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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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-
03	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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WILDCAT //CONT.// 00010 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FREESTONE
COASTAL EXPANSE OIL & GAS 161634
BIG BILL SIMPSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262437 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 19464 PERF.18884 - 19272

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	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-
03	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

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-
03	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

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

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

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-
03	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

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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00010 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FREESTONE

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	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-
03	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

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-
03	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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TGNR GULF COAST LLC 850992
WIEBOLDT, ELIZABETH WELL #: 3 RRCID -> 193029 COMPL. DATE 01/22/2003 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9950 - 9959

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-
03	PRTL PLG	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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
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									
03	4681 #	3844	-0-	-837	-0-	277	1	3154	2	N	375	543	1			30
						413	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

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-
03	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

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-
03 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

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-
03 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

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-
03 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
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
03	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

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
03	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					123

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

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
03	930 #	-0-	-0-	-930	-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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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									
03	527 #	508	-0-	-19	-0-	55	1	442	2	N	10					38
						11	9									

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

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
03	217 #	209	-0-	-8	-0-	23	1	186	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
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
03	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

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-
03	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

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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

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-
03	310 N	231	-0-	-79	-0-	231	2	N	-0-			-0-

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

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-
03	682 N	656	-0-	-26	-0-	656	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
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-
*03	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					-0-

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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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-
*03	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-

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

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
*03	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	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

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-
03	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

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-
03	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
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-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					33

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

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-																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-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

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
03	1984	N	1926	-0-	-58	-0-	1755	4	171	9	N	155					299

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

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-
03	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

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-
03	41974	X	33972	-0-	-8002	-0-	1618	1	32354	2	N	-0-					-0-

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

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-
*03	14855	X	14855	-0-	-0-	-0-	707	1	14148	2	N	-0-					-0-

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

CARR RESOURCES, INC. 135180

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					-0-

COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	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-
*03	9492	X	9492	-0-	-0-	-0-	9491	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	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-
*03	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	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-
*03	10047	X	10047	-0-	-0-	-0-	10046	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	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-
*03	6370	X	6370	-0-	-0-	-0-	6370	2			N	-0-					-0-

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
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-
03	11408	X	11227	-0-	-181	-0-	11225	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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*03	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	3751	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

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-
03	3441	X	3317	-0-	-124	-0-	3316	2	1	9	N	1	1	8			-0-

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

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-
03	35030	X	34848	-0-	-182	-0-	34846	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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

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-
03	19127	X	18535	-0-	-592	-0-	18535	2			N	-0-					-0-

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

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-
03	65999	X	65854	-0-	-145	-0-	65853	2	1	9	N	1	1	8			-0-

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

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-
03	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	2			N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*03	4225	X	4225	-0-	-0-	-0-	4223	2	2	9	N	2	2	8			-0-

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

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-
03	298344	X	269455	-0-	-28889	-0-	269441	2	14	9	N	13	13	8			-0-

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

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-
03	6355	X	3599	-0-	-2756	-0-	3598	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

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-
03	41323	X	38468	-0-	-2855	-0-	38467	2	1	9	N	1	1	8			-0-

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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

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-
03	5363	X	5025	-0-	-338	-0-	5025	2			N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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-
03	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-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
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-
03	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT					-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
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-
03	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-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
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-
03	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					Y	NO RPT					-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
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-
03	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

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
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
03	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					Y	NO RPT					2

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
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-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	2449	N	NO RPT	-0-	-2449	-0-					Y	NO RPT					-0-

FRIER, MICHAEL -A- WELL #: 1 RRCID -> 116842 COMPL. DATE 05/04/1985 TOTAL DEPTH 11735 PERF.11415 - 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
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
03	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT					2

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-

WHALEY, T.W. -A- WELL #: 2 RRCID -> 182330 COMPL. DATE 03/20/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12712 - 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
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-
03	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					Y	NO RPT					-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
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-
03	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
03	4929	X	NO RPT	-0-	-4929	-0-					Y	NO RPT					20

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					-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
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
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

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
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-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
03	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					Y	NO RPT					20

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-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
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
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
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-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

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

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

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
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
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
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
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35

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
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
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
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
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	1674	N	NO RPT	-0-	-1674	1878					Y	NO RPT					1

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
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
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					77

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
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
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
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			21

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
03	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT			101

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT			-0-

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
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
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			107

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
03	2077	N	NO RPT	-0-	-2077	-0-					Y	NO RPT			1

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
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
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			60

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					115

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					Y	NO RPT					1

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
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-
03	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					76

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					25

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					68

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					30

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03	1240	X	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			67

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			25

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
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
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			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
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
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			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
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-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-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 #: 6 RRCID -> 203876 COMPL. DATE 06/19/2004 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11573 - 11694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	1674	N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					Y	NO RPT					34

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

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
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50

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

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
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					127

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

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-
03	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

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
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40

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

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
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					124

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

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
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-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					73

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					55

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

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
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17

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

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
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22

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

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
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17

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

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
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					60

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

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
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					90

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

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
03	1581	X	NO RPT	-0-	-1581	-0-					Y	NO RPT					15

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

LAW UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212715 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11948 - 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
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
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

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
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-
03	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	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-
03	8091	X	NO RPT	-0-	-8091	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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
03	4960	X	NO RPT	-0-	-4960	-0-					Y	NO RPT					40

LAW UNIT WELL #: 5 RRCID -> 214891 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 14350 PERF.13607 - 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
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-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					110

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
MILLER-MARTIN WELL #: 5 RRCID -> 215765 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10770 - 11783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					30

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45

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
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
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					Y	NO RPT					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
WILLIAMS "B" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 216762 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11046 - 11051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					78

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	5797	X	NO RPT	-0-	-5797	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					32

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	2325	X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					Y	NO RPT					30

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	6510	X	NO RPT	-0-	-6510	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20

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

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

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

MILLER-MARTIN WELL #: 6 RRCID -> 218257 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11430 - 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
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-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	3689	X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					Y	NO RPT					42

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 5 RRCID -> 218931 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11928 - 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
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-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	7347	X	NO RPT	-0-	-7347	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

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

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
03	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					Y	NO RPT					47

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

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-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

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
03	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					Y	-0-					-0-

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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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
03	2635	N	NO RPT	-0-	-2635	-0-					N	NO RPT					337

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

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

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

GILLAM, RONALD WELL #: 1 RRCID -> 222534 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 13606 PERF.11468 - 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
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
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-
03	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	7409	X	NO RPT	-0-	-7409	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

JOHNSON, PAULINE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 225691 COMPL. DATE 03/14/2006 TOTAL DEPTH 14851 PERF.13609 - 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					Y	-0-					-0-

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
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
03	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					Y	NO RPT					35

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	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-
03	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 10 RRCID -> 227308 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 12866 PERF.12169 - 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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 17 RRCID -> 228102 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11943 - 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	4433	X	NO RPT	-0-	-4433	-0-					N	NO RPT					111

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	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-
03	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

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

PEISKEE UNIT WELL #: 16 RRCID -> 230442 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 12860 PERF.12242 - 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
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-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	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-
03	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	1798	X	NO RPT	-0-	-1798	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					Y	-0-					-0-

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

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

MARSHALL, SYBIL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 244877 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 12775 PERF.12220 - 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
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									
03	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-					Y	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 16 RRCID -> 247932 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11948 - 12577

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

REEVES WELL #: 1 RRCID -> 250886 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14868 - 15360

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
03	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					Y	-0-			-0-

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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	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

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-
03	868	N	839	-0-	-29	-0-	42	1	797	3	N	-0-			-0-

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

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634
DEVON FEE 3 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233692 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10177 - 11942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*03	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	160	1	3065	3	N	-0-					18

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

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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-
*03	3100	N	3396	-0-	296	296	168	1	3228	3	N	-0-					-0-

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

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

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
*03	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	190	1	3638	3	N	-0-					53

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

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
*03	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	87	1	1684	3	N	-0-					74

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

TXU SOUTH WELL #: 2 RRCID -> 241607 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 12412 PERF.10150 - 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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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-
*03	4641 X	4641	-0-	-0-	-0-	230	1	4411	3	N	-0-					-0-

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

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-
*03	4550 X	4550	-0-	-0-	-0-	225	1	4325	3	N	-0-					-0-

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

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-
*03	3741 X	2904	-0-	-837	-0-	144	1	2760	3	N	-0-					-0-

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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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
*03	2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	105	1	2015	3	N	-0-					57

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

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
03	3906 X	3688	-0-	-218	-0-	182	1	3506	3	N	-0-					48

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	6944	X	3717	-0-	-3227	-0-	184	1	3533	3	N	-0-					-0-

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

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-
*03	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	167	1	3204	3	N	-0-					-0-

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

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-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

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

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
03	24986	X	23965	-0-	-1021	-0-	1188	1	22777	3	N	-0-					21

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

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
03	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

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
03	2759	X	125	-0-	-2634	-0-	6	1	119	3	N	-0-					78

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

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-
*03	81	N	81	-0-	-0-	-0-	4	1	77	3	N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634
TXU 4 WELL #: 2 RRCID -> 252368 COMPL. DATE 04/28/2009 TOTAL DEPTH 11955 PERF. 9940 - 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
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-
03	3472	X	1659	-0-	-1813	-0-	82	1	1577	3	N	-0-					-0-

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

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-
*03	855	N	855	-0-	-0-	-0-	42	1	813	3	N	-0-					-0-

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

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
03	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					43

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

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78

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

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-
03	1147	N	894	-0-	-253	-0-	45	1	849	3	N	-0-					-0-

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

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
03	5766	X	2343	-0-	-3423	-0-	117	1	2226	3	N	-0-					16

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

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
03	46748	X	44543	-0-	-2205	-0-	2208	1	42335	3	N	-0-					31

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

TXU 7 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261874 COMPL. DATE 02/02/2014 TOTAL DEPTH 12230 PERF.10802 - 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
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
03	75826 X	71898	-0-	-3928	-0-	3565	1	68333	3	N	-0-					18

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

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-
03	2449 N	2336	-0-	-113	-0-	115	1	2221	3	N	-0-					-0-

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

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
03	58280 X	55575	-0-	-2705	-0-	2756	1	52819	3	N	-0-					23

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

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-
*03	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	87	1	1663	3	N	-0-					-0-

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

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
03	1147 N	147	-0-	-1000	-0-	8	1	139	3	N	-0-					6

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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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
03	29171 X	24117	-0-	-5054	-0-	1194	1	22923	3	N	-0-					23

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634
DEVON FEE UNIT 46 WELL #: 1H RRCID -> 284861 COMPL. DATE 11/12/2017 TOTAL DEPTH 11300 PERF.12260 - 20091

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	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
03	17546 X	15527	-0-	-2019	-0-	769	1	14758	3	N	-0-			40

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

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
03	16058 X	14816	-0-	-1242	-0-	735	1	14081	3	N	-0-			15

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

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
03	23405 X	21081	-0-	-2324	-0-	1045	1	20036	3	N	-0-			35

FINALY RESOURCES LLC 268323
VARVEL WELL #: 1 RRCID -> 188965 COMPL. DATE 05/08/2002 TOTAL DEPTH 12836 PERF.12544 - 12552

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	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-			56
02	392 N	275	-0-	-117	-0-	275	3			N	-0-			56
03	434 N	360	-0-	-74	-0-	360	3			N	-0-			56

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

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	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-			28
02	280 N	275	-0-	-5	-0-	275	3			N	-0-			28
*03	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-			28

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

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-
03	465 N	332	-0-	-133	-0-	332	2			N	-0-			-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	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-
03	4309	X	148	-0-	-4161	-0-	148	3			N	-0-					-0-

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

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-
*03	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	3608	3			N	-0-					-0-

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

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-
*03	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-

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

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-
03	2666	X	2544	-0-	-122	-0-	2544	3			N	-0-					-0-

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

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-
03	2356	N	2042	-0-	-314	-0-	2042	3			N	-0-					-0-

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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

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-
03	1364	N	1194	-0-	-170	-0-	1194	3			N	-0-					-0-

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	620	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-
*03	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*03	2758	N	2758	-0-	-0-	-0-	2758	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*03	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	4404	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*03	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	2628	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*03	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	3			N	-0-					-0-

BONNER, BOBBY "A" WELL #: 1 RRCID -> 186417 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 13335 PERF.12376 - 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
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-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

MISCHER "D" WELL #: 1 RRCID -> 186420 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 13425 PERF.13218 - 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
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-
03	2263	N	1982	-0-	-281	-0-	1982	3			N	-0-					-0-

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

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-
03	775	N	701	-0-	-74	-0-	701	3			N	-0-					-0-

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

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-
03	899	N	766	-0-	-133	-0-	766	3			N	-0-					-0-

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

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-
*03	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	3			N	-0-					-0-

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

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-
*03	4882	X	4882	-0-	-0-	-0-	4882	3			N	-0-					-0-

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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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-
03	3999	X	2428	-0-	-1571	-0-	2428	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 #: 3 RRCID -> 187991 COMPL. DATE 01/24/2002 TOTAL DEPTH 13155 PERF.12925 - 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
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-
03	3968	X	3842	-0-	-126	-0-	3842	3			N	-0-					-0-

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

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-
*03	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	3			N	-0-					-0-

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

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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-
*03	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	2371	3			N	-0-					-0-

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

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-
03	3906	X	3800	-0-	-106	-0-	3800	3			Y	-0-					-0-

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

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-
03	1519	N	1464	-0-	-55	-0-	1464	3			N	-0-					-0-

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

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-
*03	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	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 #: 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
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-
03	4464 X	3959	-0-	-505	-0-	3959	3			N	-0-					-0-

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

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-
*03	2902 X	2902	-0-	-0-	-0-	2902	3			N	-0-					-0-

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

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-
03	2387 N	2366	-0-	-21	-0-	2366	3			N	-0-					-0-

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

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-
03	558 N	514	-0-	-44	-0-	514	3			N	-0-					-0-

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

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-
*03	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	3			N	-0-					-0-

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

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-
03	186 N	98	-0-	-88	-0-	98	3			N	-0-					-0-

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

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-
03	2883 X	2833	-0-	-50	-0-	2833	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 #: 9 RRCID -> 196398 COMPL. DATE 05/18/2003 TOTAL DEPTH 13275 PERF.12124 - 13082

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*03	1938 X	1938	-0-	-0-	-0-	1938	3			N	-0-					174

MERRYMAN "A" WELL #: 6 RRCID -> 196944 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 13060 PERF.12830 - 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
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-
03	5332 X	4207	-0-	-1125	-0-	4207	3			N	-0-					-0-

REAGAN "C" WELL #: 3 RRCID -> 197626 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 13190 PERF.11918 - 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
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-
*03	2379 N	2379	-0-	-0-	-0-	2379	3			N	-0-					-0-

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
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-
*03	3134 X	3134	-0-	-0-	-0-	3134	3			N	-0-					-0-

MERRYMAN "A" WELL #: 7 RRCID -> 197924 COMPL. DATE 09/18/2003 TOTAL DEPTH 12940 PERF.11908 - 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
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-
03	6324 X	5129	-0-	-1195	-0-	5129	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	2573 X	1495	-0-	-1078	-0-	1495	3			Y	-0-					-0-

MISCHER "C" WELL #: 4 RRCID -> 200197 COMPL. DATE 01/25/2004 TOTAL DEPTH 13265 PERF.12196 - 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
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-
*03	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	3			Y	-0-					-0-

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

MISCHER "E" WELL #: 2 RRCID -> 200270 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 13355 PERF.12398 - 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
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-
03	3472 X	3314	-0-	-158	-0-	3314	3			N	-0-					-0-

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

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-
*03	2580 N	2580	-0-	-0-	-0-	2580	3			N	-0-					-0-

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

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-
03	1271 N	1138	-0-	-133	-0-	1138	3			N	-0-					-0-

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

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-
03	3565 X	2391	-0-	-1174	-0-	2391	3			N	-0-					-0-

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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

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-
03	1736 X	425	-0-	-1311	-0-	425	3			N	-0-					-0-

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

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
*03	2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	2023	3			Y	-0-					2

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	4061	X	3907	-0-	-154	-0-	3907	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*03	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	3988	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	806	N	804	-0-	-2	-0-	804	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	3534	X	2738	-0-	-796	-0-	2738	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*03	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	2108	N	1940	-0-	-168	-0-	1940	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*03	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	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 #: 6H RRCID -> 226902 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 13056 PERF.12464 - 13662

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
*03	7091 X	7091	-0-	-0-	-0-	7091	3		N	-0-			-0-

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

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-
*03	2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	2134	3		N	-0-			-0-

O'BENCO, INC. 617512
LUMINANT GAS UNIT WELL #: RRCID -> 259803 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 12439 PERF.11357 - 11862

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/13/2016

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

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

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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

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

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

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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

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-
03	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

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-
03	168981 X	163820	-0-	-5161	-0-	163820	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

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-
03	2418 N	1706	-0-	-712	-0-	82	1	1624	2	Y	-0-			-0-

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

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-
03	3224 X	2925	-0-	-299	-0-	140	1	2785	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 #: 4 RRCID -> 225715 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 13275 PERF.11214 - 13163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*03	3100	N	3532	-0-	432	2206	169	1	3363	2	Y	-0-					-0-

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

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-
03	341	N	320	-0-	-21	-0-	15	1	305	2	Y	-0-					-0-

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

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-
03	1333	N	626	-0-	-707	-0-	30	1	596	2	Y	-0-					-0-

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

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-
03	1488	N	1169	-0-	-319	-0-	56	1	1113	2	Y	-0-					-0-

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

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-
*03	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	149	1	2964	2	Y	-0-					-0-

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

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-
03	496	N	463	-0-	-33	-0-	22	1	441	2	Y	-0-					-0-

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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

BLAIR, JOHN WELL #: 15 RRCID -> 236622 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 12660 PERF.11422 - 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
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-
03	4402 X	2573	-0-	-1829	-0-	123	1	2450	2	Y	-0-					-0-

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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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-
*03	3100 N	3245	-0-	145	330	156	1	3089	2	Y	-0-					-0-

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

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-
03	1395 N	1355	-0-	-40	-0-	65	1	1290	2	Y	-0-					-0-

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

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-
03	4185 X	3854	-0-	-331	-0-	185	1	3669	2	Y	-0-					-0-

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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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-
03	T. A.	-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 #: 12 RRCID -> 243463 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 12590 PERF.11438 - 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
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-
03	1736	X	1666	-0-	-70	-0-	80	1	1586	2	Y	-0-					-0-

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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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-
03	3565	X	1483	-0-	-2082	-0-	71	1	1412	2	Y	-0-					-0-

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

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-
*03	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	169	1	3353	2	Y	-0-					-0-

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

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-
*03	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	206	1	2297	2	Y	-0-					-0-

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

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-
*03	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	86	1	954	2	Y	-0-					-0-

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

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-
03	682	N	600	-0-	-82	-0-	29	1	571	2	Y	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
BLAIR, JOHN "A" WELL #: 24 RRCID -> 250587 COMPL. DATE 03/15/2009 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11464 - 12506

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

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

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-
03	9827	X	8648	-0-	-1179	-0-	475	1	8173	2	N	-0-			-0-

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

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-
03	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-			-0-

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

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-
*03	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-			-0-

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

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-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-

TGNR GULF COAST LLC 850992
BEAR CREEK WELL #: 1ST RRCID -> 210135 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 15263 PERF.15208 - 15372

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-
03	22382	X	20096	-0-	-2286	-0-	20096	2			N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*03	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	176	1	1911	2	N	-0-					-0-

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

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-
03	1271	N	1092	-0-	-179	-0-	1092	2			N	-0-					-0-

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

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-
*03	591	N	591	-0-	-0-	-0-	50	1	541	2	N	-0-					-0-

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

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-
03	465	N	434	-0-	-31	-0-	434	2			N	-0-					-0-

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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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-
03	28303	X	25840	-0-	-2463	-0-	25840	2			N	-0-					-0-

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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992
BRINKS WELL #: 1 RRCID -> 234543 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 15875 PERF.15543 - 16095

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	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-
*03	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2		N	-0-			-0-

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

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-
*03	31109 X	31109	-0-	-0-	-0-	31109	2		N	-0-			-0-

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

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
03	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

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
03	T. A.	754	-0-	754	1813	754	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

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-
*03	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	2		N	-0-			-0-

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

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-
*03	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2		N	-0-			-0-

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

MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 083410 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 13434 PERF.10998 - 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
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-
*03	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	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

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-
*03	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-

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

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-
*03	3100	N	3202	-0-	102	102	3202	2			N	-0-					-0-

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

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-
03	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-

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

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-
*03	6075	X	6075	-0-	-0-	-0-	6075	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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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-
03	1395	N	1376	-0-	-19	-0-	1376	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 #: 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
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-
03	806	N	402	-0-	-404	-0-	402	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

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-
*03	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			N	-0-					-0-

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

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-
03	2976	N	2955	-0-	-21	-0-	2955	2			N	-0-					-0-

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

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-
*03	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	2287	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

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-
*03	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			N	-0-					-0-

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

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-
03	465	N	164	-0-	-301	-0-	164	2			N	-0-					-0-

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

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-
*03	5147	X	5147	-0-	-0-	-0-	5147	2			N	-0-					-0-

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

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
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-
03	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2		N	-0-			-0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 135768 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10960 - 12804

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-
*03	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	2072	2		N	-0-			-0-

MITCHELL I WELL #: 3 RRCID -> 135815 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 13405 PERF.11085 - 13061

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-
*03	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2		N	-0-			-0-

MITCHELL I WELL #: 4 RRCID -> 136004 COMPL. DATE 10/13/2000 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10948 - 12786

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-
03	4092 X	3726	-0-	-366	-0-	3726	2		N	-0-			-0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 139844 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10902 - 12968

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-
*03	1336 X	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2		N	-0-			-0-

MILSTEAD WELL #: 1 RRCID -> 140088 COMPL. DATE 08/31/2000 TOTAL DEPTH 13126 PERF.11079 - 12888

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-
03	2356 X	1915	-0-	-441	-0-	1915	2		N	-0-			-0-

MITCHELL UNIT III WELL #: 3 RRCID -> 140752 COMPL. DATE 10/21/2012 TOTAL DEPTH 12885 PERF.10340 - 12670

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-
*03	5398 X	5398	-0-	-0-	-0-	5398	2		N	-0-			-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*03	2900	N	2900	-0-	-0-	-0-	2900	2			N	-0-					-0-

MITCHELL UNIT III WELL #: 4 RRCID -> 141427 COMPL. DATE 07/02/2012 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10342 - 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
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-
03	1519	X	587	-0-	-932	-0-	587	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	1209	N	1163	-0-	-46	-0-	1163	2			N	-0-					-0-

MITCHELL UNIT II WELL #: 5 RRCID -> 142939 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10617 - 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
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-
03	837	N	535	-0-	-302	-0-	535	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	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-
*03	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			N	-0-					-0-

MITCHELL I WELL #: 5 RRCID -> 143038 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11022 - 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
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-
03	7409	X	7219	-0-	-190	-0-	7219	2			N	-0-					-0-

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
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-
03	3999	X	3575	-0-	-424	-0-	3575	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MITCHELL II WELL #: 6 RRCID -> 144576 COMPL. DATE 01/28/2013 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10276 - 12708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	682	N	580	-0-	-102	-0-	580	2			N	-0-					-0-

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

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-
*03	2991	N	2991	-0-	-0-	-0-	2991	2			N	-0-					-0-

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

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-
*03	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2			N	-0-					-0-

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

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-
03	1178	X	515	-0-	-663	-0-	515	2			N	-0-					-0-

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

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-
*03	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					-0-

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

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-
03	310	N	291	-0-	-19	-0-	291	2			N	-0-					-0-

TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 172762 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 13106 PERF.10310 - 12884

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-
03	1643	X	656	-0-	-987	-0-	656	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REAGAN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 175553 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 11667 PERF.10558 - 11549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-

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

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-
*03	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					-0-

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

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-
03	1302	N	1086	-0-	-216	-0-	1086	2			N	-0-					-0-

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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

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-
*03	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	2			N	-0-					-0-

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

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-
03	5177	X	4970	-0-	-207	-0-	4970	2			N	-0-					-0-

MITCHELL I WELL #: 10 RRCID -> 184518 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 13138 PERF.10454 - 13030

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-
03	4216	X	2522	-0-	-1694	-0-	2522	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 #: 3 RRCID -> 185462 COMPL. DATE 08/05/2001 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10993 - 12958

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	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-
*03	4502 X	4502	-0-	-0-	-0-	4502	2		N	-0-			-0-

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

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-
03	4898 X	1081	-0-	-3817	-0-	1081	2		N	-0-			-0-

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

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-
*03	5255 X	5255	-0-	-0-	-0-	5255	2		N	-0-			-0-

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

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-
03	2666 N	2408	-0-	-258	-0-	2408	2		N	-0-			-0-

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

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-
*03	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2		N	-0-			-0-

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

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-
03	2387 X	2054	-0-	-333	-0-	2054	2		N	-0-			-0-

BEAL ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 186591 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 13067 PERF.11065 - 12970

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-
03	2883 X	2048	-0-	-835	-0-	2048	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 #: 4 RRCID -> 186622 COMPL. DATE 11/12/2001 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10809 - 12943

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

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-
03	2666	N	1866	-0-	-800	-0-	1866	2			N	-0-					-0-

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

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-
03	1798	N	1734	-0-	-64	-0-	1734	2			N	-0-					-0-

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

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-
*03	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	3071	2			N	-0-					-0-

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

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-
*03	1802	X	1802	-0-	-0-	-0-	1802	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

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-
03	434	N	110	-0-	-324	-0-	110	2			N	-0-					-0-

CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 187951 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 13170 PERF.11109 - 13059

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-
*03	4004	X	4004	-0-	-0-	-0-	4004	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 #: 6 RRCID -> 187952 COMPL. DATE 11/06/2012 TOTAL DEPTH 13115 PERF.10336 - 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
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-
*03	3882 X	3882	-0-	-0-	-0-	3882	2			N	-0-					-0-

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

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-
*03	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2			N	-0-					-0-

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

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-
03	3317 X	2968	-0-	-349	-0-	2968	2			N	-0-					-0-

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

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-
03	155 N	31	-0-	-124	-0-	31	2			N	-0-					-0-

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

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-
03	4309 X	4243	-0-	-66	-0-	4243	2			N	-0-					-0-

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

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-
*03	4766 X	4766	-0-	-0-	-0-	4766	2			N	-0-					-0-

TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 188574 COMPL. DATE 03/30/2002 TOTAL DEPTH 13185 PERF.10951 - 13021

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-
*03	960 N	960	-0-	-0-	-0-	960	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 #: 9 RRCID -> 188768 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10310 - 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
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-
*03	950	X	950	-0-	-0-	-0-	950	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

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-
*03	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	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

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-
*03	2847	N	2847	-0-	-0-	-0-	2847	2			N	-0-					-0-

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

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-
03	2015	N	1867	-0-	-148	-0-	1867	2			N	-0-					-0-

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

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-
*03	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	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

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-
*03	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 189589 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10284 - 12903

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-
*03	1709	X	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BEAL ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 189700 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 13160 PERF.11100 - 12997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	1209	N	847	-0-	-362	-0-	847	2			N	-0-					-0-

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

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-
03	186	N	104	-0-	-82	-0-	104	2			N	-0-					-0-

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

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-
03	4557	X	3333	-0-	-1224	-0-	3333	2			N	-0-					-0-

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

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-
03	1209	X	887	-0-	-322	-0-	887	2			N	-0-					-0-

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

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-
03	3596	X	3536	-0-	-60	-0-	3536	2			N	-0-					-0-

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

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-
03	4340	X	2028	-0-	-2312	-0-	2028	2			N	-0-					-0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 190552 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11025 - 12884

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-
*03	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	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 #: 10 RRCID -> 190620 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 13315 PERF.11322 - 13186

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03	1643 N	1492	-0-	-151	-0-	1492	2		N	-0-			-0-

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

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-
*03	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	2		N	-0-			-0-

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

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-
*03	5285 X	5285	-0-	-0-	-0-	5285	2		N	-0-			-0-

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

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-
*03	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	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

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-
03	6076 X	835	-0-	-5241	-0-	835	2		N	-0-			-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 191491 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11075 - 13031

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-
03	3255 X	2377	-0-	-878	-0-	2377	2		N	-0-			-0-

CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 191496 COMPL. DATE 10/31/2002 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10668 - 12962

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-
*03	2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	2200	2		N	-0-			-0-

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

MITCHELL UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 192337 COMPL. DATE 11/16/2002 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10273 - 12656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	2759	X	2047	-0-	-712	-0-	2047	2			N	-0-					-0-

BEAL ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 192429 COMPL. DATE 12/25/2002 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11197 - 13070

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-
03	403	N	310	-0-	-93	-0-	310	2			N	-0-					-0-

REAGAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 192498 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 13095 PERF.10763 - 12940

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-
03	3224	X	1609	-0-	-1615	-0-	1609	2			N	-0-					-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 11 RRCID -> 192524 COMPL. DATE 12/15/2002 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10221 - 12657

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-
03	558	N	462	-0-	-96	-0-	462	2			N	-0-					-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 12 RRCID -> 193307 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 12984 PERF.10455 - 12866

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-
03	1271	X	1145	-0-	-126	-0-	1145	2			N	-0-					-0-

BILLY TURNER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193332 COMPL. DATE 02/09/2003 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10520 - 12892

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-
*03	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 7 RRCID -> 193469 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF.10708 - 13025

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
03	3224	X	2937	-0-	-287	-0-	2937	2			N	-0-					113

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

REAGAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193647 COMPL. DATE 03/14/2002 TOTAL DEPTH 13062 PERF.10755 - 12994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	3255	X	1542	-0-	-1713	-0-	1542	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 193656 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 13045 PERF.10382 - 12907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	5425	X	4008	-0-	-1417	-0-	4008	2			N	-0-					-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 14 RRCID -> 193806 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 12905 PERF.10368 - 12787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	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-
03	1395	N	1231	-0-	-164	-0-	1231	2			N	-0-					-0-

BEAL ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 194598 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 13122 PERF.10535 - 12953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*03	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					-0-

JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194758 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 13248 PERF.10486 - 13068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	1550	N	1436	-0-	-114	-0-	1436	2			N	-0-					-0-

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
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-
03	1519	N	1055	-0-	-464	-0-	1055	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KENNEDY, J.C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195983 COMPL. DATE 04/12/2003 TOTAL DEPTH 13225 PERF.11065 - 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
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-
*03	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	2181	2			N	-0-					-0-

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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

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-
03	3100	X	2803	-0-	-297	-0-	2803	2			N	-0-					-0-

REAGAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 196065 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 13049 PERF.10787 - 12890

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-
*03	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2125	2			N	-0-					-0-

CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 196276 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 13175 PERF.10462 - 13051

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-
03	3627	X	3230	-0-	-397	-0-	3230	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

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-
*03	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			N	-0-					-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 196421 COMPL. DATE 07/26/2003 TOTAL DEPTH 12954 PERF.10845 - 12758

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-
*03	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	2			N	-0-					-0-

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

JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 196471 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10401 - 12981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	3379	X	1941	-0-	-1438	-0-	1941	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 196472 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.10458 - 11806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*03	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	3003	2			N	-0-					64

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 11 RRCID -> 196597 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 12988 PERF.10250 - 12833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	4650	X	4309	-0-	-341	-0-	4309	2			N	-0-					-0-

TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 196605 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 13035 PERF.10815 - 12878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*03	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					-0-

REAGAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196630 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 13075 PERF.10666 - 12954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	2852	X	2717	-0-	-135	-0-	2717	2			N	-0-					-0-

JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 196952 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10999 - 12922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	2356	N	1422	-0-	-934	-0-	1422	2			N	-0-					-0-

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196991 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 12975 PERF.11408 - 11832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*03	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LINCECUM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 197951 COMPL. DATE 10/11/2003 TOTAL DEPTH 13550 PERF.10861 - 11624

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

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 197953 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11064 - 13054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	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-
03	372	N	262	-0-	-110	-0-	262	2			N	-0-					-0-

BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198111 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 13278 PERF.10913 - 13098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	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-
*03	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	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-
03	1891	X	1813	-0-	-78	-0-	1813	2			N	-0-					-0-

BALDWIN, CLARA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199203 COMPL. DATE 11/19/2003 TOTAL DEPTH 13675 PERF.10656 - 11591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*03	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			N	-0-					-0-

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
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-
*03	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2			N	-0-					-0-

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

REAGAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 199267 COMPL. DATE 12/21/2003 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10711 - 12939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*03	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			N	-0-					-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 199617 COMPL. DATE 11/18/2003 TOTAL DEPTH 12955 PERF.10737 - 12740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 199622 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 13155 PERF.11147 - 12975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	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-
03	3813	X	3674	-0-	-139	-0-	3674	2			N	-0-					-0-

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 199724 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11201 - 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
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-
*03	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2			N	-0-					-0-

LINDLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199840 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 13790 PERF.10473 - 11320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*03	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-

LINCECUM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 199841 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 13345 PERF.11036 - 11900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*03	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2151	2			N	-0-					-0-

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
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-
*03	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	2			N	-0-					-0-

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

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200212 COMPL. DATE 01/25/2004 TOTAL DEPTH 12967 PERF.10931 - 12843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	1643	N	1629	-0-	-14	-0-	1629	2			N	-0-					-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200634 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 13027 PERF.10734 - 12717

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-
03	1364	N	1253	-0-	-111	-0-	1253	2			N	-0-					-0-

BARNETT, CECIL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200855 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 13037 PERF.10219 - 12392

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-
*03	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			N	-0-					-0-

REAGAN HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 200862 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10355 - 12884

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-
*03	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	3309	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 14 RRCID -> 200988 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 13400 PERF.10962 - 11677

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-
*03	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	3536	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 15 RRCID -> 200989 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 13460 PERF.11000 - 11719

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-
*03	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	3088	2			N	-0-					-0-

PACE "A" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 201147 COMPL. DATE 03/14/2004 TOTAL DEPTH 13265 PERF.10806 - 11813

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-
*03	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	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 #: 6 RRCID -> 201148 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 13122 PERF.10824 - 12931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*03	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	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

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-
03	4557	X	4383	-0-	-174	-0-	4383	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

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-
*03	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	3602	2			N	-0-					-0-

MARTIN/MITCHELL I GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202066 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 12982 PERF.11025 - 12928

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-
03	713	N	596	-0-	-117	-0-	596	2			N	-0-					-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 202101 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10999 - 12937

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-
*03	1237	X	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			N	-0-					-0-

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202102 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 13010 PERF.10810 - 12744

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-
*03	3100	N	691	-0-	-2409	115	691	2			N	-0-					-0-

BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202109 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 13330 PERF.10892 - 11920

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-
03	682	N	675	-0-	-7	-0-	675	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LINCECUM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 202260 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10778 - 12844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-

WHALEY, T.W. JR. WELL #: 2 RRCID -> 202396 COMPL. DATE 05/16/2004 TOTAL DEPTH 13350 PERF.10419 - 13110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*03	7176	X	7176	-0-	-0-	-0-	7176	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	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-
*03	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	2			N	-0-					-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202634 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10388 - 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
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-
*03	2800	N	2800	-0-	-0-	-0-	2800	2			N	-0-					-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202830 COMPL. DATE 06/13/2004 TOTAL DEPTH 12905 PERF.10756 - 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
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-
*03	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	3996	2			N	-0-					-0-

BLACK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 203149 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 13226 PERF.10595 - 11597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	372	N	347	-0-	-25	-0-	347	2			N	-0-					-0-

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
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-
*03	5022	X	5022	-0-	-0-	-0-	5022	2			N	-0-					-0-

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

KENNEDY, J.C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203154 COMPL. DATE 10/29/2013 TOTAL DEPTH 13320 PERF.10622 - 13065

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
*03	2410 X	2410	-0-	-0-	-0-	2410	2		N	-0-			-0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 203208 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 13020 PERF.10918 - 12836

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-
03	2232 N	1835	-0-	-397	-0-	1835	2		N	-0-			-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 16 RRCID -> 203897 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 13225 PERF.10652 - 12045

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-
03	1953 X	1672	-0-	-281	-0-	1672	2		N	-0-			-0-

CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 203899 COMPL. DATE 10/22/2009 TOTAL DEPTH 13193 PERF.10508 - 10754

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-
*03	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	2		N	-0-			-0-

REAGAN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 204100 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 13025 PERF.10745 - 12936

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-
*03	2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	2285	2		N	-0-			-0-

REAGAN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 204379 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10671 - 12906

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-
*03	3100 N	6141	-0-	3041	8486	6141	2		N	-0-			-0-

REAGAN HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 204534 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 13070 PERF.10801 - 12847

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-
03	2790 N	2401	-0-	-389	-0-	2401	2		N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 204827 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 13925 PERF.11570 - 13792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*03	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			N	-0-					-0-

JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 204828 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 13225 PERF.10594 - 13043

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-
*03	4972	X	4972	-0-	-0-	-0-	4972	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

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-
03	2294	N	1776	-0-	-518	-0-	1776	2			N	-0-					-0-

JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 205506 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 13218 PERF.11081 - 13034

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-
*03	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			N	-0-					-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 205507 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 12947 PERF.10775 - 12724

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-
*03	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	2605	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 205562 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 13264 PERF.10948 - 11742

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
*03	3100	N	4922	-0-	1822	2978	4922	2			N	-0-					149

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 206181 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 12925 PERF.10751 - 12716

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-
03	1085	N	901	-0-	-184	-0-	901	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WHALEY, T.W. JR. WELL #: 1 RRCID -> 206795 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 13325 PERF.11080 - 13131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*03	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	3817	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

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-
*03	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	2460	2			N	-0-					-0-

PLATT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207042 COMPL. DATE 11/14/2004 TOTAL DEPTH 13665 PERF.10914 - 11646

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-
*03	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 207043 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 13177 PERF.10988 - 13019

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-
03	930	N	890	-0-	-40	-0-	890	2			N	-0-					-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 207182 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 13065 PERF.10904 - 12843

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-
*03	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	2546	2			N	-0-					-0-

ZIEGLSCHMID WELL #: 5 RRCID -> 207353 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 13085 PERF.10504 - 11537

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-
*03	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2			N	-0-					-0-

LINDLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207362 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 11635 PERF.10546 - 11374

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EUBANK, K. J. WELL #: 1 RRCID -> 207363 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 13345 PERF.10928 - 12962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*03	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	2			N	-0-					-0-

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 207459 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 12985 PERF.10835 - 12760

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-
*03	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-

MITCHELL I WELL #: 11 RRCID -> 208054 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 12822 PERF.10916 - 12787

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-
03	2852	N	2796	-0-	-56	-0-	2796	2			N	-0-					-0-

TC & C REAL ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 208092 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 13485 PERF.11012 - 13453

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-
*03	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	3852	2			N	-0-					-0-

BAULCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208096 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 13014 PERF.10618 - 12820

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-
*03	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	2342	2			N	-0-					-0-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 208097 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 14342 PERF.11315 - 14218

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-
03	434	N	423	-0-	-11	-0-	423	2			N	-0-					-0-

REAGAN HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 208098 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 12920 PERF.10728 - 12601

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-
*03	3100	N	1334	-0-	-1766	1184	1334	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LINCECUM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 208668 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 13125 PERF.10953 - 12964

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
*03	3233 X	3233	-0-	-0-	-0-	3233	2		N	-0-			-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 13 RRCID -> 209021 COMPL. DATE 11/11/2013 TOTAL DEPTH 12824 PERF.10280 - 12630

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-
*03	3550 X	3550	-0-	-0-	-0-	3550	2		N	-0-			-0-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 209595 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 14110 PERF.11430 - 13802

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-
03	837 N	805	-0-	-32	-0-	805	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

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-
*03	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	2		N	-0-			-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 210882 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 13164 PERF.11052 - 12974

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-
*03	2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	2		N	-0-			-0-

MITCHELL UNIT II WELL #: 13 RRCID -> 210912 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 13411 PERF.10790 - 10962

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-
*03	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	2		N	-0-			-0-

HEAD, GLADYS WELL #: 1 RRCID -> 211429 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 15000 PERF.10866 - 14426

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-
*03	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			-0-

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

FRIER, R.H. GAS UNIT II WELL #: 9 RRCID -> 211679 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10664 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	1829	N	1427	-0-	-402	-0-	1427	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 211761 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 12165 PERF.10910 - 11770

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
03	4495	X	4130	-0-	-365	-0-	4130	2			N	-0-					191

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 211772 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 13863 PERF.10970 - 12960

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-
03	1240	N	865	-0-	-375	-0-	865	2			N	-0-					-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 211775 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 13677 PERF.10692 - 12770

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-
03	465	N	406	-0-	-59	-0-	406	2			N	-0-					-0-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212351 COMPL. DATE 05/30/2018 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11718 - 12727

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-
*03	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	3419	2			N	-0-					-0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 213332 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 13116 PERF.10928 - 12926

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REAGAN HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 214630 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 13024 PERF.10800 - 12750

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-
*03	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	2601	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 215162 COMPL. DATE 07/13/2005 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11114 - 13092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	1085	N	616	-0-	-469	-0-	616	2			N	-0-					-0-

JONES, H. M. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 215527 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 13294 PERF.11124 - 13084

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-
03	1829	X	1100	-0-	-729	-0-	1100	2			N	-0-					-0-

LINCECUM, HOMER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215529 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10880 - 12792

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-
*03	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	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

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-
*03	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	2427	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 216689 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 13789 PERF.10662 - 13652

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-
03	2046	N	879	-0-	-1167	-0-	879	2			N	-0-					-0-

ZIEGLSCHMID WELL #: 10 RRCID -> 216701 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 13182 PERF.10480 - 12650

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-
*03	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	2			N	-0-					-0-

LINCECUM GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 216764 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10260 - 11888

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-
03	4495	X	4480	-0-	-15	-0-	4480	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BEAL ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 216767 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 13295 PERF.11136 - 13050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*03	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	2569	2			N	-0-					-0-

BARNETT, CECIL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216769 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 11475 PERF.10338 - 11294

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-
03	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

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-
*03	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2			N	-0-					-0-

FRAZIER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217100 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 13480 PERF.11260 - 13204

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-
03	1333	N	1274	-0-	-59	-0-	1274	2			N	-0-					-0-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217226 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 15007 PERF.11726 - 14184

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-
*03	3047	N	3047	-0-	-0-	-0-	3047	2			N	-0-					-0-

KENNEDY, J.C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217559 COMPL. DATE 10/19/2013 TOTAL DEPTH 13314 PERF.10628 - 13070

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-
*03	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	3009	2			N	-0-					-0-

FRAZIER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217610 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 13580 PERF.10608 - 13550

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-
*03	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	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 #: 3 RRCID -> 217611 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 13404 PERF.11126 - 12180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*03	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			N	-0-					-0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217637 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 13342 PERF.11220 - 13036

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-
*03	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	2797	2			N	-0-					-0-

PLATT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 217648 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 12270 PERF.10874 - 12072

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-
03	651	N	634	-0-	-17	-0-	634	2			N	-0-					-0-

PLATT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 217649 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10630 - 11844

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-
03	3007	X	2737	-0-	-270	-0-	2737	2			N	-0-					-0-

LINCECUM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217986 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 13077 PERF.10838 - 12814

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-
03	2232	N	2213	-0-	-19	-0-	2213	2			N	-0-					-0-

MITCHELL I WELL #: 12 RRCID -> 217991 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 13345 PERF.11164 - 13130

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-
03	5177	X	3228	-0-	-1949	-0-	3228	2			N	-0-					-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 218041 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 13280 PERF.11120 - 13002

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-
*03	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	2			N	-0-					-0-

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

THOMAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218086 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 13611 PERF.11220 - 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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	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

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-
*03	8491 X	8491	-0-	-0-	-0-	8491	2		N	-0-			-0-

NEYLAND, KEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218098 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 13520 PERF.11026 - 13200

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-
*03	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2		N	-0-			-0-

NEYLAND, KEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218236 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 13662 PERF.11036 - 13344

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-
*03	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

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-
*03	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2		N	-0-			-0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 218291 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 13045 PERF.10780 - 12926

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-
*03	7093 X	7093	-0-	-0-	-0-	7093	2		N	-0-			-0-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 218301 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11066 - 12987

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-
03	3410 X	2928	-0-	-482	-0-	2928	2		N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ZIEGLSCHMID WELL #: 7 RRCID -> 218302 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 13110 PERF.10570 - 12926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	1612	N	1556	-0-	-56	-0-	1556	2			N	-0-					-0-

PHILLIPS, THOMAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219350 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 13850 PERF.11480 - 12613

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-
*03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-

LINCECUM, HOMER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219842 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10874 - 13089

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-
03	2046	N	2014	-0-	-32	-0-	2014	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

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-
*03	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	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

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-
03	310	N	235	-0-	-75	-0-	235	2			N	-0-					-0-

REAGAN, L. C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220650 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 13285 PERF.10934 - 13156

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-
03	1333	N	1282	-0-	-51	-0-	1282	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 12 RRCID -> 221032 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 13335 PERF.10918 - 13187

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-
*03	2170	X	2170	-0-	-0-	-0-	2170	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 #: 3 RRCID -> 222505 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 12987 PERF.10712 - 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
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-
*03	3589 X	3589	-0-	-0-	-0-	3589	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

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-
*03	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2		N	-0-			-0-

JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222637 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 13263 PERF.11054 - 13010

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-
*03	2015 X	2015	-0-	-0-	-0-	2015	2		N	-0-			-0-

LINDLEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222639 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10646 - 12835

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-
*03	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2		N	-0-			-0-

BEAL ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 222829 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 13170 PERF.10490 - 13001

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-
03	558 N	328	-0-	-230	-0-	328	2		N	-0-			-0-

HOLMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222971 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 13012 PERF.10886 - 12510

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-
03	2542 N	2512	-0-	-30	-0-	2512	2		N	-0-			-0-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 223845 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 14623 PERF.11568 - 13928

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-
03	589 N	538	-0-	-51	-0-	538	2		N	-0-			-0-

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

THOMAS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 224366 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11242 - 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
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-
*03	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-					-0-

CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 224802 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 13215 PERF.10786 - 13074

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-
*03	4657	X	4657	-0-	-0-	-0-	4657	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

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-
*03	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	2			N	-0-					-0-

PYE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226287 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 15059 PERF.11684 - 14107

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

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-
*03	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-					-0-

TROCKI, J.R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227159 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12004 - 14502

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-
*03	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2			N	-0-					-0-

CALLAWAY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227296 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 13616 PERF.11106 - 13028

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-
03	806	N	528	-0-	-278	-0-	528	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CONNELL, F.D. GAS UNIT NO.1 WELL #: 4 RRCID -> 227298 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 11934 PERF. 9716 - 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
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-
*03	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2105	2			N	-0-					-0-

WALLINGFORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228076 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 14938 PERF.10790 - 11916

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-
*03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-

HILL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228079 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 13490 PERF.10344 - 12850

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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 228129 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 15100 PERF.11750 - 14966

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-
*03	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1994	2			N	-0-					-0-

MITCHELL UNIT II WELL #: 17 RRCID -> 228539 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 12975 PERF.10914 - 12732

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-
03	2418	N	1957	-0-	-461	-0-	1957	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 229194 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 13362 PERF.11078 - 12978

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-
*03	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1976	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 16 RRCID -> 229722 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 13550 PERF.10610 - 10955

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-
03	155	N	105	-0-	-50	-0-	105	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 #: 17 RRCID -> 229838 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 13325 PERF.10904 - 13260

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
*03	5472 X	5472	-0-	-0-	-0-	5472	2		N	-0-			-0-

REAGAN GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 229848 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 13080 PERF.10784 - 12710

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-
03	2356 X	2059	-0-	-297	-0-	2059	2		N	-0-			-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 21 RRCID -> 229850 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 12955 PERF.10368 - 12742

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-
*03	3027 N	3027	-0-	-0-	-0-	3027	2		N	-0-			-0-

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 229864 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10866 - 12830

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-
03	1302 N	1093	-0-	-209	-0-	1093	2		N	-0-			-0-

PARKER, G. B. & SONS WELL #: 4 RRCID -> 229932 COMPL. DATE 07/01/2016 TOTAL DEPTH 11485 PERF.10272 - 11336

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-
*03	2623 N	2623	-0-	-0-	-0-	2623	2		N	-0-			-0-

BARNETT, ELVIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229933 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 14905 PERF.11786 - 14822

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-
*03	3100 N	3555	-0-	455	1746	3555	2		N	-0-			-0-

HANCOCK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229947 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 14911 PERF.12690 - 14500

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-
03	1271 X	1262	-0-	-9	-0-	1262	2		N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CONNELL, F. D. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 230027 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 12043 PERF.10196 - 11834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	279	N	238	-0-	-41	-0-	238	2			N	-0-					-0-

JOHNSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230647 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 15665 PERF.12314 - 13497

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-
*03	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-

STEELE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230719 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 16300 PERF.12170 - 15798

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-
03	1581	N	519	-0-	-1062	-0-	519	2			N	-0-					-0-

NORTH AMERICAN COAL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231881 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 13140 PERF.10444 - 12712

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-
03	1953	X	1521	-0-	-432	-0-	1521	2			N	-0-					-0-

GAAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232486 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 14874 PERF.13626 - 14475

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-
03	9424	X	5204	-0-	-4220	-0-	5204	2			N	-0-					-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 17 RRCID -> 233020 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10388 - 12726

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-
03	1054	N	931	-0-	-123	-0-	931	2			N	-0-					-0-

KING, MARY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233239 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 14331 PERF.11718 - 12792

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-
*03	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	2439	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 #: 2 RRCID -> 233319 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 15709 PERF.14775 - 15709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	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-
03	1829	X	1280	-0-	-549	-0-	1280	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

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-
*03	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			N	-0-					-0-

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 233616 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 13073 PERF.10834 - 12802

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-
03	868	N	636	-0-	-232	-0-	636	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

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-
*03	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	2			N	-0-					-0-

REAGAN, OLENE GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 233793 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 14135 PERF.11506 - 12410

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-
03	1054	N	328	-0-	-726	-0-	328	2			N	-0-					-0-

KARRAKER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234066 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 13505 PERF.11698 - 12982

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-
*03	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-

TAYLOR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234068 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 13825 PERF.11450 - 13410

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-
*03	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	2			N	-0-					-0-

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

DOSS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234075 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 16244 PERF.11900 - 15914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	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-
*03	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 234847 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 13025 PERF.10830 - 12892

