			N	-0-					-0-
10	775	N	116	-0-	-659	-0-	116	3			N	-0-					-0-
11	330	N	126	-0-	-204	-0-	126	3			N	-0-					-0-
12	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	3			N	-0-					-0-
01	124	N	59	-0-	-65	-0-	59	3			N	-0-					-0-
02	112	N	54	-0-	-58	-0-	54	3			N	-0-					-0-

TRI-CITIES (COTTON VALLEY) //CONT.// 91101 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
H. P. BARTON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 261200 COMPL. DATE 02/19/2011 TOTAL DEPTH 11641 PERF. 9974 - 11503

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2610 X	2582	-0-	-28	-0-	2582	3			N	-0-					-0-
10	2697 X	2619	-0-	-78	-0-	2619	3			N	-0-					-0-
11	2610 X	2550	-0-	-60	-0-	2550	3			N	-0-					-0-
12	2829 X	2829	-0-	-0-	-0-	2829	3			N	-0-					-0-
01	2886 X	2886	-0-	-0-	-0-	2886	3			N	-0-					-0-
*02	2800 N	2842	-0-	42	42	2842	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

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEOPARD, C. W. WELL #: 2 C RRCID -> 110614 COMPL. DATE 04/13/1984 TOTAL DEPTH 9822 PERF. 8177 - 8182

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIDDLESPERGER, L. R. B WELL #: 2 C RRCID -> 112197 COMPL. DATE 08/02/1984 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 8194 - 8205

09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEREDITH, A. H. WELL #: 3 C RRCID -> 113013 COMPL. DATE 09/13/1984 TOTAL DEPTH 9872 PERF. 8203 - 8211

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEREDITH, A.H. WELL #: 4 C RRCID -> 121941 COMPL. DATE 07/29/1986 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8327 - 8332

09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRI-CITIES (RODESSA) 91101 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HENDERSON
ATMOS PIPELINE - TEXAS 036599
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 1 R RRCID -> 015747 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7828 PERF. 7689 - 7734

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 6 R RRCID -> 049700 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7876 PERF. 7698 - 7792

09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 19 R RRCID -> 049708 COMPL. DATE 10/19/1948 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 7728 - 7816

09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 21 R RRCID -> 049709 COMPL. DATE 02/11/1957 TOTAL DEPTH 7850 PERF. N/A

09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 22 R RRCID -> 049710 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7702 - 7765

09	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			116
10	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			116
11	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			116
12	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			116
01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			116
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			116

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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
09	150 N	108	-0-	-42	-0-	108	3		N	-0-			-0-
10	124 N	116	-0-	-8	-0-	116	3		N	-0-			-0-
11	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3		N	-0-			-0-
12	124 N	123	-0-	-1	-0-	123	3		N	-0-			-0-
01	124 N	109	-0-	-15	-0-	109	3		N	-0-			-0-
*02	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3		N	-0-			-0-

GLADNEY GU WELL #: 2 RRCID -> 043128 COMPL. DATE 12/22/1967 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9071 - 9534

09	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3		N	-0-			-0-
10	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3		N	-0-			-0-
11	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3		N	-0-			-0-
12	124 N	108	-0-	-16	-0-	108	3		N	-0-			-0-
01	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3		N	-0-			-0-
02	112 N	109	-0-	-3	-0-	109	3		N	-0-			-0-

JACKSON, W. W. WELL #: 1 RRCID -> 049449 COMPL. DATE 10/10/1970 TOTAL DEPTH 10161 PERF. 8510 - 8710

09	120 N	108	-0-	-12	-0-	108	3		N	-0-			-0-
10	124 N	102	-0-	-22	-0-	102	3		N	-0-			-0-
11	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3		N	-0-			-0-
12	124 N	108	-0-	-16	-0-	108	3		N	-0-			-0-
01	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3		N	-0-			-0-
02	112 N	109	-0-	-3	-0-	109	3		N	-0-			-0-

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
KALE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 067439 COMPL. DATE 05/11/1976 TOTAL DEPTH 11723 PERF.10220 - 10077

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
TCGU6 (BAKER, MAUDE -1) WELL #: 1 RRCID -> 015728 COMPL. DATE 12/27/1959 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 8398 - 8498

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TCGU5 (ROBERTS, R.C. -1) WELL #: 1 L RRCID -> 015734 COMPL. DATE 01/01/1960 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 8496 - 8721

09	880 N	880	-0-	-0-	-0-	880	3		N	-0-			-0-
10	918 N	918	-0-	-0-	-0-	918	3		N	-0-			-0-
11	868 N	868	-0-	-0-	-0-	868	3		N	-0-			-0-
12	931 N	931	-0-	-0-	-0-	931	3		N	-0-			-0-
01	901 N	901	-0-	-0-	-0-	901	3		N	-0-			-0-
*02	831 N	831	-0-	-0-	-0-	831	3		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. -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
09	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	3			N	-0-					-0-
10	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	3			N	-0-					-0-
11	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-					-0-
12	620	N	610	-0-	-10	-0-	610	3			N	-0-					-0-
01	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	3			N	-0-					-0-
*02	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	3			N	-0-					-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
09	540	N	271	-0-	-269	-0-	271	3			N	-0-					-0-
10	527	N	319	-0-	-208	-0-	319	3			N	-0-					-0-
11	360	N	145	-0-	-215	-0-	145	3			N	-0-					-0-
12	279	N	122	-0-	-157	-0-	122	3			N	-0-					-0-
01	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-
*02	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			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
09	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	3			N	-0-					-0-
10	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	3			N	-0-					-0-
11	2070	N	1965	-0-	-105	-0-	1965	3			N	-0-					-0-
12	2170	N	2128	-0-	-42	-0-	2128	3			N	-0-					-0-
01	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	3			N	-0-					-0-
*02	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1995	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
09	7799	X	7799	-0-	-0-	-0-	7799	3			N	-0-					-0-
10	7771	X	7771	-0-	-0-	-0-	7771	3			N	-0-					-0-
11	7860	X	7860	-0-	-0-	-0-	7860	3			N	-0-					-0-
12	7946	X	7946	-0-	-0-	-0-	7946	3			N	-0-					-0-
01	7491	X	7491	-0-	-0-	-0-	7491	3			N	-0-					-0-
02	4452	X	3753	-0-	-699	-0-	3753	3			N	-0-					-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
09	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	3			N	-0-					-0-
10	1581	N	1461	-0-	-120	-0-	1461	3			N	-0-					-0-
11	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	3			N	-0-					-0-
12	1767	N	1235	-0-	-532	-0-	1235	3			N	-0-					-0-
01	1457	N	1151	-0-	-306	-0-	1151	3			N	-0-					-0-
02	1372	N	1025	-0-	-347	-0-	1025	3			N	-0-					-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
09	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	3			N	-0-					-0-
10	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	3			N	-0-					-0-
11	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	3			N	-0-					-0-
12	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	3			N	-0-					-0-
01	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	3			N	-0-					-0-
*02	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			N	-0-					-0-