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-
03	1922	N	1880	-0-	-42	-0-	1880	2			N	-0-					-0-

SULLIVAN, R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 235762 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 15800 PERF.11186 - 11432

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-
*03	2724	X	2724	-0-	-0-	-0-	2724	2			N	-0-					-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 235948 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 13043 PERF.10736 - 12770

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-
03	1767	N	1590	-0-	-177	-0-	1590	2			N	-0-					-0-

COCHRAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 237226 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 15721 PERF.11872 - 14488

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-
03	3441	X	464	-0-	-2977	-0-	464	2			N	-0-					-0-

HANHART GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 240331 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 14790 PERF. 8690 - 11064

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-
03	1674	N	1400	-0-	-274	-0-	1400	2			N	-0-					-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 240355 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 13320 PERF.11102 - 13064

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-
*03	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	2948	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BEAL ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 240365 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 13390 PERF.11118 - 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
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-
03	1395	N	1137	-0-	-258	-0-	1137	2			N	-0-					-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 240487 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 13320 PERF.10670 - 12730

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-
03	4061	X	3000	-0-	-1061	-0-	3000	2			N	-0-					-0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 240492 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 13550 PERF.11348 - 13180

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-
*03	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	3153	2			N	-0-					-0-

LINCECUM, HOMER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 240541 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 13234 PERF.10889 - 12972

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-
03	651	N	544	-0-	-107	-0-	544	2			N	-0-					-0-

BUMPURS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 240583 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 14841 PERF.11954 - 14310

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-
03	1333	N	1324	-0-	-9	-0-	1324	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

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-
*03	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	2370	2			N	-0-					-0-

GRIFFITHS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 241171 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 12510 PERF. 9790 - 12544

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 241172 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 13261 PERF.10870 - 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
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-
*03	1452	X	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2			N	-0-					-0-

GARWOOD, CARLEEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241351 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 15467 PERF.13278 - 15194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*03	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	4172	2			N	-0-					-0-

BYRD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241534 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 13598 PERF.10436 - 11556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	310	N	240	-0-	-70	-0-	240	2			N	-0-					-0-

CORRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241593 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 14700 PERF.11748 - 14088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	4278	X	3503	-0-	-775	-0-	3503	2			N	-0-					-0-

STEGALL GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 241651 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10736 - 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
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-
*03	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-

HAWKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241662 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 15945 PERF.12014 - 15458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	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-
*03	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-					-0-

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
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-
*03	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	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. 1 WELL #: 1 RRCID -> 241664 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11272 - 12830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	1023	N	974	-0-	-49	-0-	974	2			N	-0-					-0-

BILSING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241670 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 13270 PERF.11189 - 12664

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-
03	3658	X	3548	-0-	-110	-0-	3548	2			N	-0-					-0-

MITCHELL I WELL #: 21 RRCID -> 241775 COMPL. DATE 10/23/2012 TOTAL DEPTH 13210 PERF.10488 - 12824

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-
*03	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	2874	2			N	-0-					-0-

HANCOCK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 241782 COMPL. DATE 09/15/2018 TOTAL DEPTH 15683 PERF.12026 - 12959

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-
03	4402	X	2925	-0-	-1477	-0-	2925	2			N	-0-					-0-

MITCHELL UNIT II WELL #: 11 RRCID -> 241820 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 12550 PERF.10216 - 11634

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-
*03	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	2			N	-0-					-0-

KENNEDY, J.C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 241823 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11221 - 13322

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-
*03	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	2791	2			N	-0-					-0-

STEELE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 241824 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 15249 PERF.12140 - 14654

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-
*03	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	2			N	-0-					-0-

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

BILSING GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 241895 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10500 - 11776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	3813	X	3606	-0-	-207	-0-	3606	2			N	-0-					-0-

JONES, H. M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 242949 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 13370 PERF.10446 - 13171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*03	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	3641	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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	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-
*03	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	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
03	4247	X	4181	-0-	-66	-0-	4181	2			N	-0-					107

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 243524 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 13125 PERF.10728 - 12722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	4247	X	1843	-0-	-2404	-0-	1843	2			N	-0-					-0-

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
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-
*03	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	4305	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INGRAM, G. H. GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 243526 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 13920 PERF.11344 - 13860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	1829	N	763	-0-	-1066	-0-	763	2			N	-0-					-0-

GUERRERO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243532 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 15120 PERF.10920 - 12760

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-
03	124	N	71	-0-	-53	-0-	71	2			N	-0-					-0-

YOUNG GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 244051 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 13820 PERF.11156 - 12878

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-
03	6665	X	6248	-0-	-417	-0-	6248	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

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-
03	2015	N	1657	-0-	-358	-0-	1657	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2A RRCID -> 244063 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 13340 PERF.11052 - 13034

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-
*03	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	2			N	-0-					-0-

BILSING GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 244355 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10624 - 12882

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-
*03	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	3492	2			N	-0-					-0-

WALLINGFORD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244952 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 14677 PERF.11686 - 13750

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-
*03	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	2930	2			N	-0-					-0-

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

REAGAN, EMMA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244956 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 14520 PERF.11668 - 12453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*03	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					-0-

BYRD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244962 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 13390 PERF.10508 - 12998

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-
*03	5238	X	5238	-0-	-0-	-0-	5238	2			N	-0-					-0-

SNAPDRAGON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245113 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12002 - 14799

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-
*03	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					-0-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 246802 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 14801 PERF.11618 - 14128

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-
03	3937	X	2702	-0-	-1235	-0-	2702	2			N	-0-					-0-

FELDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 246819 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 15255 PERF.11334 - 12052

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-
*03	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	2			N	-0-					-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 25 RRCID -> 247405 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 13095 PERF.10538 - 12908

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-
*03	2648	X	2648	-0-	-0-	-0-	2648	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 247410 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11138 - 13090

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-
*03	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	2830	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TXU MINING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247464 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11540 - 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
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-
03	248	N	110	-0-	-138	-0-	110	2			N	-0-					-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 19 RRCID -> 247468 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 13320 PERF.11204 - 13084

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-
*03	2590	X	2590	-0-	-0-	-0-	2590	2			N	-0-					-0-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 247834 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 14231 PERF.11550 - 13692

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-
*03	856	X	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-					-0-

WALSTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247839 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 13485 PERF. 9434 - 12773

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-
*03	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-	4182	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247843 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 14100 PERF.10950 - 12450

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-
*03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-

BEAL ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 248001 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 13290 PERF.11154 - 12990

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-
03	2077	N	2010	-0-	-67	-0-	2010	2			N	-0-					-0-

HILL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 248102 COMPL. DATE 04/20/2015 TOTAL DEPTH 13325 PERF.10832 - 12065

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-
03	3441	X	3062	-0-	-379	-0-	3062	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TC & C REAL ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 248104 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 13318 PERF.11094 - 13238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	2511	X	1435	-0-	-1076	-0-	1435	2			N	-0-					-0-

BARNETT, ELVIN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 248107 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 15030 PERF.12018 - 14858

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-
*03	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			N	-0-					-0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248190 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 13350 PERF.10950 - 11482

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-
*03	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					-0-

MITCHELL I WELL #: 15 RRCID -> 248191 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 13429 PERF.11286 - 11988

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-
03	3317	X	2707	-0-	-610	-0-	2707	2			N	-0-					-0-

GRIFFIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248215 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 16252 PERF.11590 - 14734

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-
03	3441	X	2166	-0-	-1275	-0-	2166	2			N	-0-					-0-

CITY OF FRANKLIN WELL #: 1 RRCID -> 250762 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 15900 PERF.15000 - 15090

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-
*03	1082	X	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			N	-0-					-0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 250763 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11250 - 13062

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-
*03	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REAGAN HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 250764 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10768 - 12858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*03	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	3459	2			N	-0-					-0-

HOLMAN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 250765 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 13582 PERF.10664 - 12530

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-
03	1457	N	708	-0-	-749	-0-	708	2			N	-0-					-0-

GAAS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 250795 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 14860 PERF.14228 - 14513

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-
*03	8685	X	8685	-0-	-0-	-0-	8685	2			N	-0-					-0-

DRUERY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250822 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 13458 PERF.10480 - 10814

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-
03	2480	N	1805	-0-	-675	-0-	1805	2			N	-0-					-0-

H. M. JONES GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 250823 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11068 - 13006

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-
03	1860	N	1563	-0-	-297	-0-	1563	2			N	-0-					-0-

MITCHELL UNIT NO. II WELL #: 12 RRCID -> 250862 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10978 - 12816

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-
*03	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	3759	2			N	-0-					-0-

LUTZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 250883 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 13480 PERF.10890 - 13252

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-
*03	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	4161	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
STEELE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 250888 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 14965 PERF.14947 - 14965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	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-
*03	34147	X	34147	-0-	-0-	-0-	34147	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

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-
*03	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2			N	-0-					-0-

R. SULLIVAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 251017 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 15732 PERF.12592 - 15404

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-
03	1333	X	1159	-0-	-174	-0-	1159	2			N	-0-					-0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251018 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 13462 PERF.11202 - 12981

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-
03	1984	X	636	-0-	-1348	-0-	636	2			N	-0-					-0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 251023 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 13444 PERF.10716 - 13202

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-
03	1674	X	1645	-0-	-29	-0-	1645	2			N	-0-					-0-

KENNEDY, J.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251026 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 13303 PERF.10620 - 13050

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-
*03	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	2902	2			N	-0-					-0-

MITCHELL UNIT NO. II WELL #: 14 RRCID -> 251251 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 13425 PERF.10656 - 12200

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-
03	1457	N	1211	-0-	-246	-0-	1211	2			N	-0-					-0-

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

KARRAKER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 251269 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 9168 - 11786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*03	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-

JACKSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251271 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 13205 PERF.10878 - 10934

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-
03	124	N	12	-0-	-112	-0-	12	2			N	-0-					-0-

MITCHELL UNIT NO. II WELL #: 16 RRCID -> 251304 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 13470 PERF.11384 - 12334

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-
03	2790	X	1677	-0-	-1113	-0-	1677	2			N	-0-					-0-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251305 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 14900 PERF.11776 - 14180

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-
*03	3100	N	3439	-0-	339	339	3439	2			N	-0-					-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251362 COMPL. DATE 03/25/2009 TOTAL DEPTH 13280 PERF.11161 - 13086

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-
*03	5337	X	5337	-0-	-0-	-0-	5337	2			N	-0-					-0-

HAWKINS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251363 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 14675 PERF.11832 - 14394

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-
*03	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2			N	-0-					-0-

HAWKINS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 251423 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 14425 PERF.13456 - 13940

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-
03	2356	N	2260	-0-	-96	-0-	2260	2			N	-0-					-0-

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

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
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-
*03	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

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-
*03	6934	X	6934	-0-	-0-	-0-	6934	2			N	-0-					-0-

CORRY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252349 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 14450 PERF.11688 - 12727

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-
03	2232	X	2199	-0-	-33	-0-	2199	2			N	-0-					-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252360 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 15050 PERF.12050 - 13938

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-
03	6293	X	6118	-0-	-175	-0-	6118	2			N	-0-					-0-

CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 252361 COMPL. DATE 07/24/2009 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11056 - 13066

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-
*03	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2294	2			N	-0-					-0-

TROCKI, J.R. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 252411 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 14750 PERF.11830 - 12482

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-
*03	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2			N	-0-					-0-

GARWOOD, CARLEEN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 252423 COMPL. DATE 05/10/2016 TOTAL DEPTH 15257 PERF.12322 - 13656

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-
*03	8036	X	8036	-0-	-0-	-0-	8036	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 #: 3 RRCID -> 252439 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 13893 PERF.11341 - 12177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	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-
03	93	N	12	-0-	-81	-0-	12	2			N	-0-					-0-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 252441 COMPL. DATE 08/21/2017 TOTAL DEPTH 14948 PERF.11756 - 14068

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-
*03	5822	X	5822	-0-	-0-	-0-	5822	2			N	-0-					-0-

MITCHELL UNIT NO. II WELL #: 10 RRCID -> 252443 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10446 - 13006

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-
03	2201	N	2096	-0-	-105	-0-	2096	2			N	-0-					-0-

MCGREW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252839 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13098 - 13298

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-
*03	5625	X	5625	-0-	-0-	-0-	5625	2			N	-0-					-0-

CHAMBERLAIN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 252871 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 12828 PERF.10928 - 11640

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-
03	1612	N	939	-0-	-673	-0-	939	2			N	-0-					-0-

HILL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252872 COMPL. DATE 08/04/2009 TOTAL DEPTH 13645 PERF.11072 - 12396

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-
*03	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	2			N	-0-					-0-

JONES, H. M. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 252890 COMPL. DATE 03/30/2014 TOTAL DEPTH 13330 PERF.10536 - 13070

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-
03	1333	X	639	-0-	-694	-0-	639	2			N	-0-					-0-

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

SULLIVAN, R. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 252916 COMPL. DATE 09/03/2009 TOTAL DEPTH 14997 PERF.12164 - 14278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	744	N	509	-0-	-235	-0-	509	2			N	-0-					-0-

BARNETT, ELVIN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 252917 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 15130 PERF.11796 - 14420

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

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-
03	4061	X	2855	-0-	-1206	-0-	2855	2			N	-0-					-0-

STEELE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 253260 COMPL. DATE 09/23/2011 TOTAL DEPTH 15592 PERF.11706 - 15496

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

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-
*03	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					-0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 253414 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 13690 PERF.10990 - 12176

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-
03	1395	N	1160	-0-	-235	-0-	1160	2			N	-0-					-0-

REAGAN HEIRS WELL #: 11 RRCID -> 253420 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 13025 PERF.10770 - 12726

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-
*03	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	3235	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 #: 7 RRCID -> 253527 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 14819 PERF.12338 - 13312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*03	5957	X	5957	-0-	-0-	-0-	5957	2			N	-0-					-0-

R. SULLIVAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 254036 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 15155 PERF.12344 - 13334

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-
03	2728	N	2260	-0-	-468	-0-	2260	2			N	-0-					-0-

STEELE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 254359 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 14594 PERF.12098 - 13256

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-
*03	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2073	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 254360 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 14518 PERF.11850 - 13614

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-
*03	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	2			N	-0-					-0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 254489 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 13360 PERF.11196 - 13026

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-
03	4495	X	4432	-0-	-63	-0-	4432	2			N	-0-					-0-

WALSTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 254637 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 13212 PERF.11070 - 12102

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-
*03	2840	N	2840	-0-	-0-	-0-	2840	2			N	-0-					-0-

ANCHICKS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 255907 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 14770 PERF.10795 - 11198

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

BILSING GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 255912 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10534 - 11770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*03	2567	X	2567	-0-	-0-	-0-	2567	2			N	-0-					-0-

HOLMAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 255931 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 13440 PERF.11154 - 12492

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-
03	3472	X	2122	-0-	-1350	-0-	2122	2			N	-0-					-0-

HORN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 255933 COMPL. DATE 12/24/2009 TOTAL DEPTH 14058 PERF.13100 - 13488

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-
03	5518	X	5369	-0-	-149	-0-	5369	2			N	-0-					-0-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2A RRCID -> 255934 COMPL. DATE 11/04/2015 TOTAL DEPTH 13258 PERF.10524 - 13021

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-
03	1736	X	1034	-0-	-702	-0-	1034	2			N	-0-					-0-

STEGALL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 255938 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 13305 PERF.11290 - 11510

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-
03	744	N	695	-0-	-49	-0-	695	2			N	-0-					-0-

TAYLOR GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 255939 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13272 - 13282

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-
*03	7807	X	7807	-0-	-0-	-0-	7807	2			N	-0-					-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 26 RRCID -> 255944 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 13030 PERF.10444 - 12876

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-
03	3689	X	3026	-0-	-663	-0-	3026	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 #: 24 RRCID -> 255961 COMPL. DATE 10/20/2013 TOTAL DEPTH 13081 PERF.10184 - 12818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	3782	X	2906	-0-	-876	-0-	2906	2			N	-0-					-0-

YOUNG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 255980 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11842 - 13442

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-
*03	3015	X	2831	-0-	-184	-0-	2831	2			N	-0-					-0-

WEBB GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 255981 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 13867 PERF.13120 - 13312

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-
*03	2588	X	2588	-0-	-0-	-0-	2588	2			N	-0-					-0-

JACKSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 256863 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 13314 PERF.11176 - 12519

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-
*03	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	2573	2			N	-0-					-0-

MARY J. WATTS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 256913 COMPL. DATE 01/31/2010 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10838 - 12792

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-
*03	5186	X	5186	-0-	-0-	-0-	5186	2			N	-0-					-0-

WALLINGFORD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 256914 COMPL. DATE 09/21/2018 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11504 - 11937

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-
03	3503	X	2746	-0-	-757	-0-	2746	2			N	-0-					-0-

WIESE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256962 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 13902 PERF.10828 - 11522

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-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

YOUNG GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 257023 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 13775 PERF.11048 - 12202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*03	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2339	2			N	-0-					-0-

INGLISH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257025 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 14098 PERF.12658 - 13290

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-
03	4867	X	2856	-0-	-2011	-0-	2856	2			N	-0-					-0-

STEELE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 257071 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 15900 PERF.12120 - 15080

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-
*03	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					-0-

DOSS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257108 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 15741 PERF.11984 - 15654

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-
*03	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-

PERRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257110 COMPL. DATE 01/22/2011 TOTAL DEPTH 12650 PERF. 9883 - 10084

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-
*03	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 257220 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 14925 PERF.12002 - 14206

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-
*03	2218	X	2218	-0-	-0-	-0-	2218	2			N	-0-					-0-

R. H. FRIER GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 257466 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 13210 PERF.11157 - 13135

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
*03	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	3917	2			N	-0-					100

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
R. H. FRIER GAS UNIT II WELL #: 14 RRCID -> 257470 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10988 - 11784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*03	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-					-0-

DRUERY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257497 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 13995 PERF.11680 - 13298

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-
03	744	N	641	-0-	-103	-0-	641	2			N	-0-					-0-

HAWKINS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 257551 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 14665 PERF.11818 - 12624

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-
*03	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

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-
03	7037	X	7028	-0-	-9	-0-	7028	2			N	-0-					-0-

HANCOCK GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 258864 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12006 - 13070

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-
*03	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	2435	2			N	-0-					-0-

CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 259799 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11599 - 12978

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-
03	2914	X	2742	-0-	-172	-0-	2742	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 #: 18 RRCID -> 259813 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 13225 PERF.10970 - 12998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*03	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	4022	2			N	-0-					-0-

CORRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 259882 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11816 - 13618

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-
03	3565	X	2678	-0-	-887	-0-	2678	2			N	-0-					-0-

YOUNG GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 259896 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 13695 PERF.11594 - 13445

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-
03	930	N	865	-0-	-65	-0-	865	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

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-
*03	6232	X	6232	-0-	-0-	-0-	6232	2			N	-0-					-0-

BEAL ESTATE GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 259986 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11166 - 13008

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-
03	2604	N	2042	-0-	-562	-0-	2042	2			N	-0-					-0-

MARY J. WATTS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 260715 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 13075 PERF.10820 - 12772

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-
*03	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2039	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 260768 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 12216 PERF.11466 - 11787

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-
*03	2790	N	2790	-0-	-0-	-0-	2790	2			N	-0-					-0-

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

WILLIAMS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 260952 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 14206 PERF.11540 - 12950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03	1023 N	1006	-0-	-17	-0-	1006	2		N	-0-			-0-

BIGGS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 261218 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 12929 PERF.10822 - 12774

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-
03	1798 X	1664	-0-	-134	-0-	1664	2		N	-0-			-0-

J. C. KENNEDY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 261246 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 13301 PERF.11260 - 13124

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-
*03	5515 X	5515	-0-	-0-	-0-	5515	2		N	-0-			-0-

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 261269 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 12960 PERF.10844 - 12793

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-
03	3999 X	2437	-0-	-1562	-0-	2437	2		N	-0-			-0-

BYRD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 261550 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 13475 PERF.10918 - 11818

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-
*03	5967 X	5967	-0-	-0-	-0-	5967	2		N	-0-			-0-

TEMPLETON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261552 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 14030 PERF.13068 - 13344

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-
*03	12326 X	12326	-0-	-0-	-0-	12326	2		N	-0-			-0-

ELY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 261554 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 13520 PERF.11114 - 12862

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-
03	3224 X	3176	-0-	-48	-0-	3176	2		N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PYE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 261925 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11897 - 14093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	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-
03	1333	N	979	-0-	-354	-0-	979	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 18 RRCID -> 262317 COMPL. DATE 02/03/2011 TOTAL DEPTH 13087 PERF.10934 - 12798

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-
03	4309	X	4071	-0-	-238	-0-	4071	2			N	-0-					-0-

HART GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262694 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 13875 PERF.11370 - 13484

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-
03	1705	N	1591	-0-	-114	-0-	1591	2			N	-0-					-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 35 RRCID -> 262736 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 13008 PERF.11630 - 12844

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-
*03	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			N	-0-					-0-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 262868 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 14856 PERF.12204 - 14403

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-
*03	11231	X	11231	-0-	-0-	-0-	11231	2			N	-0-					-0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 263112 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 13125 PERF.11034 - 12881

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-
03	4061	X	3987	-0-	-74	-0-	3987	2			N	-0-					-0-

BARNETT, ELVIN UNIT WELL #: 9 RRCID -> 264327 COMPL. DATE 07/12/2014 TOTAL DEPTH 14225 PERF.11954 - 12760

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-
03	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

INGLISH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 265651 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 13984 PERF.12113 - 13344

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
*03	4291 X	4291	-0-	-0-	-0-	4291	2		N	-0-			-0-

CORRY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 266061 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 14055 PERF.11634 - 12642

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-
03	1178 N	1157	-0-	-21	-0-	1157	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

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-
03	6262 X	6060	-0-	-202	-0-	6060	2		N	-0-			-0-

BEAL ESTATE WELL #: 22 RRCID -> 266196 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 13101 PERF.11230 - 13136

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-
*03	3351 X	3351	-0-	-0-	-0-	3351	2		N	-0-			-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 266210 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 12931 PERF.10816 - 12774

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-
03	2263 N	660	-0-	-1603	-0-	660	2		N	-0-			-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 266244 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 13031 PERF.10766 - 12718

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-
03	2697 X	2562	-0-	-135	-0-	2562	2		N	-0-			-0-

TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 266253 COMPL. DATE 01/25/2017 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11340 - 13160

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-
*03	9287 X	9287	-0-	-0-	-0-	9287	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 #: 11 RRCID -> 266317 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 13135 PERF.10240 - 11956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	4185	X	4043	-0-	-142	-0-	4043	2			N	-0-					-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 28 RRCID -> 266344 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 12837 PERF.10334 - 12700

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-
*03	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	3026	2			N	-0-					-0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 266345 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 13543 PERF.11306 - 13214

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-
03	3751	X	3156	-0-	-595	-0-	3156	2			N	-0-					-0-

CORRY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 266436 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11684 - 12690

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-
*03	8857	X	8857	-0-	-0-	-0-	8857	2			N	-0-					-0-

BYRD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 266982 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 11862 PERF.10320 - 11514

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-
*03	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					-0-

MITCHELL I WELL #: 14 RRCID -> 267597 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 13350 PERF.10736 - 12152

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-
03	4247	X	4185	-0-	-62	-0-	4185	2			N	-0-					-0-

ELY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 270550 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 13533 PERF.11168 - 12488

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-
03	2728	N	2634	-0-	-94	-0-	2634	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 #: 5H RRCID -> 282933 COMPL. DATE 01/06/2017 TOTAL DEPTH 10922 PERF.11297 - 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
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-
03	10416	X	8847	-0-	-1569	-0-	8847	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	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-
*03	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	1			N	-0-			-0-

TXU MINING COMPANY UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 237250 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 11755 PERF.11256 - 11536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03	3999	X	3947	-0-	-52	-0-	3947	1			N	-0-			-0-

TXU MINING COMPANY NORTH WELL #: 2 RRCID -> 237727 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 12008 PERF. 9674 - 11534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
*03	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	1			N	-0-			-0-

TXU MINING COMPANY NORTH WELL #: 3 RRCID -> 241908 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11370 - 11685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03	465	N	278	-0-	-187	-0-	278	1			N	-0-			-0-

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
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-
*03	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	1			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 #: 3 RRCID -> 244652 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11310 - 11437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	1			N	-0-			-0-

TXU MINING COMPANY WELL #: 4 RRCID -> 245130 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9947 - 11510

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-
*03	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	1			N	-0-			-0-

TXU MINING COMPANY UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 247921 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 12007 PERF.10220 - 11664

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	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

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-
03	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	1			N	-0-			-0-

TXU MINING COMPANY UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 251054 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11530 - 11802

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-
*03	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	1			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

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
03	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT			3

BALD PRAIRIE (PETTIT) //CONT.// 05190 725 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
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
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
03	11	N	NO RPT	-0-	-11	-0-					N	NO RPT					100

XTO ENERGY INC. 945936
MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 8 RRCID -> 238293 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8006 - 8230

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-
03	589	N	93	-0-	-496	-0-	93	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

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-
03	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

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-
03	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

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-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WALSTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252363 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 13485 PERF. 9434 - 9724

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

BALD PRAIRIE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 05190 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 254115 COMPL. DATE 01/24/2020 TOTAL DEPTH 12877 PERF. 8456 - 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
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-
03	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

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

CALLAWAY PARTNERSHIP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255918 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 13195 PERF. 9638 - 11064

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

FM 2096 SWD WELL #: 1 RRCID -> 260632 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7396 - 7762

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-
03	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

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-
03	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

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

WIESE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 276308 COMPL. DATE 02/18/2015 TOTAL DEPTH 13902 PERF. 8597 - 9774

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BANKS STOP (BOSSIER SAND) 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
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-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
ORANSKY, M.B. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 195750 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 11850 PERF. N/A

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

TGNR GULF COAST LLC 850992
BONNER, BOBBY WELL #: 1 RRCID -> 179347 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 11944 PERF.10665 - 10780

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
03	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

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
*03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	7	1	91	2	N	-0-					60

BONNER, BOBBY WELL #: 2 RRCID -> 187282 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10555 - 10622

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
03	1426	N	553	-0-	-873	-0-	40	1	513	2	N	-0-					13

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 190541 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 11840 PERF.10718 - 10848

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-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BANKS STOP (BOSSIER SAND) //CONT.// 05499 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992
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
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
*03	839	N	839	-0-	-0-	-0-	61	1	778	2	N	-0-					20

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
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
*03	9669	X	9669	-0-	-0-	-0-	703	1	8966	2	N	-0-					69

BONNER, BOBBY WELL #: 7 RRCID -> 199167 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10633 - 10696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	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

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

HOLLOWAY, J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 206067 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11461 - 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
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
*03	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	188	1	2395	2	N	-0-					194

BONNER, BOBBY WELL #: 9 RRCID -> 209017 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 11782 PERF.10739 - 10794

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

BANKS STOP (BOSSIER SAND) //CONT.// 05499 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 214884 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 11806 PERF.10400 - 11512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

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
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
*03	863	N	863	-0-	-0-	-0-	63	1	800	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
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
03	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
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
*03	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	150	1	1917	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
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
03	14B2	EXT	-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
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
*03	590	N	590	-0-	-0-	-0-	43	1	547	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
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
03	1767	N	1423	-0-	-344	-0-	103	1	1320	2	N	-0-					27

BANKS STOP (COTTON VALLEY) 05499 212 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TGNR GULF COAST LLC 850992

BONNER, BOBBY WELL #: 5 RRCID -> 209673 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10242 - 10706

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

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

WOOD WELL #: 7 RRCID -> 215753 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10544 - 10573

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

BONNER, ANDY WELL #: 3 RRCID -> 217792 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 12227 PERF.10576 - 10698

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

BONNER, ANDY WELL #: 4 RRCID -> 220214 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 12158 PERF.10630 - 10759

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

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222657 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 11840 PERF.10334 - 10509

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
*03	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	75	1	950	2	N	-0-					80

WATSON, J. WELL #: 1 RRCID -> 227285 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10648 - 10746

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
03	124 N	54	-0-	-70	-0-	23	1	31	2	N	-0-					25

BANKS STOP (COTTON VALLEY LIME) 05499 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
ORANSKY, M.B. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 195749 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10728 - 11457

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26

TGNR GULF COAST LLC 850992
BONNER, BOBBY WELL #: 9 RRCID -> 203903 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 11782 PERF.11458 - 11486

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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BARRON, ETHEL WELL #: 1 RRCID -> 015373 COMPL. DATE 04/27/1961 TOTAL DEPTH 3300 PERF. N/A

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-
03	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

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-
*03	105 N	105	-0-	-0- B	-0-	105	3	N	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
CRATON OPERATING LLC 186717

MCMAHON, RICHARD L. WELL #: 1 RRCID -> 145041 COMPL. DATE 03/18/1993 TOTAL DEPTH 14830 PERF.13012 - 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
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
*03	3114	X	3114	-0-	-0- B	-0-	145	1	2967	2	Y	2	1	8			6
							2	9									

MCMAHON, RICHARD L. WELL #: 4 RRCID -> 168093 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 14558 PERF.14239 - 14228

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	14B	DENY	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

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
*03	5572	X	5572	-0-	-0- B	-0-	259	1	5311	2	Y	2					11
							2	9									

MCMAHON, RICHARD L. WELL #: 6 RRCID -> 241795 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 13348 PERF.13080 - 13090

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
*03	2093	N	2093	-0-	-0- B	-0-	97	1	1995	2	Y	1					3
							1	9									

BOTARD WELL #: 1 RRCID -> 266120 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 13178 PERF.12609 - 12870

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
*03	1294	N	1294	-0-	-0- B	-0-	1294	2			N	-0-					135

SOUTHERN CROSS GU WELL #: 1 RRCID -> 266475 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 15250 PERF.12043 - 13205

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
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-6184					N	-0-					62

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
DOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 266952 COMPL. DATE 01/03/2012 TOTAL DEPTH 15122 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-11476					N	-0-					73

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
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-
*03	38	N	38	-0-	-0-	B	-0-	10	1	28	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
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-
*03	2514	N	2514	-0-	-0-	B	-0-	608	1	1906	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
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-
*03	1501	N	1501	-0-	-0-	B	-0-	384	1	1117	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
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	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
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-
*03	899	N	899	-0-	-0-	B	-0-	10	1	889	3	N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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
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-
*03	389	N	389	-0-	-0- B	-0-	4	1	385	3	N	-0-					-0-

SAVAGE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144621 COMPL. DATE 02/11/1993 TOTAL DEPTH 14908 PERF.14162 - 14816

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-
03	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

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-
03	1240	N	1108	-0-	-132 B	-0-	1108	3			N	-0-					-0-

BLANTON WELL #: 1 RRCID -> 163947 COMPL. DATE 11/26/1996 TOTAL DEPTH 14686 PERF.14175 - 14686

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-
03	2573	N	2402	-0-	-171 B	-0-	2402	3			N	-0-					-0-

COOK WELL #: 3 RRCID -> 165861 COMPL. DATE 04/21/1997 TOTAL DEPTH 15856 PERF.15185 - 15683

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-
*03	3786	X	3786	-0-	-0- B	-0-	3786	3			N	-0-					-0-

LEE, LAURA WELL #: 1 RRCID -> 166367 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 15150 PERF.14622 - 14906

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-
03	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

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-
03	899	N	871	-0-	-28 B	-0-	871	3			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

BLAZEK WELL #: 3X RRCID -> 168944 COMPL. DATE 01/20/1998 TOTAL DEPTH 14840 PERF.14419 - 14699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	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-
03	1550	N	1281	-0-	-269 B	-0-	1281	3			N	-0-					-0-

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
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-
03	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
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-
03	558	N	420	-0-	-138 B	-0-	420	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
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-
03	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					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
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-
03	3596	X	2562	-0-	-1034 B	-0-	2562	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
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-
03	2046	X	1876	-0-	-170 B	-0-	1876	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
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-
03	2790	X	2181	-0-	-609 B	-0-	2181	3			Y	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

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
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-
*03	2892	X	2892	-0-	-0- B	-0-	2892	3			Y	-0-					-0-

KELLY "B" WELL #: 1L RRCID -> 182180 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 13525 PERF.12892 - 13038

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-
*03	104	N	104	-0-	-0- B	-0-	104	3			N	-0-					-0-

CARTER "A" WELL #: 1 RRCID -> 182291 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 17732 PERF.15738 - 15973

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-
*03	534	N	534	-0-	-0- B	-0-	534	3			N	-0-					-0-

BLANTON WELL #: 2 RRCID -> 182894 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13068 - 13297

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-
*03	1390	N	1390	-0-	-0- B	-0-	1390	3			N	-0-					-0-

WEST "B" WELL #: 3 RRCID -> 182907 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12796 - 12948

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-
*03	3119	X	3119	-0-	-0- B	-0-	3119	3			Y	-0-					-0-

HODGES "A" WELL #: 1 RRCID -> 183283 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 14047 PERF.12389 - 13530

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-
03	1829	N	1162	-0-	-667 B	-0-	1162	3			Y	-0-					-0-

KELLY "A" WELL #: 2 RRCID -> 183957 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 13520 PERF. 9480 - 12059

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-
*03	1006	N	1006	-0-	-0- B	-0-	1006	3			Y	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

KELLY "A" WELL #: 4 RRCID -> 186120 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 9492 - 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
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-
03	1271	N	1158	-0-	-113 B	-0-	1158	3			Y	-0-					-0-

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
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-
03	4464	X	4289	-0-	-175 B	-0-	4289	3			N	-0-					-0-

KELLY "A" WELL #: 8 RRCID -> 187312 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 13265 PERF. 9500 - 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
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-
*03	779	N	779	-0-	-0- B	-0-	779	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	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-
03	5084	X	4984	-0-	-100 B	-0-	54	1	4930	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	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-
03	155	N	103	-0-	-52 B	-0-	1	1	102	3	N	-0-					-0-

LOVERING, E. H. "A" WELL #: 4 L RRCID -> 188766 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 13285 PERF.12915 - 13019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*03	4266	X	4266	-0-	-0- B	-0-	4266	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 #: 2 RRCID -> 202178 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 13973 PERF.13520 - 13884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	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-
03	6231	X	5714	-0-	-517 B	-0-	5714	3			Y	-0-					-0-

HODGES "A" WELL #: 3 RRCID -> 205518 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13312 - 13585

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-
03	2790	X	3031	-0-	241 B	-123396	3031	3			Y	-0-					-0-

HODGES "A" WELL #: 4 RRCID -> 205530 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 14121 PERF.13398 - 13594

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-
*03	6810	X	6810	-0-	-0- B	-0-	6810	3			Y	-0-					-0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 1 RRCID -> 205545 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13340 - 13618

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-
03	1829	N	1749	-0-	-80 B	-0-	1749	3			N	-0-					-0-

MULLENAX, G. WELL #: 1 RRCID -> 206676 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13333 - 13389

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-
03	496	N	491	-0-	-5 B	-0-	491	3			N	-0-					-0-

HODGES "A" WELL #: 7 RRCID -> 207010 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 14038 PERF.13452 - 13643

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-
03	5332	X	6112	-0-	780 B	-47682	6112	3			Y	-0-					-0-

ALFORD, R. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 207075 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13165 - 13219

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	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

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
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-
*03	6850	X	6850	-0-	-0- B	-0-	6850	3			Y	-0-					-0-

GLANTON, THERESA "A" WELL #: 1 RRCID -> 211069 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13002 - 14410

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-
03	3596	X	3371	-0-	-225 B	-0-	3371	3			N	-0-					-0-

HODGES "A" WELL #: 6 RRCID -> 211849 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 14150 PERF.13572 - 13741

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-
03	5797	X	5562	-0-	-235 B	-0-	5562	3			Y	-0-					-0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 4 RRCID -> 212453 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 14094 PERF.13208 - 13432

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-
03	2449	N	2014	-0-	-435 B	-0-	2014	3			N	-0-					-0-

H. JONES WELL #: 1 RRCID -> 212483 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 13630 PERF.11278 - 13480

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	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

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-
03	2356	N	500	-0-	-1856 B	-0-	500	3			N	-0-					-0-

HODGES "A" WELL #: 11 RRCID -> 213241 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 14160 PERF.13550 - 13846

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-
03	3627	X	1639	-0-	-1988 B	-0-	1639	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 #: 8 RRCID -> 213984 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 14612 PERF.13510 - 14346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	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-
*03	4839	X	4839	-0-	-0- B	-0-	4839	3			Y	-0-					-0-

HODGES "A" WELL #: 12 RRCID -> 214629 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 14140 PERF.13554 - 13948

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-
*03	1699	N	1699	-0-	-0- B	-0-	1699	3			Y	-0-					-0-

MULLENAX, G. WELL #: 2 RRCID -> 215777 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13290 - 13596

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-
*03	5136	X	5136	-0-	-0- B	-0-	5136	3			N	-0-					-0-

HODGES "A" WELL #: 10 RRCID -> 216608 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 14154 PERF.13468 - 13776

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-
03	4030	X	3772	-0-	-258 B	-0-	3772	3			Y	-0-					-0-

MULLENAX, G. WELL #: 3 RRCID -> 216672 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 14110 PERF.13258 - 13362

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-
03	651	N	617	-0-	-34 B	-0-	617	3			N	-0-					-0-

POLLARD, JEANETTE WELL #: 1 RRCID -> 216834 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 14033 PERF.13344 - 13830

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-
*03	5204	X	5204	-0-	-0- B	-0-	5204	3			N	-0-					-0-

LINCECUM, M. TRUST WELL #: 1 RRCID -> 216836 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 13610 PERF.13170 - 13510

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	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

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
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-
03	3162 X	3104	-0-	-58 B	-0-	3104 3		N	-0-			-0-

WEST "B" WELL #: 4 L RRCID -> 216936 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 13307 PERF.12834 - 12985

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-
03	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

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-
*03	4938 X	4938	-0-	-0- B	-0-	4938 3		N	-0-			-0-

LEE ROY "A" WELL #: 3 L RRCID -> 217279 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12746 - 13590

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-
*03	5284 X	5284	-0-	-0- B	-0-	5284 3		N	-0-			-0-

GROCE, D. WELL #: 1 RRCID -> 217281 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 13530 PERF.11670 - 12548

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	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

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-
03	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

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-
*03	4596 X	4596	-0-	-0- B	-0-	4596 3		N	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

THOMAS, W. WELL #: 1 RRCID -> 217912 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 13675 PERF.11978 - 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
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-
03	4061	X	3423	-0-	-638 B	-0-	3423	3			N	-0-					-0-

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
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-
*03	2644	N	2644	-0-	-0- B	-0-	2644	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
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-
*03	5822	X	5822	-0-	-0- B	-0-	5822	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
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-
03	5301	X	5190	-0-	-111 B	-0-	5190	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
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-
*03	7621	X	7621	-0-	-0- B	-0-	7621	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
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-
03	589	N	567	-0-	-22 B	-0-	567	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
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-
*03	298	N	298	-0-	-0- B	-0-	298	3			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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
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-
03	1333	N	1221	-0-	-112 B	-0-	1221	3			N	-0-					-0-

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
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-
03	5642	X	4833	-0-	-809 B	-0-	4833	3			N	-0-					-0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 6 RRCID -> 222660 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 13831 PERF.13268 - 13477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	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-
03	1333	N	1294	-0-	-39 B	-0-	1294	3			N	-0-					-0-

POLLARD, JEANETTE WELL #: 6 RRCID -> 222967 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 13870 PERF.12120 - 13676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	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-
03	6293	X	5727	-0-	-566 B	-0-	5727	3			N	-0-					-0-

O'NEAL, G. WELL #: 1 RRCID -> 222969 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 13930 PERF.13262 - 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
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-
03	4371	X	4244	-0-	-127 B	-0-	4244	3			N	-0-					-0-

WEST "A" WELL #: 7 RRCID -> 222988 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 14525 PERF.11700 - 13950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	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-
03	3038	X	2946	-0-	-92 B	-0-	2946	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 #: 4 RRCID -> 223600 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 13340 PERF.12772 - 12904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	682	N	485	-0-	-197 B	-59858	485	3			N	-0-					-0-

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
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-
*03	6364	X	6364	-0-	-0- B	-0-	6364	3			N	-0-					-0-

SAVAGE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 225692 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 14392 PERF. 9340 - 12943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*03	3167	X	3167	-0-	-0- B	-0-	3167	3			Y	-0-					-0-

PINNACLE WELL #: 6 RRCID -> 226284 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 13778 PERF.12512 - 13326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	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-
03	1116	X	809	-0-	-307 B	-0-	164	1	645	3	N	-0-					-0-

GLANTON, THERESA "A" WELL #: 2 RRCID -> 226286 COMPL. DATE 01/28/2007 TOTAL DEPTH 13914 PERF.13341 - 13634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	4464	X	4382	-0-	-82 B	-0-	4382	3			N	-0-					-0-

WEST "A" WELL #: 2 RRCID -> 226899 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9172 - 12987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*03	5662	X	5662	-0-	-0- B	-0-	5662	3			N	-0-					-0-

O'NEAL, G. WELL #: 2 RRCID -> 227143 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13393 - 13854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	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-
03	2046	N	327	-0-	-1719 B	-0-	327	3			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

SANDERS "A" WELL #: 1 RRCID -> 228030 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 17550 PERF.15832 - 16607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	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-
03	279	N	117	-0-	-162 B	-712392	117	3			N	-0-					-0-

POLLARD, JEANETTE WELL #: 12 RRCID -> 228599 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 13876 PERF.13150 - 13665

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-
03	1519	N	1307	-0-	-212 B	-0-	1307	3			N	-0-					-0-

MULLENAX G."B" WELL #: 1 RRCID -> 228608 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12566 - 13373

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-
*03	5651	X	5651	-0-	-0- B	-0-	5651	3			N	-0-					-0-

HODGES "A" WELL #: 15 RRCID -> 229191 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 14150 PERF.13558 - 13902

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-
*03	3932	X	3932	-0-	-0- B	-0-	3932	3			Y	-0-					-0-

WORTHY "A" UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 229836 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 14555 PERF.12052 - 14360

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-
03	2728	N	2676	-0-	-52 B	-0-	2676	3			N	-0-					-0-

WORTHY "A" UNIT WELL #: 4L RRCID -> 229884 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11668 - 13892

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	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

10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-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

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 8 RRCID -> 231877 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 14075 PERF.12380 - 13878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*03	2094	N	2094	-0-	-0- B	-0-	2094	3			N	-0-					-0-

GLANTON, THERESA "A" WELL #: 5 RRCID -> 232115 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 14075 PERF.13420 - 13708

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-
03	4216	X	3525	-0-	-691 B	-0-	3525	3			N	-0-					-0-

POLLARD, JEANETTE WELL #: 7 RRCID -> 232254 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 14070 PERF.13214 - 13706

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-
*03	2214	N	2214	-0-	-0- B	-0-	2214	3			N	-0-					-0-

POLLARD, JEANETTE WELL #: 8 RRCID -> 232282 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13409 - 13852

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-
03	465	N	463	-0-	-2 B	-0-	463	3			N	-0-					-0-

PINNACLE WELL #: 5 RRCID -> 233504 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 14775 PERF.13310 - 13370

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-
*03	3098	X	3098	-0-	-0- B	-0-	627	1	2471	3	N	-0-					-0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 13 RRCID -> 233903 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 13970 PERF.13124 - 13382

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-
*03	5899	X	5899	-0-	-0- B	-0-	5899	3			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

WORTHY WELL #: 8 RRCID -> 234062 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12208 - 14290

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	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-
03	2480 N	2259	-0-	-221 B	-0-	2259 3		N	-0-			-0-

MULLENAX, G. WELL #: 6 RRCID -> 234540 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 13766 PERF.13336 - 13573

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-
03	3596 X	-0-	-0-	-3596 B	-0-			N	-0-			-0-

WORTHY WELL #: 5 RRCID -> 234746 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11742 - 13870

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-
03	1767 N	1722	-0-	-45 B	-0-	1722 3		N	-0-			-0-

WORTHY "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 235611 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11730 - 13864

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-
*03	5600 X	5600	-0-	-0- B	-0-	5600 3		N	-0-			-0-

WORTHY WELL #: 6 RRCID -> 235759 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11718 - 13880

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-
03	4464 X	4111	-0-	-353 B	-0-	4111 3		N	-0-			-0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 10 RRCID -> 235764 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 13955 PERF.13402 - 13658

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-
*03	2459 N	2459	-0-	-0- B	-0-	2459 3		N	-0-			-0-

MULLENAX, G. WELL #: 8 RRCID -> 241248 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 13590 PERF.13250 - 13368

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-
03	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

O'NEAL, G. WELL #: 6 RRCID -> 241376 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 13975 PERF.13338 - 13824

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

WORTHY WELL #: 12 RRCID -> 241452 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 14640 PERF. 9394 - 13956

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-
*03	2688	X	2688	-0-	-0-	B	-0-	2688	3			N	-0-					-0-

LOVERING, E. H. "A" WELL #: 5 RRCID -> 241525 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9288 - 14059

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-
03	3720	X	2205	-0-	-1515	B	-0-	2205	3			Y	-0-					-0-

BLACK "A" WELL #: 4 RRCID -> 241563 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9332 - 11959

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-
03	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

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-
*03	4679	X	4679	-0-	-0-	B	-0-	4679	3			N	-0-					-0-

WORTHY WELL #: 2 RRCID -> 243512 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 14813 PERF. 9212 - 13910

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-
*03	7439	X	7439	-0-	-0-	B	-0-	7439	3			N	-0-					-0-

WORTHY WELL #: 9 RRCID -> 243563 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 14800 PERF. 9394 - 13888

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-
*03	2981	N	2981	-0-	-0-	B	-0-	2981	3			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

WORTHY WELL #: 11 RRCID -> 244657 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 14821 PERF. 9366 - 13892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	31	N	22	-0-	-9 B	-0-	22	3			N	-0-					-0-

WORTHY "A" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 244668 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 9976 - 13822

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-
03	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

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-
*03	7181	X	7181	-0-	-0- B	-0-	7181	3			N	-0-					-0-

MINTER WELL #: 1 RRCID -> 246660 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 18415 PERF.17114 - 17844

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-
*03	224	N	224	-0-	-0- B	-0-	224	3			N	-0-					-0-

WORTHY WELL #: 7 RRCID -> 247466 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 14800 PERF.12100 - 13934

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-
03	310	N	296	-0-	-14 B	-0-	296	3			N	-0-					-0-

WORTHY WELL #: 13 RRCID -> 247571 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 14345 PERF. 9927 - 13922

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-
*03	2057	N	2057	-0-	-0- B	-0-	2057	3			N	-0-					-0-

WEST "A" WELL #: 8 RRCID -> 248074 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 9371 - 13924

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-
*03	5056	X	5056	-0-	-0- B	-0-	5056	3			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
WORTHY WELL #: 3 RRCID -> 250580 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 14390 PERF. 9378 - 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
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-
03	2449	N	900	-0-	-1549 B	-0-	900	3			N	-0-					-0-

KELLY "A" WELL #: 9 RRCID -> 250778 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 14674 PERF. 9712 - 13040

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-
03	403	N	391	-0-	-12 B	-0-	391	3			Y	-0-					-0-

WORTHY "A" WELL #: 12 RRCID -> 251645 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 13140 PERF.10118 - 12864

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-
03	2666	X	1120	-0-	-1546 B	-0-	1120	3			N	-0-					-0-

WEST "B" WELL #: 6 RRCID -> 251647 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 9377 - 12768

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-
03	4774	X	4522	-0-	-252 B	-0-	4522	3			Y	-0-					-0-

WEST "A" WELL #: 6 RRCID -> 251731 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 14312 PERF. 9502 - 12762

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-
*03	19150	X	19150	-0-	-0- B	-0-	4549	3	14601	5	N	-0-					-0-

WORTHY "A" UNIT WELL #: 11 RRCID -> 252575 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 12938 PERF. 9569 - 12760

10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	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

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-
03	9114	X	8567	-0-	-547 B	-0-	8567	3			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
BEDDINGFIELD WELL #: 2 RRCID -> 272856 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13756 - 13778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	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-
*03	4338	X	4338	-0-	-0- B	-0-	4338	3			N	-0-					-0-

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

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-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
GARRETT TRUST WELL #: 1 RRCID -> 219289 COMPL. DATE 04/15/2006 TOTAL DEPTH 16600 PERF.13794 - 14156

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-
*03	297	N	297	-0-	-0- B	-0-	297	3			N	-0-					-0-

TGNR GULF COAST LLC 850992
RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195617 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 15125 PERF.13080 - 13300

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
*03	4162	X	4162	-0-	-0- B	-0-	271	1	3891	2	N	-0-					42

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198421 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 14965 PERF.14536 - 14598

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-
03	4433	X	3933	-0-	-500 B	-31604	256	1	3677	2	N	-0-					-0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200100 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13178 - 13192

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
03	7719	X	6123	-0-	-1596 B	-272368	399	1	5724	2	N	-0-					34

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992

GOOSTREE WELL #: 1 RRCID -> 202257 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13096 - 14588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	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
*03	957	N	957	-0-	-0- B	-0-	62	1	895	2	N	-0-					10

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 203661 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 13675 PERF.13112 - 13246

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
*03	4790	X	4790	-0-	-0- B	-0-	312	1	4478	2	N	-0-					10

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 5 RRCID -> 203871 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 13868 PERF.13300 - 13422

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
03	7502	X	6727	-0-	-775 B	-0-	439	1	6288	2	N	-0-					42

GOOSTREE WELL #: 2 RRCID -> 205512 COMPL. DATE 09/28/2017 TOTAL DEPTH 13520 PERF.13050 - 13060

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-
03	310	N	3	-0-	-307 B	-0-	3	2			N	-0-					-0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 6 RRCID -> 205592 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 14900 PERF.14569 - 14581

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-
03	1271	N	803	-0-	-468 B	-0-	52	1	751	2	N	-0-					-0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 7 RRCID -> 206564 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 15057 PERF.14822 - 14832

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-
*03	632	N	632	-0-	-0- B	-0-	41	1	591	2	N	-0-					-0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 10 RRCID -> 212484 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 14011 PERF.13334 - 13480

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-
*03	2459	X	2459	-0-	-0- B	-0-	160	1	2299	2	N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 9 RRCID -> 214432 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 14860 PERF.13215 - 13265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*03	552	N	552	-0-	-0-	B	-0-	36	1	516	2	N	-0-					-0-