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
09	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					-0-
10	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
11	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-
12	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-					-0-
01	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	3			N	-0-					-0-
*02	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	3			N	-0-					-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TCGU7 (LEOPARD, L.L. "A" -2) WELL #: 2 T RRCID -> 038724 COMPL. DATE 02/14/1966 TOTAL DEPTH 9852 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6960	X	6817	-0-	-143	-0-	6817	3			N	-0-					-0-
10	7006	X	7006	-0-	-0-	-0-	7006	3			N	-0-					-0-
11	6989	X	6989	-0-	-0-	-0-	6989	3			N	-0-					-0-
12	7188	X	7188	-0-	-0-	-0-	7188	3			N	-0-					-0-
01	7161	X	6490	-0-	-671	-0-	6490	3			N	-0-					-0-
02	6524	X	4979	-0-	-1545	-0-	4979	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	3			N	-0-					-0-
10	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	3			N	-0-					-0-
11	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	3			N	-0-					-0-
12	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	3			N	-0-					-0-
01	682	N	650	-0-	-32	-0-	650	3			N	-0-					-0-
*02	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-					-0-

TCGU10 (MCGEE, BEN -1) WELL #: 1 T RRCID -> 039555 COMPL. DATE 05/31/1966 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
09	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
10	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
11	120	N	117	-0-	-3	-0-	117	3			N	-0-					-0-
12	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	3			N	-0-					-0-
01	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	3			N	-0-					-0-
02	112	N	96	-0-	-16	-0-	96	3			N	-0-					-0-

TCGU3 (SPURLOCK, R.M. -1) WELL #: 2 RRCID -> 040335 COMPL. DATE 09/06/1966 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
09	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					-0-
10	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	3			N	-0-					-0-
11	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			N	-0-					-0-
12	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	3			N	-0-					-0-
01	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-					-0-
02	672	N	631	-0-	-41	-0-	631	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5730	X	4138	-0-	-1592	-0-	4138	3			N	-0-					-0-
10	5580	X	4202	-0-	-1378	-0-	4202	3			N	-0-					-0-
11	5400	X	3769	-0-	-1631	-0-	3769	3			N	-0-					-0-
12	5177	X	3899	-0-	-1278	-0-	3899	3			N	-0-					-0-
01	4681	X	3771	-0-	-910	-0-	3771	3			N	-0-					-0-
02	3864	X	3617	-0-	-247	-0-	3617	3			N	-0-					-0-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -4) WELL #: 3 RRCID -> 055523 COMPL. DATE 05/11/1973 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9164 - 9704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2141	3			N	-0-					-0-
10	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2114	3			N	-0-					-0-
11	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1996	3			N	-0-					-0-
12	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	3			N	-0-					-0-
01	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	3			N	-0-					-0-
*02	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	3			N	-0-					-0-

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
09	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	3			N	-0-					-0-
10	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	3			N	-0-					-0-
11	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1909	3			N	-0-					-0-
12	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1956	3			N	-0-					-0-
01	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2082	3			N	-0-					-0-
02	1428	N	1249	-0-	-179	-0-	1249	3			N	-0-					-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TCGU1 (ROY, HARRY -1) WELL #: 3 RRCID -> 056095 COMPL. DATE 07/31/1973 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8463 - 9538

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1950 N	1714	-0-	-236	-0-	1714	3			N	-0-					-0-
10	2015 N	1482	-0-	-533	-0-	1482	3			N	-0-					-0-
11	1920 N	1336	-0-	-584	-0-	1336	3			N	-0-					-0-
12	1767 N	1360	-0-	-407	-0-	1360	3			N	-0-					-0-
01	1488 N	1392	-0-	-96	-0-	1392	3			N	-0-					-0-
*02	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	3			N	-0-					-0-

TCGU7 (BAKER, MAUDE -7) WELL #: 4 RRCID -> 068709 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8437 - 9665

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	5164 X	5164	-0-	-0-	-0-	5164	3			N	-0-					-0-
10	5272 X	5272	-0-	-0-	-0-	5272	3			N	-0-					-0-
11	5658 X	5658	-0-	-0-	-0-	5658	3			N	-0-					-0-
12	5348 X	5348	-0-	-0-	-0-	5348	3			N	-0-					-0-
01	5059 X	5059	-0-	-0-	-0-	5059	3			N	-0-					-0-
*02	4428 X	4428	-0-	-0-	-0-	4428	3			N	-0-					-0-

TCGU5 (HOLLAND, R.F. -1) WELL #: 3 RRCID -> 072373 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8439 - 9510