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
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-
*03	981	N	981	-0-	-0-	B	-0-	64	1	917	2	N	-0-					-0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 12 RRCID -> 214438 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 13640 PERF.12893 - 13084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	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-
03	496	N	196	-0-	-300	B	-0-	13	1	183	2	N	-0-					-0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 8 RRCID -> 215550 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 14930 PERF.13171 - 13300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*03	1915	N	1915	-0-	-0-	B	-0-	125	1	1790	2	N	-0-					-0-

ROLKE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 241747 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 16658 PERF.15530 - 16376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	15593	X	14903	-0-	-690	B	-0-	14903	2			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON

VALENCE OPERATING COMPANY 881167

HOLMES "A" WELL #: 1 RRCID -> 147709 COMPL. DATE 12/11/1996 TOTAL DEPTH 14966 PERF. 9154 - 9398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*03	1084	N	1084	-0-	-0- B	-0-	1084	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

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-
03	5983	X	4362	-0-	-1621 B	-0-	4362	2			N	-0-					-0-

HUNTER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 168947 COMPL. DATE 01/10/1998 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14572 - 14694

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-
*03	28429	X	28429	-0-	-0- B	-0-	28429	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

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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936

KING, GAIL WELL #: 2 RRCID -> 084114 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 14950 PERF.12993 - 13428

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-
03	186	N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-					-0-

VARIBUS WELL #: 3 RRCID -> 135488 COMPL. DATE 07/20/2013 TOTAL DEPTH 14760 PERF.11938 - 12996

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-
*03	971	N	971	-0-	-0- B	-0-	971	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 #: 3 RRCID -> 140089 COMPL. DATE 10/01/2013 TOTAL DEPTH 14880 PERF.12053 - 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
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-
*03	780	N	780	-0-	-0- B	-0-	780	2			N	-0-					-0-

FOUNTAIN WELL #: 1 RRCID -> 159658 COMPL. DATE 04/21/1996 TOTAL DEPTH 14379 PERF.14238 - 14358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	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-
03	4216	X	4078	-0-	-138 B	-0-	4078	2			N	-0-					-0-

FOUNTAIN WELL #: 2 RRCID -> 166605 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 14728 PERF.14603 - 14728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*03	99	N	99	-0-	-0- B	-0-	99	2			N	-0-					-0-

BLAZEK WELL #: 5 RRCID -> 167520 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 15135 PERF.14687 - 15135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	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-
*03	5560	X	5560	-0-	-0- B	-0-	173	1	5387	2	N	-0-					-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 173939 COMPL. DATE 06/29/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8747 - 12650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	186	N	165	-0-	-21 B	-0-	165	2			N	-0-					-0-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	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-
03	3069	X	1179	-0-	-1890 B	-0-	1179	2			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COOK, LOUISE WELL #: 2 RRCID -> 187566 COMPL. DATE 12/28/2001 TOTAL DEPTH 13986 PERF.13349 - 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
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
*03	2348	X	2348	-0-	-0- B	-0-	2348	2			N	-0-					21

EPPES WELL #: 2 RRCID -> 189053 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 13340 PERF.11748 - 12707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*03	6494	X	6494	-0-	-0- B	-0-	6494	2			N	-0-					-0-

FULTON "A" WELL #: 3 RRCID -> 189577 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 13484 PERF. 9083 - 12909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	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-
*03	3200	X	3200	-0-	-0- B	-0-	3191	2	9	9	N	8	8	8			-0-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 193340 COMPL. DATE 01/21/2003 TOTAL DEPTH 13155 PERF.11650 - 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
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-
03	2821	X	2571	-0-	-250 B	-0-	2571	2			N	-0-					-0-

HL&P GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 193452 COMPL. DATE 02/04/2003 TOTAL DEPTH 14270 PERF.10963 - 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
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-
*03	2863	X	2863	-0-	-0- B	-0-	2850	2	13	9	N	12	12	8			-0-

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
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-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	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-
*03	4679	X	4679	-0-	-0- B	-0-	4676	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
WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 198593 COMPL. DATE 08/02/2009 TOTAL DEPTH 13040 PERF. 8639 - 12582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	279	N	209	-0-	-70	B	-0-	209	2			N	-0-					-0-

FULTON "A" WELL #: 7 RRCID -> 201562 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 14219 PERF.11550 - 13983

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-
03	2294	X	2290	-0-	-4	B	-0-	2287	2	3	9	N	3	3	8			-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202956 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 14010 PERF.11539 - 13834

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-
03	1984	X	1907	-0-	-77	B	-0-	1907	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 5 RRCID -> 203885 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 14970 PERF.13059 - 14634

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-
*03	4514	X	4514	-0-	-0-	B	-0-	4514	2			N	-0-					-0-

HL&P GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204031 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 14368 PERF.11662 - 14020

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-
*03	3322	X	3322	-0-	-0-	B	-0-	3314	2	8	9	Y	7	7	8			-0-

KING, GAIL WELL #: 6 RRCID -> 206065 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 14834 PERF.12822 - 14498

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-
*03	2796	N	2796	-0-	-0-	B	-0-	2796	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 7 RRCID -> 207345 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13036 - 14586

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-
03	1240	N	757	-0-	-483	B	-0-	757	2			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOLMES "S" WELL #: 4 RRCID -> 207847 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 15220 PERF. 9341 - 13166

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	1736 N	1699	-0-	-37 B	-0-	1699	2			N	-0-					65

REED "E" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 209282 COMPL. DATE 09/04/2005 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11696 - 13839

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-
*03	3167 X	3167	-0-	-0- B	-0-	3167	2			N	-0-					-0-

HL & P GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 210366 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11631 - 14013

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-
03	1302 N	1185	-0-	-117 B	-0-	1185	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 8 RRCID -> 211539 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 15145 PERF.13218 - 14808

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-
03	3689 X	3452	-0-	-237 B	-0-	3452	2			N	-0-					-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 211687 COMPL. DATE 12/12/2014 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 8773 - 13882

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-
03	4340 X	3106	-0-	-1234 B	-0-	3096	2	10	9	Y	9	9	8			-0-

HL&P GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 211762 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11638 - 14035

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-
03	1178 N	992	-0-	-186 B	-0-	992	2			N	-0-					-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 212492 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 14305 PERF. 8795 - 12837

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-
*03	1095 N	1095	-0-	-0- B	-0-	1095	2			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BLAZEK WELL #: 6 RRCID -> 212718 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 13751 PERF. 9148 - 13347

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	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
*03	6206 X	6206	-0-	-0- B	-0-	6206 2		N	-0-			18

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 215136 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11336 - 13965

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-
03	4247 X	3256	-0-	-991 B	-0-	3246 2	10 9	N	9	9 8		-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 216731 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 14360 PERF.12624 - 13845

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-
*03	3365 X	3365	-0-	-0- B	-0-	3365 2		N	-0-			-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 216732 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11622 - 13816

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-
03	2914 X	2574	-0-	-340 B	-0-	2572 2	2 9	N	2	2 8		-0-

KING, GAIL WELL #: 16 RRCID -> 216791 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 14841 PERF.12966 - 14540

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-
03	2976 X	1278	-0-	-1698 B	-0-	1278 2		N	-0-			-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 217081 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 14450 PERF. 9218 - 12927

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-
03	5084 X	4617	-0-	-467 B	-0-	4617 2		N	-0-			-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 217516 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11328 - 13958

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-
03	4030 X	2981	-0-	-1049 B	-0-	2977 2	4 9	N	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 #: 4 RRCID -> 217712 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 15110 PERF.13254 - 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
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-
03	1488	X	1484	-0-	-4 B	-0-	1484	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 17 RRCID -> 217713 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 14965 PERF.13001 - 14558

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-
*03	275	N	275	-0-	-0- B	-0-	275	2			N	-0-					-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 217814 COMPL. DATE 07/17/2013 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11627 - 13849

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-
03	558	N	423	-0-	-135 B	-0-	423	2			Y	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 21 RRCID -> 218103 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 14608 PERF. 8845 - 14385

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
03	248	N	249	-0-	1 B	-14344	249	2			N	-0-					32

FULTON "A" WELL #: 6 RRCID -> 218108 COMPL. DATE 08/11/2013 TOTAL DEPTH 14527 PERF. 8868 - 12859

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-
03	1333	N	1254	-0-	-79 B	-0-	1251	2	3	9	N	3	3	8			-0-

KING, GAIL WELL #: 29 RRCID -> 218114 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 14800 PERF.14264 - 14559

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-
03	2728	N	998	-0-	-1730 B	-0-	998	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 18 RRCID -> 218116 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 14846 PERF.12992 - 14731

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-
*03	1661	N	1661	-0-	-0- B	-0-	1661	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 #: 13 RRCID -> 218151 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14152 PERF.12591 - 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
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-
*03	1791	N	1791	-0-	-0-	B	-0-	1791	2			N	-0-					-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 218215 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 14286 PERF. 8763 - 13872

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-
03	1023	N	917	-0-	-106	B	-0-	917	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 22H RRCID -> 218244 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 14327 PERF.11882 - 13323

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
*03	332	N	332	-0-	-0-	B	-0-	332	2			N	-0-					129

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 218869 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12562 - 13960

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-
03	3348	X	3146	-0-	-202	B	-0-	3146	2			N	-0-					-0-

HOLMES "S" WELL #: 8 RRCID -> 219144 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 15293 PERF. 9060 - 13553

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
03	4650	X	1539	-0-	-3111	B	-0-	1539	2			N	-0-					21

HOLMES "S" WELL #: 6 RRCID -> 219839 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 15290 PERF.12218 - 13526

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
03	3813	X	3645	-0-	-168	B	-0-	3645	2			N	-0-					58

KING, GAIL WELL #: 26 RRCID -> 220088 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 14960 PERF.13462 - 13721

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
*03	1718	N	1718	-0-	-0-	B	-0-	1718	2			N	-0-					160

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 220456 COMPL. DATE 01/24/2014 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11648 - 13894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	1178	N	921	-0-	-257 B	-0-	919	2	2	9	N	2	2	8			-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 220649 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 14284 PERF. 8761 - 13846

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-
03	1860	X	1514	-0-	-346 B	-0-	1514	3			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 15 RRCID -> 221678 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 14894 PERF.11855 - 12961

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-
03	1333	N	516	-0-	-817 B	-0-	516	2			N	-0-					-0-

HOLMES "S" WELL #: 7 RRCID -> 221688 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 15390 PERF. 9034 - 13599

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
03	2790	N	2630	-0-	-160 B	-0-	2630	2			N	-0-					23

REED "E" GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 222066 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 14270 PERF. 8819 - 12721

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-
03	1395	N	1305	-0-	-90 B	-0-	1305	2			N	-0-					-0-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 222975 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 14211 PERF. 8665 - 14048

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-
03	6665	X	5213	-0-	-1452 B	-0-	5213	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 23H RRCID -> 223580 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 14495 PERF.11934 - 13360

10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

REED "E" GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 223588 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 14365 PERF.11696 - 13852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	1860	N	552	-0-	-1308 B	-0-	552	2			N	-0-					-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 225641 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14170 PERF.12619 - 13842

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-
*03	3275	X	3275	-0-	-0- B	-0-	3274	2	1	9	N	1	1	8			-0-

BEDDINGFIELD, JIMMY GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 225653 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 14800 PERF.14579 - 14619

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
03	3441	X	2517	-0-	-924 B	-0-	2517	2			N	-0-					36

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225710 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 14380 PERF. 8794 - 12686

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-
03	5425	X	4851	-0-	-574 B	-0-	4822	2	29	9	N	26	26	8			-0-

FULTON "A" WELL #: 11 RRCID -> 226291 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 14370 PERF. 8801 - 14245

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-
*03	4388	X	4388	-0-	-0- B	-0-	4388	2			N	-0-					-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 227291 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11645 - 13932

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-
03	2418	N	2404	-0-	-14 B	-0-	2397	2	7	9	N	6	6	8			-0-

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 229564 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 14340 PERF. 8811 - 14016

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-
03	4371	X	3580	-0-	-791 B	-0-	3558	2	22	9	N	20	20	8			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 229857 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 14435 PERF. 8755 - 12738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	6603	X	1627	-0-	-4976 B	-0-	1627	2			N	-0-					-0-

OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 230164 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 14697 PERF.14229 - 14298

10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	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

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-
03	2139	N	2215	-0-	76 B	-8426	2215	2			N	-0-					-0-

WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233218 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 14350 PERF.11726 - 14020

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-
*03	5251	X	5251	-0-	-0- B	-0-	5248	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

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-
03	4092	X	3937	-0-	-155 B	-0-	3924	2	13	9	N	12	12	8			-0-

COVINGTON WELL #: 1 RRCID -> 233320 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11898 - 13585

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
*03	6237	X	6237	-0-	-0- B	-0-	266	1	5914	2	N	52					70
							57	9									

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

KING, GAIL WELL #: 39 RRCID -> 233476 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8909 - 12974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*03	282	N	282	-0-	-0-	B	-0-	282	2			N	-0-					-0-

JENSEN "A" WELL #: 4 RRCID -> 233708 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 15740 PERF.15395 - 15469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*03	2224	N	2224	-0-	-0-	B	-0-	2224	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 20H RRCID -> 233720 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 14490 PERF.15030 - 17162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*03	2294	N	2294	-0-	-0-	B	-0-	2294	2			N	-0-					-0-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 5 RRCID -> 234842 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 14370 PERF.11604 - 14033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*03	6578	X	6578	-0-	-0-	B	-0-	6574	2	4	9	N	4	4	8			-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 234843 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11496 - 13888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*03	3812	X	3812	-0-	-0-	B	-0-	3803	2	9	9	N	8	8	8			-0-

FULTON "A" WELL #: 12 RRCID -> 234854 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 14328 PERF. 8826 - 14234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	3317	X	2153	-0-	-1164	B	-0-	2145	2	8	9	N	7	7	8			-0-

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)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*03	3720	X	3720	-0-	-0-	B	-0-	3720	2			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HOLMES "S" WELL #: 5 RRCID -> 234876 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 15400 PERF. 9114 - 15010

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	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
03	3193 X	2564	-0-	-629 B	-0-	2564 2		N	-0-			66

FULTON "A" WELL #: 8 RRCID -> 236048 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8860 - 12879

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-
03	1147 X	902	-0-	-245 B	-0-	895 2	7 9	N	6	6 8		-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 237737 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14250 PERF.12584 - 13830

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-
*03	4082 X	4082	-0-	-0- B	-0-	4081 2	1 9	N	1	1 8		-0-

FULTON "A" WELL #: 9 RRCID -> 240669 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11562 - 13915

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-
03	1612 N	1250	-0-	-362 B	-0-	1250 2		N	-0-			-0-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 240670 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 14450 PERF.12582 - 12723

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-
03	4557 X	3594	-0-	-963 B	-0-	3583 2	11 9	N	10	10 8		-0-

KING, GAIL WELL #: 25H RRCID -> 241253 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 14457 PERF.15150 - 17005

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-
03	3472 X	1344	-0-	-2128 B	-0-	1344 2		N	-0-			-0-

KING, GAIL WELL #: 32H RRCID -> 241359 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12928 - 15963

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-
*03	3163 X	3163	-0-	-0- B	-0-	3163 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 #: 22 RRCID -> 241450 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 14297 PERF. 8797 - 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
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-
*03	3852	X	3852	-0-	-0- B	-0-	3852	2			N	-0-					-0-

FULTON "A" WELL #: 10 RRCID -> 241457 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 14420 PERF. 8746 - 14220

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-
03	6448	X	5048	-0-	-1400 B	-0-	5024	2	24	9	N	22	22	8			-0-

OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 241742 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 14924 PERF. 8759 - 14689

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-
*03	3639	X	3639	-0-	-0- B	-0-	3639	2			N	-0-					-0-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 242997 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 14390 PERF.11588 - 14041

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-
03	5332	X	4285	-0-	-1047 B	-0-	4283	2	2	9	N	2	2	8			-0-

OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 243008 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 15000 PERF. 8726 - 14515

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
*03	13557	X	13557	-0-	-0- B	-0-	13557	2			N	-0-					75

OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 243023 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8740 - 14561

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
03	3751	X	3629	-0-	-122 B	-0-	3629	2			N	-0-					55

REED "E" GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 243030 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 14340 PERF.11555 - 14238

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-
*03	742	N	742	-0-	-0- B	-0-	742	2			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 243422 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 14530 PERF. 8848 - 14166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	5642	X	4218	-0-	-1424	B	-0-	4218	2			N	-0-					-0-

STARRETT BRANCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243527 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 15555 PERF.14922 - 15295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*03	39	N	39	-0-	-0-	B	-0-	39	2			N	-0-					-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243830 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF. 8750 - 14190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	1147	N	408	-0-	-739	B	-0-	404	2	4	9	N	4	4	8			-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 244671 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 14456 PERF.11641 - 12718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	8835	X	5714	-0-	-3121	B	-0-	5706	2	8	9	N	7	7	8			-0-

KING, GAIL WELL #: 35 RRCID -> 244682 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 15150 PERF.13228 - 14850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*03	2160	N	2160	-0-	-0-	B	-0-	2160	2			N	-0-					-0-

EPPES UNIT WELL #: 13 RRCID -> 245125 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 14472 PERF.11635 - 14084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	4154	X	3569	-0-	-585	B	-0-	3569	2			N	-0-					-0-

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
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-
03	4247	X	3103	-0-	-1144	B	-0-	3103	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 #: 1AH RRCID -> 247402 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 17075 PERF.14950 - 16953

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	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-
03	651 X	488	-0-	-163 B	-117456	488	2			N	-0-					-0-

ROBINSON, FERN V. WELL #: 3 RRCID -> 247820 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8806 - 13194

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
*03	1239 N	1239	-0-	-0- B	-0-	1239	2			N	-0-					65

EPPES UNIT WELL #: 3 RRCID -> 248111 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 14350 PERF. 8768 - 12619

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-
*03	10619 X	10619	-0-	-0- B	-0-	10567	2	52	9	N	47	47	8			-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 251112 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 12998 PERF. 8758 - 12688

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-
03	6510 X	2281	-0-	-4229 B	-0-	2275	2	6	9	N	5	5	8			-0-

FULTON "A" WELL #: 13 RRCID -> 251277 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 13290 PERF.11660 - 12862

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-
*03	703 N	703	-0-	-0- B	-0-	703	2			N	-0-					-0-

JIMMY BEDDINGFIELD G.U. NO. II WELL #: 5H RRCID -> 251632 COMPL. DATE 06/09/2009 TOTAL DEPTH 17366 PERF.14825 - 17229

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-
03	1302 X	5524	-0-	4222 B	-714468	5524	2			N	-0-					-0-

HOLMES GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 251741 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 9931 - 14627

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-
03	465 N	346	-0-	-119 B	-0-	346	2			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EPPES UNIT WELL #: 6 RRCID -> 251912 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8753 - 14066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	5115	X	4080	-0-	-1035 B	-0-	4065	2	15	9	N	14	14	8			-0-

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 252115 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11652 - 14016

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-
*03	6239	X	6239	-0-	-0- B	-0-	6233	2	6	9	N	5	5	8			-0-

HAYNIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252579 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 17648 PERF.14820 - 17240

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-
*03	1148	N	1148	-0-	-0- B	-0-	24	1	1124	2	N	-0-					-0-

HOLMES "S" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 252880 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 15500 PERF.11999 - 13837

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
*03	2194	N	2194	-0-	-0- B	-0-	2194	2			N	-0-					20

KING, GAIL WELL #: 41 RRCID -> 252881 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 15570 PERF.12101 - 14849

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
03	2046	X	466	-0-	-1580 B	-0-	466	2			N	-0-					15

STARRETT BRANCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252892 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 15700 PERF.13404 - 15646

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-
03	3782	X	2292	-0-	-1490 B	-0-	2292	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 37H RRCID -> 253026 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 14562 PERF.14950 - 17652

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-
*03	1010	N	1010	-0-	-0- B	-0-	1010	2			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 253181 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11781 - 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
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-
03	4030	X	3437	-0-	-593 B	-0-	3433	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

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-
03	2883	X	2470	-0-	-413 B	-0-	2469	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

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-
03	5828	X	4678	-0-	-1150 B	-0-	4678	2			N	-0-					-0-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 9 RRCID -> 254049 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 14420 PERF.11650 - 14034

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-
*03	3729	X	3729	-0-	-0- B	-0-	3729	2			N	-0-					-0-

MCASHAN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 254525 COMPL. DATE 11/20/2009 TOTAL DEPTH 14885 PERF.12900 - 14254

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-
03	0	X	5	-0-	5 B	-18473	5	2			N	-0-					-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 254638 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 14400 PERF. 8751 - 12504

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-
*03	11105	X	11105	-0-	-0- B	-0-	11044	2	61	9	N	55	55	8			-0-

SARANDOS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 254640 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 15300 PERF.12972 - 14824

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-
*03	6522	X	6522	-0-	-0- B	-0-	6522	2			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VARIBUS WELL #: 7H RRCID -> 255962 COMPL. DATE 11/22/2009 TOTAL DEPTH 17460 PERF.14750 - 17354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	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-
03	992	N	443	-0-	-549 B	-0-	443	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 31H RRCID -> 255963 COMPL. DATE 12/29/2009 TOTAL DEPTH 14624 PERF.14985 - 18227

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-
*03	3795	X	3795	-0-	-0- B	-0-	3795	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 36H RRCID -> 256608 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 14607 PERF.14890 - 17747

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-
03	3162	X	1780	-0-	-1382 B	-0-	1780	2			N	-0-					-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 256623 COMPL. DATE 03/27/2010 TOTAL DEPTH 14405 PERF.11629 - 13916

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-
*03	5334	X	5334	-0-	-0- B	-0-	5334	2			N	-0-					-0-

WELDON COX GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256640 COMPL. DATE 01/29/2010 TOTAL DEPTH 17825 PERF.14760 - 1774

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-
*03	9258	X	9258	-0-	-0- B	-0-	282	1	8976	2	N	-0-					-0-

FERN V. ROBINSON WELL #: 5 RRCID -> 256668 COMPL. DATE 10/22/2013 TOTAL DEPTH 14640 PERF. 8897 - 13299

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-
03	1891	N	1135	-0-	-756 B	-0-	1135	2			N	-0-					-0-

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 257018 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 14350 PERF.11690 - 12562

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-
*03	6447	X	6447	-0-	-0- B	-0-	6447	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 #: 24H RRCID -> 257490 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 18362 PERF.15250 - 18229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	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-
03	6820	X	3509	-0-	-3311	B	-0-	3509	2			N	-0-					-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 257610 COMPL. DATE 07/05/2010 TOTAL DEPTH 14420 PERF.12662 - 14050

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-
*03	2770	X	2770	-0-	-0-	B	-0-	2768	2	2	9	N	2	2	8			-0-

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 257620 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 14390 PERF. 8788 - 14033

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-
*03	9865	X	9865	-0-	-0-	B	-0-	9865	2			N	-0-					-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 257750 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 12965 PERF. 8784 - 12698

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-
*03	5110	X	5110	-0-	-0-	B	-0-	5088	2	22	9	N	20	20	8			-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 257751 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 14420 PERF.12628 - 14005

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-
03	2883	X	2566	-0-	-317	B	-0-	2564	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

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-
03	11625	X	7701	-0-	-3924	B	-1588870	7701	2			N	-0-					-0-

FULTON "A" WELL #: 14 RRCID -> 257908 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11699 - 12919

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-
*03	2654	N	2654	-0-	-0-	B	-0-	2648	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
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 257909 COMPL. DATE 10/02/2013 TOTAL DEPTH 14195 PERF. 8735 - 14009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	2790	X	2514	-0-	-276 B	-0-	2505	2	9	9	N	8	8	8			-0-

KING, GAIL WELL #: 33H RRCID -> 258020 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 16738 PERF.14930 - 16644

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-
03	7688	X	3455	-0-	-4233 B	-0-	3455	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

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-
03	4092	X	3908	-0-	-184 B	-0-	3908	2			N	-0-					-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 258463 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 14305 PERF.12588 - 13936

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-
03	3162	X	2911	-0-	-251 B	-0-	2909	2	2	9	N	2	2	8			-0-

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 5 RRCID -> 259007 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 14252 PERF.11650 - 14070

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-
03	4898	X	4464	-0-	-434 B	-0-	4464	2			N	-0-					-0-

MELVIN WALDRIP GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 259237 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11625 - 14066

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-
03	4402	X	3299	-0-	-1103 B	-0-	3299	2			N	-0-					-0-

VARIBUS WELL #: 8H RRCID -> 259258 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 13998 PERF.14865 - 18744

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-
03	186	X	580	-0-	394 B	-775454	580	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 #: 43 RRCID -> 259341 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 15009 PERF.13090 - 14654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	5146	X	3276	-0-	-1870	B	-0-	3276	2			N	-0-					-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 259843 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 12975 PERF.11806 - 12852

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-
*03	3232	X	3232	-0-	-0-	B	-0-	3221	2	11	9	N	10	10	8			-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 259848 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 14120 PERF.11652 - 13941

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-
03	899	N	749	-0-	-150	B	-0-	748	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

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-
*03	5088	X	5088	-0-	-0-	B	-0-	5080	2	8	9	N	7	7	8			-0-

SPRING BRANCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259945 COMPL. DATE 12/07/2017 TOTAL DEPTH 15291 PERF.12139 - 14397

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-
03	8029	X	3161	-0-	-4868	B	-0-	85	1	3076	2	N	-0-					-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 260315 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 14125 PERF.12622 - 13944

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-
*03	11357	X	11357	-0-	-0-	B	-0-	11355	2	2	9	N	2	2	8			-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 260707 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8730 - 12652

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-
*03	2883	X	2883	-0-	-0-	B	-0-	2871	2	12	9	N	11	11	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 #: 7 RRCID -> 260756 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8842 - 12749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*03	1461	N	1461	-0-	-0- B	-0-	1450	2	11	9	N	10	10	8			-0-

EPPES UNIT WELL #: 12 RRCID -> 260772 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 14324 PERF.11648 - 14085

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-
03	4402	X	3380	-0-	-1022 B	-0-	3380	2			N	-0-					-0-

JOLLY WELL #: 1 RRCID -> 260937 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11894 - 12875

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-
*03	4409	X	4409	-0-	-0- B	-0-	4391	2	18	9	N	16	16	8			-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 260938 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11752 - 12821

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-
03	4402	X	4139	-0-	-263 B	-0-	4136	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

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-
*03	3509	X	3509	-0-	-0- B	-0-	3509	2			N	-0-					-0-

FULLEN GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261195 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 14285 PERF.14575 - 19078

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-
03	22289	X	16684	-0-	-5605 B	-0-	16684	2			N	-0-					-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 261219 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 14116 PERF.12327 - 13924

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-
*03	2831	X	2831	-0-	-0- B	-0-	2828	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
VARIBUS WELL #: 15 RRCID -> 261236 COMPL. DATE 10/27/2015 TOTAL DEPTH 14933 PERF.12915 - 14546

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	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-
03	3069 X	1716	-0-	-1353 B	-0-	1716 2		N	-0-			-0-

KING, GAIL WELL #: 50H RRCID -> 261237 COMPL. DATE 11/22/2010 TOTAL DEPTH 14324 PERF.14660 - 17703

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-
03	1953 X	1522	-0-	-431 B	-862643	1522 2		N	-0-			-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 261247 COMPL. DATE 03/11/2011 TOTAL DEPTH 14198 PERF.12378 - 14031

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-
03	2108 N	1550	-0-	-558 B	-0-	1548 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

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-
03	1767 N	1765	-0-	-2 B	-0-	1764 2	1 9	N	1	1 8		-0-

SAMET GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 261544 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 13973 PERF. 9228 - 13810

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
*03	5662 X	5662	-0-	-0- B	-0-	252 1	5410 2	N	-0-			228

VARIBUS WELL #: 6H RRCID -> 261563 COMPL. DATE 07/14/2011 TOTAL DEPTH 14196 PERF.14475 - 18102

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-
03	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

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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VARIBUS WELL #: 11H RRCID -> 262446 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 13785 PERF.14405 - 18333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	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-
*03	9285	X	9285	-0-	-0-	B	-0-	9285	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 57 RRCID -> 262451 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 14936 PERF.12057 - 12252

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-
*03	3349	X	3349	-0-	-0-	B	-0-	3349	2			N	-0-					-0-

VARIBUS WELL #: 12H RRCID -> 262459 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 14232 PERF.14435 - 19528

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-
*03	2139	X	2139	-0-	-0-	B	-0-	2139	2			N	-0-					-0-

FULTON "A" WELL #: 15 RRCID -> 262469 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 13156 PERF. 8900 - 13142

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-
*03	2030	N	2030	-0-	-0-	B	-0-	2024	2	6	9	N	5	5	8			-0-

EPPES UNIT WELL #: 16 RRCID -> 262546 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 14267 PERF. 8788 - 13994

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-
*03	928	N	928	-0-	-0-	B	-0-	928	2			N	-0-					-0-

HARRELL "C" WELL #: 4 RRCID -> 262703 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 15200 PERF.13174 - 14914

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-
*03	1520	N	1520	-0-	-0-	B	-0-	90	1	1430	2	N	-0-					-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 262734 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 12975 PERF. 8779 - 12705

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-
03	PRTL PLG		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. //CONT.// 945936
KING, GAIL WELL #: 51H RRCID -> 262841 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 14646 PERF.14470 - 18953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	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-
*03	40200	X	40200	-0-	-0-	B	-0-	40200	2			N	-0-					-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 262867 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 14359 PERF.12506 - 14021

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-
03	2883	X	2506	-0-	-377	B	-0-	2504	2	2	9	N	2	2	8			-0-

FULTON "A" WELL #: 16 RRCID -> 263130 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 13174 PERF. 8885 - 12881

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-
*03	1219	N	1219	-0-	-0-	B	-0-	1219	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 19H RRCID -> 264722 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 14252 PERF.14550 - 17401

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-
*03	2719	X	2719	-0-	-0-	B	-0-	2719	2			N	-0-					-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 264735 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 13023 PERF. 9001 - 12870

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-
*03	2735	X	2735	-0-	-0-	B	-0-	2713	2	22	9	N	20	20	8			-0-

HOLMES GAS UNIT NO. II WELL #: 3H RRCID -> 264976 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 14166 PERF.14575 - 17953

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-
03	1023	N	964	-0-	-59	B	-111027	964	2			N	-0-					-0-

PAT OAKES GAS UNIT II WELL #: 11H RRCID -> 264978 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 14026 PERF.14213 - 17315

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
03	1705	N	1571	-0-	-134	B	-0-	1571	2			N	-0-					55

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
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-
03	1798	N	1638	-0-	-160 B	-0-	1636	2	2	9	N	2	2	8			-0-

KING, GAIL WELL #: 57HR RRCID -> 265160 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 14311 PERF.14560 - 16653

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-
*03	4614	X	4614	-0-	-0- B	-0-	4614	2			N	-0-					-0-

HUNTER GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 265432 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 13120 PERF.13475 - 16133

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
03	15345	X	14879	-0-	-466 B	-0-	14879	2			N	-0-					57

VARIBUS WELL #: 9H RRCID -> 265433 COMPL. DATE 10/22/2011 TOTAL DEPTH 14465 PERF.14990 - 18553

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-
03	7750	X	2506	-0-	-5244 B	-0-	2506	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 64H RRCID -> 265435 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 13226 PERF.13140 - 16260

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-
03	8556	X	6523	-0-	-2033 B	-0-	6523	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 55H RRCID -> 265438 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 14568 PERF.14550 - 17785

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-
03	6510	X	4493	-0-	-2017 B	-0-	4493	2			N	-0-					-0-

FULTON "A" WELL #: 21 RRCID -> 266056 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 13433 PERF. 8889 - 12905

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-
*03	4687	X	4687	-0-	-0- B	-0-	4661	2	26	9	N	24	24	8			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BLAZEK WELL #: 9H RRCID -> 266119 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 13406 PERF.13450 - 18903

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	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-
03	63271 X	58307	-0-	-4964	B	-0-	58307	2			N	-0-				-0-

HUNTER GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 266138 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 14275 PERF.14650 - 17153

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-
*03	6320 X	6320	-0-	-0-	B	-0-	6320	2			N	-0-				-0-

FITZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266160 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 16881 PERF. 0 - 15490

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-
03	2480 N	1917	-0-	-563	B	-0-	1917	2			N	-0-				-0-

FULLEN GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 266162 COMPL. DATE 03/14/2016 TOTAL DEPTH 14255 PERF.14310 - 19063

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-
*03	37655 X	37655	-0-	-0-	B	-0-	1505	1	36150	2	N	-0-				-0-

EPPES UNIT WELL #: 11 RRCID -> 266180 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 13107 PERF. 8795 - 12685

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-
03	4867 X	4166	-0-	-701	B	-0-	4166	2			N	-0-				-0-

FULLEN GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 266191 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 14356 PERF.14445 - 17753

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-
03	16151 X	2881	-0-	-13270	B	-0-	2881	2			N	-0-				-0-

JIMMY BEDDINGFIELD GAS UNIT NOII WELL #: 9H RRCID -> 266204 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 14427 PERF.14742 - 18390

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-
*03	9084 X	9084	-0-	-0-	B	-0-	9084	2			N	-0-				-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

RED RANCH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 266245 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 17000 PERF.13284 - 14769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	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-
03	3162	X	2448	-0-	-714 B	-0-	100	1	2348	2	N	-0-					-0-

MCASHAN GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 266262 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 14073 PERF.14525 - 19363

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-
03	13051	X	12812	-0-	-239 B	-0-	12812	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

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-
*03	5170	X	5170	-0-	-0- B	-0-	5160	2	10	9	N	9	9	8			-0-

FOUNTAIN WELL #: 4 RRCID -> 266432 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 15122 PERF.12166 - 14770

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-
*03	5060	X	5060	-0-	-0- B	-0-	5060	2			N	-0-					-0-

MCASHAN GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 266474 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 14370 PERF.14725 - 19603

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-
03	10416	X	9531	-0-	-885 B	-0-	9531	2			N	-0-					-0-

FULLEN GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 266549 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 14187 PERF.14240 - 17468

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-
03	28675	X	17800	-0-	-10875 B	-0-	17800	2			N	-0-					-0-

BLAZEK WELL #: 8H RRCID -> 266556 COMPL. DATE 12/26/2012 TOTAL DEPTH 13170 PERF.14300 - 19265

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-
03	0	X	-0-	-0-	-0- B	-543164					N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BLAZEK WELL #: 7 RRCID -> 266784 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 15710 PERF.12298 - 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
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
03	2449	X	2272	-0-	-177 B	-0-	2272	2			N	-0-					77

SARANDOS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 266788 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 15100 PERF.12814 - 12978

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-
03	5797	X	4793	-0-	-1004 B	-0-	4793	2			N	-0-					-0-

WELDON COX GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 267911 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 14934 PERF. 8968 - 12984

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-
03	10261	X	3262	-0-	-6999 B	-0-	3262	2			N	-0-					-0-

WELDON COX GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268082 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 14446 PERF.14825 - 18953

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-
*03	10789	X	10789	-0-	-0- B	-0-	10789	2			N	-0-					-0-

FOUNTAIN UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 270585 COMPL. DATE 07/30/2013 TOTAL DEPTH 15115 PERF.12005 - 13129

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
*03	1595	N	1595	-0-	-0- B	-0-	1595	2			N	-0-					23

HARRIS-RICE UNIVERSITY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 270920 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 13255 PERF.11557 - 12598

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-
03	2914	X	2777	-0-	-137 B	-0-	2777	2			N	-0-					-0-

EPPES, JOHN GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 271267 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 14402 PERF. 9224 - 13656

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
03	3348	X	3161	-0-	-187 B	-0-	3161	2			N	-0-					76

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HUNTER GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 271545 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 13050 PERF.13470 - 17003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	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
*03	24244	X	24244	-0-	-0- B	-0-	24177	2	67	9	N	61					145

HUNTER GAS UNIT WELL #: 15H RRCID -> 271764 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 14285 PERF.14943 - 17453

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-
03	2883	X	1138	-0-	-1745 B	-0-	1138	2			N	-0-					-0-

HUNTER GAS UNIT WELL #: 13H RRCID -> 271860 COMPL. DATE 09/17/2018 TOTAL DEPTH 14715 PERF. 9080 - 12454

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-
03	7905	X	7287	-0-	-618 B	-0-	7287	2			N	-0-					-0-

HUNTER GAS UNIT WELL #: 14H RRCID -> 272078 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 13072 PERF.13490 - 17008

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
03	21483	X	19486	-0-	-1997 B	-0-	19486	2			N	-0-					90

HUNTER GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 274172 COMPL. DATE 04/11/2020 TOTAL DEPTH 14344 PERF.13023 - 13282

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-
03	22847	X	18793	-0-	-4054 B	-0-	18793	2			N	-0-					-0-

HUNTER GAS UNIT WELL #: 12H RRCID -> 275787 COMPL. DATE 09/25/2019 TOTAL DEPTH 14319 PERF.12654 - 13346

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-
03	18383	X	16733	-0-	-1650 B	-0-	16733	2			N	-0-					-0-

FULLEN GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 275923 COMPL. DATE 05/30/2015 TOTAL DEPTH 14544 PERF.14648 - 19200

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-
03	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HUNTER GAS UNIT WELL #: 16H RRCID -> 278113 COMPL. DATE 05/15/2020 TOTAL DEPTH 14742 PERF.13189 - 13280

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	15097 X	11245	-0-	-3852 B	-0-	11245	2			N	-0-					-0-

MCASHAN GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 278200 COMPL. DATE 06/04/2015 TOTAL DEPTH 14123 PERF.14450 - 19325

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-
03	6262 X	4618	-0-	-1644 B	-0-	4618	2			N	-0-					-0-

FOUNTAIN II SARANDOS ALLOCATION WELL #: 3HR RRCID -> 284901 COMPL. DATE 08/07/2018 TOTAL DEPTH 13078 PERF.13754 - 19103

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-
03	58280 X	55955	-0-	-2325 B	-0-	55955	2			N	-0-					-0-

FOUNTAIN II SARANDOS ALLOCATION WELL #: 2H RRCID -> 285257 COMPL. DATE 08/01/2018 TOTAL DEPTH 13520 PERF.13580 - 19483

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-
03	131130 X	111157	-0-	-19973 B	-0-	111157	2			N	-0-					-0-

HUNTER-FOUNTAIN-SARANDOS ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 285979 COMPL. DATE 02/13/2019 TOTAL DEPTH 13410 PERF.13260 - 18543

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-
03	99603 X	81527	-0-	-18076 B	-0-	81527	2			N	-0-					-0-

BLAZEK-LOUISE COOK 'A' WELL #: 1H RRCID -> 286479 COMPL. DATE 05/22/2019 TOTAL DEPTH 13811 PERF.13300 - 21474

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-
03	152985 X	145297	-0-	-7688 B	-0-	145297	2			N	-0-					-0-

GAIL KING WELL #: 70H RRCID -> 287521 COMPL. DATE 12/29/2020 TOTAL DEPTH 13040 PERF.13052 - 17894

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-
03	153512 X	109212	-0-	-44300 B	-0-	109212	2			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BLAZEK-SPRING BRANCH-COOK WELL #: 1H RRCID -> 288210 COMPL. DATE 10/19/2019 TOTAL DEPTH 13689 PERF.13546 - 20434

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	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-
03	211606 X	169459	-0-	-42147 B	-0-	169459	2		N	-0-			-0-

SPRING BRANCH-LOUISE COOK WELL #: 1H RRCID -> 288858 COMPL. DATE 08/23/2019 TOTAL DEPTH 13189 PERF. N/A

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	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

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-
03	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

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

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
SAVAGE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 225289 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 9024 - 9049

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

SAVAGE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233691 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 10008 PERF. 8857 - 8941

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-
*03	533 N	533	-0-	-0-		-0-	533	3		Y	-0-		-0-

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
BURLESON, M. G. "A" WELL #: 9U RRCID -> 235885 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 13970 PERF. 8718 - 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
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-
*03	5303	X	5303	-0-	-0-	-0-	5303	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

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	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			N	-0-					42
03	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
03	14B2	EXT	541	-0-	541	639	18	1	523	2	Y	-0-					-0-

RUSSELL "A" WELL #: 2 RRCID -> 166889 COMPL. DATE 11/21/1997 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9122 - 9285

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 173943 COMPL. DATE 06/06/1999 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8920 - 9100

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

CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 174903 COMPL. DATE 09/04/1999 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8945 - 9132

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

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

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

ELLIS "B" WELL #: 2 RRCID -> 179495 COMPL. DATE 06/08/2000 TOTAL DEPTH 9504 PERF. 8644 - 8932

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

CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 179609 COMPL. DATE 07/13/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8901 - 9110

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

GILLEN, IRA WELL #: 2 RRCID -> 180076 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 8828 - 8956

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

LEWIS "B" WELL #: 2 RRCID -> 180421 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8989 - 9213

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

ELLIS "B" WELL #: 3 RRCID -> 181809 COMPL. DATE 09/24/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8832 - 9040

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

CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184732 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9025 - 9796

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

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

RUSSELL "A" WELL #: 3 RRCID -> 184953 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 10171 PERF. 9017 - 9259

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

RUSSELL "A" WELL #: 5 RRCID -> 262397 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9116 - 9922

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

RUSSELL "A" WELL #: 6 RRCID -> 262598 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8654 - 10133

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

RUSSELL "A" WELL #: 7 RRCID -> 264522 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9180 - 10089

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

RUSSELL "A" WELL #: 4R RRCID -> 265162 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 10206 PERF. 9164 - 9732

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

CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 266106 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 10264 PERF. 8863 - 10044

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

GILLEN, IRA WELL #: 3 RRCID -> 266213 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 10196 PERF. 8002 - 9161

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

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. 945936
HARRELL "C" WELL #: 2 RRCID -> 146008 COMPL. DATE 05/21/1993 TOTAL DEPTH 9533 PERF. 8656 - 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
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
*03	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					13

WATSON, ELMORE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 154483 COMPL. DATE 12/09/2012 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9191 - 9385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					-0-

PINNACLE WELL #: 1 RRCID -> 159236 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8797 - 9229

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	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-
*03	3100	N	3076	-0-	-24	34	3076	2			N	-0-					-0-

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
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-
*03	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-

REED "E" WELL #: 4 RRCID -> 186176 COMPL. DATE 08/10/2001 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8747 - 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
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-
03	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

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

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WATSON, ELMORE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 188333 COMPL. DATE 12/30/2001 TOTAL DEPTH 9413 PERF. 9122 - 9392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	1922	N	1552	-0-	-370	-0-	1552	2			N	-0-					140

COOK, LOUISE WELL #: A 3 RRCID -> 194828 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9174 - 9442

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
*03	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			N	-0-					183

COOK, LOUISE WELL #: A 2 RRCID -> 194919 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9222 - 9506

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-
03	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-

ELMORE WATSON ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 195959 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 9457 PERF. 9112 - 9400

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-
*03	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2			N	-0-					-0-

BLAZEK WELL #: 2 RRCID -> 202048 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 9247 - 9346

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
03	1240	N	611	-0-	-629	-0-	611	2			N	-0-					20

SARANDOS WELL #: 1 RRCID -> 205020 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9085 - 9306

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
*03	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			N	-0-					37

PULLEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 205574 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9316 - 9500

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
*03	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	4193	2	45	9	Y	41					70

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FULTON "A" WELL #: 5 RRCID -> 208420 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 13128 PERF. 8800 - 8918

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

FULTON "A" WELL #: 4 RRCID -> 209406 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 13325 PERF. 8934 - 8944

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

PINNACLE WELL #: 3 RRCID -> 216787 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8730 - 8742

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

PULLEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217759 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9271 - 9348

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

HOLMES "S" WELL #: 8 RRCID -> 219145 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 15293 PERF. 9060 - 9201

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

EPPES WELL #: 1 RRCID -> 219375 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 9516 PERF. 8785 - 8832

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	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

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

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOLMES "S" WELL #: 7 RRCID -> 221686 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 15390 PERF. 9034 - 9171

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

HULL, EFFIE MAE WELL #: 3 RRCID -> 222468 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8962 - 9091

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
03	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

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

FULTON "A" WELL #: 11 RRCID -> 226289 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 14370 PERF. 8801 - 8908

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

HOLMES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229428 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8842 - 8958

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

KING, GAIL WELL #: 14 RRCID -> 230303 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 8916 - 9032

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

KING, GAIL WELL #: 39 RRCID -> 233473 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8909 - 9035

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

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON "A" WELL #: 12 RRCID -> 234852 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 14328 PERF. 8826 - 8929

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

HOLMES "S" WELL #: 5 RRCID -> 234874 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 15400 PERF. 9114 - 9250

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

FULTON "A" WELL #: 8 RRCID -> 236046 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8860 - 8982

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

FULTON "A" WELL #: 10 RRCID -> 241458 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 14420 PERF. 8745 - 8951

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

OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 243010 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 15000 PERF. 8726 - 8867

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

OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 243025 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8740 - 8870

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

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 243026 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 9916 PERF. 8881 - 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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 243424 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 14530 PERF. 8848 - 9044

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

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243832 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF. 8750 - 8845

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

REED "E" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 246820 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 14305 PERF. 8795 - 8923

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

REED "E" GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 247483 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 14270 PERF. 8819 - 8901

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

ROBINSON, FERN V. WELL #: 3 RRCID -> 247827 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8806 - 8786

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

EPPES UNIT WELL #: 3 RRCID -> 248113 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 14350 PERF. 8768 - 8882

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

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

MELVIN WALDRIP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250610 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8672 - 8865

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

PAT OAKES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250757 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 9932 PERF. 8698 - 8834

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

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 251113 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 12998 PERF. 8758 - 9130

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

EPPES UNIT WELL #: 6 RRCID -> 251916 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8753 - 8937

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

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 252430 COMPL. DATE 08/02/2009 TOTAL DEPTH 13040 PERF. 8639 - 8726

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

PINNACLE WELL #: 4 RRCID -> 252919 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8559 - 8647

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-
*03	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2	N	-0-			-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 253144 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 14286 PERF. 8763 - 8878

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

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EPPES UNIT WELL #: 5 RRCID -> 253432 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8738 - 8932

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

LOUISE COOK "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256525 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9166 - 9332

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

DONIE NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257608 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8808 - 8956

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-
*03	3100 N	4419	-0-	1319	1319	4419	2	N	-0-			-0-

MCASHAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 257616 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 10026 PERF. 9297 - 9440

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

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 257622 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 14390 PERF. 8788 - 8906

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

GAIL KING WELL #: 38 RRCID -> 257630 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 11592 PERF. 8969 - 9128

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

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SAMET GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 257702 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 16031 PERF. 9207 - 9322

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

PINNACLE WELL #: 7 RRCID -> 257914 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 8782 - 8916

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

GAIL KING WELL #: 34 RRCID -> 258448 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 11456 PERF. 8943 - 9022

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

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 259827 COMPL. DATE 09/04/2010 TOTAL DEPTH 14297 PERF. 8797 - 8916

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

VARIBUS WELL #: 4 RRCID -> 259948 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8927 - 8986

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

NEWELL "A" WELL #: 5 RRCID -> 260727 COMPL. DATE 03/02/2011 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8920 - 9056

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	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

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

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 261543 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 14340 PERF. 8811 - 8930

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

HUNTER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 262347 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8986 - 9467

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

EFFIE MAE HULL WELL #: 4 RRCID -> 262376 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8959 - 9084

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
03	124 N	89	-0-	-35	-0-	89	2		N	-0-			90

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 262458 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 12965 PERF. 8784 - 8900

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

FULTON "A" WELL #: 15 RRCID -> 262514 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 13156 PERF. 8900 - 8956

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

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 262596 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8842 - 8920

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

EPPES UNIT WELL #: 16 RRCID -> 262622 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 14267 PERF. 8788 - 8891

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

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MARSHALL "A" WELL #: 8 RRCID -> 262721 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 11027 PERF. 9142 - 9206

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

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 262846 COMPL. DATE 01/28/2016 TOTAL DEPTH 12975 PERF. 8779 - 8894

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

NEWELL "A" WELL #: 2 RRCID -> 264401 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9024 - 9154

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

REED "E" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 264443 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 14284 PERF. 8761 - 8891

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

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 264928 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 13023 PERF. 9001 - 9044

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-
03	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

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

FULTON "A" WELL #: 21 RRCID -> 266108 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 13433 PERF. 8889 - 9118

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

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SAMET GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 266125 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 13973 PERF. 9228 - 9326

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

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 266318 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 14211 PERF. 8665 - 8790

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

EPPES UNIT WELL #: 11 RRCID -> 266336 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 13107 PERF. 8795 - 9002

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

OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 266428 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 14924 PERF. 8759 - 8954

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

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 268101 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 14195 PERF. 8735 - 8864

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

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 269766 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 14439 PERF. 8816 - 8862

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

BLAZEK WELL #: 6 RRCID -> 271282 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 13751 PERF. 9148 - 9340

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

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WELDON COX GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 271863 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 14934 PERF. 8968 - 9174

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

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 272927 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 14400 PERF. 8751 - 8912

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

SAMET GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 273315 COMPL. DATE 05/02/2014 TOTAL DEPTH 10117 PERF. 9140 - 9256

10	3224 X	3027	-0-	-197	-0-	2955	2	72	9	N	65					180
11	3090 X	2702	-388	-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
03	3193 X	2303	-0-	-890	-0-	2303	2			N	-0-					15

FERN V. ROBINSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 273926 COMPL. DATE 10/22/2013 TOTAL DEPTH 14640 PERF. 8897 - 8971

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

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 274816 COMPL. DATE 08/09/2014 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 8773 - 8913

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

SPRING BRANCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 275277 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 10118 PERF. 9087 - 9179

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
03	558 N	457	-0-	-101	-0-	12	1	445	2	N	-0-					10

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUNTER GAS UNIT WELL #: 13H RRCID -> 285379 COMPL. DATE 09/17/2018 TOTAL DEPTH 14715 PERF. 9080 - 12454

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

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

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-												
*03	444 N	444	-0-	-0-	B	-0-	444	3	N	-0-		-0-

WALKER GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 283622 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 6442 - 6449

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-												
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. 090870
WALKER WELL #: 1 RRCID -> 097460 COMPL. DATE 07/23/1981 TOTAL DEPTH 10411 PERF. 9397 - 9406

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
03	403 N	398	-0-	-5	-0-	398	3	N	-0-			20

KENNEDY, VERNA WELL #: 1 RRCID -> 140430 COMPL. DATE 12/28/1991 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9618 - 9774

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
*03	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	3	N	-0-			121

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
WALKER WELL #: 2 RRCID -> 145879 COMPL. DATE 04/30/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9472 - 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
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-
03	434	N	431	-0-	-3	-0-	431	3			N	-0-					-0-

CHRISTIAN WELL #: 1 RRCID -> 146479 COMPL. DATE 10/23/1992 TOTAL DEPTH 16020 PERF.10423 - 10550

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
*03	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					169

CORBY #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169495 COMPL. DATE 03/22/1998 TOTAL DEPTH 15700 PERF. 9032 - 9094

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
03	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	3			N	-0-					21

CORBY #1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 173892 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9031 - 9072

10	155	N	116	-0-	-39	-0-	116	3			N	-0-					151
*11	980	N	980	-0-	-0-	-0-	976	3	4	9	N	4					155
*12	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1352	3	12	9	N	11					166
*01	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1071	3	50	9	N	45	167	1			44
*02	395	N	395	-0-	-0-	-0-	359	3	36	9	N	33					77
*03	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	994	3	21	9	N	19					96

JENSEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225337 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 10437 PERF. 9592 - 10178

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
*03	3100	N	2979	-0-	-121	378	2914	3	65	9	Y	59					162

ERICSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225694 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9614 - 10173

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
*03	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	2503	3			Y	-0-					60

ERICSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233219 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9656 - 10226

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
*03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					113

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870

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
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
*03	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1335	3	1	9	N	1					63

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
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
*03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	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
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
*03	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					115

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
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
*03	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	3			N	-0-					70

ELLISON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 237262 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9598 - 10224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*03	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	2301	3	92	9	N	84	184	1			55

DAUGHTRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243809 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 10474 PERF. 9662 - 10378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*03	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	3			N	-0-					98

HAYNIE WELL #: 1 RRCID -> 244650 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 10444 PERF. 9712 - 10326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					46

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870

WALKER GAS UNIT 1 WELL #: 4T RRCID -> 253180 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 10867 PERF. 9210 - 10736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*03	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	3			N	-0-					-0-

MADDOUX GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253483 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9726 - 10166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*03	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					65

ERICSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 256040 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9465 - 10122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*03	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	2209	3			N	-0-					63

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
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
*03	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-					153

BEDSOLE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257106 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9760 - 10275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	279	N	105	-0-	-174	-0-	105	3			N	-0-					33

ELLISON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 259343 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9563 - 10288

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

BETTS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259344 COMPL. DATE 10/21/2010 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9747 - 10336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*03	947	N	947	-0-	-0-	-0-	871	3	76	9	N	69	179	1			5

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870

JENSEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 259348 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9703 - 10378

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*03	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					60

BEDSOLE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 259355 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9602 - 10235

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
03	124 N	108	-0-	-16	-0-	108	3			N	-0-					135

BUSY B GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259905 COMPL. DATE 07/25/2010 TOTAL DEPTH 10431 PERF. 9500 - 10224

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
*03	2353 N	2353	-0-	-0-	-0-	2353	3			N	-0-					129

WALKER GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 262356 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9196 - 10152

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-
03	1023 N	774	-0-	-249	-0-	774	3			N	-0-					-0-

BUSY B GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 263238 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9574 - 10098

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
03	1922 N	1758	-0-	-164	-0-	1758	3			N	-0-					79

KLARAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264949 COMPL. DATE 10/22/2011 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9743 - 10142

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
*03	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					115

BEDSOLE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 264980 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 10544 PERF. 9679 - 9909

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
*03	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					145

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870

BETTS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 264981 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9762 - 9940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*03	8393	X	8393	-0-	-0-	-0-	8302	3	91	9	N	83	184	1			65

MILES-CLUTE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265436 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9214 - 9364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*03	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					123

ERICSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 266123 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9954 - 10148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*03	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1344	3	9	9	N	8					171

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
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
03	620	N	561	-0-	-59	-0-	558	3	3	9	N	3					118

BEDSOLE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 266134 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9624 - 10144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*03	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1289	3	33	9	N	30					52

HAYNIE WELL #: 2 RRCID -> 266161 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9754 - 10172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*03	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	2933	3	24	9	N	22	166	1			76

FURLOUGH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 267003 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9738 - 10212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*03	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1462	3	2	9	N	2					140

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
WILLIAMS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 267632 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9741 - 10129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					106

HARVEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267633 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9312 - 10204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	1023	X	959	-0-	-64	-0-	931	3	28	9	N	25					82

KLARAS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 267863 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9690 - 10128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	1116	X	974	-0-	-142	-0-	964	3	10	9	N	9	179	1			75

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
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
*03	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	3			N	-0-					177

KLARAS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 269898 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9702 - 10137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	2263	N	1700	-0-	-563	-0-	1700	3			N	-0-					176

ERICSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 271870 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9744 - 10149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*03	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1158	3	3	9	N	3					94

WILLIAMS HEIRS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 271872 COMPL. DATE 11/09/2013 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9724 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	3			N	-0-					59

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870

HARVEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 272082 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9368 - 9918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*03	11407	X	11407	-0-	-0-	-0-	11407	3			N	-0-					133

CORBY #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 274177 COMPL. DATE 07/13/2014 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8693 - 9186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*03	3100	N	3778	-0-	678	678	3761	3	17	9	N	15					187

ROSIER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 274652 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9768 - 10196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	5456	X	4503	-0-	-953	-0-	4463	3	40	9	N	36					103

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
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
03	4402	X	2443	-0-	-1959	-0-	2443	3			N	-0-					110

ERICSON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 276167 COMPL. DATE 01/25/2015 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9739 - 10065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	2511	X	2143	-0-	-368	-0-	2143	3			N	-0-					165

THOMAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282294 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 10137 PERF. 9308 - 9854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*03	10304	X	10304	-0-	-0-	-0-	10039	3	265	9	N	241					252

GRAY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282353 COMPL. DATE 08/03/2017 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8716 - 8852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	124	N	56	-0-	-68	-0-	56	3			N	-0-					32

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
KLARAS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 282481 COMPL. DATE 01/21/2017 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9746 - 10164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
*03	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	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

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

FLETCHER OPERATING, LLC 273611
JOHNSON "AB" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179531 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8415 - 9677

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	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

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-
03	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

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-
03	403	N	387	-0-	-16	-0-	387	3			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 #: 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
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-
03	403 N	327	-0-	-76	-0-	327	3		Y	-0-			-0-

WORTHY "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146135 COMPL. DATE 07/19/1993 TOTAL DEPTH 10343 PERF. 9224 - 9822

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SAVAGE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 148520 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9450 - 9720

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-
*03	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	3		Y	-0-			-0-

KELLY "A" WELL #: 1U RRCID -> 180137 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 9273 - 9533

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-
03	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

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

KELLY "B" WELL #: 1U RRCID -> 182178 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 13525 PERF. 9717 - 9888

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-
*03	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3		N	-0-			-0-

WEST "B" WELL #: 4U RRCID -> 216937 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 13307 PERF. 9386 - 9592

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-
03	3906 X	3787	-0-	-119	-0-	3787	3		Y	-0-			-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
SAVAGE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 218287 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 9024 - 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
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-
*03	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	3			Y	-0-					-0-

LOVERING, E. H. "A" WELL #: 4 U RRCID -> 219142 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 13285 PERF. 9348 - 9646

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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST "A" WELL #: 3 RRCID -> 220461 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 13702 PERF. 9166 - 9937

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

LEE ROY "A" WELL #: 3 U RRCID -> 224836 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 9239 - 9884

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

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

SAVAGE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 232289 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 14392 PERF. 9340 - 9977

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

WORTHY "A" UNIT WELL #: 4U RRCID -> 232988 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 14600 PERF. 9115 - 9961

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-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

WEST "A" WELL #: 2 RRCID -> 234744 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9172 - 9819

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

WORTHY WELL #: 12 RRCID -> 241454 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 14640 PERF. 9334 - 10163

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

WORTHY WELL #: 4 RRCID -> 241467 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 14333 PERF. 9372 - 10287

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

LOVERING, E. H. "A" WELL #: 5 RRCID -> 241528 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9288 - 10121

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

WORTHY "A" UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 242938 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 14555 PERF. 9305 - 10052

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-
*03	2676 N	2676	-0-	-0-	-0-	2676	3	N	-0-			-0-

WEST "A" WELL #: 5 RRCID -> 243509 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 14350 PERF. 9520 - 9598

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

WORTHY WELL #: 2 RRCID -> 243513 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 14813 PERF. 9212 - 10022

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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

WORTHY WELL #: 9 RRCID -> 243564 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 14800 PERF. 9831 - 9394

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

KELLY "A" WELL #: 8 RRCID -> 244074 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 13265 PERF. 9500 - 10056

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

KELLY "A" WELL #: 4 RRCID -> 244647 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 9708 - 9848

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

WORTHY WELL #: 11 RRCID -> 244658 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 14821 PERF. 9366 - 11390

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

WORTHY "A" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 244669 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 9976 - 10260

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

KELLY "B" WELL #: 4 RRCID -> 244699 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 15020 PERF.10625 - 11358

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

WORTHY WELL #: 7 RRCID -> 247465 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 14800 PERF. 9384 - 10859

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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

WORTHY WELL #: 13 RRCID -> 247572 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 14345 PERF. 9927 - 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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KELLY "A" WELL #: 5 RRCID -> 247914 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 13470 PERF. 9952 - 10592

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

WEST "A" WELL #: 8 RRCID -> 248075 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 9371 - 10124

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

WORTHY WELL #: 3 RRCID -> 250581 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 14390 PERF. 9378 - 10287

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

KELLY "A" WELL #: 2 RRCID -> 250612 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 13520 PERF. 9480 - 11721

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

KELLY "A" WELL #: 9 RRCID -> 250779 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 14674 PERF. 9712 - 10629

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-
03	SWR 10	391	-0-	391	47735	391	3		N	-0-			-0-

WEST "B" WELL #: 6 RRCID -> 251648 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 9377 - 10302

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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

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

WORTHY "A" UNIT WELL #: 11 RRCID -> 252576 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 12938 PERF. 9563 - 10350

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

BLACK "A" WELL #: 4 RRCID -> 253719 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9332 - 9468

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

WORTHY "A" UNIT WELL #: 12 RRCID -> 254457 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 13140 PERF. 9517 - 10436

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-
03	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

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-
03	1054 N	219	-0-	-835	-0-	219	3		N	-0-			-0-

WEST "A" WELL #: 4 RRCID -> 283766 COMPL. DATE 03/08/2016 TOTAL DEPTH 13340 PERF. 9229 - 9971

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-
03	SWR 10	485	-0-	485	254762	485	3		N	-0-			-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
QUANTUM OIL & GAS CORPORATION 684558
MCMAHON, RICHARD L. WELL #: 2 RRCID -> 149576 COMPL. DATE 04/07/1994 TOTAL DEPTH 10462 PERF. 9680 - 10375

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	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

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RUSSELL "A" WELL #: 2 RRCID -> 131110 COMPL. DATE 05/24/1989 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9512 - 9570

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-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOLMES "A" WELL #: 1 RRCID -> 161379 COMPL. DATE 12/01/1996 TOTAL DEPTH 14966 PERF. 9154 - 9398

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

RUSSELL "A" WELL #: 3 RRCID -> 165092 COMPL. DATE 08/07/1997 TOTAL DEPTH 10171 PERF. 9017 - 10040

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
*03	433 N	433	-0-	-0-	-0-	12	1	415	2	Y	5					14
						6	9									

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 165153 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8289 - 10072

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*03	2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	73	1	2045	2	Y	-0-					-0-

CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 171086 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8256 - 10254

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 173628 COMPL. DATE 10/23/1999 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8408 - 9480

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-
*03	2732 N	2732	-0-	-0-	-0-	95	1	2637	2	Y	-0-					-0-

GILLEN, IRA WELL #: 1 RRCID -> 175055 COMPL. DATE 03/11/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8778 - 9210

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									
*03	7509 X	7509	-0-	-0-	-0-	239	1	7119	2	Y	137	232	1			70
						151	9									

ELLIS "B" WELL #: 2 RRCID -> 179496 COMPL. DATE 06/08/2000 TOTAL DEPTH 9504 PERF. 7967 - 9176

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-
*03	642 N	642	-0-	-0-	-0-	21	1	621	2	Y	-0-					-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 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
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									
03	1705 X	1416	-0-	-289	-0-	48	1	1339	2	Y	26					49
						29	9									

GILLEN, IRA WELL #: 2 RRCID -> 180077 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 8828 - 9284

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEWIS "B" WELL #: 2 RRCID -> 180426 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8989 - 9534

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ELLIS "B" WELL #: 1 RRCID -> 253554 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9262 - 9278

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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
RUSSELL "A" WELL #: 4R RRCID -> 262370 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 10206 PERF. 9164 - 9732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	2387	X	2341	-0-	-46	-0-	65	1	2246	2	Y	27					58
							30	9									

RUSSELL "A" WELL #: 5 RRCID -> 262372 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9116 - 9922

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
03	3193	X	2422	-0-	-771	-0-	68	1	2323	2	Y	28					68
							31	9									

RUSSELL "A" WELL #: 6 RRCID -> 262523 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9116 - 10133

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
*03	497	N	497	-0-	-0-	-0-	14	1	476	2	Y	6					19
							7	9									

RUSSELL "A" WELL #: 7 RRCID -> 264449 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9180 - 10089

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
*03	1574	X	1574	-0-	-0-	-0-	44	1	1510	2	Y	18					45
							20	9									

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 266095 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 10264 PERF. 8863 - 10044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*03	2364	X	2364	-0-	-0-	-0-	75	1	2243	2	Y	42	71	1			22
							46	9									

GILLEN, IRA WELL #: 3 RRCID -> 266157 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 10196 PERF. 8002 - 9161

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									
03	5456	X	4758	-0-	-698	-0-	153	1	4565	2	Y	36	70	1			18
							40	9									

XTO ENERGY INC. 945936
HULL, EFFIE MAE WELL #: 1 RRCID -> 089645 COMPL. DATE 08/28/1995 TOTAL DEPTH 13824 PERF. 9372 - 9491

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
*03	3100	N	3508	-0-	408	408	3508	2			N	-0-					25

HUNTER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091957 COMPL. DATE 03/11/1994 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 9064 - 10028

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
03	1054	N	923	-0-	-131	-0-	923	2			N	-0-					60

GUEST -A- WELL #: 1 RRCID -> 096841 COMPL. DATE 11/12/1981 TOTAL DEPTH 10174 PERF. 9912 - 10130

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
*03	3100	N	9416	-0-	6316	7264	9416	2			N	-0-					27

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PINNACLE WELL #: 1 RRCID -> 109831 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9156 - 9229

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	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

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
03	2077 N	1362	-0-	-715	-0-	1362	2			N	-0-					30

MCASHAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 127534 COMPL. DATE 03/23/1988 TOTAL DEPTH 14850 PERF. 9421 - 9518

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
*03	2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	2101	2			N	-0-					82

FULLEN WELL #: 2 RRCID -> 130172 COMPL. DATE 01/13/1989 TOTAL DEPTH 11140 PERF.11007 - 11013

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
03	310 N	297	-0-	-13	-0-	297	2			N	-0-					44

VARIBUS WELL #: 2 RRCID -> 131550 COMPL. DATE 06/09/1989 TOTAL DEPTH 10012 PERF. 9323 - 9398

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
03	4371 X	431	-0-	-3940	-0-	431	2			N	-0-					85

MARSHALL "A" WELL #: 6 RRCID -> 131906 COMPL. DATE 08/15/1989 TOTAL DEPTH 9783 PERF. 9466 - 9697

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

OAKES, PAT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 133364 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 9932 PERF. 8698 - 9213

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-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 135483 COMPL. DATE 04/16/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9164 - 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
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
*03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					56

HUNTER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136005 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8986 - 9149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*03	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	4055	2			N	-0-					20

VARIBUS WELL #: 4 RRCID -> 136009 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8927 - 9377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	3844	X	3813	-0-	-31	-0-	3691	2	122	9	N	111					134

MCASHAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 136061 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 10026 PERF. 9297 - 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
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
*03	3047	N	3047	-0-	-0-	-0-	3047	2			N	-0-					35

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
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-
03	1674	X	1570	-0-	-104	-0-	1570	2			N	-0-					-0-

WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 137929 COMPL. DATE 11/28/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9302 - 9878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	2			N	-0-					-0-

HOLMES "S" WELL #: 1 RRCID -> 139854 COMPL. DATE 08/29/1991 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9918 - 10032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*03	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					19

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COOK, LOUISE "A" WELL #: 1 RRCID -> 140718 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9166 - 10397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	310	N	189	-0-	-121	-0-	189	2			N	-0-					-0-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 141541 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8672 - 9295

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-
03	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					-0-

WATSON, ELMORE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 142162 COMPL. DATE 08/01/1992 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9721 - 9868

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-
03	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

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
*03	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	2546	2	125	9	N	114					134

WALKER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 145610 COMPL. DATE 11/06/1998 TOTAL DEPTH 10118 PERF. 9589 - 10037

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-
03	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

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
03	5394	X	5332	-0-	-62	-0-	230	1	5102	2	N	-0-					132

HUNTER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 146514 COMPL. DATE 05/03/1994 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9449 - 9522

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-
03	961	N	355	-0-	-606	-0-	355	2			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VARIBUS WELL #: 5 RRCID -> 146833 COMPL. DATE 12/16/1993 TOTAL DEPTH 10276 PERF. 9361 - 9378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*03	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 148367 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 9916 PERF. 8881 - 9665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	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-
03	217	N	151	-0-	-66	-0-	150	2	1	9	N	1	1	8			-0-

FULTON "A" WELL #: 1 RRCID -> 150192 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 9067 - 9831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*03	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1510	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	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-
*03	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			N	-0-					-0-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	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
*03	940	N	940	-0-	-0-	-0-	934	2	6	9	N	5					77

HOLMES "S" WELL #: 2 RRCID -> 172238 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9043 - 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
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
03	403	N	389	-0-	-14	-0-	389	2			N	-0-					13

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED "E" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 173940 COMPL. DATE 06/29/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9156 - 9430

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	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

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
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88

NEWELL "A" WELL #: 2 RRCID -> 175667 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9024 - 9366

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
*03	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	2			N	-0-					55

HOLMES "S" WELL #: 3 RRCID -> 175730 COMPL. DATE 10/29/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9356 - 9506

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
03	1829 N	1577	-0-	-252	-0-	1569	2	8	9	N	7					48

WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 176329 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 9868 PERF. 8790 - 9632

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

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-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED "E" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 184328 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 12930 PERF. 9126 - 9368

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	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

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

PULLEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 205575 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9271 - 9718

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
*03	4974 X	4974	-0-	-0-	-0-	4930	2	44	9	Y	40					71

FULTON "A" WELL #: 5 RRCID -> 208419 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 13128 PERF. 9074 - 10380

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

FULTON "A" WELL #: 4 RRCID -> 209407 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 13325 PERF. 9050 - 10308

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

REED "E" GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 217220 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 14450 PERF. 9218 - 10135

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

HOLMES "S" WELL #: 8 RRCID -> 219146 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 15293 PERF. 9364 - 10832

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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOLMES "S" WELL #: 7 RRCID -> 221687 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 15390 PERF. 9343 - 9570

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

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225709 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 14380 PERF. 9424 - 10243

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

FULTON "A" WELL #: 11 RRCID -> 226290 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 14370 PERF. 9004 - 10373

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

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 229856 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 14435 PERF. 8755 - 9837

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

KING, GAIL WELL #: 14 RRCID -> 230305 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9386 - 9953

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

KING, GAIL WELL #: 39 RRCID -> 233474 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 9223 - 10173

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

FULTON "A" WELL #: 12 RRCID -> 234853 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 14328 PERF. 9096 - 10439

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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOLMES "S" WELL #: 5 RRCID -> 234873 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 15400 PERF. 9435 - 9900

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

FULTON "A" WELL #: 8 RRCID -> 236047 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 9161 - 11688

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

FULTON "A" WELL #: 10 RRCID -> 241460 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 14420 PERF. 9111 - 11582

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

OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 243009 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 15000 PERF. 9050 - 10031

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

OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 243024 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8968 - 10034

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

WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 243423 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 14530 PERF. 9221 - 10481

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

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243831 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF. 9034 - 10272

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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED "E" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 246821 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 14305 PERF. 9099 - 10224

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

REED "E" GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 247485 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 14270 PERF. 9120 - 10040

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

ROBINSON, FERN V. WELL #: 3 RRCID -> 247826 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 9080 - 10201

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

EPPES UNIT WELL #: 3 RRCID -> 248114 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 14350 PERF. 9046 - 10147

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

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 251115 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 12998 PERF. 9311 - 11885

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

HOLMES GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 251742 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 9931 - 10389

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

EPPES UNIT WELL #: 6 RRCID -> 251915 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 9122 - 10442

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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 252429 COMPL. DATE 08/02/2009 TOTAL DEPTH 13040 PERF. 8983 - 10119

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

NEWELL "A" WELL #: 4 RRCID -> 252456 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 9709 PERF. 8884 - 9523

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
03	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					132

REED "E" GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 253143 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 14286 PERF. 9101 - 10007

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

KING, GAIL WELL #: 21 RRCID -> 253284 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 14608 PERF. 9149 - 9943

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

EPPES UNIT WELL #: 5 RRCID -> 253431 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 9318 - 9664

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

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 257621 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 14390 PERF. 9085 - 9580

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

GAIL KING WELL #: 38 RRCID -> 257629 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 11592 PERF. 8969 - 10205

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
*03	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			N	-0-					138

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SAMET GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 257703 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 16031 PERF. 9207 - 10154

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	2542 X	2394	-0-	-148	-0-	252	1	2142	2	N	-0-					55

PINNACLE WELL #: 7 RRCID -> 257913 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 8782 - 9230

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
*03	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					123

GAIL KING WELL #: 34 RRCID -> 258446 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 11456 PERF. 9285 - 10818

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
*03	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					31

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 259832 COMPL. DATE 09/04/2010 TOTAL DEPTH 14297 PERF. 9098 - 10082

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

HOLMES "S" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 260317 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 15220 PERF. 9341 - 10241

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

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 261454 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 9017 - 9789

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

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 261534 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 14340 PERF. 9033 - 10460

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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 262441 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 12965 PERF. 9078 - 9832

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

FULTON "A" WELL #: 15 RRCID -> 262484 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 13156 PERF. 9212 - 9933

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

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 262515 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 9093 - 9858

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

EPPES UNIT WELL #: 16 RRCID -> 262600 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 14267 PERF. 8998 - 9929

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

MARSHALL "A" WELL #: 8 RRCID -> 262702 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 11027 PERF. 9142 - 10302

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-
*03	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 262713 COMPL. DATE 01/28/2016 TOTAL DEPTH 12975 PERF. 8779 - 9832

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-
*03	785 N	785	-0-	-0-	-0-	751	2	34	9	N	31	31	8			-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 264766 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 13023 PERF. 9228 - 9821

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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED "E" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 264777 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 14284 PERF. 9081 - 10137

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

FULTON "A" WELL #: 16 RRCID -> 265168 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 13174 PERF. 9175 - 10540

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

FULTON "A" WELL #: 21 RRCID -> 266063 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 13433 PERF. 9181 - 10577

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

SAMET GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 266111 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 13973 PERF. 9618 - 10480

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

EPPES UNIT WELL #: 11 RRCID -> 266219 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 13107 PERF. 9074 - 9975

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

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 266308 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 14211 PERF. 9009 - 9976

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

OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 266424 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 14924 PERF. 9132 - 9445

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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 268085 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 14195 PERF. 9084 - 10044

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

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 269754 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 14439 PERF. 9126 - 10468

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

BLAZEK WELL #: 6 RRCID -> 271271 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 13751 PERF. 9570 - 10481

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

EPPES, JOHN GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 271278 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 14402 PERF. 9224 - 9406

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

FULTON 'A' WELL #: 6 RRCID -> 271279 COMPL. DATE 08/11/2013 TOTAL DEPTH 14527 PERF. 9119 - 10501

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

WELDON COX GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 271859 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 14934 PERF. 9295 - 10064

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

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 272591 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 14400 PERF. 9090 - 10100

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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROBINSON, FERN V. WELL #: 5 RRCID -> 273885 COMPL. DATE 10/22/2013 TOTAL DEPTH 14640 PERF. 9266 - 9823

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

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 274774 COMPL. DATE 08/09/2014 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 9088 - 9800

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

SWANSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 280424 COMPL. DATE 06/02/2016 TOTAL DEPTH 17177 PERF. 9886 - 10246

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
03	4898 X	3727	-0-	-1171	-0-	3727	2			N	-0-					144

HUNTER GAS UNIT WELL #: 13H RRCID -> 285373 COMPL. DATE 09/17/2018 TOTAL DEPTH 14715 PERF. 9080 - 12454

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

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

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-
03	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

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-
*03	329 N	329	-0-	-0-	-0-	328	2	1	9	N	1	1	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	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-
03	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

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-
03	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

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-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	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

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

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
HARVEY, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 148815 COMPL. DATE 08/19/1994 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8278 - 9094

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

BIRCH CREEK (RODESSA) //CONT.// 08299 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 180725 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8408 - 8412

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

CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184196 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8256 - 8260

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

CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184731 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8289 - 8295

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

GILLEN, IRA WELL #: 3 RRCID -> 266274 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 10196 PERF. 8002 - 9161

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

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

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-
*03	8339	16127	-0-	7788	7788	16127	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

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-
03	39122 X	36819	-0-	-2303	-0-	36815	3	4 9	N	4	4 1			-0-

BOHLWHITE (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 10190 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

RILEY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 161377 COMPL. DATE 09/05/1996 TOTAL DEPTH 15560 PERF.14798 - 15035

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	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-
*03	8208 X	8208	-0-	-0-	-0-	8208	3			N	-0-					-0-

RILEY TRUST WELL #: 3 RRCID -> 165226 COMPL. DATE 02/11/1997 TOTAL DEPTH 15850 PERF.15427 - 15380

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

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-
03	46407 X	41990	-0-	-4417	-0-	41986	3	4	9	N	4	4	1			-0-

RAND-PAULSON RILEY TRUST WELL #: 4 RRCID -> 170391 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 16300 PERF.15697 - 16300

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-
*03	23038 X	23038	-0-	-0-	-0-	23036	3	2	9	N	2	2	1			-0-

VARVEL, PEBBLE WELL #: 1 RRCID -> 221713 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 16600 PERF.16215 - 16255

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-
03	2852 X	2810	-0-	-42	-0-	2810	3			N	-0-					-0-

RILEY TRUST WELL #: 6 RRCID -> 231213 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 15714 PERF.15268 - 15675

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

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

RABALAIS, F.W. INC. 687720
HUNT, VIRGINIA WELL #: 1 RRCID -> 120135 COMPL. DATE 03/01/1986 TOTAL DEPTH 11782 PERF.10457 - 10554

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-
03	1302	N	1094	-0-	-208	-0-	49	1	1045	2	N	-0-			-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
WILSON "V" WELL #: 1 RRCID -> 120540 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8786 - 9270

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-
03	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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WILSON "V" WELL #: 3 RRCID -> 242999 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 10468 PERF. 9028 - 10290

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
*03	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	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

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
*03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	4	1	94	2	Y	-0-			25

BOX CHURCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 10974 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BRADLEY "A" WELL #: 3 RRCID -> 176424 COMPL. DATE 11/26/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7150 - 9394

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*03	120 N	120	-0-	-0-	-0-	5	1	115	2	Y	-0-					42

BRADLEY "A" WELL #: 4 RRCID -> 176711 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 9587 PERF. 6908 - 9446

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

BRADLEY "A" WELL #: 5 RRCID -> 178242 COMPL. DATE 11/26/2000 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 7100 - 9410

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRADLEY "A" WELL #: 6-T RRCID -> 178524 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 8722 - 9367

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
03	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

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-
*03	107 N	107	-0-	-0-	-0-	4	1	103	2	Y	-0-					-0-

BRADLEY "A" WELL #: 8 RRCID -> 181107 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8884 - 9588

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-
*03	241 N	241	-0-	-0-	-0-	10	1	231	2	Y	-0-					-0-

BRADLEY "A" WELL #: 9 RRCID -> 181327 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 8842 - 9518

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
*03	180 N	180	-0-	-0-	-0-	7	1	173	2	Y	-0-					56

BOX CHURCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 10974 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
ZENITH OIL & GAS, LLC 950630

KERIS WELL #: 2 RRCID -> 118813 COMPL. DATE 01/10/1997 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 8719 - 9358

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	1395 N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					Y	NO RPT					10

WILSON WELL #: 2 RRCID -> 160242 COMPL. DATE 09/26/1996 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8914 - 9276

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-
03	1953 N	NO RPT	-0-	-1953	5252					Y	NO RPT					-0-

WHITE WELL #: 2 RRCID -> 161002 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 9356 PERF. 8645 - 9280

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-
03	1271 N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					Y	NO RPT					-0-

KERIS WELL #: 3 RRCID -> 161233 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8067 - 8250

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-
03	899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					-0-

WHITE WELL #: 3 RRCID -> 163084 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8688 - 9196

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-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON WELL #: 3 RRCID -> 163269 COMPL. DATE 04/03/1997 TOTAL DEPTH 9380 PERF. 8663 - 9160

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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

WILSON WELL #: 5 RRCID -> 163389 COMPL. DATE 01/22/2001 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8684 - 9220

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
03	1271 N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					Y	NO RPT					8

BOX CHURCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 10974 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
ZENITH OIL & GAS, LLC //CONT.// 950630

WHITE WELL #: 6 RRCID -> 163741 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8692 - 9205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					42

WHITE WELL #: 7 RRCID -> 164391 COMPL. DATE 07/25/1997 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8712 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT					47

KERIS WELL #: 4 RRCID -> 164813 COMPL. DATE 08/13/1997 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8721 - 9362

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

KERIS WELL #: 5 RRCID -> 170281 COMPL. DATE 09/08/1998 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 8738 - 9420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					35

WILSON WELL #: 10 RRCID -> 171092 COMPL. DATE 10/23/1998 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8672 - 9306

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

WILSON WELL #: 7 RRCID -> 171159 COMPL. DATE 11/03/1998 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8696 - 9193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT					10

KERIS WELL #: 6 RRCID -> 171880 COMPL. DATE 01/14/1999 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8740 - 9253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					-0-

BOX CHURCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 10974 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
ZENITH OIL & GAS, LLC //CONT.// 950630

KERIS WELL #: 7 RRCID -> 178644 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8714 - 9268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
03	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT			25

WILSON WELL #: 12 RRCID -> 185805 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 9394 PERF. 8680 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT			-0-

WHITE WELL #: 14 RRCID -> 188957 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8720 - 9212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
03	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT			8

KERIS WELL #: 10 RRCID -> 215775 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 8824 - 9762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
03	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT			13

KERIS WELL #: 11 RRCID -> 225286 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8753 - 9322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
03	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT			53

KERIS WELL #: 8 RRCID -> 225341 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 8724 - 9246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT			-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	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
03	1333	N	NO RPT	-0-	-1333 B	-0-					Y	NO RPT					13

WHITE WELL #: 12 RRCID -> 272747 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6605 - 6614

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-
03	10	N	NO RPT	-0-	-10 B	-0-					N	NO RPT					-0-

KERIS WELL #: 12 RRCID -> 273072 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 6628 - 6766

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-
03	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

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
03	62	N	NO RPT	-0-	-62 B	-0-					N	NO RPT					27

WHITE WELL #: 9 RRCID -> 275546 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6617 - 6735

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-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE WELL #: 5 RRCID -> 290397 COMPL. DATE 02/19/2019 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6558 - 6813

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-
03	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

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

BRADLEY 'A' WELL #: 4 RRCID -> 282208 COMPL. DATE 08/23/2016 TOTAL DEPTH 9587 PERF. 6076 - 6152

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

ZENITH OIL & GAS, LLC 950630
KERIS WELL #: 12 RRCID -> 275263 COMPL. DATE 09/27/2014 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 6061 - 6123

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-
03	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT		-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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	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

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-
03	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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 10974 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
JACKSON WELL #: 5 RRCID -> 222238 COMPL. DATE 08/29/2013 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6800 - 7220

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

JACKSON WELL #: 3 RRCID -> 227304 COMPL. DATE 07/02/2014 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 6796 - 7226

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-
03	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

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-
03	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

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

BRADLEY "A" WELL #: 4 RRCID -> 176709 COMPL. DATE 02/21/2000 TOTAL DEPTH 9587 PERF. 6908 - 7186

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

BRADLEY "A" WELL #: 5 RRCID -> 178241 COMPL. DATE 06/08/2000 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 7100 - 8002

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

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 10974 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRADLEY "A" WELL #: 6-C RRCID -> 178525 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 6834 - 6840

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

BRADLEY "A" WELL #: 7-C RRCID -> 179019 COMPL. DATE 08/01/2000 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 6872 - 6876

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRADLEY "A" WELL #: 2C RRCID -> 181414 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6900 - 6906

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

ZENITH OIL & GAS, LLC 950630
WHITE WELL #: 5 RRCID -> 162962 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6903 - 6925

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-
03	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILSON WELL #: 9 RRCID -> 165650 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6914 - 7012

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
03	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					17

WILSON WELL #: 4 RRCID -> 165836 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7947 - 8219

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-
03	15 N	NO RPT	-0-	-15	-0-					Y	NO RPT					-0-

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 10974 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
ZENITH OIL & GAS, LLC //CONT.// 950630

WILSON WELL #: 8R RRCID -> 168140 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7341 - 7398

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

SMITH, CHARLES WELL #: 1SW RRCID -> 173207 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 5562 - 6138

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-
03	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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE WELL #: 11 RRCID -> 179344 COMPL. DATE 09/10/2000 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7862 - 8088

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KERIS WELL #: 9 RRCID -> 191309 COMPL. DATE 05/12/2013 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7073 - 7210

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-
03	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

WHITE WELL #: 13 RRCID -> 212936 COMPL. DATE 03/29/2014 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 7362 - 7416

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-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON WELL #: 15 RRCID -> 215790 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6858 - 7146

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
03	2418	X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					N	NO RPT					13

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 10974 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
ZENITH OIL & GAS, LLC //CONT.// 950630
WHITE WELL #: 10 RRCID -> 221383 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6924 - 6930

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

WILSON WELL #: 6 RRCID -> 233232 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 7024 - 7044

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-
03	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON WELL #: 16 RRCID -> 233701 COMPL. DATE 11/25/2007 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 6969 - 7084

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-
03	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE WELL #: 15 RRCID -> 246762 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 6742 - 6812

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
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARSHALL "A" WELL #: 1 X RRCID -> 121529 COMPL. DATE 06/09/1986 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14750 - 15200

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-
*03	9235	X	9235	-0-	-0-	-0-	9235	3			N	-0-					-0-

BRANTON (COTTON VALLEY) //CONT.// 11470 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LODI OPERATING COMPANY LLC 505336
CORBY WELL #: 1 RRCID -> 119501 COMPL. DATE 11/03/1985 TOTAL DEPTH 14950 PERF.14728 - 14804

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03	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
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-
*03	7242 X	7242	-0-	-0-	-0-	7242	2			N	-0-			-0-

JOHNSON AB WELL #: 1R RRCID -> 226938 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 15912 PERF.14988 - 15246

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	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-
03	3937 X	3265	-0-	-672	-0-	616	1	2649	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	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-
*03	4769 X	4769	-0-	-0-	-0-	4769	3			N	-0-			-0-

MARSHALL "B" WELL #: 1 RRCID -> 217924 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 15390 PERF.15148 - 15320

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03	6045 X	5998	-0-	-47	-0-	5998	3			N	-0-			-0-

BRANTON, W. (COTTON VALLEY LIME)//CONT.// 11470 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
JOHNSON, A. B. WELL #: 4 RRCID -> 217955 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 15477 PERF.15178 - 15452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	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-
*03	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	3460	3			N	-0-					-0-

CORBY "A" WELL #: 2 RRCID -> 220106 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 15567 PERF.15274 - 15354

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-
03	11191	X	10493	-0-	-698	-0-	10493	3			N	-0-					-0-

JOHNSON, A. B. WELL #: 8 RRCID -> 240343 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 15380 PERF.15192 - 15338

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-
03	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

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-
*03	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	4083	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

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-
03	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

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-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRANTON (RODESSA) 11470 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. 090870
WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 191587 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 8546 - 8554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-

ELLISON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 265325 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8466 - 8478

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
*03	5298	X	5298	-0-	-0-	-0-	5199	3	99	9	N	90					175

C. W. RESOURCES, INC. 121085
CORBY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194790 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 8425 - 8433

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
03	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

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-
03	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

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									
03	25947	X	25736	-0-	-211	-0-	930	1	24353	2	N	412	364	1	1	8	167
							453	9									

HANNAH WATSON RODESSA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 290553 COMPL. DATE 01/14/2021 TOTAL DEPTH 12504 PERF. 8690 - 8720

01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	1272	X	NO RPT	-0-	-1272	-0-					N	NO RPT					-0-
03	1643	X	NO RPT	-0-	-1643	-0-					N	NO RPT					-0-

BRANTON (RODESSA) //CONT.// 11470 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
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
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-
03	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

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-
03	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

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-
03	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

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-
03	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

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-
03	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	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									
03	8401	8264	-0-	-137	-0-	743	1	7466	2	N	50					170
						55	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

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-
03	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

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-
03	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

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-
03	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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

WILLIFORD WELL #: 2 RRCID -> 199997 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12896 - 13376

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-
03	372 N	137	-0-	-235	-0-	137	3	N	-0-	-0-

BURLESON HILL (BOSSIER) //CONT.// 13620 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
WINDSOR COUSINS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234546 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12508 - 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
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-
*03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	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

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
03	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

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
*03	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	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

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
*03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			Y	-0-			52

KILLAM & HURD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096666 COMPL. DATE 10/22/1980 TOTAL DEPTH 16200 PERF.14281 - 14329

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-
*03	3100	N	3385	-0-	285	285	3385	2			N	-0-			-0-

COLLINS "A" WELL #: 1 RRCID -> 247476 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 15500 PERF.14592 - 15424

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-
*03	6073	X	6073	-0-	-0-	-0-	6073	2			Y	-0-			-0-

BURLESON HILL, E. (BOSSIER) //CONT.// 13621 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
DUNLAP "A" WELL #: 1 RRCID -> 254730 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 15078 PERF.13870 - 14776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	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-
*03	6949	X	6949	-0-	-0-	-0-	6936	2	13	9	Y	12					12

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

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-
03	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

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-
03	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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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-
03	837	N	706	-0-	-131	B	-0-	706	2			N	-0-				-0-

MOODY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 252028 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11442 - 13562

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-
03	2759	X	2626	-0-	-133	B	-0-	2626	2			N	-0-				-0-

CALVERT (COTTON VALLEY) //CONT.// 14922 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
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-
03	310 N	295	-0-	-15 B	-0-	295 2		N	-0-			-0-

WIESE WELL #: 2 RRCID -> 252437 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 13380 PERF.13326 - 13380

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-
*03	342 N	342	-0-	-0- B	-0-	342 2		N	-0-			-0-

ANCHICKS GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 252545 COMPL. DATE 10/04/2009 TOTAL DEPTH 12845 PERF.11270 - 12556

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-
*03	2051 N	2051	-0-	-0- B	-0-	2051 2		N	-0-			-0-

MOODY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 252887 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 14413 PERF.11644 - 14230

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-
*03	746 N	746	-0-	-0- B	-0-	746 2		N	-0-			-0-

ANCHICKS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 253275 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 14200 PERF.10416 - 13096

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-
03	806 N	603	-0-	-203 B	-0-	603 2		N	-0-			-0-

VOELKEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253310 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 14969 PERF.11263 - 11952

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-
*03	651 N	651	-0-	-0- B	-0-	651 2		N	-0-			-0-

ANCHICKS GAS UNIT NO. 4 WELL #: 1 RRCID -> 253501 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 13273 PERF.10354 - 12644

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-
*03	174 N	174	-0-	-0- B	-0-	174 2		N	-0-			-0-

CALVERT (COTTON VALLEY) //CONT.// 14922 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CORPORA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255184 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11040 - 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
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-
*03	299 N	299	-0-	-0- B	-0-	299	2			N	-0-					-0-

CALLAWAY PARTNERSHIP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255917 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 13195 PERF. 9638 - 12110

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-
*03	369 N	369	-0-	-0- B	-0-	369	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

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
03	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

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-
03	310 N	109	-0-	-201	-0-	109	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

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									
*03	34890 X	34890	-0-	-0-	-0-	522	1	34296	3	N	65	179	1			68
						72	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
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
*03	3100 N	684	-0-	-2416	50607	76	1	608	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

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
*03	2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	223	1	1782	2	N	-0-			46

ALBRECHT, M. WELL #: 3 RRCID -> 092742 COMPL. DATE 02/08/1981 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6497 - 6505

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
*03	494 N	494	-0-	-0-	-0-	55	1	439	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

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
03	DLQ G-10	152	-0-	152	291	152	3			Y	-0-			92

CARROLL, INA K. -C- WELL #: 1 RRCID -> 137078 COMPL. DATE 11/13/1980 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9875 - 10035

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-
03	DLQ G-10	152	-0-	152	370	152	3			Y	-0-			-0-

CLARK, DOROTHY -C- WELL #: 1 RRCID -> 138389 COMPL. DATE 01/23/1980 TOTAL DEPTH 10202 PERF. 9600 - 9756

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
03	DLQ G-10	152	-0-	152	392	152	3			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
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
03	496	N	310	-0-	-186	-0-	13	1	291	2	N	5					122
							6	9									

SCAMMEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222504 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10492 - 10636

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
03	1550	N	401	-0-	-1149	-0-	17	1	384	2	N	-0-					85

WHEELER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228126 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10483 - 10625

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

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									
*03	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	86	1	1918	2	N	-0-					230

KEMOTTE ACRES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228233 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10451 - 10695

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
*03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	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
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
*03	150	N	150	-0-	-0-	-0-	6	1	144	2	N	-0-					118

SCAMMEL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 240381 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10468 - 10611

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

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
*03	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	58	1	1294	2	N	-0-					163

WATKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245128 COMPL. DATE 06/14/2009 TOTAL DEPTH 10087 PERF. 9615 - 9875

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

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
*03	2894	N	2894	-0-	-0-	-0-	117	1	2602	2	N	159					270
							175	9									

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
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
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	48				N	NO RPT			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

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
*03	511	271	-0-	-240	-0-	271	3		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

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-
03	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

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-
03	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

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
*03	271	271	-0-	-0-	-0-	271	3		N	-0-			137

SMITH, T. E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097461 COMPL. DATE 12/28/1981 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9571 - 9850

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
*03	271	271	-0-	-0-	-0-	271	3		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
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-
03	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
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	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					42
03	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
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-
03	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHILDRESS, B.F. WELL #: 2 RRCID -> 200053 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7300 - 9602

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
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									
*03	759	N	759	-0-	-0-	-0-	23	1	646	2	N	82					134
							90	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
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
*03	786	N	786	-0-	-0-	-0-	668	4	118	9	Y	107	179	1			107

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
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									
*03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	1	1	41	2	N	33					103
							36	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
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									
*03	949	N	949	-0-	-0-	-0-	29	1	824	2	N	87	184	1			103
							96	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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHEELER UNIT WELL #: 1X RRCID -> 280050 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7934 - 8144

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
03	14B2 EXT		155	-0-	155	155	5	1	150	2	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

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-
03	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

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-
*03	9388	R	9388	-0-	-0-	-0-	9388	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
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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-
*03	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	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
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
03	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					Y	NO RPT					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
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-
03	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					Y	NO RPT					-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
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									
03	1550	X	NO RPT	-0-	-1550	-0-					Y	NO RPT					8

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
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
03	1984	N	NO RPT	-0-	-1984	-0-					Y	NO RPT					1

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 3 RRCID -> 176132 COMPL. DATE 12/13/1999 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11964 - 12236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					Y	NO RPT					1

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 6 RRCID -> 176134 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	1891	N	NO RPT	-0-	-1891	-0-					Y	NO RPT					1

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 7 RRCID -> 177742 COMPL. DATE 04/16/2000 TOTAL DEPTH 12438 PERF.11970 - 12228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
03	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT					15

A. O. EVANS, JR. GU WELL #: 9 RRCID -> 179693 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11998 - 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
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-
03	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					-0-

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 12 RRCID -> 182156 COMPL. DATE 01/30/2001 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11992 - 12216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					Y	NO RPT					-0-

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 10 RRCID -> 186126 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11971 - 12212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	2201	N	NO RPT	-0-	-2201	-0-					Y	NO RPT					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405

WILBURN WELL #: 1 RRCID -> 191499 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12106 - 12948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	2480	N	NO RPT	-0-	-2480	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILBURN WELL #: 2 RRCID -> 193772 COMPL. DATE 02/23/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12094 - 12936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					Y	NO RPT					-0-

EVANS, A. O. JR WELL #: 13 RRCID -> 196223 COMPL. DATE 04/20/2003 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12026 - 12273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
03	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					15

WILBURN WELL #: 3 RRCID -> 196521 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12136 - 12896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	1705	N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT					-0-

WILBURN WELL #: 4 RRCID -> 199987 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12092 - 12915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					Y	NO RPT					-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
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									
03	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					Y	NO RPT					16

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 16 RRCID -> 199999 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11922 - 12210

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
03	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT					3

WILBURN WELL #: 5 RRCID -> 200729 COMPL. DATE 10/11/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12154 - 12922

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-
03	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					Y	NO RPT					-0-

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 17 RRCID -> 201094 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12007 - 12936

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-
03	2170	N	NO RPT	-0-	-2170	-0-					Y	NO RPT					-0-

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 14 RRCID -> 201222 COMPL. DATE 11/19/2003 TOTAL DEPTH 12420 PERF.12043 - 12308

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									
03	1705	N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					Y	NO RPT					13

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 18 RRCID -> 202253 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 12408 PERF.11944 - 12240

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-
03	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					Y	NO RPT					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405

WILBURN WELL #: 7 RRCID -> 203161 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 13180 PERF.12154 - 12285

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03	2170 N	NO RPT	-0-	-2170	-0-					Y	NO RPT			-0-

WILBURN WELL #: 11 RRCID -> 215750 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12188 - 12228

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-
03	2201 N	NO RPT	-0-	-2201	-0-					Y	NO RPT			-0-

DANIEL, PETER EST. WELL #: 1 RRCID -> 215780 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 12470 PERF.12027 - 12338

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
03	1674 N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT			38

WILBURN WELL #: 12 RRCID -> 216679 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12138 - 12182

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-
03	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT			-0-

WILBURN WELL #: 10 RRCID -> 217636 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 12379 PERF.12224 - 12248

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-
03	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT			-0-

DANIEL, PETER EST. WELL #: 2 RRCID -> 217847 COMPL. DATE 09/05/2005 TOTAL DEPTH 12460 PERF.12202 - 12302

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
03	1984 N	NO RPT	-0-	-1984	-0-					N	NO RPT			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
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									
03	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					Y	NO RPT					12

WILBURN WELL #: 8 RRCID -> 218185 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 12460 PERF.12203 - 12246

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-
03	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT					-0-

DANIEL, PETER EST. WELL #: 3 RRCID -> 218675 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12180 - 12286

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
03	2201	N	NO RPT	-0-	-2201	-0-					N	NO RPT					51

WILBURN WELL #: 13 RRCID -> 222739 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 12430 PERF.12175 - 12187

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-
03	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					N	NO RPT					-0-

DANIEL, PETER EST. WELL #: 4 RRCID -> 225291 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 12455 PERF.12184 - 12295

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
03	2263	N	NO RPT	-0-	-2263	-0-					N	NO RPT					50

DANIEL, PETER EST. WELL #: 7 RRCID -> 229223 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12042 - 12314

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
03	1953	N	NO RPT	-0-	-1953	-0-					N	NO RPT					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
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-
03	2759	N	NO RPT	-0-	-2759	-0-					N	NO RPT					-0-

DANIEL, PETER EST. WELL #: 6 RRCID -> 229718 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 12595 PERF.12062 - 12313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					69

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 21 RRCID -> 229720 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 12475 PERF.11992 - 12261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
03	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT					15

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 23 RRCID -> 230092 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 12570 PERF. 1996 - 12324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT					1

WILBURN WELL #: 15 RRCID -> 231883 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12160 - 12953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					N	NO RPT					-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
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
03	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT					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
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
03	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					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
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									
03	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					N	NO RPT					15

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
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									
03	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					16

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
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-
03	1519	N	1461	-0-	-58	-0-	1461	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
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-
*03	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	3			Y	-0-					-0-

BLACK "A" WELL #: 4 RRCID -> 167449 COMPL. DATE 11/26/1997 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12212 - 12900

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-
03	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

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-
*03	2652 N	2652	-0-	-0-	-0-	2652	3			Y	-0-					-0-

BLACK "A" WELL #: 6 RRCID -> 168367 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12244 - 12386

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-
*03	867 N	867	-0-	-0-	-0-	867	3			Y	-0-					-0-

BLACK "A" WELL #: 3 RRCID -> 168645 COMPL. DATE 04/09/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12618 - 12720

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-
03	744 N	669	-0-	-75	-0-	669	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON "A" WELL #: 2 RRCID -> 168948 COMPL. DATE 04/22/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12168 - 12374

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-
*03	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	3			Y	-0-					-0-

MCADAMS "A" WELL #: 2T RRCID -> 169111 COMPL. DATE 05/18/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12410 - 12634

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-
*03	4137 X	4137	-0-	-0-	-0-	4137	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
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-
*03	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	3457	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON "A" WELL #: 3 RRCID -> 169596 COMPL. DATE 05/26/1998 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12046 - 12295

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-
*03	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 1 RRCID -> 170006 COMPL. DATE 07/11/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12200 - 12413

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-
03	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

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-
*03	2671	X	2671	-0-	-0-	-0-	2671	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 2 RRCID -> 171420 COMPL. DATE 11/02/1998 TOTAL DEPTH 12755 PERF.12288 - 12558

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON, B.K. "B" WELL #: 1 RRCID -> 171428 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12119 - 12458

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
*03	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	3			Y	-0-					12