09	2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	3			N	-0-					-0-
10	2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	2211	3			N	-0-					-0-
11	2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	2315	3			N	-0-					-0-
12	2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	2247	3			N	-0-					-0-
01	2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	2254	3			N	-0-					-0-
*02	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	3			N	-0-					-0-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -6) WELL #: 5 RRCID -> 074037 COMPL. DATE 04/26/1977 TOTAL DEPTH 9834 PERF. 8568 - 9635

09	240 N	196	-0-	-44	-0-	196	3			N	-0-					-0-
10	248 N	218	-0-	-30	-0-	218	3			N	-0-					-0-
11	240 N	221	-0-	-19	-0-	221	3			N	-0-					-0-
12	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
01	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
02	196 N	185	-0-	-11	-0-	185	3			N	-0-					-0-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -5) WELL #: 4 RRCID -> 075557 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 9871 PERF. 8462 - 9194

09	1080 N	611	-0-	-469	-0-	611	3			N	-0-					-0-
10	1116 N	616	-0-	-500	-0-	616	3			N	-0-					-0-
11	2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	2122	3			N	-0-					-0-
12	2311 N	2311	-0-	-0-	-0-	2311	3			N	-0-					-0-
01	620 N	619	-0-	-1	-0-	619	3			N	-0-					-0-
02	1008 N	564	-0-	-444	-0-	564	3			N	-0-					-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
09	3000 N	3213	-0-	213	478	3213	3		N	-0-			-0-
10	3100 N	3383	-0-	283	761	3383	3		N	-0-			-0-
11	3896 X	3135	-0-	-761	-0-	3135	3		N	-0-			-0-
12	3277 X	3277	-0-	-0-	-0-	3277	3		N	-0-			-0-
01	3307 X	3307	-0-	-0-	-0-	3307	3		N	-0-			-0-
*02	2455 X	2455	-0-	-0-	-0-	2455	3		N	-0-			-0-

TEXIE YOUNG "A" WELL #: 1 RRCID -> 077708 COMPL. DATE 11/24/1977 TOTAL DEPTH 4807 PERF. 4748 - 4789

09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TCGU10 (MCGEE, BEN -3) WELL #: 3 RRCID -> 100338 COMPL. DATE 11/25/1992 TOTAL DEPTH 10021 PERF. 7782 - 8646

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TCGU10 (MCGEE, BEN -2) WELL #: 2 RRCID -> 100842 COMPL. DATE 07/01/1982 TOTAL DEPTH 10207 PERF. 8550 - 9661

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	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

09	930 N	718	-0-	-212	-0-	718	3		N	-0-			-0-
10	956 N	956	-0-	-0-	-0-	956	3		N	-0-			-0-
11	900 N	836	-0-	-64	-0-	836	3		N	-0-			-0-
12	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792	3		N	-0-			-0-
01	961 N	755	-0-	-206	-0-	755	3		N	-0-			-0-
02	784 N	619	-0-	-165	-0-	619	3		N	-0-			-0-

TCGU8 (WALLACE, T.H. -2) WELL #: 3 RRCID -> 106879 COMPL. DATE 08/05/1983 TOTAL DEPTH 10016 PERF. 8623 - 9751

09	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	3		N	-0-			-0-
10	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	3		N	-0-			-0-
11	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	3		N	-0-			-0-
12	837 N	320	-0-	-517	-0-	320	3		N	-0-			-0-
01	837 N	300	-0-	-537	-0-	300	3		N	-0-			-0-
02	756 N	-0-	-0-	-756	-0-				N	-0-			-0-

TCGU8 (WALLACE, T.H. -3) WELL #: 4 RRCID -> 107370 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8426 - 8461

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	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
09	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	3			N	-0-					-0-
10	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	3			N	-0-					-0-
11	510	N	410	-0-	-100	-0-	410	3			N	-0-					-0-
12	775	N	406	-0-	-369	-0-	406	3			N	-0-					-0-
01	837	N	396	-0-	-441	-0-	396	3			N	-0-					-0-
02	392	N	335	-0-	-57	-0-	335	3			N	-0-					-0-

TCGU7 (BAKER, MAUDE -8) WELL #: 5 T RRCID -> 108960 COMPL. DATE 12/26/1983 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8448 - 9585

09	300	N	296	-0-	-4	-0-	296	3			N	-0-					-0-
10	310	N	306	-0-	-4	-0-	306	3			N	-0-					-0-
11	300	N	224	-0-	-76	-0-	224	3			N	-0-					-0-
12	310	N	298	-0-	-12	-0-	298	3			N	-0-					-0-
01	310	N	278	-0-	-32	-0-	278	3			N	-0-					-0-
*02	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-

TCGU10 (MCGEE, BEN -4) WELL #: 4 RRCID -> 111449 COMPL. DATE 10/29/1993 TOTAL DEPTH 10006 PERF. 8651 - 8884

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	390	N	389	-0-	-1	-0-	389	3			N	-0-					-0-
10	403	N	394	-0-	-9	-0-	394	3			N	-0-					-0-
11	390	N	362	-0-	-28	-0-	362	3			N	-0-					-0-
12	403	N	387	-0-	-16	-0-	387	3			N	-0-					-0-
01	403	N	379	-0-	-24	-0-	379	3			N	-0-					-0-
02	336	N	324	-0-	-12	-0-	324	3			N	-0-					-0-

TCGU1 (RIDDLESPERGER "B" -2) WELL #: 5 T RRCID -> 112193 COMPL. DATE 08/02/1984 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 8393 - 9742