MCADAMS "A" WELL #: 3 RRCID -> 171891 COMPL. DATE 01/08/1999 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12434 - 12764

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-
*03	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	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
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-
03	403	N	58	-0-	-345	-0-	58	3			Y	-0-					-0-

HIGH "A" WELL #: 2 RRCID -> 172342 COMPL. DATE 02/25/1999 TOTAL DEPTH 12580 PERF.11939 - 12370

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-
03	2852	X	2851	-0-	-1	-0-	2851	3			Y	-0-					-0-

TURNER "A" WELL #: 1 RRCID -> 172489 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12346 - 12682

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
*03	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	3			Y	-0-					20

BLACK "A" WELL #: 7 RRCID -> 172946 COMPL. DATE 04/01/1999 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12201 - 12387

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-
03	2077	N	1933	-0-	-144	-0-	1933	3			Y	-0-					-0-

BLACK "A" WELL #: 8 RRCID -> 173022 COMPL. DATE 04/21/1999 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12270 - 12412

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-
03	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

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-
*03	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 3 RRCID -> 173096 COMPL. DATE 04/10/1999 TOTAL DEPTH 12840 PERF.12457 - 12808

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-
*03	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	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
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-
03	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

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
03	1829	N	1740	-0-	-89	-0-	1740	3			Y	-0-					28

EDWARDS "A" WELL #: 1 RRCID -> 173450 COMPL. DATE 05/27/1999 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12916 - 13424

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-
03	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			Y	-0-					-0-

LANE "A" WELL #: 1R RRCID -> 173807 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 13216 PERF.12966 - 13027

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HIGH "A" WELL #: 6 RRCID -> 173968 COMPL. DATE 07/03/1999 TOTAL DEPTH 12552 PERF.12090 - 12396

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
03	2542	N	2434	-0-	-108	-0-	2434	3			Y	-0-					129

HIGH "A" WELL #: 5 RRCID -> 173971 COMPL. DATE 06/19/1999 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11974 - 12294

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-
03	527	N	274	-0-	-253	-0-	274	3			Y	-0-					-0-

HIGH "A" WELL #: 4 RRCID -> 173973 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 12524 PERF.12057 - 12394

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
03	3689	X	2608	-0-	-1081	-0-	2608	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
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-
*03	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON, B.K. "B" WELL #: 3 RRCID -> 173975 COMPL. DATE 07/09/1999 TOTAL DEPTH 12560 PERF.12099 - 12379

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-
03	868	N	819	-0-	-49	-0-	819	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON "A" WELL #: 5 RRCID -> 174265 COMPL. DATE 07/29/1999 TOTAL DEPTH 12482 PERF.12104 - 12292

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-
*03	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON "A" WELL #: 6 RRCID -> 174510 COMPL. DATE 07/31/1999 TOTAL DEPTH 12689 PERF.12305 - 12546

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-
03	2356	N	1320	-0-	-1036	-0-	1320	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON "A" WELL #: 7 RRCID -> 174511 COMPL. DATE 08/11/1999 TOTAL DEPTH 12561 PERF.12092 - 12402

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-
03	2232	N	2060	-0-	-172	-0-	2060	3			Y	-0-					-0-

WILLETT "A" WELL #: 1 RRCID -> 174656 COMPL. DATE 09/05/1999 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12808 - 13140

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-
*03	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-

HIGH "A" WELL #: 3 RRCID -> 174696 COMPL. DATE 08/31/1999 TOTAL DEPTH 12540 PERF.12054 - 12379

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-
*03	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	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
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-
03	744	N	479	-0-	-265	-0-	479	3			Y	-0-					-0-

BLACK "A" WELL #: 11 RRCID -> 174885 COMPL. DATE 08/09/1999 TOTAL DEPTH 13022 PERF.12546 - 12804

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-
*03	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			Y	-0-					-0-

LANE "A" WELL #: 3 RRCID -> 174976 COMPL. DATE 08/27/1999 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12657 - 12972

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-
03	1643	N	1571	-0-	-72	-0-	1571	3			Y	-0-					-0-

BLACK "A" WELL #: 10 RRCID -> 174978 COMPL. DATE 08/06/1999 TOTAL DEPTH 12780 PERF.12249 - 12584

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-
03	1581	N	1353	-0-	-228	-0-	1353	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 5 RRCID -> 174979 COMPL. DATE 09/09/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12360 - 12601

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-
*03	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	3			Y	-0-					-0-

LANCASTER "A" WELL #: 2 RRCID -> 175168 COMPL. DATE 07/21/1999 TOTAL DEPTH 13240 PERF.12693 - 13057

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-
*03	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	3			Y	-0-					-0-

HALBERT "A" WELL #: 1 RRCID -> 175262 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 13410 PERF.12828 - 13207

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-
*03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LANCASTER "A" WELL #: 3 RRCID -> 175723 COMPL. DATE 09/24/1999 TOTAL DEPTH 13337 PERF.13084 - 13186

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-
03	5766 X	113	-0-	-5653	-0-	113	3			Y	-0-					-0-

LANE "A" WELL #: 2 RRCID -> 175756 COMPL. DATE 11/11/1999 TOTAL DEPTH 13028 PERF.12552 - 12908

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-
03	155 N	140	-0-	-15	-0-	140	3			Y	-0-					-0-

MCADAMS "A" WELL #: 9 RRCID -> 175757 COMPL. DATE 10/15/1999 TOTAL DEPTH 12960 PERF.12502 - 12767

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-
*03	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 7 RRCID -> 176126 COMPL. DATE 10/22/1999 TOTAL DEPTH 12668 PERF.12149 - 12478

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-
*03	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			Y	-0-					-0-

HIGH "A" WELL #: 9 RRCID -> 176128 COMPL. DATE 10/21/1999 TOTAL DEPTH 12410 PERF.11929 - 12251

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-
*03	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	3			Y	-0-					-0-

STEPHENS "A" WELL #: 1R RRCID -> 176129 COMPL. DATE 11/04/1999 TOTAL DEPTH 13505 PERF.13215 - 13296

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
*03	8348 X	8348	-0-	-0-	-0-	8348	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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LANE "A" WELL #: 4 RRCID -> 176137 COMPL. DATE 12/08/1999 TOTAL DEPTH 13430 PERF.13185 - 13324

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-
03	4371 X	66	-0-	-4305	-0-	66	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON "A" WELL #: 8 RRCID -> 176139 COMPL. DATE 12/03/1999 TOTAL DEPTH 12352 PERF.11996 - 12188

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-
*03	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 5 RRCID -> 176140 COMPL. DATE 12/21/1999 TOTAL DEPTH 12585 PERF.12234 - 12436

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-
03	1023 N	956	-0-	-67	-0-	956	3			Y	-0-					-0-

LANCASTER "A" WELL #: 7 RRCID -> 176142 COMPL. DATE 12/31/1999 TOTAL DEPTH 13287 PERF.12735 - 13106

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-
03	248 N	227	-0-	-21	-0-	227	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON "A" WELL #: 9 RRCID -> 176143 COMPL. DATE 01/07/2000 TOTAL DEPTH 12870 PERF.12370 - 12662

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-
*03	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	3			Y	-0-					-0-

MCADAMS "A" WELL #: 11 RRCID -> 176144 COMPL. DATE 01/22/2000 TOTAL DEPTH 12320 PERF.12371 - 12692

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-
*03	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	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
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-
03	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

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-
*03	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	3			N	-0-					-0-

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 6 RRCID -> 176186 COMPL. DATE 02/04/2000 TOTAL DEPTH 12618 PERF.12170 - 12463

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-
*03	2327	X	2327	-0-	-0-	-0-	2327	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON, B. K. "A" WELL #: 6 RRCID -> 176187 COMPL. DATE 04/18/2000 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12238 - 12269

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-
03	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

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-
03	93	N	9	-0-	-84	-0-	9	3			Y	-0-					-0-

LANE "A" WELL #: 5 RRCID -> 176522 COMPL. DATE 01/30/2000 TOTAL DEPTH 13010 PERF.12466 - 12702

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
*03	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	3			Y	-0-					53

TURNER "A" WELL #: 3 RRCID -> 176716 COMPL. DATE 01/28/2000 TOTAL DEPTH 13170 PERF.12652 - 12886

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
03	1085	N	143	-0-	-942	-0-	143	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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

JOHNSON "A" WELL #: 13 RRCID -> 176720 COMPL. DATE 02/10/2000 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10106 - 12256

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-
03	1612 N	1549	-0-	-63	-0-	1549	3		Y	-0-			-0-

LANE "A" WELL #: 7 RRCID -> 177151 COMPL. DATE 02/24/2000 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12467 - 12706

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-
03	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

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-
*03	6564 X	6564	-0-	-0-	-0-	6564	3		Y	-0-			-0-

TURNER "A" WELL #: 4 RRCID -> 177314 COMPL. DATE 03/09/2000 TOTAL DEPTH 12935 PERF.12431 - 12716

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
03	248 N	14	-0-	-234	-0-	14	3		Y	-0-			18

JOHNSON, B. K. "A" WELL #: 9 RRCID -> 177318 COMPL. DATE 03/08/2000 TOTAL DEPTH 12845 PERF.12230 - 12687

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

HIGH "A" WELL #: 8 RRCID -> 177320 COMPL. DATE 02/26/2000 TOTAL DEPTH 12475 PERF.12019 - 12195

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
03	3224 X	3142	-0-	-82	-0-	3142	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
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-
*03	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	3		Y	-0-			-0-

BLACK "A" WELL #: 12 RRCID -> 177544 COMPL. DATE 03/11/2000 TOTAL DEPTH 12938 PERF.12502 - 12756

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-
03	1085 N	970	-0-	-115	-0-	970	3		Y	-0-			-0-

MCADAMS "A" WELL #: 8 RRCID -> 177551 COMPL. DATE 03/25/2000 TOTAL DEPTH 13060 PERF.12652 - 12990

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MCADAMS "A" WELL #: 7 RRCID -> 177552 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 12914 PERF.12402 - 12721

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
03	1550 N	1194	-0-	-356	-0-	1194	3		Y	-0-			22

TURNER "A" WELL #: 5 RRCID -> 177553 COMPL. DATE 03/16/2000 TOTAL DEPTH 12770 PERF.12269 - 12612

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
*03	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	3		Y	-0-			37

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 7 RRCID -> 177740 COMPL. DATE 03/29/2000 TOTAL DEPTH 12660 PERF.12214 - 12490

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MCADAMS "A" WELL #: 10 RRCID -> 177741 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 13102 PERF.12619 - 12959

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-
*03	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 8 RRCID -> 177766 COMPL. DATE 05/05/2000 TOTAL DEPTH 12520 PERF.12075 - 12361

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-
03	15	N	-0-	-0-	-15	-0-			Y	-0-			-0-

JOHNSON, B. K. "A" WELL #: 10 RRCID -> 177767 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 13055 PERF.12465 - 12726

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-
03	806	N	792	-0-	-14	-0-	792	3	Y	-0-			-0-

MCADAMS "A" WELL #: 5 RRCID -> 177768 COMPL. DATE 04/18/2000 TOTAL DEPTH 12965 PERF.12453 - 12787

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-
*03	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	2351	3	Y	-0-			-0-

JOHNSON, B. K. "A" WELL #: 11 RRCID -> 177769 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 12870 PERF.12345 - 12673

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MUNDAY "A" WELL #: 1 RRCID -> 177772 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 14180 PERF.13521 - 13633

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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LANE "A" WELL #: 6 RRCID -> 177931 COMPL. DATE 04/13/2000 TOTAL DEPTH 12980 PERF.12602 - 12826

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

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
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-
03	1984	N	1870	-0-	-114	-0-	1870	3			Y	-0-					-0-

MCADAMS "A" WELL #: 13 RRCID -> 178077 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12599 - 12908

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-
*03	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	3			Y	-0-					-0-

LANE "A" WELL #: 8 RRCID -> 178105 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12525 - 12756

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-
03	1488	N	1314	-0-	-174	-0-	1314	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 10 RRCID -> 178106 COMPL. DATE 06/14/2000 TOTAL DEPTH 12535 PERF.12042 - 12377

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-
*03	3082	N	3082	-0-	-0-	-0-	3082	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON, B. K. "A" WELL #: 13 RRCID -> 178107 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12268 - 12502

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-
03	682	N	678	-0-	-4	-0-	678	3			Y	-0-					-0-

BLACK "A" WELL #: 13 RRCID -> 178506 COMPL. DATE 03/09/2000 TOTAL DEPTH 12961 PERF.13020 - 13138

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-
03	3348	X	3241	-0-	-107	-0-	3241	3			Y	-0-					-0-

BURLESON "A" WELL #: 1L RRCID -> 178553 COMPL. DATE 03/04/2000 TOTAL DEPTH 13515 PERF.12236 - 12835

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
*03	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	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
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-
*03	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 9 RRCID -> 178664 COMPL. DATE 07/16/2000 TOTAL DEPTH 12620 PERF.12240 - 12442

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-
03	620	N	146	-0-	-474	-0-	146	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 11 RRCID -> 178665 COMPL. DATE 07/01/2000 TOTAL DEPTH 12698 PERF.12199 - 12332

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-
03	2945	X	1670	-0-	-1275	-0-	1670	3			Y	-0-					-0-

BLAIR "A" WELL #: 4 RRCID -> 178667 COMPL. DATE 07/14/2000 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12539 - 12616

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-
03	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

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-
03	11284	X	9688	-0-	-1596	-0-	9688	3			Y	-0-					-0-

BLAIR "A" WELL #: 2 RRCID -> 178671 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 13177 PERF.12369 - 12698

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-
*03	2775	X	2775	-0-	-0-	-0-	2775	3			Y	-0-					-0-

BURKE "A" WELL #: 1 RRCID -> 178672 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 13822 PERF.14060 - 14305

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-
*03	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	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
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-
03	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
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
03	2666	N	2615	-0-	-51	-0-	2615	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
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-
03	3782	X	3609	-0-	-173	-0-	3609	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
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
*03	925	X	925	-0-	-0-	-0-	925	3			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
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-
03	620	N	599	-0-	-21	-0-	599	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
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-
03	4061	X	4018	-0-	-43	-0-	4018	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
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-
03	3286	X	1374	-0-	-1912	-0-	1374	3			Y	-0-					-0-

ADAMS "A" WELL #: 6 RRCID -> 179699 COMPL. DATE 09/28/2000 TOTAL DEPTH 13205 PERF.12676 - 13022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*03	5209	X	5209	-0-	-0-	-0-	5209	3			Y	-0-					-0-

ADAMS "A" WELL #: 3 RRCID -> 179703 COMPL. DATE 09/27/2000 TOTAL DEPTH 13005 PERF.12516 - 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
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-
*03	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	3			Y	-0-					-0-

ADAMS "A" WELL #: 2 RRCID -> 179781 COMPL. DATE 09/14/2000 TOTAL DEPTH 13429 PERF.13180 - 13264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	6138	X	5774	-0-	-364	-0-	5774	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 13 RRCID -> 180060 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 12515 PERF.12138 - 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
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-
*03	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	3			Y	-0-					-0-

ADAMS "A" WELL #: 5 RRCID -> 180065 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 13091 PERF.12679 - 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
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-
03	1178	N	1053	-0-	-125	-0-	1053	3			Y	-0-					-0-

STEPHENS "A" WELL #: 7 RRCID -> 180088 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 13765 PERF.13179 - 13525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	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-
03	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
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-
03	3596 X	3451	-0-	-145	-0-	3451	3			Y	-0-					-0-

HIGH "A" WELL #: 11 RRCID -> 180252 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 12615 PERF.12065 - 12426

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
*03	2969 X	2969	-0-	-0-	-0-	2969	3			Y	-0-					22

THIGPEN "A" WELL #: 1 RRCID -> 180433 COMPL. DATE 11/30/2000 TOTAL DEPTH 13386 PERF.13132 - 13202

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-
03	3379 X	2794	-0-	-585	-0-	2794	3			Y	-0-					-0-

BLACK "A" WELL #: 16 RRCID -> 180594 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12324 - 12602

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ADAMS "A" WELL #: 1 RRCID -> 180595 COMPL. DATE 09/29/2000 TOTAL DEPTH 12883 PERF.12692 - 12738

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
*03	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			Y	-0-					35

LAMBERT "A" WELL #: 4 RRCID -> 180597 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 13644 PERF.13167 - 13462

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLACK "A" WELL #: 15 RRCID -> 180663 COMPL. DATE 11/28/2000 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12270 - 12578

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-
*03	2200 X	2200	-0-	-0-	-0-	2200	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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 14 RRCID -> 180851 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 12535 PERF.12108 - 12360

*08	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	3		Y	-0-	5	5			35
*09	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	3		Y	-0-	5	5			30
*10	1364	N	1335	-0-	-29	-0-	1335	3		Y	-0-	5	5			25
*11	1530	N	1333	-0-	-197	-0-	1333	3		Y	-0-	5	5			20
*12	1364	N	1092	-0-	-272	-0-	1092	3		Y	-0-	5	5			15
*01	1333	N	1113	-0-	-220	-0-	1113	3		Y	-0-	5	5			10
*02	1232	N	1093	-0-	-139	-0-	1093	3		Y	-0-	5	5			5
*03	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	3		Y	-0-	5	5			-0-

THIGPEN "A" WELL #: 3 RRCID -> 180853 COMPL. DATE 12/21/2000 TOTAL DEPTH 13480 PERF.13231 - 13290

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-
*03	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	3923	3		Y	-0-					-0-

EDWARDS "A" WELL #: 5 RRCID -> 181008 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 13536 PERF.13001 - 13360

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-
03	3999	X	3978	-0-	-21	-0-	3978	3		Y	-0-					-0-

ADAMS "A" WELL #: 4 RRCID -> 181011 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12602 - 12955

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
03	3162	X	1876	-0-	-1286	-0-	1876	3		Y	-0-					12

EDWARDS "A" WELL #: 4 RRCID -> 181167 COMPL. DATE 10/19/2000 TOTAL DEPTH 14147 PERF.13595 - 13840

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-
03	5239	X	5021	-0-	-218	-0-	5021	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 #: 12 RRCID -> 181309 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 12580 PERF.12120 - 12384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	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-
03	2666	X	1796	-0-	-870	-0-	1796	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 15 RRCID -> 181349 COMPL. DATE 01/16/2001 TOTAL DEPTH 12560 PERF.12139 - 12376

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
03	1178	N	683	-0-	-495	-0-	683	3			Y	-0-					27

THIGPEN "A" WELL #: 17 RRCID -> 181536 COMPL. DATE 12/29/2000 TOTAL DEPTH 13730 PERF.13433 - 13560

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-
*03	2743	N	2743	-0-	-0-	-0-	2743	3			Y	-0-					-0-

BLAIR "A" WELL #: 7 RRCID -> 181653 COMPL. DATE 01/31/2001 TOTAL DEPTH 13028 PERF.12276 - 12608

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
*03	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	3			Y	-0-					60

THIGPEN "A" WELL #: 4 RRCID -> 181677 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 13510 PERF.13270 - 13320

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-
*03	5998	X	5998	-0-	-0-	-0-	5998	3			Y	-0-					-0-

THIGPEN "A" WELL #: 6 RRCID -> 181793 COMPL. DATE 01/05/2001 TOTAL DEPTH 13440 PERF.12918 - 13223

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-
03	1178	N	950	-0-	-228	-0-	950	3			Y	-0-					-0-

BURKE "A" WELL #: 2 RRCID -> 181945 COMPL. DATE 12/07/2000 TOTAL DEPTH 13811 PERF.15545 - 15555

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-
03	651	N	645	-0-	-6	-0-	645	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 #: 7 RRCID -> 181974 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 13575 PERF.13298 - 13384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	5952	X	5529	-0-	-423	-0-	5529	3			Y	-0-					-0-

THIGPEN "A" WELL #: 15 RRCID -> 182016 COMPL. DATE 01/27/2001 TOTAL DEPTH 13245 PERF.12999 - 13052

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-
*03	5333	X	5333	-0-	-0-	-0-	5333	3			Y	-0-					-0-

MUNDAY "A" WELL #: 2 RRCID -> 182148 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13414 - 13660

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-
*03	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-

JONES "A" WELL #: 1 RRCID -> 182174 COMPL. DATE 01/11/2001 TOTAL DEPTH 16080 PERF.13544 - 14071

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-
*03	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	3			N	-0-					-0-

BLACK "A" WELL #: 17 RRCID -> 182189 COMPL. DATE 01/27/2001 TOTAL DEPTH 12724 PERF.12200 - 13394

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-
03	1116	N	482	-0-	-634	-0-	482	3			Y	-0-					-0-

LONG "A" WELL #: 1 RRCID -> 182191 COMPL. DATE 12/19/2000 TOTAL DEPTH 12911 PERF.12526 - 12700

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-
03	1519	N	1375	-0-	-144	-0-	1375	3			N	-0-					-0-

STEPHENS "A" WELL #: 5 RRCID -> 182192 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 13889 PERF.13492 - 13924

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

THIGPEN "A" WELL #: 12 RRCID -> 182231 COMPL. DATE 02/27/2001 TOTAL DEPTH 13575 PERF.12282 - 13374

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	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-
03	2387 N	2151	-0-	-236	-0-	2151	3			Y	-0-					-0-

BLAIR "A" WELL #: 6 RRCID -> 182244 COMPL. DATE 02/24/2001 TOTAL DEPTH 12720 PERF.12204 - 12484

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAMBERT "A" WELL #: 6 RRCID -> 182649 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13208 - 13600

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-
03	992 N	934	-0-	-58	-0-	934	3			Y	-0-					-0-

THIGPEN "A" WELL #: 13 RRCID -> 182744 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 13682 PERF.12933 - 13432

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-
*03	4759 X	4759	-0-	-0-	-0-	4759	3			Y	-0-					-0-

THIGPEN "A" WELL #: 5 RRCID -> 182861 COMPL. DATE 02/28/2001 TOTAL DEPTH 13490 PERF.13162 - 13208

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-
03	3286 X	3064	-0-	-222	-0-	3064	3			Y	-0-					-0-

MUNDAY "A" WELL #: 3 RRCID -> 182891 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 14485 PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLAIR "A" WELL #: 8 RRCID -> 182892 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12324 - 12609

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-
03	2325 X	1731	-0-	-594	-0-	1731	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 #: 18L RRCID -> 182896 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 13646 PERF.13167 - 13479

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	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-
*03	2561 X	2561	-0-	-0-	-0-	2561	3		Y	-0-			-0-

STEPHENS "A" WELL #: 10 RRCID -> 183150 COMPL. DATE 10/30/2016 TOTAL DEPTH 13504 PERF.12761 - 13321

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-
03	1953 X	1665	-0-	-288	-0-	1665	3		Y	-0-			-0-

THIGPEN "A" WELL #: 16 RRCID -> 183488 COMPL. DATE 03/17/2001 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13473 - 13538

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-
03	3751 X	1090	-0-	-2661	-0-	1090	3		Y	-0-			-0-

JOHNSON "A" WELL #: 14 RRCID -> 183832 COMPL. DATE 05/31/2001 TOTAL DEPTH 12665 PERF.12176 - 12492

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-
03	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

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-
03	1767 N	868	-0-	-899	-0-	868	3		Y	-0-			-0-

STEPHENS "A" WELL #: 8 RRCID -> 184439 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 13615 PERF.13324 - 13418

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-
*03	1747 X	1747	-0-	-0-	-0-	1747	3		Y	-0-			-0-

THIGPEN "A" WELL #: 9 RRCID -> 184515 COMPL. DATE 03/17/2001 TOTAL DEPTH 13665 PERF.13375 - 13421

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-
*03	2979 N	2979	-0-	-0-	-0-	2979	3		Y	-0-			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

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
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-
03	372	N	366	-0-	-6	-0-	366	3			Y	-0-					-0-

ADAMS "A" WELL #: 7 RRCID -> 184961 COMPL. DATE 03/28/2001 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12803 - 12931

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-
*03	4686	X	4686	-0-	-0-	-0-	4686	3			Y	-0-					-0-

EDWARDS "A" WELL #: 3 RRCID -> 185122 COMPL. DATE 04/12/2000 TOTAL DEPTH 13835 PERF.13820 - 13825

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-
*03	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3			Y	-0-					-0-

STEPHENS "A" WELL #: 9 RRCID -> 185613 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 14790 PERF.14274 - 14562

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
03	1116	N	38	-0-	-1078	-0-	38	3			Y	-0-					45

STEPHENS "A" WELL #: 11 RRCID -> 185976 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13181 - 13550

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-
03	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

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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURKE "A" WELL #: 5 RRCID -> 186905 COMPL. DATE 09/22/2001 TOTAL DEPTH 13580 PERF.13332 - 13384

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
03	6510	X	6249	-0-	-261	-0-	6249	3			Y	-0-					27

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

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
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-
*03	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON "A" WELL #: 11 RRCID -> 187205 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 12478 PERF.12070 - 12258

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-
03	2542	N	646	-0-	-1896	-0-	646	3			Y	-0-					-0-

LANCASTER "A" WELL #: 9 RRCID -> 187241 COMPL. DATE 10/06/2001 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12726 - 13029

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LANCASTER "A" WELL #: 8 RRCID -> 187317 COMPL. DATE 10/09/2001 TOTAL DEPTH 13275 PERF.12702 - 13028

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-
03	744	N	714	-0-	-30	-0-	714	3			Y	-0-					-0-

EDWARDS "A" WELL #: 9 RRCID -> 187319 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 13568 PERF.13364 - 13402

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-
03	1023	N	893	-0-	-130	-0-	893	3			Y	-0-					-0-

THIGPEN "A" WELL #: 19 RRCID -> 187406 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13648 - 13705

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-
03	124	N	78	-0-	-46	-0-	78	3			Y	-0-					-0-

THIGPEN "A" WELL #: 8 RRCID -> 187672 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 13527 PERF.12978 - 13348

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
03	4526	X	4272	-0-	-254	-0-	4272	3			Y	-0-					124

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

THIGPEN "A" WELL #: 11 RRCID -> 187984 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 13925 PERF.13618 - 13660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*03	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			Y	-0-					-0-

HALBERT "A" WELL #: 2 RRCID -> 189933 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 13385 PERF.12786 - 13120

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-
*03	3100	N	3946	-0-	846	846	3946	3			N	-0-					-0-

THIGPEN "A" WELL #: 10 RRCID -> 190762 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 13610 PERF.13368 - 13413

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-
*03	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	3906	3			Y	-0-					-0-

STEPHENS "A" WELL #: 13 RRCID -> 190792 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13276 - 13375

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-
*03	6977	X	6977	-0-	-0-	-0-	6977	3			Y	-0-					-0-

BURKE "A" WELL #: 7 RRCID -> 191145 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 13975 PERF.13710 - 13748

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-
*03	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	2222	3			Y	-0-					-0-

BURKE "A" WELL #: 6 RRCID -> 191146 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 14095 PERF.12828 - 12883

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-
03	899	N	861	-0-	-38	-0-	861	3			Y	-0-					-0-

LAMB "A" WELL #: 1 RRCID -> 191503 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 14069 PERF.13772 - 13869

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-
03	4867	X	4792	-0-	-75	-0-	4792	3			N	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

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
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-
03	930	N	774	-0-	-156	-0-	774	3			N	-0-					-0-

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
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
*03	5748	X	5748	-0-	-0-	-0-	5748	3			Y	-0-					17

EDWARDS "A" WELL #: 7 RRCID -> 199723 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 13667 PERF.13482 - 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
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-
*03	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 15 RRCID -> 202827 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 12734 PERF.12205 - 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
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-
03	279	X	193	-0-	-86	-0-	193	3			Y	-0-					-0-

HIGH "A" WELL #: 13 RRCID -> 202864 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 12440 PERF.12030 - 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
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-
*03	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	2244	3			Y	-0-					-0-

LAMBERT "A" WELL #: 7 RRCID -> 202893 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 13667 PERF.13194 - 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HIGH "A" WELL #: 14 RRCID -> 203159 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 12502 PERF.12004 - 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
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-
*03	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	3			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

LAMB "A" WELL #: 3 RRCID -> 204508 COMPL. DATE 07/06/2004 TOTAL DEPTH 14285 PERF.14024 - 14034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5766	X	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-
03	5766	X	5712	-0-	-54	-0-	5712	3			N	-0-					-0-

ADAMS "A" WELL #: 9 RRCID -> 204542 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 13285 PERF.12764 - 13036

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-
03	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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEPHENS "A" WELL #: 15 RRCID -> 205154 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 13879 PERF.13360 - 13670

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
*03	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	3			Y	-0-					15

EDWARDS "A" WELL #: 10 RRCID -> 205536 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 13574 PERF.13068 - 13971

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 17 RRCID -> 205537 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12322 - 12364

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-
*03	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2060	3			Y	-0-					-0-

ADAMS "A" WELL #: 8 RRCID -> 205544 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13026 - 13312

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-
*03	718	X	718	-0-	-0-	-0-	718	3			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

LAMB "A" WELL #: 2 RRCID -> 207285 COMPL. DATE 06/27/2004 TOTAL DEPTH 14075 PERF.13792 - 13802

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

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 17 RRCID -> 208396 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 12697 PERF.12262 - 12508

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-
03	3131 X	2677	-0-	-454	-0-	2677	3			Y	-0-					-0-

STEPHENS "A" WELL #: 12 RRCID -> 209159 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 13710 PERF.13169 - 13591

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-
03	496 N	134	-0-	-362	-0-	134	3			Y	-0-					-0-

BLACK "A" WELL #: 20 RRCID -> 209677 COMPL. DATE 08/04/2004 TOTAL DEPTH 12770 PERF.12360 - 12370

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-
*03	2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	2175	3			Y	-0-					-0-

BLACK "A" WELL #: 19 RRCID -> 210300 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 12715 PERF.12272 - 12544

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-
*03	2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	2185	3			Y	-0-					-0-

ADAMS "A" WELL #: 10 RRCID -> 210301 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 13934 PERF.13402 - 13767

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-
03	7378 X	6864	-0-	-514	-0-	6864	3			Y	-0-					-0-

LANCASTER "A" WELL #: 10 RRCID -> 211603 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 13458 PERF.12928 - 13260

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-
03	1085 N	1069	-0-	-16	-0-	1069	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 #: 14 RRCID -> 211688 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 13657 PERF.13420 - 13726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	1581	N	728	-0-	-853	-0-	728	3			Y	-0-					-0-

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
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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLACK "A" WELL #: 18 RRCID -> 214008 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 12635 PERF.12175 - 12339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	1612	N	1535	-0-	-77	-0-	1535	3			Y	-0-					-0-

WILLIFORD "B" WELL #: 2 RRCID -> 226307 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 14850 PERF.12828 - 13840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	3			N	-0-					-0-

HIGH "A" WELL #: 15 RRCID -> 226905 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 12605 PERF.12208 - 12480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	3131	X	2963	-0-	-168	-0-	2963	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON "A" WELL #: 17 RRCID -> 228182 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12176 - 12287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	2170	N	2104	-0-	-66	-0-	2104	3			Y	-0-					-0-

HIGH "A" WELL #: 12 RRCID -> 231169 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12114 - 12375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*03	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	2887	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 #: 10 RRCID -> 253412 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 15220 PERF.12412 - 12620

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	2077 X	430	-0-	-1647	-0-	430	3			Y	-0-					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
WILLIFORD -B- WELL #: 1 RRCID -> 095664 COMPL. DATE 10/02/1981 TOTAL DEPTH 15413 PERF.13460 - 13478

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
*03	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793	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

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-
03	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

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-
*03	1404 X	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2			N	-0-					-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 4 RRCID -> 169029 COMPL. DATE 05/14/1998 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12182 - 12408

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-
03	3441 X	2357	-0-	-1084	-0-	2357	2			N	-0-					-0-

DAVIDSON, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 172499 COMPL. DATE 03/01/1999 TOTAL DEPTH 12520 PERF.11884 - 12204

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
*03	2172 X	2172	-0-	-0-	-0-	2172	2			Y	-0-					4

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CUMMINS A WELL #: 1 RRCID -> 173610 COMPL. DATE 05/12/1999 TOTAL DEPTH 12567 PERF.12174 - 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
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-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 7 RRCID -> 174977 COMPL. DATE 09/30/1999 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12199 - 12474

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-
*03	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	3825	2			N	-0-					-0-

MCSWANE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 177548 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13012 - 13588

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

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-
03	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					-0-

WEBB "A" WELL #: 1 RRCID -> 178674 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12694 - 12926

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-
*03	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-					-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 8 RRCID -> 179187 COMPL. DATE 09/27/2000 TOTAL DEPTH 12822 PERF.12112 - 12392

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-
03	1736	N	1479	-0-	-257	-0-	1479	2			N	-0-					-0-

DAVIDSON, W. A. WELL #: 3 RRCID -> 179537 COMPL. DATE 05/14/2000 TOTAL DEPTH 12401 PERF.11928 - 12236

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
*03	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	2			Y	-0-					3

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

DAVIDSON, W. A. WELL #: 2 RRCID -> 179538 COMPL. DATE 05/05/2000 TOTAL DEPTH 12440 PERF.11912 - 12305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	2883	X	2662	-0-	-221	-0-	2662	2			Y	-0-					6

DAVIDSON, W. A. WELL #: 4 RRCID -> 179539 COMPL. DATE 05/20/2000 TOTAL DEPTH 12436 PERF.12066 - 12356

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
03	279	N	83	-0-	-196	-0-	83	2			Y	-0-					3

WIEBOLT GU WELL #: 4 RRCID -> 179729 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 12457 PERF.12036 - 12286

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
*03	2506	X	2506	-0-	-0-	-0-	2506	2			Y	-0-					4

CUMMINS A WELL #: 2 RRCID -> 180082 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 12465 PERF.11960 - 12318

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-
03	1829	X	1370	-0-	-459	-0-	1370	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 2R RRCID -> 180086 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12250 - 12722

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WATSON WELL #: 2 RRCID -> 180324 COMPL. DATE 09/02/2001 TOTAL DEPTH 15300 PERF.13176 - 15172

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-
03	527	N	476	-0-	-51	-0-	476	2			N	-0-					-0-

BEST UNIT WELL #: 2 RRCID -> 180384 COMPL. DATE 10/03/2000 TOTAL DEPTH 14410 PERF.13426 - 13802

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

CUMMINS A WELL #: 3 RRCID -> 180854 COMPL. DATE 03/10/2016 TOTAL DEPTH 12630 PERF. 8712 - 12069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	4712	X	2193	-0-	-2519	-0-	2193	2			Y	-0-					-0-

CUMMINS A WELL #: 4 RRCID -> 181127 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 12680 PERF. N/A

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-
*03	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 3 RRCID -> 181306 COMPL. DATE 05/29/2019 TOTAL DEPTH 12850 PERF. 9456 - 12282

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-
03	6138	X	2199	-0-	-3939	-0-	2199	2			Y	-0-					-0-

HUNT GAS UNIT 4 WELL #: 2 RRCID -> 181343 COMPL. DATE 12/29/2000 TOTAL DEPTH 12805 PERF.12634 - 12687

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-
03	2480	X	1864	-0-	-616	-0-	1864	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 8 RRCID -> 181344 COMPL. DATE 01/06/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12460 - 12835

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-
*03	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 7 RRCID -> 181785 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12748 - 12813

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-
03	4464	X	4278	-0-	-186	-0-	134	1	4144	2	Y	-0-					-0-

WILLIFORD "A" WELL #: 1 RRCID -> 181964 COMPL. DATE 11/06/2000 TOTAL DEPTH 14530 PERF.14360 - 14412

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-
03	217	N	4	-0-	-213	-0-	4	2			N	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

MCSWANE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 182153 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 14220 PERF.13401 - 14008

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

MCSWANE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 183241 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 14367 PERF.13343 - 14367

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

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-
03	372	N	212	-0-	-160	-0-	212	2			Y	-0-					-0-

WILLIFORD "A" WELL #: 2 RRCID -> 183956 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 14634 PERF.14492 - 14507

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

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-
03	3782	X	3125	-0-	-657	-0-	3125	2			Y	-0-					-0-

H. L. & P. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184774 COMPL. DATE 04/17/2015 TOTAL DEPTH 15732 PERF. 9075 - 13221

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

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
*03	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1998	2			Y	-0-					3

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WEBB A WELL #: 4 RRCID -> 185331 COMPL. DATE 01/20/2001 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12390 - 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
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-
*03	816 N	816	-0-	-0-	-0-	816	2		Y	-0-			-0-

DAVIDSON, W. A. WELL #: 6 RRCID -> 185358 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 12404 PERF.12054 - 12314

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-
*03	2554 N	2554	-0-	-0-	-0-	2554	2		Y	-0-			-0-

HUNT GAS UNIT 4 WELL #: 3 RRCID -> 185369 COMPL. DATE 09/14/2013 TOTAL DEPTH 12880 PERF.12322 - 12758

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-
03	248 N	186	-0-	-62	-0-	186	2		Y	-0-			-0-

DAVIDSON, W. A. WELL #: 5 RRCID -> 185442 COMPL. DATE 04/15/2001 TOTAL DEPTH 12495 PERF.11988 - 12381

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-
03	1085 N	865	-0-	-220	-0-	865	2		Y	-0-			-0-

HUNT GAS UNIT #3 WELL #: 3 RRCID -> 185516 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 13130 PERF.12238 - 12606

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-
*03	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	2		Y	-0-			-0-

CUMMINS A WELL #: 7 RRCID -> 185818 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 12585 PERF.12065 - 12408

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-
03	1023 N	803	-0-	-220	-0-	803	2		Y	-0-			-0-

W. T. COCHRUM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185819 COMPL. DATE 07/03/2001 TOTAL DEPTH 12453 PERF.12100 - 12330

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-
*03	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2		Y	-0-			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUNT GAS UNIT 4 WELL #: 4 RRCID -> 185827 COMPL. DATE 06/25/2001 TOTAL DEPTH 13225 PERF.12646 - 13125

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

WIEBOLT GU WELL #: 7 RRCID -> 186082 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 12440 PERF.11912 - 12332

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-
*03	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	2		Y	-0-					-0-

WIEBOLT GU WELL #: 6 RRCID -> 186083 COMPL. DATE 06/09/2001 TOTAL DEPTH 12332 PERF.11804 - 12240

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-
*03	2774	X	2774	-0-	-0-	-0-	2774	2		Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 9 RRCID -> 186094 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 13180 PERF.12688 - 13043

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-
03	3317	X	968	-0-	-2349	-0-	968	2		Y	-0-					-0-

HUNT GAS UNIT NO. 4 WELL #: 5 RRCID -> 186102 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH 13140 PERF.12632 - 13050

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-
03	279	N	225	-0-	-54	-0-	225	2		Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 11 RRCID -> 186103 COMPL. DATE 09/04/2001 TOTAL DEPTH 13210 PERF.12709 - 13054

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-
03	2015	X	913	-0-	-1102	-0-	913	2		Y	-0-					-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 9 RRCID -> 186124 COMPL. DATE 10/21/2001 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11732 - 12542

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-
*03	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	2		N	-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 #: 14 RRCID -> 186258 COMPL. DATE 12/08/2001 TOTAL DEPTH 12740 PERF.11640 - 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
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-
03	1116 N	400	-0-	-716	-0-	400	2			N	-0-					-0-

WIEBOLT GU WELL #: 5 RRCID -> 186542 COMPL. DATE 04/29/2001 TOTAL DEPTH 12380 PERF.12016 - 12290

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
*03	2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	2113	2			Y	-0-					3

CUMMINS A WELL #: 6 RRCID -> 186833 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 12625 PERF.12372 - 12512

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-
03	3999 X	2831	-0-	-1168	-0-	2831	2			Y	-0-					-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 11 RRCID -> 186916 COMPL. DATE 12/29/2001 TOTAL DEPTH 12843 PERF.12301 - 12672

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-
*03	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-

HUNT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 186993 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12038 - 12306

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-
03	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

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-
03	2449 N	2386	-0-	-63	-0-	2386	2			N	-0-					-0-

HUNT GAS UNIT NO. 4 WELL #: 6 RRCID -> 187206 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12620 - 12630

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-
*03	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WEBB A WELL #: 14 RRCID -> 187247 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12840 - 13215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	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-
03	2542	N	2317	-0-	-225	-0-	2317	2			Y	-0-					-0-

EUBANK-BEENE WELL #: 1 RRCID -> 187281 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12480 - 12486

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-
*03	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			Y	-0-					-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 13 RRCID -> 187326 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 12735 PERF.11752 - 12118

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-
03	620	N	501	-0-	-119	-0-	501	2			N	-0-					-0-

CURRY WELL #: 1 RRCID -> 187613 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11894 - 12253

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-
*03	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 12 RRCID -> 187998 COMPL. DATE 03/22/2019 TOTAL DEPTH 13421 PERF.12372 - 13178

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-
03	1519	N	1405	-0-	-114	-0-	1405	2			Y	-0-					-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 15 RRCID -> 188716 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 12828 PERF.12347 - 12658

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-
03	2046	X	47	-0-	-1999	-0-	47	2			N	-0-					-0-

HUNT GAS UNIT 4 WELL #: 7 RRCID -> 188769 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 12715 PERF.12532 - 12596

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-
*03	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	2			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WEBB A WELL #: 10 RRCID -> 189393 COMPL. DATE 04/25/2002 TOTAL DEPTH 13010 PERF.12522 - 12846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	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-
*03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			Y	-0-					-0-

WIEBOLT GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 189513 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 12425 PERF.12039 - 12312

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
03	3007	X	1783	-0-	-1224	-0-	1783	2			Y	-0-					3

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 16 RRCID -> 189934 COMPL. DATE 03/31/2002 TOTAL DEPTH 12961 PERF.12246 - 12534

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-
*03	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2			N	-0-					-0-

DAVIDSON, W. A. WELL #: 7 RRCID -> 189961 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 12502 PERF.11471 - 12304

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-
03	651	N	584	-0-	-67	-0-	584	2			Y	-0-					-0-

DAVIDSON, W. A. WELL #: 8 RRCID -> 190175 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11996 - 12220

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-
03	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	2			Y	-0-					-0-

WIEBOLT GU WELL #: 10 RRCID -> 191226 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11882 - 12296

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-
03	2418	X	2266	-0-	-152	-0-	2266	2			Y	-0-					-0-

WIEBOLT GU WELL #: 8 RRCID -> 191360 COMPL. DATE 09/26/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12025 - 12302

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-
*03	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WEBB A WELL #: 17 RRCID -> 192068 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12269 - 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
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-
03	434	N	343	-0-	-91	-0-	343	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 18 RRCID -> 193041 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12643 - 13037

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-
*03	7750	X	7750	-0-	-0-	-0-	7750	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 13 RRCID -> 193628 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 13405 PERF.12833 - 13291

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-
*03	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 6 RRCID -> 195757 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 13550 PERF.12958 - 13344

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-
*03	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 19 RRCID -> 196256 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12908 - 13242

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-
*03	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	3415	2			Y	-0-					-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 19 RRCID -> 196347 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 12675 PERF.11860 - 12579

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-
*03	4882	X	4882	-0-	-0-	-0-	4882	2			N	-0-					-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 18 RRCID -> 196463 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 12595 PERF.11957 - 12340

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-
03	3565	X	3233	-0-	-332	-0-	3233	2			N	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WEBB A WELL #: 20 RRCID -> 196687 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 13460 PERF.12910 - 13248

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	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-
03	4123 X	4011	-0-	-112	-0-	4011	2		Y	-0-			-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 12 RRCID -> 196743 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 12954 PERF.12416 - 12784

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-
*03	3533 X	3533	-0-	-0-	-0-	3533	2		N	-0-			-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 17 RRCID -> 196749 COMPL. DATE 02/17/2003 TOTAL DEPTH 12620 PERF.12190 - 12364

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-
*03	3736 X	3736	-0-	-0-	-0-	3736	2		N	-0-			-0-

WEBB A WELL #: 15 RRCID -> 197864 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12755 - 13070

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-
03	1240 X	1096	-0-	-144	-0-	1096	2		Y	-0-			-0-

WEBB A WELL #: 5 RRCID -> 199247 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12411 - 12755

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-
*03	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2		Y	-0-			-0-

HUNT GAS UNIT 4 WELL #: 8 RRCID -> 200177 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12290 - 12690

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-
*03	3463 X	3463	-0-	-0-	-0-	3463	2		Y	-0-			-0-

COCHRUM, W.T. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202353 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 12580 PERF.12053 - 12368

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
03	558 N	407	-0-	-151	-0-	407	2		Y	-0-			4

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUNT GAS UNIT #3 WELL #: 5 RRCID -> 205081 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12201 - 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
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-
03	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2		Y	-0-			-0-

WIEBOLT GU WELL #: 11 RRCID -> 205888 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 12530 PERF.12020 - 12334

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
*03	4926 X	4926	-0-	-0-	-0-	4926	2		Y	-0-			3

BLAIR, ORA WELL #: 2 RRCID -> 206509 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12739 - 13168

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-
03	2418 N	2332	-0-	-86	-0-	2332	2		Y	-0-			-0-

WEBB A WELL #: 16 RRCID -> 208310 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12723 - 13035

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-
*03	2719 X	2719	-0-	-0-	-0-	2719	2		Y	-0-			-0-

CUMMINS A WELL #: 8 RRCID -> 216671 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12199 - 12391

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-
*03	3130 X	3130	-0-	-0-	-0-	3130	2		Y	-0-			-0-

BLAIR, ORA WELL #: 4 RRCID -> 218657 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 13472 PERF.12904 - 13274

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-
*03	840 N	840	-0-	-0-	-0-	840	2		Y	-0-			-0-

EUBANK-BEENE WELL #: 2 RRCID -> 219512 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 12547 PERF.11794 - 12183

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-
03	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
CUMMINS A WELL #: 9 RRCID -> 220512 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11375 - 12196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*03	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2			Y	-0-					-0-

BLAIR, ORA WELL #: 5 RRCID -> 221406 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 13550 PERF. 9776 - 12540

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-
03	279	N	82	-0-	-197	-0-	82	2			Y	-0-					-0-

WIEBOLT GU WELL #: 12 RRCID -> 222596 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 12502 PERF.11996 - 12284

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-
*03	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			Y	-0-					-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 20 RRCID -> 234060 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 12684 PERF.12144 - 12578

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-
03	1612	N	1505	-0-	-107	-0-	1505	2			N	-0-					-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 21 RRCID -> 235587 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 12560 PERF.11990 - 12329

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-
03	1209	N	444	-0-	-765	-0-	444	2			N	-0-					-0-

WIEBOLT GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 252894 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 12546 PERF.12013 - 12324

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
03	1550	N	1324	-0-	-226	-0-	1324	2			Y	-0-					3

DAVIDSON, W. A. WELL #: 10 RRCID -> 252935 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 12577 PERF.11904 - 12321

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-
*03	4590	X	4590	-0-	-0-	-0-	4590	2			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WEBB A WELL #: 21 RRCID -> 255969 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11464 - 12829

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
03	5301 X	2972	-0-	-2329	-0-	2972	2		Y	-0-			59

WEBB A WELL #: 23 RRCID -> 255971 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 13492 PERF.12785 - 13278

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-
*03	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2		Y	-0-			-0-

WEBB A WELL #: 26 RRCID -> 259338 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 13495 PERF.12796 - 13147

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-
03	1891 X	1443	-0-	-448	-0-	1443	2		Y	-0-			-0-

WEBB A WELL #: 27 RRCID -> 259898 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 13344 PERF.12558 - 13025

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-
*03	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	2		Y	-0-			-0-

EUBANK-BEENE WELL #: 3 RRCID -> 262401 COMPL. DATE 09/04/2011 TOTAL DEPTH 14119 PERF.13434 - 13619

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-
03	5146 X	5003	-0-	-143	-0-	5003	2		N	-0-			-0-

HUNT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 264447 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 8868 - 12359

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-
*03	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3				N	NO RPT			-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
BLACK "A" WELL #: 9 RRCID -> 173402 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7966 - 8005

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

LANCASTER "A" WELL #: 4 RRCID -> 173623 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8164 - 8250

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-
03	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

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
*03	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	3		Y	-0-			70

HIGH "A" WELL #: 7 RRCID -> 176141 COMPL. DATE 11/25/1999 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7844 - 7902

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-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

DEW (RODESSA) //CONT.// 24478 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

MCADAMS "A" WELL #: 2C RRCID -> 183922 COMPL. DATE 07/23/1999 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8154 - 8198

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON "A" WELL #: 10 RRCID -> 189808 COMPL. DATE 05/09/2002 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8062 - 8108

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-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURGHER "A" WELL #: 8 RRCID -> 211862 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 12777 PERF. 8220 - 8266

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LANCASTER "A" WELL #: 5 RRCID -> 219481 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 13125 PERF. 8196 - 8230

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DEW SWD WELL #: 1 RRCID -> 248081 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4900 - 5190

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-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEW (RODESSA) //CONT.// 24478 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	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-
03	837	N	786	-0-	-51	-0-	786	2			N	-0-					-0-

BEST SWD WELL #: 1 RRCID -> 224665 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 5808 PERF. 5340 - 5514

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-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEST SWD WELL #: 2 RRCID -> 237845 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5317 - 5636

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-
03	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

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-
03	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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 24478 379 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
BLACK "A" WELL #: 5 RRCID -> 171808 COMPL. DATE 08/01/1998 TOTAL DEPTH 9512 PERF. 8951 - 8961

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
*03	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	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

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-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HUNT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 274281 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 8868 - 9178

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

EUBANK-BEENE WELL #: 2 RRCID -> 276187 COMPL. DATE 12/07/2014 TOTAL DEPTH 12547 PERF. 9156 - 9428

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	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

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

CUMMINS A WELL #: 3 RRCID -> 277524 COMPL. DATE 04/13/2015 TOTAL DEPTH 12630 PERF. 8712 - 9551

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

DEW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 24478 379 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BLAIR, ORA WELL #: 5 RRCID -> 279346 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 13550 PERF. 9776 - 10102

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

CUMMINS A WELL #: 5 RRCID -> 282187 COMPL. DATE 03/09/2016 TOTAL DEPTH 12530 PERF. 8726 - 9553

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

WEBB A WELL #: 3 RRCID -> 287291 COMPL. DATE 05/29/2019 TOTAL DEPTH 12850 PERF. 9456 - 12282

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

DONIE (PETTIT) 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
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

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									
03	2635 N	NO RPT	-0-	-2635	5877					Y	NO RPT					16

A. O. EVANS, JR. GU WELL #: 11 RRCID -> 184916 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 8752 - 8756

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
03	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					163

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
THIGPEN "A" WELL #: 18U RRCID -> 217947 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 13646 PERF. 9001 - 9129

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-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
ALTON SIMS WELL #: 24 RRCID -> 280342 COMPL. DATE 04/15/2016 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 7886 - 7892

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
03	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	2		N	-0-			7

RICKARD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 287293 COMPL. DATE 02/01/2020 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 7611 - 7624

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-
03	124 N	123	-0-	-1	-0-	123	2		Y	-0-			-0-

TGNR GULF COAST LLC 850992
TERRY "D" WELL #: 2 C RRCID -> 164867 COMPL. DATE 02/20/1997 TOTAL DEPTH 9258 PERF. 8218 - 8398

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
WORTHY SWD WELL #: 1D RRCID -> 191079 COMPL. DATE 10/02/2002 TOTAL DEPTH 5135 PERF. 4656 - 4930

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-
03	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

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

HUFFMAN "B" WELL #: 16 RRCID -> 201795 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 13325 PERF. 8399 - 8453

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

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

WORTHY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 205794 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8346 - 8365

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

WORTHY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 205800 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8490 - 8504

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

WORTHY GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 205809 COMPL. DATE 01/31/2004 TOTAL DEPTH 13061 PERF. 8436 - 8454

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

HUFFMAN "B" WELL #: 12 RRCID -> 205830 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 13326 PERF. 8488 - 8504

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

HUFFMAN "B" WELL #: 13 RRCID -> 205841 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 13220 PERF. 8397 - 8426

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

HUFFMAN "B" WELL #: 14 RRCID -> 205845 COMPL. DATE 03/07/2004 TOTAL DEPTH 13171 PERF. 8360 - 8379

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

WORTHY GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 205867 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 13040 PERF. 8420 - 8440

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

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
WORTHY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 205909 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 13095 PERF. 8421 - 8446

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

WORTHY GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 207960 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 13163 PERF. 8442 - 8486

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

WORTHY GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 207962 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 13145 PERF. 8439 - 8467

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

HUFFMAN "B" WELL #: 20 RRCID -> 210216 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 13339 PERF. 8473 - 8507

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

HUFFMAN "B" WELL #: 17 RRCID -> 211048 COMPL. DATE 02/27/2005 TOTAL DEPTH 13409 PERF. 8406 - 8428

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

WALLIS ENERGY, INC. 893997
BARNARD, BEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 015432 COMPL. DATE 11/11/1956 TOTAL DEPTH 8474 PERF. 8311 - 8331

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936

HUNT, N. B. WELL #: 1 RRCID -> 076934 COMPL. DATE 03/15/1978 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 8693 - 8703

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	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

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
*03	2679 X	2679	-0-	-0-	-0-	2679	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

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-
*03	2852 N	2852	-0-	-0-	-0-	2852	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 091124 COMPL. DATE 12/13/1980 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8213 - 8350

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-
03	124 N	4	-0-	-120	-0-	4	2			Y	-0-					-0-

EPPES WELL #: 1 RRCID -> 101586 COMPL. DATE 06/26/1982 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 8717 - 8765

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
03	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

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-
*03	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					-0-

DOBBS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 122371 COMPL. DATE 08/08/1986 TOTAL DEPTH 9277 PERF. 8504 - 8634

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-
03	155 N	104	-0-	-51	-0-	104	2			N	-0-					-0-

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MOORE WELL #: 1 RRCID -> 146948 COMPL. DATE 01/24/1994 TOTAL DEPTH 9982 PERF. 8590 - 8760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*03	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					-0-

HUNT, N.B. WELL #: 2 RRCID -> 148947 COMPL. DATE 07/24/1994 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8539 - 8659

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUNT, N.B. GAS UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 150582 COMPL. DATE 05/17/1994 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 8560 - 8615

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-
03	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					-0-

WIEBOLT WELL #: 1 RRCID -> 151426 COMPL. DATE 08/30/1994 TOTAL DEPTH 9751 PERF. 8574 - 8596

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOORE WELL #: 3 RRCID -> 187536 COMPL. DATE 11/12/2001 TOTAL DEPTH 12600 PERF. 8582 - 8587

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-
03	4061	X	32	-0-	-4029	-0-	32	2			Y	-0-					-0-

COX, WELDON GU WELL #: 1 RRCID -> 187650 COMPL. DATE 07/07/2000 TOTAL DEPTH 15300 PERF. 9033 - 9053

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
*03	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	104	1	2205	2	N	-0-					176

WEBB, T.S. "A" WELL #: 1 RRCID -> 188786 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8750 - 8913

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-
*03	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	2			Y	-0-					-0-

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HUNT, N.B. GAS UNIT 4 WELL #: 10 RRCID -> 212590 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8708 - 8712

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

DOBBS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217966 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8504 - 8603

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

GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 222233 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 13175 PERF. 8522 - 8528

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

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 223257 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 12835 PERF. 7991 - 8110

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

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 225349 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 7962 - 8142

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

MCWATTERS, T. H. WELL #: 4 RRCID -> 225617 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8401 - 8420

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

THOMPSON, C.C. WELL #: 9 RRCID -> 228536 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 12990 PERF. 8291 - 8324

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

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 228542 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 12826 PERF. 7923 - 8132

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

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 228615 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 13070 PERF. 8370 - 8380

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

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 9 RRCID -> 228661 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8381 - 8410

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

MCWATTERS, T. H. WELL #: 10 RRCID -> 229424 COMPL. DATE 01/21/2007 TOTAL DEPTH 10609 PERF. 8356 - 8413

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

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 229426 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 13240 PERF. 8238 - 8358

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

GILLIAM, J.A. GAS UNIT II WELL #: 17 RRCID -> 230107 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 13020 PERF. 7948 - 7994

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

WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230729 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 13080 PERF. 8345 - 8351

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

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 231674 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 13055 PERF. 8146 - 8242

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

THOMPSON, C. C. WELL #: 14 RRCID -> 231865 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 13014 PERF. 8346 - 8354

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

MCWATTERS, T. H. WELL #: 27 RRCID -> 232346 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 13016 PERF. 8375 - 8409

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

DOBBS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233369 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8566 - 8627

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

MCWATTERS, T. H. WELL #: 16 RRCID -> 233735 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 12984 PERF. 8344 - 8402

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

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233927 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 12935 PERF. 8337 - 8355

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

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 233942 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 13055 PERF. 8372 - 8401

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

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234755 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8056 - 8122

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

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248667 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 11875 PERF. 8230 - 8342

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

POLLARD, J.M. WELL #: 7 RRCID -> 251723 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8248 - 8254

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

THOMPSON, C. C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 253551 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 10557 PERF. 8289 - 8369

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

POLLARD. J. M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 253569 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8394 - 8333

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

KINDON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 254363 COMPL. DATE 11/01/2009 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8508 - 8526

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

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 256695 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8321 - 8366

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

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

KINDON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 261547 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 13030 PERF. 8402 - 8519

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

HUNT GAS UNIT 4 WELL #: 4 RRCID -> 266334 COMPL. DATE 07/31/2012 TOTAL DEPTH 13225 PERF. 8860 - 8874

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-
*03	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	2136	2		Y	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 8 RRCID -> 273070 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8335 - 8430

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-
03	496 N	253	-0-	-243	-0-	253	2		Y	-0-			-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 274430 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8050 - 8057

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-
*03	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	2		N	-0-			-0-

H. L. & P. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277430 COMPL. DATE 04/17/2015 TOTAL DEPTH 15732 PERF. 9075 - 13221

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-
03	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

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

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BRG LONE STAR LTD. 090870
JAF WELL #: 1 RRCID -> 250790 COMPL. DATE 05/23/2009 TOTAL DEPTH 15520 PERF.13954 - 14676

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	14601 X	10439	-0-	-4162	-0-	10439	3			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

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-
*03	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 1 RRCID -> 176274 COMPL. DATE 08/16/2000 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12502 - 12649

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-
03	4464 X	4135	-0-	-329	-0-	4135	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "A" WELL #: 2 RRCID -> 176275 COMPL. DATE 01/06/2000 TOTAL DEPTH 13540 PERF.13060 - 13392

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-
*03	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			Y	-0-					-0-

WILLIFORD "A" WELL #: 1 RRCID -> 176276 COMPL. DATE 01/15/2000 TOTAL DEPTH 13661 PERF.13079 - 13509

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-
*03	2622 N	2622	-0-	-0-	-0-	2622	3			Y	-0-					-0-

SWANK "A" WELL #: 1 RRCID -> 176719 COMPL. DATE 09/14/2000 TOTAL DEPTH 13850 PERF.12261 - 12536

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-
*03	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	3			N	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

BURGHER "C" WELL #: 1 RRCID -> 176721 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 13435 PERF.12973 - 13271

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	3658 X	2298	-0-	-1360	-0-	2298	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "G" WELL #: 1 RRCID -> 177316 COMPL. DATE 03/03/2000 TOTAL DEPTH 13260 PERF.12966 - 13075

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	5766 X	5713	-0-	-53	-0-	5713	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 8 RRCID -> 177771 COMPL. DATE 05/02/2000 TOTAL DEPTH 13305 PERF.12990 - 13111

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	1240 N	1201	-0-	-39	-0-	1201	3			Y	-0-					-0-

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
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-
*03	973 N	973	-0-	-0-	-0-	973	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 5 RRCID -> 178113 COMPL. DATE 06/10/2000 TOTAL DEPTH 13230 PERF.12850 - 13068

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*03	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 6 RRCID -> 178114 COMPL. DATE 05/23/2000 TOTAL DEPTH 13360 PERF.12837 - 13039

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*03	5933 X	5933	-0-	-0-	-0-	5933	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 7 RRCID -> 178115 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 13516 PERF.13004 - 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
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-
*03	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	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 #: 9 RRCID -> 178325 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12858 - 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
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-
*03	2078	X	2078	-0-	-0-	-0-	2078	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 3 RRCID -> 178331 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 13390 PERF.13071 - 13175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	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-
*03	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "C" WELL #: 3 RRCID -> 179031 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13083 - 13402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	2976	X	2057	-0-	-919	-0-	2057	3			Y	-0-					-0-

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
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-
*03	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 10 RRCID -> 179046 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 13244 PERF.11790 - 13054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	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-
*03	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "A" WELL #: 5 RRCID -> 179439 COMPL. DATE 09/02/2000 TOTAL DEPTH 13625 PERF.13170 - 13410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	1860	X	1399	-0-	-461	-0-	1399	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "C" WELL #: 4 RRCID -> 179498 COMPL. DATE 09/08/2000 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13076 - 13388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

EVANS "A" WELL #: 4 RRCID -> 179691 COMPL. DATE 09/26/2000 TOTAL DEPTH 13610 PERF.13156 - 13414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*03	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "C" WELL #: 5 RRCID -> 179694 COMPL. DATE 09/21/2000 TOTAL DEPTH 13611 PERF.13111 - 13420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*03	8084	X	8084	-0-	-0-	-0-	8084	3			Y	-0-					-0-

EVANS "A" WELL #: 3 RRCID -> 180064 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 13675 PERF.13202 - 13473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	279	N	242	-0-	-37	-0-	242	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "A" WELL #: 4 RRCID -> 180087 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 13560 PERF.12690 - 13346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*03	2776	N	2776	-0-	-0-	-0-	2776	3			Y	-0-					-0-

EVANS "A" WELL #: 1 RRCID -> 180164 COMPL. DATE 09/20/2000 TOTAL DEPTH 13676 PERF.12907 - 13487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*03	3073	N	3073	-0-	-0-	-0-	3073	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "G" WELL #: 2 RRCID -> 180290 COMPL. DATE 11/07/2000 TOTAL DEPTH 13248 PERF.12779 - 13029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURGHER "G" WELL #: 3 RRCID -> 180596 COMPL. DATE 10/26/2000 TOTAL DEPTH 13270 PERF.12624 - 13088

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

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

BURGHER "E" WELL #: 1 RRCID -> 180637 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12875 - 13165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	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-
*03	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	2417	3			Y	-0-					-0-

EVANS "A" WELL #: 2 RRCID -> 180660 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 13535 PERF.13212 - 13356

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-
03	1705	N	1123	-0-	-582	-0-	1123	3			Y	-0-					-0-

EVANS "A" WELL #: 5 RRCID -> 180661 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 13595 PERF.12856 - 13388

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-
03	1643	N	1515	-0-	-128	-0-	1515	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "A" WELL #: 7 RRCID -> 180849 COMPL. DATE 12/28/2000 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13076 - 13270

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-
*03	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	3			Y	-0-					-0-

MOODY "A" WELL #: 1 RRCID -> 181104 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 13210 PERF.12476 - 13014

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-
03	8246	X	5688	-0-	-2558	-0-	5688	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "B" WELL #: 3 RRCID -> 181537 COMPL. DATE 01/09/2001 TOTAL DEPTH 13448 PERF.12844 - 13276

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-
*03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-

BURGHER "E" WELL #: 4 RRCID -> 181678 COMPL. DATE 01/31/2001 TOTAL DEPTH 13260 PERF.12822 - 13074

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-
*03	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	3			Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

BURGHER "E" WELL #: 2 RRCID -> 181679 COMPL. DATE 01/17/2001 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12502 - 12886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	868	N	542	-0-	-326	-0-	542	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "C" WELL #: 9 RRCID -> 181680 COMPL. DATE 01/11/2001 TOTAL DEPTH 13400 PERF.13000 - 13150

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-
*03	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 12 RRCID -> 181979 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 13325 PERF.12903 - 13110

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-
*03	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	2672	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 11 RRCID -> 182035 COMPL. DATE 02/10/2001 TOTAL DEPTH 13320 PERF.12961 - 13144

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-
*03	6999	X	6999	-0-	-0-	-0-	6999	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "C" WELL #: 8 RRCID -> 182074 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13234 - 13492

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-
*03	1800	X	1800	-0-	-0-	-0-	1800	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "E" WELL #: 3 RRCID -> 182570 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 13105 PERF.12404 - 12834

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-
*03	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "C" WELL #: 6 RRCID -> 182633 COMPL. DATE 01/03/2001 TOTAL DEPTH 13465 PERF.13387 - 13611

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-
03	1891	N	708	-0-	-1183	-0-	708	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 #: 6 RRCID -> 182831 COMPL. DATE 03/29/2001 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13188 - 13368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*03	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	4038	3			Y	-0-					-0-

MOODY "A" WELL #: 3 RRCID -> 182908 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12493 - 12812

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-
*03	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	3			Y	-0-					-0-

EVANS "A" WELL #: 6 RRCID -> 182909 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 13705 PERF.12220 - 13515

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-
*03	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	3			Y	-0-					-0-

MOODY "A" WELL #: 4 RRCID -> 183148 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH 12995 PERF.12476 - 12802

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-
*03	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	3			Y	-0-					-0-

EVANS "A" WELL #: 10 RRCID -> 183263 COMPL. DATE 05/02/2001 TOTAL DEPTH 13735 PERF.12911 - 13416

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-
*03	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	3			Y	-0-					-0-

SMITH "A" WELL #: 1 RRCID -> 183307 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 13620 PERF.12915 - 13385

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-
*03	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-

EVANS "A" WELL #: 7 RRCID -> 183328 COMPL. DATE 04/25/2001 TOTAL DEPTH 13580 PERF.13270 - 13416

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-
03	2170	N	1159	-0-	-1011	-0-	1159	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 #: 2 RRCID -> 183590 COMPL. DATE 04/19/2001 TOTAL DEPTH 13205 PERF.12832 - 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
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-
03	4154	X	3909	-0-	-245	-0-	3909	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "G" WELL #: 6 RRCID -> 183593 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 13190 PERF.12900 - 12982

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-
*03	2720	X	2720	-0-	-0-	-0-	2720	3			Y	-0-					-0-

EVANS "A" WELL #: 8 RRCID -> 183594 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13096 - 13368

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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEAL "B" WELL #: 1 RRCID -> 183686 COMPL. DATE 05/12/2001 TOTAL DEPTH 13402 PERF.12778 - 13232

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-
03	496	N	438	-0-	-58	-0-	438	3			N	-0-					-0-

BURGHER "C" WELL #: 15 RRCID -> 183830 COMPL. DATE 05/30/2001 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13060 - 13366

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-
03	2635	N	2545	-0-	-90	-0-	2545	3			Y	-0-					-0-

EVANS "A" WELL #: 9 RRCID -> 183905 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 13535 PERF.13134 - 13328

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-
*03	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "A" WELL #: 9 RRCID -> 184033 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 13616 PERF.12779 - 13442

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-
03	496	N	434	-0-	-62	-0-	434	3			Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

WILLIFORD "A" WELL #: 3 RRCID -> 184349 COMPL. DATE 03/29/2016 TOTAL DEPTH 13515 PERF.12500 - 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
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-
*03	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	3		Y	-0-			-0-

BURGHER "A" WELL #: 10 RRCID -> 184358 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12780 - 13874

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BURGHER "B" WELL #: 1 RRCID -> 184441 COMPL. DATE 07/29/2000 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12834 - 13365

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-
*03	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	3		N	-0-			-0-

BURGHER "G" WELL #: 7 RRCID -> 184480 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 13385 PERF.12967 - 13216

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-
03	1550 X	1323	-0-	-227	-0-	1323	3		Y	-0-			-0-

BURGHER "E" WELL #: 7 RRCID -> 184527 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 13320 PERF.13035 - 13142

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-
03	1085 N	1042	-0-	-43	-0-	1042	3		Y	-0-			-0-

WILLIFORD "A" WELL #: 2 RRCID -> 184638 COMPL. DATE 12/29/2012 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13086 - 13342

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-
*03	3608 X	3608	-0-	-0-	-0-	3608	3		Y	-0-			-0-

BURGHER "C" WELL #: 17 RRCID -> 184936 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 13565 PERF.13299 - 13400

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-
03	3472 X	3074	-0-	-398	-0-	3074	3		Y	-0-			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

WILLIFORD "A" WELL #: 4 RRCID -> 185355 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 13470 PERF.13032 - 13290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*03	767	X	767	-0-	-0-	-0-	767	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "E" WELL #: 11 RRCID -> 185378 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 13095 PERF.12828 - 12945

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-
03	1612	N	3	-0-	-1609	-0-	3	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "E" WELL #: 8 RRCID -> 185450 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 13545 PERF.13067 - 13330

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-
*03	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 14 RRCID -> 185484 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 13280 PERF.12479 - 12972

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-
*03	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	3			Y	-0-					-0-

PHILLIP IVY "A" WELL #: 2 RRCID -> 185596 COMPL. DATE 07/15/2001 TOTAL DEPTH 13616 PERF.13146 - 13346

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-
*03	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			Y	-0-					-0-

NEAL "B" WELL #: 2 RRCID -> 185932 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13232 - 13411

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-
03	3100	X	2941	-0-	-159	-0-	2941	3			N	-0-					-0-

BURGHER "G" WELL #: 5 RRCID -> 186127 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 13170 PERF.12342 - 12700

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-
*03	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

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
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-
*03	2713	N	2713	-0-	-0-	-0-	2713	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "C" WELL #: 11 RRCID -> 186160 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 13610 PERF.13276 - 13445

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-
03	3193	X	3152	-0-	-41	-0-	3152	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 13 RRCID -> 186419 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 13230 PERF.12968 - 13048

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-
*03	2823	N	2823	-0-	-0-	-0-	2823	3			Y	-0-					-0-

PARKER, LOUETTA "A" WELL #: 1 RRCID -> 186459 COMPL. DATE 09/16/2001 TOTAL DEPTH 17521 PERF.14939 - 15216

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

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-
*03	2695	X	2695	-0-	-0-	-0-	2695	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "G" WELL #: 4 RRCID -> 186565 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 13240 PERF.12798 - 12884

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-
03	992	N	840	-0-	-152	-0-	840	3			Y	-0-					-0-

MOODY "A" WELL #: 6 RRCID -> 186576 COMPL. DATE 04/13/2016 TOTAL DEPTH 13116 PERF.11338 - 12892

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-
03	3255	X	2824	-0-	-431	-0-	2824	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 #: 12 RRCID -> 186643 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13084 - 13414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	775	X	637	-0-	-138	-0-	637	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 15 RRCID -> 186853 COMPL. DATE 04/09/2016 TOTAL DEPTH 13435 PERF.12576 - 13259

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-
*03	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "A" WELL #: 12 RRCID -> 186912 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12715 - 13268

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-
03	372	N	209	-0-	-163	-0-	209	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "C" WELL #: 14 RRCID -> 187238 COMPL. DATE 10/17/2001 TOTAL DEPTH 13670 PERF.13320 - 13476

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-
*03	3100	N	3437	-0-	337	337	3437	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "A" WELL #: 11 RRCID -> 187356 COMPL. DATE 10/13/2001 TOTAL DEPTH 13587 PERF.13170 - 13322

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-
03	1860	N	1153	-0-	-707	-0-	1153	3			Y	-0-					-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 4 RRCID -> 187478 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 13585 PERF.13142 - 13396

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-
*03	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			Y	-0-					-0-

MOODY "A" WELL #: 7 RRCID -> 187570 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 13125 PERF.12338 - 12706

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-
*03	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

BURGHER "E" WELL #: 6 RRCID -> 187695 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 13540 PERF.13188 - 13332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	6727	X	6197	-0-	-530	-0-	6197	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 2 RRCID -> 187872 COMPL. DATE 08/16/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.14636 - 14641

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-
03	6200	X	5104	-0-	-1096	-0-	5104	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "A" WELL #: 14 RRCID -> 187957 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 13730 PERF.13456 - 13514

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-
03	3503	X	3216	-0-	-287	-0-	3216	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "C" WELL #: 10 RRCID -> 187987 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13038 - 13247

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-
03	620	N	589	-0-	-31	-0-	589	3			Y	-0-					-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 3 RRCID -> 188001 COMPL. DATE 09/29/2001 TOTAL DEPTH 13540 PERF.12882 - 13348

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-
*03	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "E" WELL #: 5 RRCID -> 188035 COMPL. DATE 10/06/2001 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12961 - 13050

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-
*03	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	3653	3			Y	-0-					-0-

NEAL "B" WELL #: 3 RRCID -> 188061 COMPL. DATE 12/15/2001 TOTAL DEPTH 13610 PERF.13224 - 13292

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

PHILLIP IVY "A" WELL #: 1 RRCID -> 188146 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13260 - 13385

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	3193 X	2693	-0-	-500	-0-	2693	3			Y	-0-					-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 5 RRCID -> 188254 COMPL. DATE 10/13/2001 TOTAL DEPTH 13575 PERF.13152 - 13320

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-
*03	2989 N	2989	-0-	-0-	-0-	2989	3			Y	-0-					-0-

PARKER, J & L "E" WELL #: 1 RRCID -> 188532 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 13070 PERF.12718 - 12874

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURGHER "G" WELL #: 9 RRCID -> 188570 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12916 - 13010

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-
*03	5639 X	5639	-0-	-0-	-0-	5639	3			Y	-0-					-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 6 RRCID -> 189206 COMPL. DATE 04/26/2002 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13275 - 13370

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-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOWERS "A" WELL #: 1 RRCID -> 189475 COMPL. DATE 04/11/2002 TOTAL DEPTH 13236 PERF.12940 - 13059

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-
*03	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	3			Y	-0-					-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 7 RRCID -> 189518 COMPL. DATE 06/05/2002 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13094 - 13288

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-
*03	3981 X	3981	-0-	-0-	-0-	3981	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 #: 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
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
*03	1954 X	1954	-0-	-0-	-0-	1954 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
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-
*03	6070 X	6070	-0-	-0-	-0-	6070 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
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-
03	682 N	281	-0-	-401	-0-	281 3		N	-0-			-0-

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
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-
*03	2246 X	2246	-0-	-0-	-0-	2246 3		Y	-0-			-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 8 RRCID -> 190170 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH 13575 PERF.13152 - 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
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-
*03	3695 X	3695	-0-	-0-	-0-	3695 3		Y	-0-			-0-

IVY, BETTY JEAN 'A WELL #: 2 RRCID -> 190761 COMPL. DATE 09/04/2002 TOTAL DEPTH 13180 PERF.12814 - 13000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
*03	6097 X	6097	-0-	-0-	-0-	6097 3		Y	-0-			-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 5 RRCID -> 190839 COMPL. DATE 09/11/2002 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12984 - 13090

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
*03	5750 X	5750	-0-	-0-	-0-	5750 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 #: 10 RRCID -> 191213 COMPL. DATE 09/24/2002 TOTAL DEPTH 13650 PERF.13354 - 13446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*03	967	X	967	-0-	-0-	-0-	967	3			Y	-0-					-0-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 4 RRCID -> 191389 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 13400 PERF.13014 - 13181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	4278	X	596	-0-	-3682	-0-	596	3			Y	-0-					-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 9 RRCID -> 191500 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 13636 PERF.13222 - 13460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	2232	X	1108	-0-	-1124	-0-	1108	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "A" WELL #: 8 RRCID -> 191647 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12777 PERF.12280 - 12670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-					-0-

APC CLARIDGE "A" WELL #: 1 RRCID -> 191922 COMPL. DATE 10/11/2002 TOTAL DEPTH 13305 PERF.12936 - 13100

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

APC ANDERSON WELL #: 2 RRCID -> 192164 COMPL. DATE 11/28/2002 TOTAL DEPTH 13377 PERF.13030 - 13242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*03	5024	X	5024	-0-	-0-	-0-	5024	3			N	-0-					-0-

APC CLARIDGE "A" WELL #: 3 RRCID -> 192330 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 13395 PERF.13015 - 13163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*03	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	3			Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

BOWERS "A" WELL #: 2 RRCID -> 192376 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 13185 PERF.12556 - 12872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	1209	N	1097	-0-	-112	-0-	1097	3			Y	-0-					-0-

APC ANDERSON WELL #: 3 RRCID -> 192976 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 13485 PERF.12984 - 16116

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-
03	558	N	495	-0-	-63	-0-	495	3			N	-0-					-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 193065 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 13240 PERF.12931 - 13039

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-
03	3100	X	2964	-0-	-136	-0-	2964	3			Y	-0-					-0-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 5 RRCID -> 193615 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 13335 PERF.12920 - 13132

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-
03	2883	X	2333	-0-	-550	-0-	2333	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "G" WELL #: 13 RRCID -> 193617 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 13360 PERF.12876 - 13042

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-
*03	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	4277	3			Y	-0-					-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 4 RRCID -> 193618 COMPL. DATE 02/26/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12813 - 13072

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-
03	2883	X	2556	-0-	-327	-0-	2556	3			Y	-0-					-0-

APC ANDERSON WELL #: 4 RRCID -> 193636 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 13425 PERF.12968 - 13221

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-
03	4464	X	3480	-0-	-984	-0-	3480	3			N	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
WILLIFORD "C" WELL #: 1 RRCID -> 194153 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 15500 PERF.14673 - 15400

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	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-
03	3565	X	3320	-0-	-245	-0-	3320	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "C" WELL #: 23 RRCID -> 194267 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 13640 PERF.13226 - 13382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	2790	N	2763	-0-	-27	-0-	2763	3			Y	-0-					-0-

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
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-
03	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 11 RRCID -> 194296 COMPL. DATE 03/18/2003 TOTAL DEPTH 13625 PERF.13219 - 13426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	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-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	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-
*03	6628	X	6628	-0-	-0-	-0-	6628	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 18 RRCID -> 195849 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 13378 PERF.12884 - 13180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*03	4173	X	4173	-0-	-0-	-0-	4173	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 #: 20 RRCID -> 195850 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 13340 PERF.12600 - 13171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*03	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2081	3			Y	-0-					-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 13 RRCID -> 195851 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 13620 PERF.13208 - 13334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*03	1020	X	1020	-0-	-0-	-0-	1020	3			Y	-0-					-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 12 RRCID -> 195852 COMPL. DATE 04/29/2003 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13172 - 13294

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

APC ANDERSON WELL #: 5 RRCID -> 195854 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 13380 PERF.13028 - 13182

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

BURGHER "C" WELL #: 19 RRCID -> 195855 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 13400 PERF.13043 - 13089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*03	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	2197	3			Y	-0-					-0-

PARKER, J & L "E" WELL #: 3 RRCID -> 195856 COMPL. DATE 06/03/2003 TOTAL DEPTH 13105 PERF.12728 - 12911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	2976	X	2810	-0-	-166	-0-	2810	3			Y	-0-					-0-

KNOWLES "A" WELL #: 1 RRCID -> 195858 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 17300 PERF.14374 - 16592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	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-
*03	7291	X	7291	-0-	-0-	-0-	7291	3			N	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

BURGHER "D" WELL #: 21 RRCID -> 196231 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 13227 PERF.12606 - 13023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*03	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2039	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "E" WELL #: 13 RRCID -> 196233 COMPL. DATE 06/23/2003 TOTAL DEPTH 13126 PERF.12789 - 12933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*03	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3			Y	-0-					-0-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 2 RRCID -> 196248 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 13260 PERF.12950 - 13074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*03	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			Y	-0-					-0-

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
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-
*03	2633	N	2620	-0-	-13	-0-	2620	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "E" WELL #: 14 RRCID -> 196292 COMPL. DATE 06/04/2003 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13050 - 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
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-
*03	2703	X	2703	-0-	-0-	-0-	2703	3			Y	-0-					-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 8 RRCID -> 196311 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 13160 PERF.12850 - 12980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*03	4478	X	4478	-0-	-0-	-0-	4478	3			Y	-0-					-0-

PARKER, J & L "E" WELL #: 5 RRCID -> 196312 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 13020 PERF.12663 - 12799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	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-
03	992	N	949	-0-	-43	-0-	949	3			Y	-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 #: 6 RRCID -> 196314 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12928 - 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
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-
*03	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	3412	3			Y	-0-					-0-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 9 RRCID -> 196468 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 13360 PERF.13058 - 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
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-
*03	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	4034	3			Y	-0-					-0-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 6 RRCID -> 196598 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 13363 PERF.13013 - 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
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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-
*03	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	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
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-
*03	6701	X	6701	-0-	-0-	-0-	6701	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
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-
*03	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	4114	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
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-
03	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 "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
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-
*03	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	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
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-
*03	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
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-
03	6014	X	5819	-0-	-195	-0-	5819	3			Y	-0-					-0-

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
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-
03	3193	X	3085	-0-	-108	-0-	3085	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "E" WELL #: 12 RRCID -> 197210 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 13189 PERF.12918 - 12986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*03	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "E" WELL #: 17 RRCID -> 197238 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 13387 PERF.13106 - 13181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	3968	X	3865	-0-	-103	-0-	3865	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "G" WELL #: 12 RRCID -> 197240 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 13328 PERF.12934 - 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
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-
03	4123	X	1925	-0-	-2198	-0-	1925	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 #: 15 RRCID -> 197628 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 13640 PERF.13194 - 13458

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	1705 X	1705	-0-	-0-	-0-	1705	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "C" WELL #: 21 RRCID -> 197710 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 13471 PERF.13072 - 13255

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	4309 X	3709	-0-	-600	-0-	3709	3			Y	-0-					-0-

IVY, BETTY JEAN WELL #: 14 RRCID -> 198357 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 13150 PERF.12840 - 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
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-
03	4278 X	4152	-0-	-126	-0-	4152	3			Y	-0-					-0-

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
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-
03	4774 X	4736	-0-	-38	-0-	4736	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "C" WELL #: 22 RRCID -> 198884 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 13521 PERF.13100 - 13233

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	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-
03	372 X	202	-0-	-170	-0-	202	3			Y	-0-					-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 10 RRCID -> 198952 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 13260 PERF.12878 - 13012

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	2077 X	2046	-0-	-31	-0-	2046	3			Y	-0-					13

APC CLARIDGE "A" WELL #: 6 RRCID -> 199295 COMPL. DATE 12/17/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.13034 - 13044

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

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 11 RRCID -> 200246 COMPL. DATE 02/07/2017 TOTAL DEPTH 13448 PERF.12682 - 13142

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	3906 X	3653	-0-	-253	-0-	3653	3			Y	-0-					-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 19 RRCID -> 200779 COMPL. DATE 02/03/2004 TOTAL DEPTH 13255 PERF.12812 - 12960

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-
03	2015 N	1476	-0-	-539	-0-	1476	3			Y	-0-					-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 11 RRCID -> 200937 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 13360 PERF.13036 - 13140

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-
*03	6680 X	6680	-0-	-0-	-0-	6680	3			Y	-0-					-0-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 12 RRCID -> 201165 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 13340 PERF.12932 - 13116

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-
03	4030 X	3717	-0-	-313	-0-	3717	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 24 RRCID -> 201513 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 13340 PERF.12975 - 13140

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-
*03	3450 X	3450	-0-	-0-	-0-	3450	3			Y	-0-					-0-

PARKER, LOUETTA "A" WELL #: 2 RRCID -> 202042 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 16828 PERF.14812 - 16815

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-
03	6448 X	5601	-0-	-847	-0-	5601	3			N	-0-					-0-

BURGHER "E" WELL #: 16 RRCID -> 202172 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13044 - 13154

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-
03	6417 X	2214	-0-	-4203	-0-	2214	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 #: 14 RRCID -> 202174 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 13260 PERF.12944 - 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
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-
*03	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	3			Y	-0-					-0-

KNOWLES "A" WELL #: 3 RRCID -> 202254 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 17290 PERF.15170 - 16620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	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-
03	6231	X	6103	-0-	-128	-0-	6103	3			N	-0-					-0-

OLAJUWON "A" WELL #: 1 RRCID -> 202286 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 16790 PERF.14873 - 16506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	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-
*03	4198	X	4198	-0-	-0-	-0-	4198	3			N	-0-					-0-

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
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-
03	4309	X	3693	-0-	-616	-0-	3693	3			Y	-0-					-0-

APC CLARIDGE "A" WELL #: 2 RRCID -> 202810 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 13375 PERF.13002 - 13185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	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-
*03	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	3325	3			Y	-0-					-0-

APC CLARIDGE "A" WELL #: 7 RRCID -> 202834 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13346 - 13356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*03	6406	X	6406	-0-	-0-	-0-	6406	3			Y	-0-					-0-

PICKENS "B" WELL #: 1 RRCID -> 202856 COMPL. DATE 10/16/2003 TOTAL DEPTH 17376 PERF.15099 - 17100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	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-
03	4278	X	4063	-0-	-215	-0-	4063	3			N	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
WILLIFORD "C" WELL #: 2 RRCID -> 202858 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 16508 PERF.14880 - 16245

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

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-
03	1550	N	1549	-0-	-1	-0-	1549	3			Y	-0-					-0-

REED "C" WELL #: 1 RRCID -> 202863 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 16940 PERF.14890 - 15507

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-
*03	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-

APC ANDERSON WELL #: 6 RRCID -> 202892 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 13430 PERF.13023 - 13270

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-
03	7316	X	7175	-0-	-141	-0-	7175	3			N	-0-					-0-

PERRENOT "A" WELL #: 1 RRCID -> 202951 COMPL. DATE 05/12/2016 TOTAL DEPTH 17100 PERF.14900 - 16680

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-
03	1953	N	1394	-0-	-559	-0-	1394	3			N	-0-					-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 14 RRCID -> 202999 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 13480 PERF.13144 - 13154

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-
03	3968	X	3963	-0-	-5	-0-	3963	3			Y	-0-					-0-

IVY, PHILLIPS "A" WELL #: 17 RRCID -> 203005 COMPL. DATE 06/28/2004 TOTAL DEPTH 13497 PERF.13151 - 13290

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-
*03	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	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 #: 18 RRCID -> 203085 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13240 - 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
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-
03	3255 X	54	-0-	-3201	-0-	54	3			Y	-0-					-0-

PARKER, LOUETTA "A" WELL #: 3 RRCID -> 203092 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 16800 PERF.14862 - 16720

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-
*03	5202 X	5202	-0-	-0-	-0-	5202	3			N	-0-					-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 16 RRCID -> 203328 COMPL. DATE 06/06/2004 TOTAL DEPTH 13368 PERF.13000 - 13132

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-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 13 RRCID -> 203874 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 13307 PERF.12910 - 13134

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-
*03	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			Y	-0-					-0-

DYNEGY "C" WELL #: 1 RRCID -> 203896 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 16875 PERF.15016 - 16868

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-
*03	4640 X	4640	-0-	-0-	-0-	4640	3			N	-0-					-0-

BURGHER "A" WELL #: 18 RRCID -> 203988 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 13686 PERF.13300 - 13310

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-
03	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

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-
*03	2953 X	2953	-0-	-0-	-0-	2953	3			N	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

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
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-
03	1767	N	1726	-0-	-41	-0-	1726	3			Y	-0-					-0-

EVANS "A" WELL #: 13 RRCID -> 204926 COMPL. DATE 07/13/2004 TOTAL DEPTH 13542 PERF.13292 - 13297

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-
*03	2942	N	2942	-0-	-0-	-0-	2942	3			Y	-0-					-0-

REED "C" WELL #: 2 RRCID -> 205075 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 16888 PERF.13268 - 16744

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-
*03	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-					-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 20 RRCID -> 205145 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 13276 PERF.12990 - 13000

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-
03	4588	X	4575	-0-	-13	-0-	4575	3			Y	-0-					-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 18 RRCID -> 205148 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 13586 PERF.13340 - 13350

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-
03	3565	X	-0-	-0-	-3565	-0-					Y	-0-					-0-

EVANS "A" WELL #: 11 RRCID -> 205153 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 13545 PERF.13234 - 13244

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-
*03	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	3			Y	-0-					-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 21 RRCID -> 205539 COMPL. DATE 01/18/2017 TOTAL DEPTH 13210 PERF.12515 - 12955

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-
03	4433	X	2860	-0-	-1573	-0-	2860	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 #: 19 RRCID -> 205542 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 13650 PERF.13182 - 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
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-
03	3534	X	3483	-0-	-51	-0-	3483	3			Y	-0-					-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 22 RRCID -> 206501 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 13255 PERF.12906 - 13040

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-
03	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

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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 16 RRCID -> 207137 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 13615 PERF.13400 - 13410

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-
*03	4667	X	4667	-0-	-0-	-0-	4667	3			Y	-0-					-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 17 RRCID -> 207176 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 13444 PERF.13034 - 13282

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-
03	1147	N	1059	-0-	-88	-0-	1059	3			Y	-0-					-0-

PARKER, LOUETTA "A" WELL #: 4 RRCID -> 207177 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 16965 PERF.14930 - 16892

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-
*03	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	3675	3			Y	-0-					-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 20 RRCID -> 207278 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 13510 PERF.13290 - 13376

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-
03	3534	X	3530	-0-	-4	-0-	3530	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 #: 19 RRCID -> 207279 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 13272 PERF.12918 - 13080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*03	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "E" WELL #: 10 RRCID -> 207281 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 13465 PERF.13170 - 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
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-
*03	7061	X	7061	-0-	-0-	-0-	7061	3			Y	-0-					-0-

EVANS "A" WELL #: 12 RRCID -> 207283 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13228 - 13386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	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-
*03	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	3989	3			Y	-0-					-0-

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
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-
03	496	N	437	-0-	-59	-0-	437	3			N	-0-					-0-

BURGHER "A" WELL #: 16 RRCID -> 208090 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 13680 PERF.13200 - 13369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	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-
*03	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	3867	3			Y	-0-					-0-

APC ANDERSON WELL #: 7 RRCID -> 210433 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 13680 PERF.13163 - 13666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	6510	X	6449	-0-	-61	-0-	6449	3			N	-0-					-0-

APC CLARIDGE "A" WELL #: 9 RRCID -> 211853 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 13575 PERF.13200 - 13326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	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
*03	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			Y	-0-					13

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 15 RRCID -> 212709 COMPL. DATE 06/14/2005 TOTAL DEPTH 13150 PERF.12820 - 12958

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	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-
*03	1462 X	1462	-0-	-0-	-0-	1462	3			Y	-0-					-0-

APC CLARIDGE "A" WELL #: 8 RRCID -> 212711 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 13573 PERF.13194 - 13391

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	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-
*03	2897 X	2897	-0-	-0-	-0-	2897	3			Y	-0-					-0-

PICKENS "A" WELL #: 1 RRCID -> 212912 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 17267 PERF.15346 - 17040

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	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-
*03	8118 X	8118	-0-	-0-	-0-	8118	3			N	-0-					-0-

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
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-
03	7316 X	7016	-0-	-300	-0-	7016	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 25 RRCID -> 213643 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13144 - 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
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-
*03	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	3			Y	-0-					-0-

APC CLARIDGE "A" WELL #: 10 RRCID -> 215778 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 13556 PERF.12830 - 13307

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	682 N	632	-0-	-50	-0-	632	3			Y	-0-					-0-

J & L PARKER "E" WELL #: 6 RRCID -> 215782 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12792 - 12938

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	3038 X	251	-0-	-2787	-0-	251	3			Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

PHILLIP IVY "A" WELL #: 21 RRCID -> 216083 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 13998 PERF.13242 - 13900

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	1643 N	1115	-0-	-528	-0-	1115	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "C" WELL #: 24 RRCID -> 217856 COMPL. DATE 07/31/2005 TOTAL DEPTH 13381 PERF.13040 - 13288

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-
03	5611 X	5589	-0-	-22	-0-	5589	3			N	-0-					-0-

STOREY "A" WELL #: 1 RRCID -> 218150 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 16235 PERF.14864 - 15808

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-
03	7471 X	6122	-0-	-1349	-0-	6122	3			N	-0-					-0-

WILLIFORD "A" WELL #: 8 H RRCID -> 218271 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 13185 PERF.13506 - 14804

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-
03	7657 X	5031	-0-	-2626	-0-	5031	3			N	-0-					-0-

WILLIFORD "A" WELL #: 7 H RRCID -> 218273 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 13242 PERF.13326 - 14060

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-
03	8494 X	8319	-0-	-175	-0-	8319	3			N	-0-					-0-

HEGWARD "A" WELL #: 1 RRCID -> 222542 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 16960 PERF.15214 - 15598

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-
03	4309 X	4145	-0-	-164	-0-	4145	3			N	-0-					-0-

JONES, ABE "A" WELL #: 1 RRCID -> 222978 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 16623 PERF. N/A

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-
*03	12116 X	12116	-0-	-0-	-0-	12115	3	1	9	N	1	1	1			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

CUNNINGHAM "A" WELL #: 2 RRCID -> 223251 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 16650 PERF.15600 - 16526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	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-
*03	11062	X	11062	-0-	-0-	-0-	11061	3	1	9	N	1	1	1			-0-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 16 RRCID -> 223592 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 13429 PERF.12926 - 13060

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-
03	3689	X	3497	-0-	-192	-0-	3497	3			Y	-0-					-0-

HOLLOWAY "A" WELL #: 4 RRCID -> 224222 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15850 - 17589

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-
03	341	N	309	-0-	-32	-0-	309	3			N	-0-					-0-

APC ANDERSON WELL #: 9 RRCID -> 228665 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 13365 PERF.13042 - 13342

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

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-
03	8680	X	8535	-0-	-145	-0-	8535	3			N	-0-					-0-

CUNNINGHAM "A" WELL #: 1 RRCID -> 233454 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 16755 PERF.14885 - 15014

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-
03	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

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-
03	4681	X	1860	-0-	-2821	-0-	1860	3			N	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

STOREY "A" WELL #: 2 RRCID -> 233561 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 16635 PERF.14616 - 16521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	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-
03	6417	X	1764	-0-	-4653	-0-	1764	3			N	-0-					-0-

PARKER, LOUETTA "A" WELL #: 5 RRCID -> 233807 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 15500 PERF.15016 - 15367

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-
*03	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-

REED "C" WELL #: 3 RRCID -> 234312 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 16780 PERF.16040 - 16163

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-
*03	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	3959	3			N	-0-					-0-

REED "C" WELL #: 4 RRCID -> 234557 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 15621 PERF.14890 - 15233

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-
*03	2672	X	2672	-0-	-0-	-0-	2672	3			N	-0-					-0-

CUNNINGHAM "A" WELL #: 3 RRCID -> 235609 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 15350 PERF.14650 - 15186

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-
03	8246	X	4246	-0-	-4000	-0-	4246	3			N	-0-					-0-

STOREY "A" WELL #: 4 RRCID -> 235991 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 15250 PERF.14816 - 15090

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-
*03	13602	X	13602	-0-	-0-	-0-	13601	3	1	9	N	1	1	1			-0-

JONES, ABE "A" WELL #: 2 RRCID -> 241233 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 15531 PERF.14766 - 14976

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-
03	5487	X	5352	-0-	-135	-0-	5352	3			N	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

OLAJUWON "A" WELL #: 2 RRCID -> 243515 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 15525 PERF.14888 - 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
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-
*03	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	3592	3			N	-0-					-0-

CUNNINGHAM "A" WELL #: 5 RRCID -> 244649 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 15592 PERF.14011 - 14958

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-
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-

DYNEGY "C" WELL #: 2 RRCID -> 245003 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 16990 PERF.15122 - 16808

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-
*03	8895	X	8895	-0-	-0-	-0-	8895	3			N	-0-					-0-

KNOWLES "A" WELL #: 5 RRCID -> 247414 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 16080 PERF.15248 - 15478

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-
03	7812	X	4008	-0-	-3804	-0-	4008	3			N	-0-					-0-

JONES SIMMONS "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248679 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 14810 PERF.14358 - 14656

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-
*03	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	4742	3			N	-0-					-0-

STOREY "A" WELL #: 3 RRCID -> 251464 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 15173 PERF.14523 - 15050

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

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-
03	2728	X	1070	-0-	-1658	-0-	1070	3			Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TGNR GULF COAST LLC 850992
KEECHI CREEK WELL #: 1 RRCID -> 251359 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 17667 PERF.14729 - 15179

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

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-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
HAGEN, SELMA GU WELL #: 1 RRCID -> 180070 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 13305 PERF.13013 - 13142

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-
*03	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2		N	-0-			-0-

BURGHER-NEAL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181676 COMPL. DATE 01/14/2001 TOTAL DEPTH 13718 PERF.13314 - 13502

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-
03	1519 N	1320	-0-	-199	-0-	1320	2		N	-0-			-0-

HAGEN, SELMA GU WELL #: 3 RRCID -> 184317 COMPL. DATE 10/08/2000 TOTAL DEPTH 13340 PERF.13100 - 13190

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-
03	1271 N	1234	-0-	-37	-0-	1234	2		N	-0-			-0-

HAGEN, SELMA GU WELL #: 4 RRCID -> 185982 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12600 - 13122

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-
03	1674 N	1257	-0-	-417	-0-	1257	2		N	-0-			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WEAVER WELL #: 2 RRCID -> 192383 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 13573 PERF.13231 - 13458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	403	N	387	-0-	-16	-0-	387	2			N	-0-					-0-

HAGEN, SELMA GU WELL #: 2 RRCID -> 199007 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12758 - 13183

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-
*03	3096	N	3096	-0-	-0-	-0-	3096	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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

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	6906	-0-	-1858	-0-	1188	1	5679	2	N	35					152
							39	9									
03	11222	X	8099	-0-	-3123	-0-	1153	1	6944	2	N	2					154
							2	9									

REZNICEK WELL #: 1 RRCID -> 284881 COMPL. DATE 05/12/2018 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11580 - 11618

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	42612	-0-	-2860	-0-	2733	1	39796	2	N	75					209
							83	9									
*03	52330	X	52330	-0-	-0-	-0-	1323	1	50960	2	N	43	174	1			78
							47	9									

EDGEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 27591 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
JAMEX, INC. //CONT.// 429659
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
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	24002	-0-	-582	-0-	1540	1	22421	2	N	37	166	1			150
						41	9									
*03	29786 X	29786	-0-	-0-	-0-	752	1	28968	2	N	60					210
						66	9									

BOMAR WELL #: 1 RRCID -> 289459 COMPL. DATE 02/18/2020 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11598 - 11631

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	21949	-0-	-7479	-0-	1409	1	20511	2	N	26					317
						29	9									
03	32736 X	24081	-0-	-8655	-0-	609	1	23449	2	N	21	176	1			162
						23	9									

TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC 834365
PARKER, J.H. WELL #: 1 RRCID -> 259479 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12834 - 12900

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	-0-	-0-	-0-	175350	N	-0-		134
*02	175350 X	-0-	-0-	-175350	-0-	N	-0-		134
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		134

PIERCE, C. J. WELL #: 1 RRCID -> 268050 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 11624 PERF.11363 - 11550

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

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

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-
03	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 834365

NORTHEAST EDGEWOOD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 022948 COMPL. DATE 11/22/1962 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12606 - 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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NORTHEAST EDGEWOOD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 022950 COMPL. DATE 04/23/1962 TOTAL DEPTH 13503 PERF.12752 - 12767

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-
03	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

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-
03	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

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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ADAIR, H. J. WELL #: 1 RRCID -> 055292 COMPL. DATE 08/14/1964 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4404 - 4828

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-
03	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

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-
03	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

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-
03	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
NORTHEAST EDGEWOOD UNIT WELL #: 10 RRCID -> 130871 COMPL. DATE 12/31/1988 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12677 - 12794

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	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
03	4898	X	-0-	-0-	-4898	-0-					N	99	181	1			82

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
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									
03	2418	N	1645	-0-	-773	-0-	226	1	1332	2	N	79	189	1			102
							87	9									

JACKSON, RON WELL #: 1 RRCID -> 129516 COMPL. DATE 12/21/1988 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8848 - 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
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-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EILEEN SULLIVAN (GLEN ROSE) //CONT.// 27868 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
ROBINSON-TERRY WELL #: 1 RRCID -> 131703 COMPL. DATE 07/20/1989 TOTAL DEPTH 8916 PERF. 8768 - 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
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
03	372	N	211	-0-	-161	-0-	61	1	150	2	N	-0-					27

ALBRECHT, MAUDE ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 132791 COMPL. DATE 11/11/1989 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8946 - 8958

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	138	-0-	-2	-0-	138	2			N	-0-					76
03	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	2			N	-0-					76

ROBINSON-TERRY WELL #: 2 RRCID -> 135614 COMPL. DATE 06/01/1990 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8623 - 8633

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									
*03	5697	X	5697	-0-	-0-	-0-	613	1	4907	2	N	161	188	1			90
							177	9									

ALBRECHT, MAUDE ESTATE "A" WELL #: 4 RRCID -> 139110 COMPL. DATE 05/26/1991 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8903 - 8911