09	2703	X	2703	-0-	-0-	-0-	2703	3			N	-0-					-0-
10	2790	X	2742	-0-	-48	-0-	2742	3			N	-0-					-0-
11	2630	X	2630	-0-	-0-	-0-	2630	3			N	-0-					-0-
12	2790	X	2739	-0-	-51	-0-	2739	3			N	-0-					-0-
01	2790	X	1988	-0-	-802	-0-	1988	3			N	-0-					-0-
02	2520	X	1970	-0-	-550	-0-	1970	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

09	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	3			N	-0-					-0-
10	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	3			N	-0-					-0-
11	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	3			N	-0-					-0-
12	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	3			N	-0-					-0-
01	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	3			N	-0-					-0-
*02	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	3			N	-0-					-0-

TCGU3 (YOUNG, M.G. -3) WELL #: 3 RRCID -> 114370 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8412 - 8826

09	2167	X	2167	-0-	-0-	-0-	2167	3			N	-0-					-0-
10	2205	X	2205	-0-	-0-	-0-	2205	3			N	-0-					-0-
11	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	2650	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	3419	-0-	319	319	3419	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	3042	-0-	-58	261	3042	3			N	-0-					-0-
*02	2570	N	2309	-0-	-261	-0-	2309	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
10	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
11	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
12	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					-0-
01	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	3			N	-0-					-0-
*02	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-

TCGU8 (WALLACE, T.H. -4) WELL #: 5 RRCID -> 116356 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8446 - 9771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2127	3			N	-0-					-0-
10	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	3			N	-0-					-0-
11	1920	N	1851	-0-	-69	-0-	1851	3			N	-0-					-0-
12	2201	N	1771	-0-	-430	-0-	1771	3			N	-0-					-0-
01	1984	N	1973	-0-	-11	-0-	1973	3			N	-0-					-0-
02	1736	N	1523	-0-	-213	-0-	1523	3			N	-0-					-0-

TCGU5 (HOLLAND, R.F. -2) WELL #: 4 RRCID -> 116626 COMPL. DATE 04/19/1985 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 8643 - 9485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	3			N	-0-					-0-
10	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	3			N	-0-					-0-
11	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	3			N	-0-					-0-
12	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	3			N	-0-					-0-
01	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	3			N	-0-					-0-
*02	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					-0-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -7) WELL #: 6 RRCID -> 117929 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8512 - 9050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2790	X	2781	-0-	-9	-0-	2781	3			N	-0-					-0-
10	3100	X	2755	-0-	-345	-0-	2755	3			N	-0-					-0-
11	3000	X	2610	-0-	-390	-0-	2610	3			N	-0-					-0-
12	3100	X	2719	-0-	-381	-0-	2719	3			N	-0-					-0-
01	2945	X	2586	-0-	-359	-0-	2586	3			N	-0-					-0-
02	2604	X	2599	-0-	-5	-0-	2599	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
09	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	2728	3			N	-0-					-0-
10	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	3			N	-0-					-0-
11	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	2018	3			N	-0-					-0-
12	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	3			N	-0-					-0-
01	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	3			N	-0-					-0-
*02	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	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

09	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
10	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	3			N	-0-					-0-
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -10) WELL #: 9 RRCID -> 119019 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8403 - 9443

09	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	3941	3			N	-0-					-0-
10	3534	X	3393	-0-	-141	-0-	3393	3			N	-0-					-0-
11	3420	X	2774	-0-	-646	-0-	2774	3			N	-0-					-0-
12	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	3931	3			N	-0-					-0-
01	4517	X	4517	-0-	-0-	-0-	4517	3			N	-0-					-0-
*02	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	3225	3			N	-0-					-0-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -9) WELL #: 8 RRCID -> 119850 COMPL. DATE 01/10/1986 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8474 - 9259

09	1590	N	1579	-0-	-11	-0-	1579	3			N	-0-					-0-
10	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	3			N	-0-					-0-
11	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	3			N	-0-					-0-
12	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	3			N	-0-					-0-
01	1612	N	1601	-0-	-11	-0-	1601	3			N	-0-					-0-
*02	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	3			N	-0-					-0-

MALLORY, M. JR. WELL #: 1 RRCID -> 120543 COMPL. DATE 02/21/1986 TOTAL DEPTH 10052 PERF. 8527 - 10010

09	1710	N	1623	-0-	-87	-0-	1623	3			N	-0-					-0-
10	1798	N	1371	-0-	-427	-0-	1371	3			N	-0-					-0-
11	1680	N	1330	-0-	-350	-0-	1330	3			N	-0-					-0-
12	1674	N	1499	-0-	-175	-0-	1499	3			N	-0-					-0-
01	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	3			N	-0-					-0-
*02	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	3			N	-0-					-0-

TCGU10 (MCGEE, BEN -6) WELL #: 6 RRCID -> 120544 COMPL. DATE 02/21/1986 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8499 - 10064

09	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	3			N	-0-					-0-
10	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	3			N	-0-					-0-
11	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	3			N	-0-					-0-
12	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
01	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-					-0-
*02	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-					-0-

MALLORY, M. JR. WELL #: 2 RRCID -> 120545 COMPL. DATE 02/21/1986 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8544 - 9300

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	2160 N	2075	-0-	-85	-0-	2075	3			N	-0-					-0-
10	2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	3			N	-0-					-0-
11	2160 N	2071	-0-	-89	-0-	2071	3			N	-0-					-0-
12	2139 N	1818	-0-	-321	-0-	1818	3			N	-0-					-0-
01	2139 N	1694	-0-	-445	-0-	1694	3			N	-0-					-0-
02	1932 N	1521	-0-	-411	-0-	1521	3			N	-0-					-0-

TCGU5 (HOLLAND, R.F. -3) WELL #: 5 RRCID -> 121062 COMPL. DATE 04/25/1986 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9387 - 9644

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TCGU1 (MEREDITH, A.H. -5) WELL #: 8 RRCID -> 121097 COMPL. DATE 04/28/1986 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8397 - 9708