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
03	155	N	141	-0-	-14	-0-	16	1	125	2	N	-0-					29

EUNICE (TRAVIS PEAK) 29619 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC 197689
SMITH, SHELBY WELL #: 1 RRCID -> 102004 COMPL. DATE 03/09/1989 TOTAL DEPTH 11740 PERF.11549 - 11561

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
*03	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	62	1	3415	3	N	-0-					-0-

IRWIN "A" WELL #: 1 RRCID -> 104048 COMPL. DATE 01/02/1983 TOTAL DEPTH 12360 PERF.11805 - 11819

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-
*03	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	62	1	1641	3	N	-0-					-0-

EUNICE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 29619 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC //CONT.// 197689
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
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-
03	7998	X	6999	-0-	-999	-0-	124	1	6875	3	N	-0-			-0-

STORY "A" WELL #: 1 RRCID -> 240585 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 12477 PERF.11614 - 11952

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-
*03	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	124	1	3746	3	N	-0-			-0-

LONG, JOE & NELL WELL #: 1 RRCID -> 247861 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 12355 PERF.11560 - 11888

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-
03	4588	X	3960	-0-	-628	-0-	124	1	3836	3	N	-0-			-0-

WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
SMITH, BRYAN WELL #: 1 RRCID -> 241907 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 12441 PERF.11497 - 11878

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-
03	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

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	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

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-
03	14B	DENY	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. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 070938 COMPL. DATE 01/16/1974 TOTAL DEPTH 12710 PERF. N/A

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

JONES, A.G. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 083527 COMPL. DATE 05/21/1980 TOTAL DEPTH 12950 PERF. N/A

10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WILLIAMS, HOMER WELL #: 1SD RRCID -> 086177 COMPL. DATE 01/01/1979 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4324 - 4618

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-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RICHARDSON BROS. G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 091254 COMPL. DATE 05/27/1980 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12407 - 12632

10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MOSELEY, JOHNNIE UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 091950 COMPL. DATE 01/23/1980 TOTAL DEPTH 12875 PERF.12513 - 12735

10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COCKERELL, L.L. ESTATE UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 092189 COMPL. DATE 12/05/1979 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12487 - 12694

10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BYERS, L. E. WWD WELL #: 1 RRCID -> 112192 COMPL. DATE 05/03/1984 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4517 - 4651

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-
03	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	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-
03	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

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-
*03	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	70	1	1438	2	Y	-0-					-0-

HILL K-11 GAS UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 121532 COMPL. DATE 05/24/1986 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9754 - 9764

10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

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-
*03	506 N	506	-0-	-0-	-0-	24	1	482	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

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-
03	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

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
03	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
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-
03	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
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-
03	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

LAURENCE, R. A. WELL #: 5 RRCID -> 170156 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7370 - 7519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	2015	N	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CH4 ENERGY SIX, LLC 142193
BATTLE WELL #: 1 RRCID -> 243020 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 13656 PERF.11798 - 13513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*03	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	2498	2	1	9	N	1	1	8			-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
HOLMES "A" WELL #: 4 RRCID -> 200012 COMPL. DATE 12/02/2003 TOTAL DEPTH 14244 PERF.12730 - 13910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	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
*03	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	58	1	1657	2	Y	-0-					33

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
LEWIS "B" WELL #: 4 RRCID -> 200064 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 14989 PERF.14670 - 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
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
03	1953 X	706	-0-	-1247	-0-	15	1	689	2	Y	2	1	1			2
						2	9									

HOLMES "A" WELL #: 7 RRCID -> 201836 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 8861 - 13894

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
*03	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	40	1	1128	2	Y	-0-					1

HOLMES "A" WELL #: 3 RRCID -> 202049 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF. 8826 - 13930

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
*03	2908 N	2908	-0-	-0-	-0-	99	1	2809	2	Y	-0-					2

GRIZZLY WELL #: 1 RRCID -> 205275 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 14950 PERF.13206 - 14580

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
*03	5509 X	1315	-0-	-4194	-0-	27	1	1288	2	Y	-0-					26

GRIZZLY WELL #: 2 RRCID -> 205788 COMPL. DATE 10/14/2015 TOTAL DEPTH 14937 PERF. 8848 - 14530

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
03	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

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
*03	8348 X	8348	-0-	-0-	-0-	174	1	8174	2	Y	-0-	21	1			14

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
GRIZZLY WELL #: 3 RRCID -> 207008 COMPL. DATE 09/18/2015 TOTAL DEPTH 14784 PERF. 8826 - 14510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*03	8090	X	8090	-0-	-0-	-0-	169	1	7921	2	Y	-0-					45

LEWIS "B" WELL #: 7 RRCID -> 207374 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 14950 PERF.14625 - 14645

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
*03	6982	X	6982	-0-	-0-	-0-	146	1	6836	2	Y	-0-	1	1			1

LEWIS "B" WELL #: 5 RRCID -> 207430 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 14824 PERF.14540 - 14560

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
*03	115	N	115	-0-	-0-	-0-	2	1	113	2	Y	-0-	1	1			-0-

BLACK WELL #: 1 RRCID -> 208341 COMPL. DATE 10/03/2015 TOTAL DEPTH 14788 PERF. 8817 - 14476

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
03	2635	X	1828	-0-	-807	-0-	38	1	1790	2	Y	-0-					17

LEWIS "B" WELL #: 8 RRCID -> 209593 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8928 - 14595

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-
*03	2377	X	2377	-0-	-0-	-0-	50	1	2327	2	Y	-0-					-0-

HOLMES "A" WELL #: 5 RRCID -> 210645 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF. N/A

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
03	8556	X	3007	-0-	-5549	-0-	102	1	2903	2	Y	2					43
							2	9									

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

LEWIS "B" WELL #: 10 RRCID -> 211528 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 14737 PERF.14446 - 14466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*03	4609	X	4609	-0-	-0-	-0-	96	1	4513	2	Y	-0-					-0-

HOLMES "A" WELL #: 12 RRCID -> 213109 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 14890 PERF.13950 - 13970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*03	2063	X	2063	-0-	-0-	-0-	70	1	1993	2	Y	-0-					2

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
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
*03	8067	X	8067	-0-	-0-	-0-	168	1	7873	2	Y	24	2	1			25
							26	9									

LEWIS "B" WELL #: 9 RRCID -> 215784 COMPL. DATE 10/14/2018 TOTAL DEPTH 14650 PERF. 8740 - 14460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*03	86	N	86	-0-	-0-	-0-	2	1	84	2	Y	-0-					-0-

HOLMES "A" WELL #: 18 RRCID -> 216557 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 14270 PERF.13950 - 13970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*03	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	2			Y	-0-					1

HOLMES "A" WELL #: 13 RRCID -> 216987 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 14250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	3658	X	133	-0-	-3525	-0-	5	1	128	2	Y	-0-					2

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
LEWIS "B" WELL #: 13 RRCID -> 217561 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14977 PERF.13112 - 14790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*03	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	22	1	4186	2	Y	33	31	1			53
							36	9									

LEWIS "B" WELL #: 11 RRCID -> 217563 COMPL. DATE 10/06/2017 TOTAL DEPTH 14770 PERF. 8837 - 14510

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
*03	4627	X	4627	-0-	-0-	-0-	96	1	4510	2	Y	19	28	1			37
							21	9									

LEWIS "B" WELL #: 17 RRCID -> 217932 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 14700 PERF.14370 - 14390

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-
*03	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	40	1	1861	2	Y	-0-					-0-

LEWIS "B" WELL #: 19 RRCID -> 218107 COMPL. DATE 04/10/2019 TOTAL DEPTH 15100 PERF.13096 - 14806

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
03	4123	X	111	-0-	-4012	-0-	2	1	108	2	Y	1	15	1			11
							1	9									

HOLMES "A" WELL #: 6 RRCID -> 218111 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 14325 PERF. N/A

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
03	4650	X	3115	-0-	-1535	-0-	106	1	3006	2	Y	3					35
							3	9									

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

BLACK WELL #: 5 RRCID -> 218862 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 14597 PERF. 8730 - 14320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	1	1	48	2	Y	-0-					-0-

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
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									
03	527	X	193	-0-	-334	-0-	6	1	184	2	Y	3					43
							3	9									

LEWIS "B" WELL #: 14 RRCID -> 221014 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 14614 PERF.14410 - 14430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	27					Y	-0-	2	1			1

LEWIS "B" WELL #: 15 RRCID -> 221463 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 14670 PERF.14400 - 14502

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

BLACK WELL #: 3 RRCID -> 221710 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 14740 PERF.14470 - 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
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									
*03	8495	X	8495	-0-	-0-	-0-	177	1	8318	2	Y	-0-					3

BLACK WELL #: 8 RRCID -> 223602 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 14463 PERF.14150 - 14170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*03	6086	X	6086	-0-	-0-	-0-	127	1	5959	2	Y	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226281 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 13850 PERF.12162 - 13560

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
03	3472 X	3262	-0-	-210	-0-	3262	2			N	-0-			163

HOLMES "A" WELL #: 22 RRCID -> 226903 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 14240 PERF.13920 - 13940

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
*03	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	50	1	1424	2	Y	-0-			1

LEWIS "B" WELL #: 16 RRCID -> 227151 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 14583 PERF.14290 - 14310

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-
*03	2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	46	1	2138	2	Y	-0-			-0-

HOLMES "A" WELL #: 23 RRCID -> 227316 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 13360 PERF. N/A

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							
*03	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	43	1	1226	2	Y	18			68
						20	9							

HOLMES "A" WELL #: 24 RRCID -> 228096 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 14240 PERF. N/A

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
*03	2490 N	2490	-0-	-0-	-0-	85	1	2405	2	Y	-0-			4

HOLMES "A" WELL #: 21 RRCID -> 229192 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 14248 PERF.13920 - 13940

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
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
*03	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	34	1	1572	2	Y	-0-					178

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
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
03	3689	X	840	-0-	-2849	-0-	18	1	822	2	Y	-0-					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
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									
*03	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	44	1	1246	2	Y	18					106
							20	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
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
*03	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	85	1	3974	2	N	35	180	1			109
							39	9									

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
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
*03	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	48	1	1362	2	Y	-0-					18

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
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
*03	982 N	982	-0-	-0-	-0-	20	1	953	2	Y	8	3	1			10
						9	9									

HOLMES "A" WELL #: 15 RRCID -> 235959 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 14290 PERF. N/A

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
*03	664 N	664	-0-	-0-	-0-	23	1	641	2	Y	-0-					2

HOLMES "A" WELL #: 14 RRCID -> 236000 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 14358 PERF. N/A

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
*03	526 N	526	-0-	-0-	-0-	18	1	508	2	Y	-0-					2

LITTLE FLOCK WELL #: 1 RRCID -> 241209 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 14850 PERF. 8872 - 14850

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLACK WELL #: 15 RRCID -> 242941 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 14314 PERF. N/A

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									
*03	9599 X	9599	-0-	-0-	-0-	200	1	9399	2	Y	-0-					13

LEWIS "B" WELL #: 18 RRCID -> 243430 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 14999 PERF. N/A

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
03	3689 X	3172	-0-	-517	-0-	66	1	3087	2	Y	17	16	1			27
						19	9									

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BLACK WELL #: 14 RRCID -> 243473 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14210 - 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
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
03	8153	X	4581	-0-	-3572	-0-	96	1	4485	2	Y	-0-					22

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
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
03	5115	X	2327	-0-	-2788	-0-	49	1	2278	2	Y	-0-					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
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-
*03	11176	X	11176	-0-	-0-	-0-	233	1	10943	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
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
03	3503	X	2554	-0-	-949	-0-	72	1	2482	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
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
*03	3100	N	3200	-0-	100	100	67	1	3133	2	Y	-0-					22

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
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
03	6324	X	191	-0-	-6133	-0-	4	1	187	2	Y	-0-	12	1			8

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
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-
*03	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	35	1	1623	2	Y	-0-					-0-

LEWIS "B" WELL #: 6 RRCID -> 256027 COMPL. DATE 08/15/2010 TOTAL DEPTH 13890 PERF. 8928 - 13450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	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
03	3410	X	2758	-0-	-652	-0-	57	1	2692	2	Y	8	35	1			32
							9	9									

LEWIS "B" WELL #: 24 RRCID -> 266182 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
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
*03	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	27	1	1262	2	Y	6	4	1			9
							7	9									

LEWIS "B" WELL #: 23 RRCID -> 266197 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
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
03	2108	X	1114	-0-	-994	-0-	23	1	1091	2	Y	-0-	1	1			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. 945936

JACOBY-HARRIS GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 071064 COMPL. DATE 06/05/2001 TOTAL DEPTH 13378 PERF.10972 - 13142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	1023	N	584	-0-	-439	-0-	584	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

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-
*03	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2176	2			N	-0-					-0-

STANDLEY, DARRELL GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 075269 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11083 - 11502

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-
*03	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					-0-

STANDLEY, DARRELL GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 075590 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 13509 PERF. 8320 - 12337

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-
*03	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	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

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-
03	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

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-
03	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

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-
03	434	N	288	-0-	-146	-0-	288	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 112196 COMPL. DATE 07/13/1984 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13277 - 13489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	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

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-
*03	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					-0-

REED GAS UNIT NO. II WELL #: 1 RRCID -> 148768 COMPL. DATE 02/24/1994 TOTAL DEPTH 12522 PERF.12096 - 12412

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-
*03	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					-0-

SHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 167188 COMPL. DATE 04/07/2001 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11129 - 12052

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-
03	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

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-
03	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

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-
*03	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	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

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-
*03	2397	X	2397	-0-	-0-	-0-	2390	2	7	9	N	6	6	8			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 185304 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10555 - 12953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	2015	N	1828	-0-	-187	-0-	1828	2			N	-0-					202

HALL, F. L. WELL #: 3 RRCID -> 185688 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 13375 PERF. 8756 - 13204

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-
03	4371	X	219	-0-	-4152	-0-	217	2	2	9	N	2	2	8			-0-

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 186999 COMPL. DATE 12/30/2001 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11165 - 13393

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-
03	1426	N	549	-0-	-877	-0-	549	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

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-
*03	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	2973	2			N	-0-					-0-

GIBSON WELL #: 5 RRCID -> 187178 COMPL. DATE 02/16/2003 TOTAL DEPTH 13625 PERF. 8766 - 13521

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-
03	2666	N	1415	-0-	-1251	-0-	1415	2			N	-0-					-0-

STANDLEY, DARRELL GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 187185 COMPL. DATE 11/24/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11034 - 13284

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-
*03	4938	X	4938	-0-	-0-	-0-	4938	2			N	-0-					-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 187684 COMPL. DATE 12/16/2002 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8983 - 14254

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-
*03	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1694	2	6	9	N	5	5	8			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 187700 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11515 - 12834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	2387	N	2333	-0-	-54	-0-	2330	2	3	9	N	3	3	8			-0-

GIBSON WELL #: 4 RRCID -> 188083 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11304 - 13742

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
*03	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	2442	2			N	-0-					42

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 188339 COMPL. DATE 03/02/2002 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11009 - 13463

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-
03	1488	N	1172	-0-	-316	-0-	1172	2			N	-0-					-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 188788 COMPL. DATE 03/21/2002 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10731 - 13084

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
03	3410	X	3010	-0-	-400	-0-	3010	2			N	-0-					19

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 189189 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8806 - 12780

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-
03	1674	N	1555	-0-	-119	-0-	1552	2	3	9	N	3	3	8			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 189208 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 8734 - 14104

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-
*03	5271	X	5271	-0-	-0-	-0-	5248	2	23	9	N	21	21	8			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 189450 COMPL. DATE 07/02/2014 TOTAL DEPTH 14220 PERF.11495 - 13992

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-
03	1953	N	1842	-0-	-111	-0-	1841	2	1	9	N	1	1	8			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 189704 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8570 - 12801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*03	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	4027	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

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
*03	2955	N	2955	-0-	-0-	-0-	2955	2			N	-0-					152

HALL, F. L. WELL #: 4 RRCID -> 190768 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 14054 PERF.10838 - 12684

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-
03	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

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-
*03	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	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

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
03	2821	X	2417	-0-	-404	-0-	2417	2			N	-0-					30

HALL, F. L. WELL #: 9 RRCID -> 190903 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 12595 PERF. 8751 - 12326

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-
*03	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	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

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-
*03	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1983	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 191285 COMPL. DATE 10/08/2002 TOTAL DEPTH 13025 PERF.10835 - 12578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*03	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	4001	2	24	9	N	22	22	8			-0-

HALL, F. L. WELL #: 5 RRCID -> 191624 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 13156 PERF. 8902 - 12643

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-
*03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 192734 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 13180 PERF. 8652 - 12918

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
*03	5515	X	5515	-0-	-0-	-0-	5515	2			N	-0-					13

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 192735 COMPL. DATE 12/07/2002 TOTAL DEPTH 13377 PERF.11572 - 12211

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
*03	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	2854	2			N	-0-					115

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 192828 COMPL. DATE 11/10/2002 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11316 - 12668

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-
*03	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	3129	2			N	-0-					-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 192922 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 13422 PERF.11584 - 12228

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
*03	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	3371	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

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-
03	1426	N	1377	-0-	-49	-0-	1377	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 193057 COMPL. DATE 11/27/2010 TOTAL DEPTH 14510 PERF. 8655 - 13102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	3038	X	2647	-0-	-391	-0-	2647	2			N	-0-					21

HALL, F. L. WELL #: 6 RRCID -> 193061 COMPL. DATE 05/18/2003 TOTAL DEPTH 12665 PERF. 8664 - 12442

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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PHILLIPS GAS UNIT 'A' WELL #: 5 RRCID -> 193063 COMPL. DATE 01/11/2003 TOTAL DEPTH 13810 PERF.11286 - 13741

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-
*03	2739	X	2739	-0-	-0-	-0-	2739	2			N	-0-					-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 193064 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 14222 PERF. 8744 - 14028

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-
*03	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2			N	-0-					-0-

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 193306 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11071 - 13244

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-
03	1767	N	1718	-0-	-49	-0-	1718	2			N	-0-					-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 193473 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 8532 - 12257

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
*03	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	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

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-
03	2790	X	2206	-0-	-584	-0-	2206	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HALL, F. L. WELL #: 8 RRCID -> 193739 COMPL. DATE 03/02/2003 TOTAL DEPTH 12752 PERF. 8728 - 12462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	341	N	319	-0-	-22	-0-	319	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

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-
*03	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 194266 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 13542 PERF. 8692 - 13428

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-
*03	1933	X	1933	-0-	-0-	-0-	1933	2			N	-0-					-0-

HALL, F. L. WELL #: 7 RRCID -> 194370 COMPL. DATE 03/23/2003 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 8718 - 12560

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-
03	713	N	265	-0-	-448	-0-	265	2			N	-0-					-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 194759 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 13550 PERF.11122 - 13468

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-
*03	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	2			N	-0-					-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 194794 COMPL. DATE 04/13/2003 TOTAL DEPTH 13210 PERF. 8831 - 12997

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
03	3038	X	2414	-0-	-624	-0-	2414	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

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-
*03	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 195989 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 13590 PERF.11106 - 13314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	2418	N	2139	-0-	-279	-0-	2139	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	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-
03	1736	N	1247	-0-	-489	-0-	1247	2			N	-0-					-0-

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 196028 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 13370 PERF.11008 - 13199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	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-
03	3379	X	2944	-0-	-435	-0-	2944	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	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-
03	217	N	111	-0-	-106	-0-	111	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	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
03	899	N	296	-0-	-603	-0-	296	2			N	-0-					26

HALL, F. L. WELL #: 10 RRCID -> 196116 COMPL. DATE 03/03/2003 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8975 - 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
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-
*03	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	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
*03	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	2			N	-0-					57

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 196129 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8947 - 12697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*03	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	4223	2	32	9	N	29	29	8			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 196238 COMPL. DATE 06/22/2003 TOTAL DEPTH 13012 PERF. 8931 - 12918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*03	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-	4878	2	12	9	N	11	11	8			-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 196322 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 12763 PERF. 8798 - 12490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*03	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-

GIBSON WELL #: 11 RRCID -> 196570 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 12295 PERF. 8300 - 12093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	1953	X	1427	-0-	-526	-0-	1427	2			N	-0-					80

HALL, F. L. WELL #: 12 RRCID -> 196572 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 12519 PERF. 8678 - 12232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*03	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2			N	-0-					-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 196611 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF. 8895 - 13030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*03	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-					114

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 196623 COMPL. DATE 08/03/2003 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 8792 - 12389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	1085	N	661	-0-	-424	-0-	657	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

HALL, F. L. WELL #: 15 RRCID -> 197094 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 12516 PERF. 8728 - 12343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	1643	N	408	-0-	-1235	-0-	408	2			N	-0-					-0-

HALL, F. L. WELL #: 11 RRCID -> 197122 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8773 - 12439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*03	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1302	2	13	9	N	12	12	8			-0-

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
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-
03	3162	X	2697	-0-	-465	-0-	2697	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	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-
03	1705	N	1282	-0-	-423	-0-	1282	2			N	-0-					-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 197697 COMPL. DATE 09/14/2003 TOTAL DEPTH 12533 PERF. 8702 - 12361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	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-
*03	2978	N	2978	-0-	-0-	-0-	2978	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	620	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
03	465	N	319	-0-	-146	-0-	319	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	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-
03	682	N	449	-0-	-233	-0-	449	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 198118 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 12825 PERF. 8725 - 12648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	2635	X	2212	-0-	-423	-0-	2212	2			N	-0-					59

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 198129 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 13204 PERF. 8915 - 13010

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
03	186	N	127	-0-	-59	-0-	127	2			N	-0-					48

RHODES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198361 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 13225 PERF. 8947 - 13059

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-
03	434	N	373	-0-	-61	-0-	373	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

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-
03	651	X	237	-0-	-414	-0-	236	2	1	9	N	1	1	8			-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 198642 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 13640 PERF. 8417 - 13568

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-
*03	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					-0-

REED GAS UNIT NO. II WELL #: 2 RRCID -> 198798 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 12580 PERF.11164 - 12483

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
*03	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					14

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 7 RRCID -> 198800 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8758 - 12839

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
*03	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	2			N	-0-					60

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 198838 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 12582 PERF. 8612 - 12474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-

HALL, F. L. WELL #: 16 RRCID -> 199053 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 13415 PERF. 8474 - 13198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*03	359	N	359	-0-	-0-	-0-	356	2	3	9	N	3	3	8			-0-

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
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-
03	2325	N	2078	-0-	-247	-0-	2078	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	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-
*03	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 199623 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 14254 PERF. 8758 - 14101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	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-
*03	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	2916	2	17	9	N	15	15	8			-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 199625 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 12844 PERF. 8843 - 12654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*03	5715	X	5715	-0-	-0-	-0-	5715	2			N	-0-					92

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 199719 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 13758 PERF.11248 - 13576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	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-
*03	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GIBSON WELL #: 6 RRCID -> 199720 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 13713 PERF. 8468 - 13552

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	2418 X	1085	-0-	-1333	-0-	1085	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

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-
*03	4356 X	4356	-0-	-0-	-0-	4352	2	4	9	N	4	4	8			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 200033 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 12725 PERF. 1119 - 12460

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-
*03	2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	2098	2	7	9	N	6	6	8			-0-

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 200039 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 9011 - 12829

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-
*03	2661 X	2661	-0-	-0-	-0-	2654	2	7	9	N	6	6	8			-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 7 RRCID -> 200274 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 13670 PERF.11186 - 13586

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-
*03	3320 X	3320	-0-	-0-	-0-	3320	2			N	-0-					-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 200619 COMPL. DATE 08/09/2009 TOTAL DEPTH 14280 PERF. 8721 - 14103

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-
03	651 N	642	-0-	-9	-0-	641	2	1	9	N	1	1	8			-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 11 RRCID -> 200639 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 13110 PERF. 8906 - 12614

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-
03	4185 X	1174	-0-	-3011	-0-	1173	2	1	9	N	1	1	8			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 200861 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 13160 PERF.11518 - 12941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*03	5228	X	5228	-0-	-0-	-0-	5228	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	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-
*03	2914	N	2914	-0-	-0-	-0-	2902	2	12	9	N	11	11	8			-0-

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
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-
03	2852	X	2149	-0-	-703	-0-	2149	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	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-
03	3286	X	3265	-0-	-21	-0-	3256	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	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-
*03	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	2964	2	6	9	N	5	5	8			-0-

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 201723 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 12954 PERF.12048 - 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
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-
*03	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1848	2	1	9	N	1	1	8			-0-

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 201727 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8620 - 12864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	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
*03	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	2			N	-0-					34

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 202104 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 13493 PERF. 8743 - 10020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*03	2841	N	2841	-0-	-0-	-0-	2827	2	14	9	N	13	13	8			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 202122 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 14190 PERF.11522 - 14030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	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-
*03	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	3604	2	2	9	N	2	2	8			-0-

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
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
*03	5708	X	3144	-0-	-2564	-0-	3107	2	37	9	N	34					54

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 202262 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 12598 PERF. 8486 - 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
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-
*03	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-					-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 202637 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12038 - 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
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
*03	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	3099	2			N	-0-					84

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 202638 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 13128 PERF. 8694 - 12944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	2883	X	1001	-0-	-1882	-0-	1001	2			N	-0-					-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 202965 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 13380 PERF.10967 - 13197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	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-
*03	5351	X	5351	-0-	-0-	-0-	5351	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 202972 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8662 - 12978

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	3720 X	2767	-0-	-953	-0-	2767	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

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-
*03	6321 X	6321	-0-	-0-	-0-	6321	2			N	-0-					-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 203913 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8436 - 13501

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
03	3782 X	3684	-0-	-98	-0-	3684	2			N	-0-					56

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 203914 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 14478 PERF. 8750 - 14370

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
03	930 N	904	-0-	-26	-0-	904	2			N	-0-					50

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 203916 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 13026 PERF.11468 - 12862

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-
03	5022 X	4861	-0-	-161	-0-	4861	2			N	-0-					-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 204030 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 13190 PERF. 8806 - 12979

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-
*03	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	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

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-
*03	7149 X	7149	-0-	-0-	-0-	7149	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 204829 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 14564 PERF. 8981 - 14522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	682	N	673	-0-	-9	-0-	673	2			N	-0-					18

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 205118 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8766 - 14386

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-
03	3565	X	2315	-0-	-1250	-0-	2315	2			N	-0-					-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 205119 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 13208 PERF. 8928 - 13034

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
*03	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					81

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 205152 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11014 - 12402

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-
03	4154	X	3800	-0-	-354	-0-	3800	2			N	-0-					-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 10 RRCID -> 205504 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 13760 PERF.11196 - 13648

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-
*03	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	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

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-
*03	1781	X	1781	-0-	-0-	-0-	1758	2	23	9	N	21	21	8			-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 205573 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 13510 PERF.11037 - 13379

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-
03	1829	N	1816	-0-	-13	-0-	1816	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 206179 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 13045 PERF.11420 - 12774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*03	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2006	2	2	9	N	2	2	8			-0-

GIBSON WELL #: 12 RRCID -> 206363 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 13518 PERF.10959 - 12245

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
*03	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	3503	2			N	-0-					23

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 207370 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11868 - 13838

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-
*03	8587	X	8587	-0-	-0-	-0-	8587	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

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-
*03	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	3605	2	7	9	N	6	6	8			-0-

REED GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 207461 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 13820 PERF.11202 - 12536

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-
03	3100	X	2670	-0-	-430	-0-	2670	2			N	-0-					-0-

PHILLIPS GAS UNIT "A" WELL #: 13 RRCID -> 207467 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11992 - 13720

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-
*03	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	3654	2			N	-0-					-0-

GIBSON WELL #: 15 RRCID -> 207490 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 13545 PERF. 8397 - 13362

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
*03	6181	X	6181	-0-	-0-	-0-	6181	2			N	-0-					142

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 208407 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 13960 PERF.12275 - 13814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*03	5982	X	5982	-0-	-0-	-0-	5982	2			N	-0-					-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 208409 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 13634 PERF.11090 - 13508

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-
*03	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	3974	2			N	-0-					-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 209003 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 13190 PERF. 8984 - 13059

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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALL, F.L. WELL #: 17 RRCID -> 209288 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11396 - 12525

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

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-
03	3255	X	2697	-0-	-558	-0-	2685	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

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-
*03	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2126	2			N	-0-					-0-

PHILLIPS GAS UNIT "A" WELL #: 14 RRCID -> 209626 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 12865 PERF. 8851 - 12680

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
03	1364	N	966	-0-	-398	-0-	966	2			N	-0-					23

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 209631 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 12836 PERF. 8970 - 12908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*03	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	2			N	-0-					-0-

GIBSON WELL #: 16 RRCID -> 209828 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 13485 PERF. 8430 - 13313

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
03	3162	X	2732	-0-	-430	-0-	2732	2			N	-0-					91

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 209926 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 13850 PERF. 8322 - 13690

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-
*03	2446	X	2446	-0-	-0-	-0-	2446	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

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-
03	3751	X	3520	-0-	-231	-0-	3518	2	2	9	N	2	2	8			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 210230 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11406 - 13866

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-
*03	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	2475	2			N	-0-					-0-

GIBSON WELL #: 8 RRCID -> 210909 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 13730 PERF. 8432 - 13569

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-
03	2697	X	2199	-0-	-498	-0-	2199	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

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-
*03	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HALL, F. L. WELL #: 22 RRCID -> 210934 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8901 - 12429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*03	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1392	2	13	9	N	12	12	8			-0-

TUMLINSON "A" WELL #: 2 RRCID -> 211426 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 12760 PERF.12191 - 12590

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-
03	3472	X	1701	-0-	-1771	-0-	1701	2			N	-0-					-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 211540 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 13960 PERF.11360 - 13780

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-
03	3813	X	3292	-0-	-521	-0-	3292	2			N	-0-					-0-

BATTLE, BETTY WELL #: 1 RRCID -> 211766 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10746 - 13392

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-
*03	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	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

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-
03	1829	N	1388	-0-	-441	-0-	1387	2	1	9	N	1	1	8			-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 211792 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 12810 PERF. 8878 - 12699

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-
03	3565	X	2405	-0-	-1160	-0-	2391	2	14	9	N	13	13	8			-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 212355 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 13780 PERF.11260 - 13594

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-
*03	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HALL, F. L. WELL #: 18 RRCID -> 212678 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 12970 PERF. 8679 - 12463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	1178	N	57	-0-	-1121	-0-	57	2			N	-0-					-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 212721 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 14020 PERF.11459 - 13867

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
03	7998	X	7464	-0-	-534	-0-	7464	2			N	-0-					3

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 212722 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 14383 PERF.11581 - 14233

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-
*03	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1592	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

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-
03	3162	X	2933	-0-	-229	-0-	2933	2			N	-0-					-0-

GIBSON WELL #: 7 RRCID -> 213235 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 13655 PERF. 9197 - 12401

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
*03	4575	X	4036	-0-	-539	-0-	4036	2			N	-0-					23

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 214628 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 14302 PERF. 8672 - 12642

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-
*03	450	N	450	-0-	-0-	-0-	448	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

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-
*03	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	2853	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GIBSON WELL #: 17 RRCID -> 215522 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 13627 PERF. 8443 - 13378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	4123	X	2224	-0-	-1899	-0-	2224	2			N	-0-					120

PHILLIPS GAS UNIT 'A' WELL #: 10 RRCID -> 215540 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 13863 PERF.11340 - 13686

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
03	2046	N	206	-0-	-1840	-0-	206	2			N	-0-					58

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 215755 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 13930 PERF.11901 - 13735

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-
*03	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	4052	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

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-
03	558	N	454	-0-	-104	-0-	454	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

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-
*03	3100	N	4004	-0-	904	904	4004	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

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-
*03	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2164	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

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-
03	4712	X	4214	-0-	-498	-0-	4214	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 216750 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 13682 PERF.11202 - 13424

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	3348 X	2310	-0-	-1038	-0-	2310	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

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-
*03	6334 X	6334	-0-	-0-	-0-	6334	2			N	-0-					-0-

GIBSON WELL #: 9 RRCID -> 217402 COMPL. DATE 12/17/2015 TOTAL DEPTH 13827 PERF.10962 - 13709

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-
03	2449 X	2224	-0-	-225	-0-	2224	2			N	-0-					-0-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 217633 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 13670 PERF. 8268 - 13632

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-
03	899 N	894	-0-	-5	-0-	894	2			N	-0-					-0-

PHILLIPS GAS UNIT 'A' WELL #: 7 RRCID -> 217881 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 13863 PERF.11213 - 13751

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-
*03	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	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

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-
*03	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	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

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-
*03	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	1519	2	1	9	N	1	1	8			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 218106 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11610 - 14009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	3100	X	2673	-0-	-427	-0-	2671	2	2	9	N	2	2	8			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 218264 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 14320 PERF.11717 - 14158

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-
03	2573	N	1831	-0-	-742	-0-	1831	2			N	-0-					-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 9 RRCID -> 218265 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 13634 PERF.11127 - 13531

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-
*03	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 12 RRCID -> 218269 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 14009 PERF.12117 - 13858

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
*03	4898	X	4898	-0-	-0-	-0-	4898	2			N	-0-					85

KELLOGG CREEK WELL #: 1 RRCID -> 218289 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8272 - 13666

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-
*03	5810	X	5810	-0-	-0-	-0-	5810	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

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-
*03	3100	N	2708	-0-	-392	1181	2708	2			N	-0-					-0-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 219547 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 13665 PERF. 8652 - 13570

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-
*03	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	4316	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 219550 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 13935 PERF.12090 - 13809

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	6231 X	4572	-0-	-1659	-0-	4572	2			N	-0-					-0-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 219821 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 13670 PERF. 8266 - 13604

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-
*03	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 219822 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 14460 PERF.11528 - 13710

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
*03	3587 X	2937	-0-	-650	-0-	2937	2			N	-0-					150

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 220632 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 13926 PERF.11372 - 13759

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-
*03	3682 X	3682	-0-	-0-	-0-	3682	2			N	-0-					-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 220648 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11629 - 14178

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-
03	2914 X	2834	-0-	-80	-0-	2834	2			N	-0-					-0-

MANNING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220925 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 13879 PERF.11224 - 13684

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-
03	2325 N	1164	-0-	-1161	-0-	1164	2			N	-0-					-0-

PHILLIPS GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 221047 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 13870 PERF.11301 - 13742

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-
*03	3845 X	3845	-0-	-0-	-0-	3845	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PHILLIPS GAS UNIT "A" WELL #: 16 RRCID -> 221703 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11311 - 13720

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	3069 X	1930	-0-	-1139	-0-	1930	2			N	-0-					-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 221707 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11492 - 13834

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-
*03	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	2			N	-0-					-0-

LOFTIN CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221712 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 13480 PERF.10554 - 11898

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-
*03	3422 X	3422	-0-	-0-	-0-	3422	2			N	-0-					-0-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 222630 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 13691 PERF. 8292 - 13580

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-
*03	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	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

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-
*03	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	2136	2			N	-0-					-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 14 RRCID -> 222986 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8454 - 13674

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-
*03	742 N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					-0-

SAND BRANCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223245 COMPL. DATE 10/22/2006 TOTAL DEPTH 13637 PERF.10938 - 13458

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-
*03	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 11 RRCID -> 224359 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 13752 PERF.11208 - 13660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*03	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			N	-0-					-0-

GOLDBECK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225335 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11070 - 11294

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-
*03	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 12 RRCID -> 225594 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 13850 PERF. 8540 - 13740

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-
*03	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	3241	2			N	-0-					-0-

GIBSON WELL #: 14 RRCID -> 225648 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 13820 PERF. 8776 - 12522

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-
*03	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	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

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-
03	2418	X	1946	-0-	-472	-0-	1943	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

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-
03	4433	X	3505	-0-	-928	-0-	3505	2			N	-0-					-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 226053 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8722 - 14161

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
03	2387	N	2123	-0-	-264	-0-	2123	2			N	-0-					129

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 226513 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF.11180 - 13497

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	2511 X	1092	-0-	-1419	-0-	1092	2			N	-0-					-0-

SAND BRANCH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227141 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 13705 PERF.11032 - 12118

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-
*03	1708 X	1708	-0-	-0-	-0-	1708	2			N	-0-					-0-

TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 227160 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 14132 PERF.11668 - 14061

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-
*03	5384 X	5384	-0-	-0-	-0-	5384	2			N	-0-					-0-

FOLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227170 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 14740 PERF.12595 - 14448

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-
03	4526 X	-0-	-0-	-4526	-0-					N	-0-					-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 228150 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 8635 - 12542

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-
03	713 N	313	-0-	-400	-0-	313	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

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-
03	1240 N	915	-0-	-325	-0-	915	2			N	-0-					-0-

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 12 RRCID -> 228217 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 14310 PERF. 8956 - 12590

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-
03	3782 X	3653	-0-	-129	-0-	3640	2	13	9	N	12	12	8			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 228883 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 14490 PERF. 8754 - 14137

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*03	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2			N	-0-					-0-

SHORTER, N.E. WELL #: 3 RRCID -> 229198 COMPL. DATE 08/20/2018 TOTAL DEPTH 13005 PERF. 8508 - 12828

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
*03	2559 N	2559	-0-	-0-	-0-	2559	2			N	-0-					20

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 229209 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 14800 PERF.14214 - 14421

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-
03	1891 N	1755	-0-	-136	-0-	1755	2			N	-0-					-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 10 RRCID -> 229210 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11514 - 12657

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
*03	4302 X	4302	-0-	-0-	-0-	4302	2			N	-0-					49

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 13 RRCID -> 229215 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 13090 PERF. 8615 - 12511

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-
03	1829 N	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					-0-

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO.1 WELL #: 13 RRCID -> 229220 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 13413 PERF. 8290 - 13212

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-
*03	4946 X	4946	-0-	-0-	-0-	4946	2			N	-0-					-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229518 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 13990 PERF. 8518 - 13754

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-
*03	9582 X	9582	-0-	-0-	-0-	9582	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 229527 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 13913 PERF. 8528 - 12603

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	4991 X	-0-	-0-	-4991	-0-					N	-0-					-0-

GIBSON WELL #: 13 RRCID -> 229540 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 13460 PERF. 8292 - 13316

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-
03	1395 N	1001	-0-	-394	-0-	1001	2			N	-0-					-0-

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 229676 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 13955 PERF.11332 - 13808

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-
*03	4884 X	4884	-0-	-0-	-0-	4884	2			N	-0-					-0-

GIBSON WELL #: 18 RRCID -> 229680 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10973 - 13385

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-
*03	5873 X	5873	-0-	-0-	-0-	5873	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

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-
03	3286 X	1489	-0-	-1797	-0-	1483	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

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
*03	2849 N	2849	-0-	-0-	-0-	2849	2			N	-0-					128

FOLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229866 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 14800 PERF.12554 - 14607

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-
03	2232 X	2042	-0-	-190	-0-	2042	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 229893 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 13900 PERF. 8508 - 12074

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	7750 X	6848	-0-	-902	-0-	6848	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

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-
03	744 N	60	-0-	-684	-0-	60	2			N	-0-					-0-

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 229950 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 13890 PERF.11212 - 13712

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
03	7192 X	6843	-0-	-349	-0-	6843	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

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
*03	2847 X	2847	-0-	-0-	-0-	2847	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

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-
*03	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2			N	-0-					-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 230101 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8754 - 13079

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
03	527 N	521	-0-	-6	-0-	521	2			N	-0-					48

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 230298 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8504 - 13648

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-
03	8556 X	1069	-0-	-7487	-0-	1069	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 230318 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 13110 PERF. 8645 - 12974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*03	3100	N	6554	-0-	3454	3797	6554	2			N	-0-					20

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 15 RRCID -> 230320 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 14450 PERF.11588 - 14256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*03	2642	N	1846	-0-	-796	-0-	1846	2			N	-0-					162

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
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-
*03	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	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
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-
*03	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1586	2	6	9	N	5	5	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
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
*03	4617	X	4617	-0-	-0-	-0-	4617	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
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-
*03	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	3423	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
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
*03	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	3238	2			N	-0-					92

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HALL, F. L. WELL #: 14 RRCID -> 230765 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8725 - 12674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*03	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1556	2	30	9	N	27	27	8			-0-

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 231790 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 12775 PERF. 8489 - 12642

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-
*03	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			N	-0-					-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 231847 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8674 - 12925

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-
03	899	N	768	-0-	-131	-0-	768	2			N	-0-					-0-

PHILLIPS GAS UNIT 'A' WELL #: 9 RRCID -> 231937 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11293 - 13781

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-
03	1612	N	1509	-0-	-103	-0-	1509	2			N	-0-					-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 232014 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 13513 PERF. 8317 - 13381

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-
03	3782	X	3712	-0-	-70	-0-	3712	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

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-
03	3565	X	2432	-0-	-1133	-0-	2432	2			N	-0-					-0-

GIBSON WELL #: 10 RRCID -> 232370 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 13560 PERF. 8518 - 13355

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
03	4371	X	4097	-0-	-274	-0-	4097	2			N	-0-					87

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 233036 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 12975 PERF. 8659 - 12582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*03	4864	X	4864	-0-	-0-	-0-	4864	2			N	-0-					180

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 22 RRCID -> 233250 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8388 - 13546

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
*03	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	3058	2			N	-0-					20

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 32 RRCID -> 233325 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 14550 PERF. 8616 - 13030

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-
*03	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			N	-0-					-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 233525 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 13400 PERF.10904 - 13183

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-
*03	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	2689	2			N	-0-					-0-

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 12 RRCID -> 233536 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 14450 PERF. 8504 - 12828

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
03	1860	X	975	-0-	-885	-0-	975	2			N	-0-					172

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 233549 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 13585 PERF. 8325 - 13388

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
*03	6625	X	6625	-0-	-0-	-0-	6625	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

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-
*03	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1341	2	2	9	N	2	2	8			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 233630 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 14675 PERF.11670 - 14245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*03	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			N	-0-					23

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 11 RRCID -> 233635 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 13160 PERF.11533 - 12965

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
*03	5280	X	5280	-0-	-0-	-0-	5280	2			N	-0-					104

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 233726 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 14025 PERF.11381 - 13773

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-
03	2077	N	1036	-0-	-1041	-0-	1034	2	2	9	N	2	2	8			-0-

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 233796 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 13885 PERF.11968 - 13785

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-
*03	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	4226	2			N	-0-					-0-

CHANDLER GAS UNIT NO.1 WELL #: 8 RRCID -> 235607 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8647 - 12983

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-
03	3038	X	2295	-0-	-743	-0-	2295	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

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
*03	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	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

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-
*03	2608	X	2608	-0-	-0-	-0-	2605	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

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 235735 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11498 - 12914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	4836	X	4561	-0-	-275	-0-	4561	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

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-
*03	5862	X	5862	-0-	-0-	-0-	5862	2			N	-0-					-0-

TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 235760 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11198 - 12536

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-
*03	6141	X	6141	-0-	-0-	-0-	6141	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

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
*03	2838	N	2838	-0-	-0-	-0-	2838	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

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-
*03	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	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

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-
*03	2534	X	2534	-0-	-0-	-0-	2534	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

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-
*03	5533	X	5533	-0-	-0-	-0-	5533	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 240575 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 12600 PERF. 8707 - 12382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*03	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	2			N	-0-					12

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 240581 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11787 - 14390

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-
03	1116	N	908	-0-	-208	-0-	908	2			N	-0-					-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 240665 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 14120 PERF.11423 - 13883

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
*03	5696	X	5696	-0-	-0-	-0-	5696	2			N	-0-					40

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 240672 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 14090 PERF.11599 - 13892

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
*03	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	2890	2			N	-0-					75

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 240673 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 14025 PERF.11356 - 13768

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
*03	5390	X	5390	-0-	-0-	-0-	5390	2			N	-0-					62

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7H RRCID -> 241141 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 13424 PERF.13850 - 15852

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-
*03	2909	N	2909	-0-	-0-	-0-	2909	2			N	-0-					-0-

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 241142 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 14802 PERF. 8701 - 14374

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
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					54

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRAZOS RIVER AUTHORITY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241208 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11788 - 13482

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*03	3109 X	3109	-0-	-0-	-0-	3109	2			N	-0-					-0-

FOLEY GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 241436 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 14216 PERF.14740 - 16118

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
03	2294 N	2143	-0-	-151	-0-	2143	2			N	-0-					37

SHORTER, N.E. WELL #: 4 RRCID -> 241462 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 12960 PERF. 8509 - 12785

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-
*03	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 241578 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 12910 PERF. 8518 - 12748

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
03	372 N	240	-0-	-132	-0-	240	2			N	-0-					117

HILINE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241660 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 13756 PERF.11138 - 13532

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-
*03	3465 X	3465	-0-	-0-	-0-	3465	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

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-
*03	3347 X	3347	-0-	-0-	-0-	3347	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

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-
03	1829 N	1098	-0-	-731	-0-	1098	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED GAS UNIT NO. II WELL #: 6 RRCID -> 241912 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 13735 PERF.11179 - 13634

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	2666 N	2655	-0-	-11	-0-	2655	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

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-
*03	3191 X	3191	-0-	-0-	-0-	3191	2			N	-0-					-0-

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 243002 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11608 - 13970

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
03	3937 X	3832	-0-	-105	-0-	3832	2			N	-0-					57

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 17 RRCID -> 243013 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 14475 PERF. 8735 - 14179

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
03	1612 N	1301	-0-	-311	-0-	1301	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

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-
03	4402 X	761	-0-	-3641	-0-	760	2	1	9	N	1	1	8			-0-

FOLEY GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 243435 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 14253 PERF.14330 - 15819

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-
*03	2148 X	2148	-0-	-0-	-0-	2148	2			N	-0-					-0-

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 243437 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 14348 PERF.14650 - 16054

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-
03	1922 X	864	-0-	-1058	-0-	864	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 243443 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11175 - 13701

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
*03	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	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

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-
*03	2942 N	2942	-0-	-0-	-0-	2942	2		N	-0-			-0-

GOLDBECK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 243517 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 13815 PERF.11622 - 13612

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-
*03	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2		N	-0-			-0-

REED GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 243528 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 12642 PERF.11126 - 12450

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-
*03	2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	2284	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

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
03	620 N	564	-0-	-56	-0-	564	2		N	-0-			22

LYONS GAS UNIT NO 1 WELL #: 18 RRCID -> 243535 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 13665 PERF.11090 - 13531

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-
*03	3279 X	3279	-0-	-0-	-0-	3279	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

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-
*03	2678 N	2678	-0-	-0-	-0-	2678	2		N	-0-			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMAS JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 243825 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 14208 PERF. 8655 - 14068

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*03	2566 N	2566	-0-	-0-	-0-	2566	2			N	-0-					-0-

BLAINS CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244050 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 13750 PERF.10880 - 13512

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-
03	3131 X	1748	-0-	-1383	-0-	1748	2			N	-0-					-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 244055 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 12965 PERF. 8629 - 12639

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-
03	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	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

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
*03	6814 X	6814	-0-	-0-	-0-	6814	2			N	-0-					127

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 9 RRCID -> 244696 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 13250 PERF. 8647 - 13006

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-
03	1736 N	1205	-0-	-531	-0-	1205	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

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
*03	3995 X	3995	-0-	-0-	-0-	3995	2			N	-0-					65

TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 245111 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 14190 PERF.11423 - 13800

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-
03	1271 N	880	-0-	-391	-0-	880	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 245124 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 14850 PERF.11769 - 14320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*03	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	2392	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	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-
*03	4996	X	4996	-0-	-0-	-0-	4996	2			N	-0-					-0-

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
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-
03	1209	N	1047	-0-	-162	-0-	1047	2			N	-0-					-0-

TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 246806 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF. 8386 - 12597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	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-
*03	7244	X	7244	-0-	-0-	-0-	7244	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	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-
*03	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	2			N	-0-					-0-

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 247421 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 13205 PERF. 8631 - 13076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*03	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1820	2			N	-0-					33

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 247461 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8625 - 13027

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	2263 X	1915	-0-	-348	-0-	1915	2			N	-0-					90

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12H RRCID -> 247471 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 13127 PERF.13627 - 15320

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-
*03	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			N	-0-					-0-

RUNNING BRANCH GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 247482 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 13560 PERF.10854 - 12209

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-
*03	6483 X	6483	-0-	-0-	-0-	6483	2			N	-0-					-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 247584 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 14005 PERF. 8514 - 13761

*04	5017 X	5017	-0-	-0-	-0-	5017	2			N	-0-					100
*05	4619 X	4619	-0-	-0-	-0-	4619	2			N	-0-					100
*06	4291 X	4291	-0-	-0-	-0-	4291	2			N	-0-					100
*07	4247 X	4247	-0-	-0-	-0-	4247	2			N	-0-					100
*08	4158 X	4158	-0-	-0-	-0-	4158	2			N	-0-					100
*09	3944 X	3944	-0-	-0-	-0-	3944	2			N	-0-					100
*10	3892 X	3892	-0-	-0-	-0-	3862	2	30	9	N	27					127
*11	3060 X	2212	-0-	-848	-0-	2176	2	36	9	N	33					160
*12	3162 X	-0-	-0-	-3162	-0-					N	-0-					160
*01	4358 X	4358	-0-	-0-	-0-	4358	2			N	-0-					160
*02	2856 X	2140	-0-	-716	-0-	2140	2			N	-0-					160
*03	4744 X	4744	-0-	-0-	-0-	4744	2			N	-0-					160

KELLOGG CREEK WELL #: 3 RRCID -> 247589 COMPL. DATE 09/10/2015 TOTAL DEPTH 13868 PERF.11160 - 13678

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-
*03	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 16 RRCID -> 247875 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8730 - 12710

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-
*03	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	1468	2	21	9	N	19	19	8			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 247965 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 13165 PERF. 8532 - 12939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*03	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			N	-0-					38

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 247998 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11688 - 13137

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-
*03	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	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

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-
*03	4697	X	4697	-0-	-0-	-0-	4685	2	12	9	N	11	11	8			-0-

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 5 RRCID -> 248067 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 14700 PERF.11704 - 13132

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-
03	1860	N	914	-0-	-946	-0-	914	2			N	-0-					-0-

STANDLEY GAS UNIT NO.2 WELL #: 13 RRCID -> 248681 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 13785 PERF.11131 - 13616

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-
03	992	N	968	-0-	-24	-0-	968	2			N	-0-					-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 248711 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8708 - 12939