09	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	3			N	-0-					-0-
10	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	3			N	-0-					-0-
11	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	3			N	-0-					-0-
12	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	3			N	-0-					-0-
01	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	3			N	-0-					-0-
02	1064 N	829	-0-	-235	-0-	829	3			N	-0-					-0-

TCGU1 (MEREDITH, A.H. -6) WELL #: 9 RRCID -> 121296 COMPL. DATE 05/16/1986 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8998 - 9725

09	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	3			N	-0-					-0-
10	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3			N	-0-					-0-
11	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	3			N	-0-					-0-
12	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	3			N	-0-					-0-
01	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	3			N	-0-					-0-
*02	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	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

09	878 N	878	-0-	-0-	-0-	878	3			N	-0-					-0-
10	766 N	766	-0-	-0-	-0-	766	3			N	-0-					-0-
11	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	3			N	-0-					-0-
12	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	3			N	-0-					-0-
01	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3			N	-0-					-0-
*02	968 N	968	-0-	-0-	-0-	968	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
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TCGU5 (HOLLAND, R.F. -4) WELL #: 6 RRCID -> 123364 COMPL. DATE 02/01/1987 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8514 - 9199

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	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

09	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	1976	3		N	-0-			-0-
10	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	1994	3		N	-0-			-0-
11	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	3		N	-0-			-0-
12	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	3		N	-0-			-0-
01	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	3		N	-0-			-0-
*02	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	3		N	-0-			-0-

TCGU1 (MEREDITH, A.H. -8) WELL #: 11 RRCID -> 126203 COMPL. DATE 11/11/1987 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8462 - 10068

09	2501 N	2501	-0-	-0-	-0-	2501	3		N	-0-			-0-
10	2923 N	2923	-0-	-0-	-0-	2923	3		N	-0-			-0-
11	2507 N	2507	-0-	-0-	-0-	2507	3		N	-0-			-0-
12	2449 N	2210	-0-	-239	-0-	2210	3		N	-0-			-0-
01	2449 N	1982	-0-	-467	-0-	1982	3		N	-0-			-0-
02	2212 N	1840	-0-	-372	-0-	1840	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

09	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	3		N	-0-			-0-
10	1333 N	1292	-0-	-41	-0-	1292	3		N	-0-			-0-
11	1260 N	1237	-0-	-23	-0-	1237	3		N	-0-			-0-
12	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	3		N	-0-			-0-
01	1302 N	1284	-0-	-18	-0-	1284	3		N	-0-			-0-
*02	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	3		N	-0-			-0-

TCGU1 (MEREDITH, A.H. -7) WELL #: 10 RRCID -> 126212 COMPL. DATE 11/09/1987 TOTAL DEPTH 10111 PERF. 8531 - 9848

09	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	3		N	-0-			-0-
10	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	3		N	-0-			-0-
11	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	3		N	-0-			-0-
12	527 N	334	-0-	-193	-0-	334	3		N	-0-			-0-
01	558 N	468	-0-	-90	-0-	468	3		N	-0-			-0-
02	532 N	440	-0-	-92	-0-	440	3		N	-0-			-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TCGU10 (BISHOP, W. R. - 2) WELL #: 7 RRCID -> 160241 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8560 - 8570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TCGU6 (HINTON -3) WELL #: 6 RRCID -> 165302 COMPL. DATE 10/21/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8690 - 9662

09	1830	N	1385	-0-	-445	-0-	1385	3			N	-0-					-0-
10	1860	N	1185	-0-	-675	-0-	1185	3			N	-0-					-0-
11	1800	N	1291	-0-	-509	-0-	1291	3			N	-0-					-0-
12	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	3			N	-0-					-0-
01	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	3			N	-0-					-0-
*02	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	3			N	-0-					-0-

ROYALL, DANNY WELL #: 1 RRCID -> 207365 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 10712 PERF. 8488 - 8843

09	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	3			N	-0-					-0-
10	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	3			N	-0-					-0-
11	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	3			N	-0-					-0-
12	1488	N	1258	-0-	-230	-0-	1258	3			N	-0-					-0-
01	1488	N	1210	-0-	-278	-0-	1210	3			N	-0-					-0-
02	1092	N	1061	-0-	-31	-0-	1061	3			N	-0-					-0-

TCGU10 (MCGEE, BEN-7) WELL #: 8 RRCID -> 217984 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 8669 - 9931

09	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	2568	3			N	-0-					-0-
10	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	2629	3			N	-0-					-0-
11	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	2512	3			N	-0-					-0-
12	2778	N	2778	-0-	-0-	-0-	2778	3			N	-0-					-0-
01	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	2597	3			N	-0-					-0-
02	2296	N	2274	-0-	-22	-0-	2274	3			N	-0-					-0-

ROYALL, DANNY WELL #: 2 RRCID -> 221087 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 11940 PERF. 8540 - 9234

09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TCGU1 (DOSSER, W. J. -2) WELL #: 12 RRCID -> 225288 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8325 - 9823

09	5913	X	5913	-0-	-0-	-0-	5913	3			N	-0-					-0-
10	5825	X	5825	-0-	-0-	-0-	5825	3			N	-0-					-0-
11	5412	X	5412	-0-	-0-	-0-	5412	3			N	-0-					-0-
12	5729	X	5729	-0-	-0-	-0-	5729	3			N	-0-					-0-
01	5516	X	5516	-0-	-0-	-0-	5516	3			N	-0-					-0-
*02	5517	X	5517	-0-	-0-	-0-	5517	3			N	-0-					-0-

TCGU3 (YOUNG, M. G. -7) WELL #: 7 RRCID -> 231644 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8530 - 9264

09	2400	X	1798	-0-	-602	-0-	1798	3			N	-0-					-0-
10	2480	X	2457	-0-	-23	-0-	2457	3			N	-0-					-0-
11	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	3250	3			N	-0-					-0-
12	2356	X	2029	-0-	-327	-0-	2029	3			N	-0-					-0-
01	2449	X	1324	-0-	-1125	-0-	1324	3			N	-0-					-0-
02	3024	X	747	-0-	-2277	-0-	747	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 -12) WELL #: 9 RRCID -> 234202 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 10037 PERF. 7920 - 9817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	450	N	128	-0-	-322	-0-	128	3			N	-0-					-0-
10	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	3			N	-0-					-0-
11	180	N	133	-0-	-47	-0-	133	3			N	-0-					-0-
12	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
01	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
*02	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-

E. M. DAY ESTATE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 273516 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 8634 - 9152

09	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	3			N	-0-					-0-
10	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-
11	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	3			N	-0-					-0-
12	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	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

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48

HARWELL GAS UNIT NO. 1-A WELL #: 1 RRCID -> 084483 COMPL. DATE 09/11/1979 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7158 - 7166

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74

HARWELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 084590 COMPL. DATE 12/29/1978 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7192 - 7198

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

TRINIDAD, S. E. (TRAVIS PEAK) 91237 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
ELLIS EXPLORATION, INC. 248895
LINDER WELL #: 1 RRCID -> 186462 COMPL. DATE 12/14/2001 TOTAL DEPTH 11233 PERF. 8035 - 8047

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

TRINIDAD, S. E. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 91237 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
ELLIS EXPLORATION, INC. //CONT.// 248895
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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEATHERS EXPLORATION, INC. 902850
TEXAS POWER & LIGHT COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 108812 COMPL. DATE 01/11/1984 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 7850 - 7947

09	DLQ	G-10	143	-0-	143	250	143	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	76	-0-	76	326	76	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	114	-0-	114	440	112	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
12	DLQ	G-10	139	-0-	139	579	136	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
01	DLQ	G-10	85	-0-	85	664	85	2			Y	-0-					-0-
*02		765 N	101	-0-	-664	-0-	101	2			Y	-0-					-0-

SPI-SWD WELL #: 1 RRCID -> 177753 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4201 - 4428

09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ARNOLD WELL #: 1 RRCID -> 179798 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 9383 PERF. 8288 - 8292

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TRINIDAD, S. E. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 91237 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
WEATHERS EXPLORATION, INC. //CONT.// 902850
TEXAS POWER & LIGHT CO. WELL #: 2 RRCID -> 179984 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8223 - 8232

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10	156	-0-	156	233	156	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	101	-0-	101	334	101	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	84	-0-	84	418	83	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	DLQ G-10	97	-0-	97	515	95	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
01	DLQ G-10	102	-0-	102	617	102	2			Y	-0-					-0-
*02	708 N	91	-0-	-617	-0-	91	2			Y	-0-					-0-

TEXAS POWER & LIGHT WELL #: 3 RRCID -> 182147 COMPL. DATE 03/29/2001 TOTAL DEPTH 9399 PERF. 7818 - 8306

09	DLQ G-10	97	-0-	97	131	97	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	160	-0-	160	291	160	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	32	-0-	32	323	32	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	24	-0-	24	347	23	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	DLQ G-10	12	-0-	12	359	12	2			Y	-0-					-0-
*02	412 N	53	-0-	-359	-0-	53	2			Y	-0-					-0-

TEXAS POWER & LIGHT WELL #: 4 RRCID -> 182383 COMPL. DATE 04/15/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8242 - 8328

09	DLQ G-10	19	-0-	19	112	19	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	22	-0-	22	134	22	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	154	-0-	154	288	152	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
12	DLQ G-10	84	-0-	84	372	82	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
01	DLQ G-10	150	-0-	150	522	150	2			Y	-0-					-0-
*02	653 N	131	-0-	-522	-0-	131	2			Y	-0-					-0-

ENSERCH PROCESSING, INC. WELL #: 3 RRCID -> 183689 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 9382 PERF. 8274 - 8330

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TEXAS POWER & LIGHT WELL #: 6 RRCID -> 185476 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8224 - 8273

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TEXAS POWER & LIGHT CO. WELL #: 5 RRCID -> 187256 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 8213 - 8379

09	DLQ G-10	520	-0-	520	666	520	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	145	-0-	145	811	145	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	417	-0-	417	1228	411	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
12	DLQ G-10	171	-0-	171	1399	167	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
01	DLQ G-10	150	-0-	150	1549	150	2			Y	-0-					-0-
*02	1726 N	177	-0-	-1549	-0-	177	2			Y	-0-					-0-

ARNOLD WELL #: 3 RRCID -> 187687 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 8876 PERF. 7978 - 8375

09	DLQ G-10	18	-0-	18	32	18	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	32	-0-	32	64	32	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	11	-0-	11	75	11	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	9	-0-	9	84	9	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	9	-0-	9	93	9	2			Y	-0-					-0-
*02	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-

TRINIDAD, S. E. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 91237 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
WEATHERS EXPLORATION, INC. //CONT.// 902850
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
09	DLQ G-10	86	-0-	86	141	86	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	22	-0-	22	163	22	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	54	-0-	54	217	53	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	DLQ G-10	278	-0-	278	495	272	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
01	DLQ G-10	136	-0-	136	631	136	2			Y	-0-					-0-
*02	715 N	84	-0-	-631	-0-	84	2			Y	-0-					-0-

TXU-AIRHEART WELL #: 1 RRCID -> 188998 COMPL. DATE 04/28/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7779 - 7939

09	DLQ G-10	520	-0-	520	580	520	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	351	-0-	351	931	351	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	180	-0-	180	1111	178	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
12	DLQ G-10	86	-0-	86	1197	84	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
01	DLQ G-10	28	-0-	28	1225	28	2			Y	-0-					-0-
*02	1364 N	139	-0-	-1225	-0-	139	2			Y	-0-					-0-

ARNOLD WELL #: 4 RRCID -> 190914 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7769 - 8135

09	DLQ G-10	9	-0-	9	21	9	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	12	-0-	12	33	12	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	21	-0-	21	54	21	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	19	-0-	19	73	18	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	DLQ G-10	14	-0-	14	87	14	2			Y	-0-					-0-
*02	106 N	19	-0-	-87	-0-	19	2			Y	-0-					-0-

ENSERCH PROCESSING, INC. WELL #: 8 RRCID -> 192975 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7734 - 8373

09	DLQ G-10	378	-0-	378	1341	378	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	1084	-0-	1084	2425	1084	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	678	-0-	678	3103	668	2	10	9	Y	9	9	1			-0-
12	DLQ G-10	946	-0-	946	4049	925	2	21	9	Y	19	19	1			-0-
01	DLQ G-10	945	-0-	945	4994	945	2			Y	-0-					-0-
*02	2800 N	723	-0-	-2077	2917	723	2			Y	-0-					-0-

ENSERCH PROCESSING, INC. WELL #: 9 RRCID -> 199012 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7718 - 8287

09	DLQ G-10	768	-0-	768	1569	768	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	1047	-0-	1047	2616	1047	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	1045	-0-	1045	3661	1031	2	14	9	Y	13	13	1			-0-
12	DLQ G-10	693	-0-	693	4354	678	2	15	9	Y	14	14	1			-0-
01	DLQ G-10	627	-0-	627	4981	627	2			Y	-0-					-0-
*02	2800 N	453	-0-	-2347	2634	453	2			Y	-0-					-0-

ENSERCH PROCESSING, INC. WELL #: 10 RRCID -> 204344 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8326 - 8480

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ARNOLD WELL #: 6 RRCID -> 206399 COMPL. DATE 09/26/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7844 - 8212

09	DLQ G-10	52	-0-	52	94	52	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	52	-0-	52	146	52	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	25	-0-	25	171	25	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	69	-0-	69	240	68	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	DLQ G-10	123	-0-	123	363	123	2			Y	-0-					-0-
*02	398 N	35	-0-	-363	-0-	35	2			Y	-0-					-0-

TRINIDAD, S. E. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 91237 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
WEATHERS EXPLORATION, INC. //CONT.// 902850
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
09	DLQ G-10	15	-0-	15	579	15	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	529	-0-	529	1108	529	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	577	-0-	577	1685	569	2	8	9	Y	7	7	1			-0-
12	DLQ G-10	473	-0-	473	2158	462	2	11	9	Y	10	10	1			-0-
01	DLQ G-10	1097	-0-	1097	3255	1097	2			Y	-0-					-0-
*02	2800 N	351	-0-	-2449	806	351	2			Y	-0-					-0-

WAREING WELL #: 4 RRCID -> 216555 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 7744 - 8030

09	DLQ G-10	23	-0-	23	52	23	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	19	-0-	19	71	19	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	21	-0-	21	92	21	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	23	-0-	23	115	22	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	DLQ G-10	17	-0-	17	132	17	2			Y	-0-					-0-
*02	152 N	20	-0-	-132	-0-	20	2			Y	-0-					-0-

ARNOLD WELL #: 7 RRCID -> 218870 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7769 - 8209

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ENSERCH PROCESSING, INC. WELL #: 1 RRCID -> 288534 COMPL. DATE 11/21/2019 TOTAL DEPTH 8836 PERF. 7842 - 7880

09	1020 X	95	-0-	-925	-0-	95	2			Y	-0-					-0-
10	755 X	755	-0-	-0-	-0-	755	2			Y	-0-					-0-
11	930 X	354	-0-	-576	-0-	348	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
12	961 X	867	-0-	-94	-0-	848	2	19	9	Y	17	17	1			-0-
01	957 X	957	-0-	-0-	-0-	957	2			Y	-0-					-0-
*02	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			Y	-0-					-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

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SWAIN, O.L. 109 WELL #: 4 RRCID -> 199679 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2752 - 2766

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SWAIN, W. F. 9 WELL #: 7 RRCID -> 199391 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2939 PERF. 2385 - 2575

09	510 N	-0-	-0-	-510	-0-				Y	-0-			-0-
10	651 N	-0-	-0-	-651	-0-				Y	-0-			-0-
11	750 N	193	-0-	-557	-0-	193	3		Y	-0-			-0-
12	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3		Y	-0-			-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-				Y	-0-			-0-

VAN (PALUXY) 93042 385 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VAN ZANDT
BASA RESOURCES, INC. 053974
BRAWNER, L. M. 10 WELL #: 20 RRCID -> 230443 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 5592 PERF. 4162 - 4162

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	69				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	69				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	69				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	69				N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	69				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	69				N	-0-			-0-

VAN, WEST (RODESSA) 93049 581 ASSOCIATED 49B CNTY: VAN ZANDT
C&P RESOURCES OPERATING CO,LLC 120117
PALMER-METCALF WELL #: 1 RRCID -> 149026 COMPL. DATE 12/23/1993 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 6356 - 6361

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38

VAN, WEST (RODESSA -A-) 93049 585 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
C&P RESOURCES OPERATING CO,LLC 120117
CLARK, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 103570 COMPL. DATE 11/01/1982 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 6178 - 6208

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

S N D ENERGY COMPANY, INC. 741084
BROWNING, L.P. WELL #: 1 RRCID -> 188797 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7056 PERF. 6204 - 6300

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VANDERBEEK (BOSSIER SAND) 93196 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
SINCLAIR OIL & GAS COMPANY 784548
VANDERBEEK, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 180707 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 17500 PERF.14950 - 14960

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
HAYNIE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189448 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 15259 PERF.14514 - 15123

09	313 N	313	-0-	-0-	-0-	16	1	297	2	N	-0-					-0-
10	184 N	184	-0-	-0-	-0-	9	1	175	2	N	-0-					-0-
11	300 N	168	-0-	-132	-0-	6	1	162	2	N	-0-					-0-
12	973 N	973	-0-	-0-	-0-	36	1	937	2	N	-0-					-0-
01	637 N	637	-0-	-0-	-0-	18	1	619	2	N	-0-					-0-
*02	310 N	310	-0-	-0-	-0-	8	1	302	2	N	-0-					-0-

VANDERBEEK (COTTON VALLEY LIME) 93196 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON
SINCLAIR OIL & GAS COMPANY 784548
VANDERBEEK, J. W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 170942 COMPL. DATE 07/11/1998 TOTAL DEPTH 17500 PERF.16448 - 17354

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VANDERBEEK (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 93196 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON
SINCLAIR OIL & GAS COMPANY //CONT.// 784548
VANDERBEEK WELL #: 2 RRCID -> 246645 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 17762 PERF.16578 - 17156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2236	2			N	-0-					-0-
10	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2310	2			N	-0-					-0-
11	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2196	2			N	-0-					-0-
12	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	2198	2			N	-0-					-0-
01	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	2298	2			N	-0-					-0-
02	1876	N	1514	-0-	-362	-0-	1514	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	W	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINKLER, S.(COTTON VALLEY LIME) 98042 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
FOREE WELL #: 1 RRCID -> 241807 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10932 - 10949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4860	X	4694	-0-	-166	-0-	4628	2	66	9	N	60	181	1			168
10	5022	X	4791	-0-	-231	-0-	4746	2	45	9	N	41					209
11	4860	X	4617	-0-	-243	-0-	4564	2	53	9	N	48					257
12	5022	X	4693	-0-	-329	-0-	4608	2	85	9	N	77	184	1			150
01	5022	X	4466	-0-	-556	-0-	4422	2	44	9	N	40					190
02	4368	X	3418	-0-	-950	-0-	3355	2	63	9	N	57	182	1			65

WINKLER, S.(COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 98042 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
MUMBERSON ET AL WELL #: 2 RRCID -> 133367 COMPL. DATE 12/28/1989 TOTAL DEPTH 10966 PERF.10871 - 10893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	632	1	2607	2	N	20					215
							22	9									
10	3038	X	2981	-0-	-57	-0-	343	1	2586	2	N	47					262
							52	9									
11	3450	X	2205	-0-	-1245	-0-	365	1	1821	2	N	17	174	1			105
							19	9									
12	3565	X	1960	-0-	-1605	-0-	311	1	1649	2	N	-0-					105
01	3565	X	1996	-0-	-1569	-0-	284	1	1647	2	N	59					164
							65	9									
02	3052	X	394	-0-	-2658	-0-	84	1	248	2	N	56					220
							62	9									

MUMBERSON ET AL WELL #: 3 RRCID -> 138285 COMPL. DATE 04/09/1991 TOTAL DEPTH 11039 PERF.10940 - 10948

09	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	268	1	1103	2	N	-0-					115
10	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	122	1	924	2	N	32					147
							35	9									
11	1680	N	344	-0-	-1336	-0-	55	1	276	2	N	12					159
							13	9									
12	1426	N	687	-0-	-739	-0-	109	1	578	2	N	-0-					159
01	1085	N	864	-0-	-221	-0-	121	1	704	2	N	35					194
							39	9									
*02	333	N	333	-0-	-0-	-0-	81	1	238	2	N	13					207
							14	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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

MINZE, EARL WELL #: 1 RRCID -> 113471 COMPL. DATE 10/08/1984 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10852 - 10860

09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					44
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					44
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689
HEATH WELL #: 1 RRCID -> 139694 COMPL. DATE 09/28/1991 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11036 - 11043

09	2532	X	2532	-0-	-0-	-0-	2510	2	22	9	N	20					162
10	2548	X	2548	-0-	-0-	-0-	2522	2	26	9	N	24					186
11	2477	X	2477	-0-	-0-	-0-	2474	2	3	9	N	3					189
12	2678	X	2678	-0-	-0-	-0-	2669	2	9	9	N	8					197
01	2749	X	2749	-0-	-0-	-0-	2743	2	6	9	N	5	146	1			56
*02	1861	X	1861	-0-	-0-	-0-	1858	2	3	9	N	3					59

WINKLER, S.(COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 98042 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEHNERTZ-FAULKNER, INC. //CONT.// 495689
HOWELL-ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 141212 COMPL. DATE 03/03/1992 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11172 - 11187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	900	N	880	-0-	-20	-0-	863	2	17	9	N	15					155
10	1271	N	803	-0-	-468	-0-	779	2	24	9	N	22					177
11	900	N	880	-0-	-20	-0-	868	2	12	9	N	11					188
12	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1015	2	2	9	N	2					190
01	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1002	2	4	9	N	4	151	1			43
02	812	N	744	-0-	-68	-0-	735	2	9	9	N	8					51

UNITED ENERGY OPERATING, LLC 877206
SIMPSON WELL #: 1 RRCID -> 218660 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 11416 PERF.11064 - 11101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					51
10	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					51
11	390	N	240	-0-	-150	-0-	240	3			N	-0-					51
12	434	N	245	-0-	-189	-0-	245	3			N	-0-					51
*01	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					51
02	224	N	NO RPT	-0-	-224	-0-					N	NO RPT					51

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					-0-
10	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					-0-
11	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-
12	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
01	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-
*02	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-