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

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-
03	1209	X	1183	-0-	-26	-0-	1183	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 #: 17 RRCID -> 250796 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11320 - 13736

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	2015 X	1954	-0-	-61	-0-	1954	2			N	-0-					83

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 250839 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 13184 PERF. 8564 - 12950

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
03	992 N	934	-0-	-58	-0-	934	2			N	-0-					87

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 250846 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 14435 PERF. 8578 - 12969

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
*03	2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	2			N	-0-					79

GEORGE FULTON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 250920 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8652 - 12734

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
*03	2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	2074	2			N	-0-					19

HALL, F. L. WELL #: 19 RRCID -> 250926 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8737 - 12673

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-
03	2170 N	131	-0-	-2039	-0-	130	2	1	9	N	1	1	8			-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 13 RRCID -> 251001 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 13205 PERF.11581 - 12962

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
03	434 N	384	-0-	-50	-0-	384	2			N	-0-					47

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 251012 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11330 - 13756

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-
03	4371 X	3837	-0-	-534	-0-	3837	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SAND BRANCH GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 251029 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11382 - 13464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	1023	N	695	-0-	-328	-0-	695	2			N	-0-					-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 251037 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 13187 PERF. 8549 - 12632

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-
03	2883	N	2420	-0-	-463	-0-	2420	2			N	-0-					-0-

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 11 RRCID -> 251198 COMPL. DATE 04/30/2009 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11624 - 14314

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
03	1736	N	1298	-0-	-438	-0-	1298	2			N	-0-					50

ASHWORTH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251237 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11001 - 13285

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-
*03	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	3883	2			N	-0-					-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20R RRCID -> 251239 COMPL. DATE 04/18/2009 TOTAL DEPTH 13921 PERF.11308 - 13798

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
03	4650	X	4279	-0-	-371	-0-	4279	2			N	-0-					133

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 251321 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 13219 PERF.11592 - 13027

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
03	1860	X	1507	-0-	-353	-0-	1507	2			N	-0-					17

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 14 RRCID -> 251700 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 14320 PERF.11545 - 12614

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
03	1550	N	1309	-0-	-241	-0-	1309	2			N	-0-					155

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
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-
*03	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	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
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-
03	6882	X	3460	-0-	-3422	-0-	3449	2	11	9	N	10	10	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
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-
*03	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 252013 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11467 - 12825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	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-
03	3069	X	2585	-0-	-484	-0-	2579	2	6	9	N	5	5	8			-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 252339 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 13955 PERF.11405 - 13732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	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
*03	4883	X	4883	-0-	-0-	-0-	4883	2			N	-0-					28

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5H RRCID -> 252420 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 16100 PERF.13750 - 15752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	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-
03	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-

ASHWORTH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252879 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 13710 PERF.11096 - 13537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	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-
03	2139	X	1718	-0-	-421	-0-	1718	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 #: 9 RRCID -> 252897 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 14680 PERF. 9057 - 14353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	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-
*03	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	3022	2			N	-0-					-0-

BLAINS CREEK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 253145 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 13825 PERF.10898 - 13564

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-
03	2108	N	820	-0-	-1288	-0-	820	2			N	-0-					-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 253261 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 12588 PERF. 8375 - 12422

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-
03	310	N	196	-0-	-114	-0-	196	2			N	-0-					-0-

C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10H RRCID -> 253282 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 13154 PERF.13550 - 15324

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-
03	1116	N	964	-0-	-152	-0-	964	2			N	-0-					-0-

RUNNING BRANCH GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 253421 COMPL. DATE 09/17/2009 TOTAL DEPTH 13625 PERF.11324 - 12186

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-
03	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2			N	-0-					-0-

SAND BRANCH GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 253539 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 13800 PERF.10896 - 11922

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-
*03	3100	N	2574	-0-	-526	1010	2574	2			N	-0-					-0-

SHEPPERD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253541 COMPL. DATE 10/03/2009 TOTAL DEPTH 13804 PERF.11548 - 11902

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-
*03	3100	N	10377	-0-	7277	8715	10377	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 #: 16 RRCID -> 254032 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 13115 PERF.11516 - 12920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*03	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	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

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-
03	6696	X	3459	-0-	-3237	-0-	3459	2			N	-0-					-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 254490 COMPL. DATE 12/19/2009 TOTAL DEPTH 13980 PERF.12101 - 13784

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
*03	9453	X	9453	-0-	-0-	-0-	9453	2			N	-0-					19

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 254736 COMPL. DATE 11/18/2009 TOTAL DEPTH 14390 PERF.11566 - 14049

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-
*03	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1907	2	1	9	N	1	1	8			-0-

REED GAS UNIT II WELL #: 9 RRCID -> 254739 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 12780 PERF. 8500 - 12628

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-
03	2666	X	2236	-0-	-430	-0-	2236	2			N	-0-					-0-

REED GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 255946 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 12720 PERF. 8433 - 12567

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-
03	3255	X	698	-0-	-2557	-0-	698	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

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
*03	2000	X	2000	-0-	-0-	-0-	2000	2			N	-0-					23

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 19 RRCID -> 256958 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 13082 PERF. 8557 - 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
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
*03	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	2			N	-0-					140

SANDERS CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257376 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 12995 PERF. 8264 - 11930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*03	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	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
*03	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					74

N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 257717 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8519 - 12878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	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
03	1674	N	1573	-0-	-101	-0-	1573	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
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-
*03	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	3527	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
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-
03	3906	X	3656	-0-	-250	-0-	3647	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
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
03	1984	N	1459	-0-	-525	-0-	1459	2			N	-0-					196

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
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
*03	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2			N	-0-					13

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 259333 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 12764 PERF.11633 - 13034

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-
*03	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	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

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-
*03	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	4436	2			N	-0-					-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 259801 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 13482 PERF.11721 - 14176

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-
*03	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	3687	2	2	9	N	2	2	8			-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 25 RRCID -> 259873 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 13550 PERF.10922 - 13408

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
03	2697	X	2308	-0-	-389	-0-	2308	2			N	-0-					7

GIBSON WELL #: 19 RRCID -> 259875 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 12822 PERF.11342 - 12586

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-
03	4619	X	2782	-0-	-1837	-0-	2782	2			N	-0-					-0-

GIBSON WELL #: 20 RRCID -> 259990 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 12790 PERF.11903 - 12559

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-
03	3286	X	2244	-0-	-1042	-0-	2244	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 24 RRCID -> 260709 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 13118 PERF. 8651 - 12829

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	7161 X	5693	-0-	-1468	-0-	5693	2			N	-0-					-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 22 RRCID -> 260763 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 13080 PERF.11451 - 12859

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
03	3689 X	3021	-0-	-668	-0-	3021	2			N	-0-					3

RUNNING BRANCH GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 260775 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 13606 PERF.11484 - 12202

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-
*03	7705 X	7705	-0-	-0-	-0-	7705	2			N	-0-					-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 261147 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 13063 PERF. 8205 - 12848

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-
03	3844 X	2608	-0-	-1236	-0-	2597	2	11	9	N	10	10	8			-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 261194 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 13903 PERF.11417 - 13872

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-
03	4526 X	2935	-0-	-1591	-0-	2935	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

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-
03	6913 X	5075	-0-	-1838	-0-	5075	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

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-
03	3844 X	2125	-0-	-1719	-0-	2125	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 #: 23 RRCID -> 261240 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 13797 PERF.11340 - 13816

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	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
03	3689 X	1726	-0-	-1963	-0-	1726	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

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-
*03	3903 X	3903	-0-	-0-	-0-	3903	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

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-
*03	5449 X	5449	-0-	-0-	-0-	5449	2			N	-0-					-0-

W. O. STONE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 27 RRCID -> 261267 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 14027 PERF.12084 - 13904

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-
03	5022 X	3524	-0-	-1498	-0-	3524	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

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-
03	14570 X	13353	-0-	-1217	-0-	13353	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

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-
03	5921 X	5182	-0-	-739	-0-	5182	2			N	-0-					-0-

MANNING GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 262212 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 13777 PERF.11318 - 13777

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-
*03	2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	2105	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 25 RRCID -> 264488 COMPL. DATE 11/30/2011 TOTAL DEPTH 13995 PERF.11405 - 13819

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	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-
*03	6637 X	6637	-0-	-0-	-0-	6637	2			N	-0-					-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 17H RRCID -> 264698 COMPL. DATE 01/10/2011 TOTAL DEPTH 13960 PERF.14148 - 17600

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-
03	4898 X	4802	-0-	-96	-0-	4802	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

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-
*03	4491 X	4491	-0-	-0-	-0-	4491	2			N	-0-					-0-

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 264881 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 13431 PERF.11844 - 13296

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
*03	3230 X	3230	-0-	-0-	-0-	3230	2			N	-0-					19

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 24 RRCID -> 264944 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 13340 PERF.10878 - 13234

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
*03	3467 X	3467	-0-	-0-	-0-	3467	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

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-
03	3906 X	3863	-0-	-43	-0-	3863	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

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-
03	8432 X	6303	-0-	-2129	-0-	6303	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 #: 20 RRCID -> 266159 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 14405 PERF.11557 - 14006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	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-
03	5642	X	5093	-0-	-549	-0-	5087	2	6	9	N	5	5	8			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 28 RRCID -> 266178 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 13985 PERF.11407 - 13852

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-
*03	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	3688	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

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-
03	3379	X	3238	-0-	-141	-0-	3238	2			N	-0-					-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 266206 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 14437 PERF.11613 - 14288

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-
*03	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	2828	2	3	9	N	3	3	8			-0-

WHITE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266264 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10864 - 13354

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-
*03	2910	N	2895	-0-	-15	-0-	126	1	2769	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

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-
*03	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	4128	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

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-
03	5704	X	5221	-0-	-483	-0-	5221	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 #: 34 RRCID -> 266310 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 14046 PERF.12118 - 12821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*03	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	3414	2			N	-0-					2

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 24 RRCID -> 266316 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11545 - 12968

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-
*03	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	2937	2			N	-0-					-0-

PRATT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2H RRCID -> 266471 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 13474 PERF.13340 - 18503

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-
*03	7724	X	7724	-0-	-0-	-0-	7724	2			N	-0-					-0-

MARFA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 269755 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 13333 PERF.10526 - 13170

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-
*03	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	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

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-
*03	12518	X	12518	-0-	-0-	-0-	12518	2			N	-0-					-0-

MANNING GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277569 COMPL. DATE 08/31/2015 TOTAL DEPTH 11125 PERF.11449 - 12849

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-
03	23405	X	23036	-0-	-369	-0-	23036	2			N	-0-					-0-

BLAINS CREEK-GOLDBECK ALLOCATION WELL #: 01H RRCID -> 282577 COMPL. DATE 09/19/2017 TOTAL DEPTH 11070 PERF.11059 - 17522

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-
*03	18805	X	18805	-0-	-0-	-0-	18805	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SAND BRANCH GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 282900 COMPL. DATE 05/18/2017 TOTAL DEPTH 11248 PERF.11017 - 16580

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	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-
*03	10314 X	10314	-0-	-0-	-0-	10314	2		N	-0-			-0-

TUMLINSON-NE-WILLIS ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 288208 COMPL. DATE 12/08/2020 TOTAL DEPTH 12470 PERF.12449 - 17373

10	14B2 EXT	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-
*03	296548 X	296548	-0-	-0-	-0-	296548	2		N	-0-			-0-

JACOBY HARRIS-TUMLINSON WELL #: 1H RRCID -> 288218 COMPL. DATE 12/08/2020 TOTAL DEPTH 12166 PERF.12477 - 13445

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-
03	120032 X	54447	-0-	-65585	-0-	54447	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

GRIZZLY WELL #: 1 RRCID -> 205891 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 14950 PERF. 9238 - 9417

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

LEWIS "B" WELL #: 4 RRCID -> 205906 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 14989 PERF. 9301 - 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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS "B" WELL #: 3 RRCID -> 207078 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 14980 PERF. 9296 - 9443

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

HOLMES "A" WELL #: 7 RRCID -> 207375 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 9154 - 9518

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

HOLMES "A" WELL #: 3 RRCID -> 207376 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF. 9094 - 9462

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

HOLMES "A" WELL #: 4 RRCID -> 207435 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 14244 PERF. 9200 - 9524

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

LEWIS "B" WELL #: 5 RRCID -> 207894 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 14824 PERF. 9119 - 9403

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

HOLMES "A" WELL #: 5 RRCID -> 210646 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 14200 PERF. 9092 - 9493

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GRIZZLY WELL #: 2 RRCID -> 211523 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 14937 PERF. 9202 - 9433

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

LEWIS "B" WELL #: 7 RRCID -> 211530 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 14950 PERF. 9238 - 9370

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

GRIZZLY WELL #: 3 RRCID -> 211689 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 14784 PERF. 9172 - 9397

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

LEWIS "B" WELL #: 8 RRCID -> 213977 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 9234 - 9339

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

LEWIS "B" WELL #: 10 RRCID -> 215512 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 14737 PERF. 9161 - 9314

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

LEWIS "B" WELL #: 9 RRCID -> 215787 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 14650 PERF. 9107 - 9296

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

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

HOLMES "A" WELL #: 18 RRCID -> 217453 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 14270 PERF. 9172 - 9501

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

LEWIS "B" WELL #: 11 RRCID -> 217922 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 14770 PERF. 9260 - 9336

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

LEWIS "B" WELL #: 17 RRCID -> 217929 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9129 - 9212

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

HOLMES "A" WELL #: 12 RRCID -> 218100 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 14890 PERF. 9139 - 9424

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

HOLMES "A" WELL #: 6 RRCID -> 218112 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 14325 PERF. 9088 - 9538

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

LEWIS "B" WELL #: 19 RRCID -> 218955 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 15100 PERF. 9322 - 9542

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

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

BLACK WELL #: 5 RRCID -> 223603 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 14597 PERF. 9088 - 9227

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

LEWIS "B" WELL #: 14 RRCID -> 223611 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 14614 PERF. 9104 - 9283

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

LEWIS "B" WELL #: 15 RRCID -> 224814 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 14670 PERF. 9192 - 9276

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

HOLMES "A" WELL #: 23 RRCID -> 227317 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 13360 PERF. 9142 - 9534

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

HOLMES "A" WELL #: 24 RRCID -> 228097 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 14240 PERF. 9182 - 9544

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

BLACK WELL #: 8 RRCID -> 228224 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 14463 PERF. 9038 - 9211

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

BLACK WELL #: 3 RRCID -> 228227 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 14740 PERF. 9180 - 9430

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

LEWIS "B" WELL #: 16 RRCID -> 229883 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 14583 PERF. 8890 - 9145

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

HOLMES "A" WELL #: 21 RRCID -> 230328 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 14248 PERF. 9188 - 9475

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

HOLMES "A" WELL #: 22 RRCID -> 230331 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 14240 PERF. 9146 - 9492

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

GRIZZLY WELL #: 4 RRCID -> 232112 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 14651 PERF. 9125 - 9381

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

BLACK WELL #: 2 RRCID -> 233076 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 14459 PERF. 9170 - 9341

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

HOLMES"A" WELL #: 19 RRCID -> 233261 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 14090 PERF. 9128 - 9445

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HOLMES "A" WELL #: 26 RRCID -> 233732 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 15131 PERF. 9240 - 9520

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

HOLMES "A" WELL #: 15 RRCID -> 235957 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 14290 PERF. 9234 - 9510

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

HOLMES "A" WELL #: 14 RRCID -> 235999 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 14358 PERF. 9348 - 9633

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

LITTLE FLOCK WELL #: 1 RRCID -> 241211 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 14850 PERF. 9320 - 9508

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

TWEENER WELL #: 3 RRCID -> 241572 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 12479 PERF. 8878 - 9328

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
*03	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	46	1	1565	2	Y	-0-			41

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

BLACK WELL #: 15 RRCID -> 242942 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 14314 PERF. 9075 - 9317

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

LEWIS "B" WELL #: 18 RRCID -> 243432 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 14999 PERF. 9346 - 10006

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

LEWIS "B" WELL #: 20 RRCID -> 244631 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 14810 PERF. 9442 - 9462

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

BLACK WELL #: 11 RRCID -> 244655 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 14450 PERF. 8989 - 9207

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

BLACK WELL #: 6 RRCID -> 245122 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 14615 PERF. 9224 - 9310

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

TWEENER WELL #: 4 RRCID -> 245787 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 13358 PERF. 9130 - 9238

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

BLACK WELL #: 7 RRCID -> 251128 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 14365 PERF. 9162 - 9341

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLACK WELL #: 14 RRCID -> 251729 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 9026 - 9174

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

LEWIS "B" WELL #: 6 RRCID -> 256028 COMPL. DATE 03/14/2010 TOTAL DEPTH 13890 PERF. 9420 - 9520

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

LEWIS "B" WELL #: 23 RRCID -> 266332 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 14850 PERF. 8888 - 14626

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

LEWIS "B" WELL #: 24 RRCID -> 266496 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 14750 PERF. 8820 - 14490

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

XTO ENERGY INC. 945936
PRATT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 121923 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 9001 PERF. 8260 - 8647

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-
03	1457 X	125	-0-	-1332	-0-	125	2	Y	-0-			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SADLER WELL #: 1 RRCID -> 123358 COMPL. DATE 07/28/2014 TOTAL DEPTH 13600 PERF. 8250 - 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
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-
*03	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			Y	-0-					-0-

CARPENTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 127040 COMPL. DATE 11/03/2012 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8529 - 8921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 129511 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8579 - 8990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	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

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

BEDDINGFIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 134931 COMPL. DATE 05/06/1990 TOTAL DEPTH 9719 PERF. 9096 - 9106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	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-
*03	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			N	-0-					-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 135153 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 9717 PERF. 8587 - 8921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	7	N	-0-	-0-	-7	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	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
03	930	N	434	-0-	-496	-0-	434	2			N	-0-					122

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 142130 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8706 - 9419

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	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-
*03	1868	X	1868	-0-	-0-	-0-	1868	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	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-
03	248	N	222	-0-	-26	-0-	222	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	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-
*03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-

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
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-
*03	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	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
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
03	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
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-
03	1395	N	1027	-0-	-368	-0-	1027	2			N	-0-					-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	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

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-
03	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

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-
*03	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2		N	-0-					-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 153309 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 8640 - 9227

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-
03	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

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-
03	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

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-
*03	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2		N	-0-					-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 154738 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8618 - 9219

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
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-
*03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 154884 COMPL. DATE 10/14/2014 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8618 - 8970

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
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-
03	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	2			N	-0-					-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 155872 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 8688 - 9406

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LYONS GAS UNIT NO 1 WELL #: 6 RRCID -> 174402 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 8822 PERF. 8234 - 8630

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
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-
*03	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					-0-

LYONS GAS UNIT NO 1 WELL #: 5 RRCID -> 174404 COMPL. DATE 08/06/1999 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 8644 - 8656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	PRTL PLG		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" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 179983 COMPL. DATE 10/04/2000 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 8842 - 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
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-
03	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

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

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 193026 COMPL. DATE 12/16/2002 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8983 - 10190

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

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 193479 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 13830 PERF. 9313 - 10009

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

HALL, F. L. WELL #: 8 RRCID -> 193738 COMPL. DATE 03/02/2003 TOTAL DEPTH 12752 PERF. 8728 - 9446

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

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 193740 COMPL. DATE 12/01/2002 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8678 - 10744

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

HALL, F. L. WELL #: 7 RRCID -> 194369 COMPL. DATE 03/23/2003 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 8718 - 9445

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GIBSON WELL #: 5 RRCID -> 194599 COMPL. DATE 02/16/2003 TOTAL DEPTH 13625 PERF. 8766 - 9596

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

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 194793 COMPL. DATE 04/13/2003 TOTAL DEPTH 13210 PERF. 8831 - 9904

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

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 194955 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 9028 - 9665

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

HALL, F. L. WELL #: 9 RRCID -> 194958 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 12595 PERF. 8751 - 9718

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

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 196023 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8776 - 10567

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

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 196042 COMPL. DATE 04/13/2003 TOTAL DEPTH 14510 PERF. 8851 - 10223

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

HALL, F. L. WELL #: 6 RRCID -> 196043 COMPL. DATE 05/18/2003 TOTAL DEPTH 12665 PERF. 8664 - 11967

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 196113 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 12821 PERF. 8744 - 9534

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

HALL, F. L. WELL #: 10 RRCID -> 196115 COMPL. DATE 03/03/2003 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8975 - 9870

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

STONE, W.O. GAS UNT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 196123 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 12850 PERF. 8721 - 9318

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

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 196128 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8947 - 9782

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

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 196239 COMPL. DATE 06/22/2003 TOTAL DEPTH 13012 PERF. 8931 - 10238

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

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 196323 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 12763 PERF. 8798 - 9964

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HALL, F. L. WELL #: 5 RRCID -> 196324 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 13156 PERF. 8902 - 9647

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

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 196329 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 13900 PERF. 8844 - 10009

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

GIBSON WELL #: 11 RRCID -> 196571 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 12295 PERF. 8468 - 9536

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

HALL, F. L. WELL #: 12 RRCID -> 196573 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 12519 PERF. 8678 - 9989

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

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 196612 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF. 8895 - 9668

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

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 196625 COMPL. DATE 08/03/2003 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 8792 - 10019

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

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 196697 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 9026 - 10266

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HALL, F. L. WELL #: 11 RRCID -> 197123 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8773 - 10148

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

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 197228 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF. 8983 - 10286

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

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 197698 COMPL. DATE 09/14/2003 TOTAL DEPTH 12533 PERF. 8702 - 9787

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

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 197718 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 13045 PERF. 9277 - 10148

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

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 198119 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 12825 PERF. 8725 - 9475

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

CARPENTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 198130 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 13204 PERF. 8915 - 10184

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

RHODES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198362 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 13225 PERF. 8947 - 10211

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 7 RRCID -> 198801 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8758 - 9482

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

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 198840 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 12582 PERF. 8798 - 9361

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

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 199477 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8966 - 9985

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

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 199627 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 12844 PERF. 8843 - 10026

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

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 200040 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 9011 - 10160

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

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 11 RRCID -> 200640 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 13110 PERF. 8906 - 10175

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 201237 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8808 - 10103

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

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 6 RRCID -> 201565 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8806 - 9553

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

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 202639 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 13128 PERF. 9970 - 10200

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

HALL, F. L. WELL #: 3 RRCID -> 204830 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 13375 PERF. 8756 - 9870

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

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 205561 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 13190 PERF. 8806 - 9816

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

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 206178 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 14564 PERF. 8981 - 9762

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OAKES - TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 207382 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 12923 PERF. 8934 - 10194

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

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 207384 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 13180 PERF. 8931 - 10145

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

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 207388 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 13208 PERF. 8928 - 10024

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

GIBSON WELL #: 15 RRCID -> 207489 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 13545 PERF. 8861 - 12305

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

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 209005 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 13190 PERF. 8984 - 10254

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

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 209309 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 12750 PERF. 8814 - 10103

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

PHILLIPS GAS UNIT "A" WELL #: 14 RRCID -> 209627 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 12865 PERF. 8851 - 9064

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 209632 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 12836 PERF. 8970 - 9956

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

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 209839 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8992 - 10025

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

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 209841 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 14222 PERF. 9036 - 10271

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

HALL, F. L. WELL #: 22 RRCID -> 210938 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8901 - 9523

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

HALL, F. L. WELL #: 15 RRCID -> 211112 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 12516 PERF. 8758 - 9712

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

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 211787 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8884 - 9589

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

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 211793 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 12810 PERF. 8878 - 10060

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HALL, F. L. WELL #: 18 RRCID -> 212680 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 12970 PERF. 8819 - 9343

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

GIBSON WELL #: 7 RRCID -> 213236 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 13655 PERF. 9197 - 9878

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

KELLOGG CREEK WELL #: 1 RRCID -> 221495 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8632 - 10350

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

HALL, F. L. WELL #: 16 RRCID -> 224807 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 13415 PERF. 8750 - 9829

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

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 12 RRCID -> 225595 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 13850 PERF. 8820 - 9646

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

GIBSON WELL #: 14 RRCID -> 225647 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 13820 PERF. 8776 - 9908

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

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 226052 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 9117 - 9977

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 228153 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 8809 - 9946

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

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 12 RRCID -> 228218 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 14310 PERF. 8956 - 10138

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

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 228506 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 13493 PERF. 8743 - 10020

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

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 228660 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 13455 PERF. 8658 - 9507

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

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 228880 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 14490 PERF. 9052 - 9892

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

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 229199 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 13005 PERF. 8841 - 9905

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO.1 WELL #: 13 RRCID -> 229221 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 13413 PERF. 8522 - 9538

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

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229516 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 13990 PERF. 8961 - 9486

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

REED GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 229524 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 13913 PERF. 8843 - 9694

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

GIBSON WELL #: 13 RRCID -> 229539 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 13460 PERF. 8603 - 9820

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

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 229833 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8817 - 10058

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

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 229841 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8778 - 10040

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 229860 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 9056 - 10261

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

REED GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 229891 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 13900 PERF. 8797 - 9798

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

MCKENZIE "B" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230039 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8674 - 8806

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

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 230093 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 14254 PERF. 9042 - 10253

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

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 230100 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 9112 - 10134

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

SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 230128 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8612 - 8618

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

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 230296 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8782 - 9784

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 230626 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 13940 PERF. 8684 - 9617

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

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 230637 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 12880 PERF. 8708 - 9965

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

CHANDLER GAS UNIT NO.1 WELL #: 12 RRCID -> 230642 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 13115 PERF. 9353 - 9943

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

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 230663 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 12725 PERF. 9042 - 9992

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

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 230724 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 13380 PERF. 8592 - 9488

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

HALL, F. L. WELL #: 14 RRCID -> 230764 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9003 - 9623

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 231846 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8852 - 10039

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

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 232013 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 13513 PERF. 8648 - 9654

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

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 232192 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8860 - 9894

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

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 232363 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 13691 PERF. 8624 - 10408

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

GIBSON WELL #: 10 RRCID -> 232369 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 13560 PERF. 8518 - 9706

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

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 233034 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 12975 PERF. 8949 - 10268

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 22 RRCID -> 233248 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8724 - 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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 32 RRCID -> 233323 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 14550 PERF. 8937 - 9557

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

THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 233483 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8939 - 10128

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

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 12 RRCID -> 233534 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 14450 PERF. 8835 - 10081

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

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 233545 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 13585 PERF. 8654 - 9660

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

THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 233551 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8946 - 9777

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

GIBSON WELL #: 17 RRCID -> 234072 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 13627 PERF. 8623 - 9732

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 235579 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 13627 PERF. 8754 - 9737

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

LOGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 235583 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 13665 PERF. 8652 - 10400

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

CHANDLER GAS UNIT NO.1 WELL #: 8 RRCID -> 235606 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8873 - 9332

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

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 235725 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 13300 PERF. 8986 - 10019

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

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 238964 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8755 - 9764

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

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 240576 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 12600 PERF. 8707 - 8880

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

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 241146 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 14802 PERF. 8955 - 9998

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 241464 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 12960 PERF. 8890 - 9700

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

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 241580 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 12910 PERF. 8849 - 9084

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

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 241914 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8785 - 9808

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

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 17 RRCID -> 243015 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 14475 PERF. 8985 - 10141

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

THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 243029 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8986 - 9294

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

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 243531 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 13325 PERF. 8949 - 9528

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

LYONS GAS UNIT NO 1 WELL #: 18 RRCID -> 243537 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 13665 PERF. 8709 - 9696

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 243546 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 13670 PERF. 8644 - 8654

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

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 243827 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 14208 PERF. 8977 - 10016

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

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 244056 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 12965 PERF. 9003 - 9547

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

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 244323 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 12892 PERF. 8803 - 10551

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

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 9 RRCID -> 244698 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 13250 PERF. 8981 - 10041

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

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 14 RRCID -> 245133 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 13179 PERF. 8919 - 10019

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

GIBSON WELL #: 8 RRCID -> 245134 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 13730 PERF. 8863 - 9860

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 246807 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF. 8770 - 9703

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

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 247395 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 14720 PERF. 9002 - 10143

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

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 247423 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 13205 PERF. 8957 - 9137

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

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 247462 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8874 - 9754

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

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 247586 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 14005 PERF. 8858 - 9160

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

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 247595 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8913 - 10248

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

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 16 RRCID -> 247877 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8983 - 10252

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 247960 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 13670 PERF. 8640 - 8650

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

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 247967 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 13165 PERF. 8914 - 9977

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

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 248713 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 9068 - 10215

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 250840 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 13184 PERF. 8901 - 9153

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 250848 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 14435 PERF. 8910 - 10183

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GEORGE FULTON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 250921 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 13100 PERF. N/A

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

F. L. HALL WELL #: 19 RRCID -> 250930 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9039 - 9656

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 251038 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 13187 PERF. 8892 - 9801

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 251425 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 13785 PERF. 8622 - 8950

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 15 RRCID -> 251707 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 13826 PERF. 8801 - 9851

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 19 RRCID -> 251713 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 14335 PERF. 8966 - 11435

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 251716 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 13885 PERF. 8816 - 9728

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 252134 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 13140 PERF. 8941 - 9456

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 14 RRCID -> 252406 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8723 - 9615

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 252450 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 13509 PERF. 8613 - 8958

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 252503 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 13640 PERF. 8731 - 9749

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 252876 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 14730 PERF. 9059 - 9630

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 252898 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 14680 PERF. 9364 - 10028

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 252905 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 9034 - 10051

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 252921 COMPL. DATE 08/09/2009 TOTAL DEPTH 14280 PERF. 8945 - 10298

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 253263 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 12588 PERF. 8680 - 9580

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 254614 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 13850 PERF. 8473 - 8708

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 254616 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 13492 PERF. 8301 - 9491

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-
03	217 N	98	-0-	-119	-0-	98	2		N	-0-			-0-

REED GAS UNIT II WELL #: 9 RRCID -> 254740 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 12780 PERF. 8764 - 9138

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LAWLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255169 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 13880 PERF. 8659 - 8720

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GIBSON WELL #: 16 RRCID -> 255924 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 13485 PERF. 8938 - 9786

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

REED GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 255947 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 12720 PERF. 8700 - 9122

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 255966 COMPL. DATE 01/30/2010 TOTAL DEPTH 13420 PERF. 9146 - 10123

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 256674 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 14302 PERF. 8971 - 10259

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JEFF THOMAS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 256927 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 13262 PERF. 8853 - 9946

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 19 RRCID -> 256959 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 13082 PERF. 8872 - 9451

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GEORGE FULTON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 257030 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 13626 PERF. 8796 - 9883

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GIBSON WELL #: 6 RRCID -> 257207 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 13713 PERF. 9070 - 9804

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 257215 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 12598 PERF. 8770 - 9746

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257238 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 13865 PERF. 8385 - 8841

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-
*03	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2		N	-0-			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SANDERS CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257373 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 12995 PERF. 8593 - 9412

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 257718 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8846 - 9172

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 259191 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 13025 PERF. 8849 - 9098

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 24 RRCID -> 260718 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 13118 PERF. 8946 - 9416

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 260719 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8720 - 8950

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-
03	403 N	377	-0-	-26	-0-	377	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

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-
03	SWR 10	1475	-0-	1475	57337	1475	2			N	-0-					-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 261135 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 13063 PERF. 9205 - 9777

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 261548 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 13542 PERF. 8692 - 9076

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARL SADLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 262483 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 13815 PERF. 8648 - 8774

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GIBSON WELL #: 1 RRCID -> 262872 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8374 - 9828

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 265644 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8840 - 9341

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
*03	2892 N	2892	-0-	-0-	-0-	2892	2			N	-0-					20

C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 266211 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 13420 PERF. 8565 - 9142

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 266307 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 8532 - 9601

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 266352 COMPL. DATE 09/08/2012 TOTAL DEPTH 13362 PERF. 8505 - 9730

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SADLER, CARL GAS UNIT NO.1 WELL #: 3 RRCID -> 267596 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 13716 PERF. 8739 - 8986

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 270129 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 13474 PERF. 8783 - 9437

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 272537 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 13368 PERF. 8695 - 9377

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ROBERT SHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 275226 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 13600 PERF. 8983 - 9382

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03	4154 X	2575	-0-	-1579	-0-	2575	2		N	-0-			-0-

HALL, F. L. WELL #: 4 RRCID -> 281955 COMPL. DATE 06/08/2016 TOTAL DEPTH 14054 PERF. 8597 - 10022

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
*03	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	2		N	-0-			-0-

HALL, F. L. WELL #: 17 RRCID -> 286340 COMPL. DATE 09/28/2018 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8623 - 10065

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03	2077 N	1235	-0-	-842	-0-	1235	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	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-
03	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

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
03	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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

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

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

LEWIS "B" WELL #: 4 RRCID -> 205907 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 14989 PERF. 9301 - 9445

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

LEWIS "B" WELL #: 3 RRCID -> 207076 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 14980 PERF. 8925 - 9035

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS "B" WELL #: 5 RRCID -> 207895 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 14824 PERF. 8918 - 8938

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOLMES "A" WELL #: 3 RRCID -> 207953 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF. 8826 - 8836

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOLMES "A" WELL #: 7 RRCID -> 207957 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 8861 - 8913

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLACK WELL #: 1 RRCID -> 211150 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 14788 PERF. 8817 - 8946

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GRIZZLY WELL #: 2 RRCID -> 211522 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 14937 PERF. 8848 - 8972

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS "B" WELL #: 7 RRCID -> 211533 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 14950 PERF. 8937 - 9061

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
GRIZZLY WELL #: 3 RRCID -> 211690 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 14784 PERF. 8826 - 8918

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS "B" WELL #: 8 RRCID -> 213976 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8928 - 9054

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS "B" WELL #: 10 RRCID -> 215513 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 14737 PERF. 8816 - 8935

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS "B" WELL #: 9 RRCID -> 215788 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 14650 PERF. 8740 - 8937

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS "B" WELL #: 11 RRCID -> 217923 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 14770 PERF. 8837 - 8972

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS "B" WELL #: 17 RRCID -> 217931 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 8716 - 8844

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLACK WELL #: 5 RRCID -> 223604 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 14597 PERF. 8730 - 8876

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS "B" WELL #: 15 RRCID -> 224815 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 14670 PERF. 8781 - 8917

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLACK WELL #: 8 RRCID -> 228223 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 14463 PERF. 8634 - 8774

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLACK WELL #: 3 RRCID -> 228228 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 14740 PERF. 8799 - 8935

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS "B" WELL #: 16 RRCID -> 229882 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 14583 PERF. 8689 - 8773

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GRIZZLY WELL #: 4 RRCID -> 232111 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 14651 PERF. 8779 - 8916

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLACK WELL #: 2 RRCID -> 233075 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 14459 PERF. 8759 - 8901

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOLMES "A" WELL #: 23 RRCID -> 233580 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 13360 PERF. 8852 - 8936

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOLMES "A" WELL #: 15 RRCID -> 235956 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 14290 PERF. 8858 - 8970

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-
03	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

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-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TWEENER WELL #: 3 RRCID -> 241574 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 12479 PERF. 8878 - 9078

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLACK WELL #: 15 RRCID -> 242943 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 14314 PERF. 8700 - 8852

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS "B" WELL #: 20 RRCID -> 244632 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 14810 PERF. 9001 - 9144

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLACK WELL #: 11 RRCID -> 244656 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 14450 PERF. 8646 - 8778

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLACK WELL #: 6 RRCID -> 245123 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 14615 PERF. 8779 - 8915

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TWEENER WELL #: 4 RRCID -> 245786 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 13358 PERF. 8796 - 8936

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLACK WELL #: 7 RRCID -> 251127 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 14365 PERF. 8684 - 8808

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS "B" WELL #: 22 RRCID -> 251422 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 15020 PERF. 9019 - 9149

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BLACK WELL #: 14 RRCID -> 251730 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8626 - 8802

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS "B" WELL #: 6 RRCID -> 256030 COMPL. DATE 03/14/2010 TOTAL DEPTH 13890 PERF. 8928 - 9122

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS "B" WELL #: 23 RRCID -> 266364 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 14850 PERF. 8888 - 14626

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS "B" WELL #: 24 RRCID -> 266528 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 14750 PERF. 8820 - 14490

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 185733 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 8822 PERF. 8234 - 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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 196698 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 8734 - 8873

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 197227 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF. 8698 - 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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 198839 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 12582 PERF. 8612 - 8702

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 199479 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8562 - 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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 207385 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 13180 PERF. 8652 - 8700

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALL, F. L. WELL #: 18 RRCID -> 212681 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 12970 PERF. 8679 - 8724

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 218119 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 12820 PERF. 8092 - 8158

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KELLOGG CREEK WELL #: 1 RRCID -> 221496 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8272 - 8470

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 223390 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8663 - 9316

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-
*03	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1066	2	3	9	N	3	3	8			-0-

HALL, F. L. WELL #: 16 RRCID -> 224808 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 13415 PERF. 8474 - 8539

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 12 RRCID -> 225593 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 13850 PERF. 8540 - 8648

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 226505 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 14478 PERF. 8750 - 8840

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 228154 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 8635 - 8728

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 228658 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 13455 PERF. 8347 - 8497

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 228882 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 14490 PERF. 8754 - 8867

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 229200 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 13005 PERF. 8508 - 8654

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 13 RRCID -> 229216 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 13090 PERF. 8615 - 8683

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO.1 WELL #: 13 RRCID -> 229222 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 13413 PERF. 8290 - 8467

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229517 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 13990 PERF. 8518 - 8683

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REED GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 229525 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 13913 PERF. 8528 - 8662

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GIBSON WELL #: 13 RRCID -> 229538 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 13460 PERF. 8292 - 8436

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 229834 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8538 - 8625

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 229859 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8766 - 8867

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REED GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 229892 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 13900 PERF. 8508 - 8619

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCKENZIE "B" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230038 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8378 - 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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 230094 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 14254 PERF. 8758 - 8851

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 230099 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8754 - 8860

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 230130 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8246 - 8432

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 230297 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8504 - 8609

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 230317 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 13110 PERF. 8645 - 8753

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BAILEY GAS UNIT 'A' WELL #: 1 RRCID -> 230439 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8568 - 8570

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-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 230625 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 13940 PERF. 8472 - 8628

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 230638 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 12880 PERF. 8535 - 8622

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO.1 WELL #: 12 RRCID -> 230643 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 13115 PERF. 8722 - 8844

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 230662 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 12725 PERF. 8520 - 8608

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 230723 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 13380 PERF. 8262 - 8418

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HALL, F. L. WELL #: 14 RRCID -> 230763 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8725 - 8785

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 231791 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 12775 PERF. 8489 - 8630

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-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	68757			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 #: 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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 232012 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 13513 PERF. 8317 - 8475

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 232191 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8511 - 8636

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 232364 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 13691 PERF. 8292 - 8486

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 233035 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 12975 PERF. 8659 - 8741

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 22 RRCID -> 233249 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8388 - 13546

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 32 RRCID -> 233324 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 14550 PERF. 8616 - 8769

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMPSON, B.W.G.U. NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 233482 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8620 - 8710

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 12 RRCID -> 233535 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 14450 PERF. 8504 - 8656

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 233546 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 13585 PERF. 8325 - 8442

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 233550 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 8688 - 8791

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMPSON, B.W.G.U. NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 233552 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8656 - 8761

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GIBSON WELL #: 17 RRCID -> 234073 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 13627 PERF. 8443 - 8514

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO.1 WELL #: 8 RRCID -> 235605 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8647 - 8768

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 235724 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 13300 PERF. 8691 - 8805

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 238965 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8436 - 8592

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 240449 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8833 - 8727

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 241148 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 14802 PERF. 8701 - 8815

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 241465 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 12960 PERF. 8509 - 8691

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 241579 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 12910 PERF. 8518 - 8664

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNTI NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 241915 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8435 - 8602

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 242995 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8706 - 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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 17 RRCID -> 243014 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 14475 PERF. 8735 - 8920

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 243028 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8652 - 8775

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 243530 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 13325 PERF. 8628 - 8775

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LYONS GAS UNIT NO 1 WELL #: 18 RRCID -> 243536 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 13665 PERF. 8379 - 8499

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 243545 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 13670 PERF. 8268 - 8498

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 243826 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 14208 PERF. 8655 - 8801

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 244324 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 12892 PERF. 8481 - 8623

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 9 RRCID -> 244697 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 13250 PERF. 8647 - 8773

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 14 RRCID -> 245132 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 13179 PERF. 8576 - 8755

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GIBSON WELL #: 8 RRCID -> 245135 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 13730 PERF. 8432 - 8562

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 246808 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF. 8386 - 8565

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 247394 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 14720 PERF. 8679 - 8882

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 247463 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8625 - 8806

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 247585 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 14005 PERF. 8514 - 8684

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 247594 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8570 - 8706

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 16 RRCID -> 247876 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8730 - 8873

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 247959 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 13670 PERF. 8266 - 8496

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 247966 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 13165 PERF. 8532 - 8664

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BAILEY GAS UNIT 'A' WELL #: 2 RRCID -> 248675 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8618 - 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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 248714 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8708 - 8872

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 250604 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 13128 PERF. 8694 - 8833

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 250841 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 13184 PERF. 8564 - 8679

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 250847 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 14435 PERF. 8578 - 8726

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GEORGE FULTON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 250922 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8652 - 8772

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

F. L. HALL WELL #: 19 RRCID -> 250928 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8737 - 8832

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 251039 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 13187 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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 251424 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 13785 PERF. 8246 - 8364

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GEORGE FULTON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 251642 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 12720 PERF. 8533 - 8688

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GIBSON WELL #: 15 RRCID -> 251691 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 13545 PERF. 8397 - 8513

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 15 RRCID -> 251708 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 13826 PERF. 8498 - 8638

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 19 RRCID -> 251712 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 14335 PERF. 8664 - 8753

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 251717 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 13885 PERF. 8501 - 8643

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 252449 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 8530 - 8671

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 252451 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 13509 PERF. 8320 - 8465

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 252504 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 13640 PERF. 8417 - 8555

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 252877 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 14730 PERF. 8780 - 8898

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 252899 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 14680 PERF. 9057 - 9173

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 252906 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8662 - 8796

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
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
*03	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 254617 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 13492 PERF. 8301 - 8443

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED GAS UNIT II WELL #: 9 RRCID -> 254741 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 12780 PERF. 8500 - 8670

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 255003 COMPL. DATE 01/08/2010 TOTAL DEPTH 9516 PERF. 8559 - 8776

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAWLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255167 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 13880 PERF. 8305 - 8484

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GIBSON WELL #: 16 RRCID -> 255923 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 13485 PERF. 8430 - 8539

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REED GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 255948 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 12720 PERF. 8433 - 8553

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 255967 COMPL. DATE 01/30/2010 TOTAL DEPTH 13420 PERF. 8811 - 8893

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 256676 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 14302 PERF. 8672 - 8738

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GIBSON WELL #: 11 RRCID -> 256693 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 12295 PERF. 8300 - 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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JEFF THOMAS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 256932 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 13262 PERF. 8677 - 8791

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 19 RRCID -> 256957 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 13082 PERF. 8557 - 8698

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GEORGE FULTON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 257032 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 13626 PERF. 8516 - 8639

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GIBSON WELL #: 6 RRCID -> 257209 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 13713 PERF. 8468 - 8626

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 257216 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 12598 PERF. 8486 - 8561

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 257231 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 8516 - 8685

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257239 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 13865 PERF. 8385 - 8513

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SANDERS CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257377 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 12995 PERF. 8264 - 8408

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 257719 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8519 - 8664

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-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GIBSON WELL #: 1 RRCID -> 259865 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8374 - 8539

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-
03	SWR 10	71	-0-	71	7707	71	2		N	-0-			-0-

B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 24 RRCID -> 260714 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 13118 PERF. 8651 - 8771

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 260792 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8620 - 8714

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-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	76764				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 #: 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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JEFF THOMAS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 261499 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 8640 - 8855

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
03	SWR 10	724	-0-	724	25523	724	2		N	-0-			30

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 262343 COMPL. DATE 11/27/2010 TOTAL DEPTH 14510 PERF. 8655 - 8726

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CARL SADLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 262513 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 13815 PERF. 8297 - 8402

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 262623 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8579 - 8681

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JEFF THOMAS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 262739 COMPL. DATE 09/16/2011 TOTAL DEPTH 9818 PERF. 8660 - 8864

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 266214 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 13420 PERF. 8239 - 8404

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 266241 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 9717 PERF. 8587 - 8658

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 266541 COMPL. DATE 10/21/2012 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8638 - 8715

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CARPENTER GAS UNIT I WELL #: 2 RRCID -> 266543 COMPL. DATE 11/03/2012 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8529 - 8676

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 266555 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8544 - 8690

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 266557 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 8206 - 8320

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-
*03	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2		N	-0-			-0-

SADLER, CARL GAS UNIT NO.1 WELL #: 3 RRCID -> 267607 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 13716 PERF. 8400 - 8523

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 270133 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 13474 PERF. 8218 - 8389

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CARL SADLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 275510 COMPL. DATE 07/28/2014 TOTAL DEPTH 13600 PERF. 8250 - 8438

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HALL, F. L. WELL #: 4 RRCID -> 281972 COMPL. DATE 06/08/2016 TOTAL DEPTH 14054 PERF. 8597 - 10022

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HALL, F. L. WELL #: 17 RRCID -> 286394 COMPL. DATE 09/28/2018 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8623 - 10065

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SAND BRANCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 286781 COMPL. DATE 04/11/2019 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8100 - 8204

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-
03	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

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-
03	15717 X	12313	-0-	-3404	-0-	12313	2		N	-0-			-0-

FAZZINO (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30445 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAZZINO, LEE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 189000 COMPL. DATE 10/21/2001 TOTAL DEPTH 16361 PERF.15797 - 16004

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
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-
03	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 //CONT.// 289935
GRAUKE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231643 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 17787 PERF. 9598 - 9926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			133

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
THOMPSON, MILDRED WELL #: 1 RRCID -> 099216 COMPL. DATE 01/12/1982 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11252 - 11576

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-
03	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			-0-

EVERETT WELL #: 1 RRCID -> 102006 COMPL. DATE 08/02/1982 TOTAL DEPTH 12810 PERF.11102 - 11415

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-
03	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT			-0-

THOMPSON, MILDRED WELL #: 2R RRCID -> 137925 COMPL. DATE 02/20/1991 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11621 - 11727

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-
03	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT			-0-

THOMPSON, MILDRED "A" WELL #: 1 RRCID -> 139002 COMPL. DATE 06/12/1991 TOTAL DEPTH 12252 PERF.11802 - 11926

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-
03	1767	N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					N	NO RPT			-0-

EVERETT WELL #: 3 RRCID -> 139594 COMPL. DATE 09/19/1991 TOTAL DEPTH 12195 PERF.11436 - 11746

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-
03	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405

THOMPSON, MILDRED WELL #: 3 RRCID -> 140177 COMPL. DATE 11/05/1991 TOTAL DEPTH 12210 PERF.11421 - 12034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	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-
03	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					-0-

EVERETT WELL #: 4 RRCID -> 140417 COMPL. DATE 12/14/1991 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11540 - 11944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	2170	N	NO RPT	-0-	-2170	-0-					N	NO RPT					-0-

EVERETT WELL #: 5 RRCID -> 140636 COMPL. DATE 12/21/1991 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11212 - 11610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	1705	N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
03	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON, MILDRED WELL #: 4 RRCID -> 154886 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11900 PERF. 8390 - 10666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON, MILDRED WELL #: 5 RRCID -> 158916 COMPL. DATE 03/31/1996 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11256 - 11820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON, MILDRED WELL #: 6 RRCID -> 161179 COMPL. DATE 11/02/1996 TOTAL DEPTH 11906 PERF.11186 - 11719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					Y	NO RPT					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405

THOMPSON, MILDRED WELL #: 7 RRCID -> 166312 COMPL. DATE 11/27/1997 TOTAL DEPTH 12157 PERF.11653 - 11997

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON, MILDRED WELL #: 9 RRCID -> 173221 COMPL. DATE 05/10/1999 TOTAL DEPTH 12180 PERF.11636 - 11989

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-
03	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-0-

EVERETT WELL #: 8 RRCID -> 176838 COMPL. DATE 01/12/2000 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11148 - 11276

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-
03	1488 N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT					-0-

REED "R" WELL #: 2 RRCID -> 185843 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 12254 PERF.11764 - 12056

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-
03	2511 N	NO RPT	-0-	-2511	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON, MILDRED "A" WELL #: 3 RRCID -> 192731 COMPL. DATE 11/10/2002 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11720 - 12250

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-
03	2015 N	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT					-0-

EVERETT WELL #: 10H RRCID -> 229922 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 11667 PERF.12158 - 14454

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-
03	10695 X	NO RPT	-0-	-10695	-0-					N	NO RPT					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
THOMPSON, MILDRED WELL #: 12H RRCID -> 234559 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 11564 PERF.12102 - 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
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							
03	10726	X	NO RPT	-0-	-10726	-0-					N	NO RPT			13

MILDRED THOMPSON "A" WELL #: 4H RRCID -> 245115 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 11997 PERF.11960 - 13645

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
03	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					N	NO RPT			41

THOMPSON, MILDRED WELL #: 13H RRCID -> 249225 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 11631 PERF.12144 - 14840

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
03	10137	X	NO RPT	-0-	-10137	-0-					N	NO RPT			115

EVERETT WELL #: 12H RRCID -> 255705 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 11634 PERF.11910 - 14210

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-
03	5239	X	NO RPT	-0-	-5239	-0-					N	NO RPT			-0-

MILDRED THOMPSON "A" WELL #: 11 RRCID -> 256522 COMPL. DATE 02/21/2010 TOTAL DEPTH 13546 PERF.11820 - 13100

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-
03	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					Y	NO RPT			-0-

MILDRED THOMPSON GU WELL #: 15 RRCID -> 257388 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 12935 PERF.11304 - 12785

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-
03	5239	X	NO RPT	-0-	-5239	-0-					Y	NO RPT			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
MILDRED THOMPSON GU WELL #: 16 RRCID -> 257392 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11376 - 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
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-
03	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					N	NO RPT					-0-

MILDRED THOMPSON "A" WELL #: 6H RRCID -> 257531 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 12246 PERF.12180 - 15440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	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									
03	5642	X	NO RPT	-0-	-5642	-0-					N	NO RPT					413

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
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-
03	2387	N	NO RPT	-0-	-2387	-0-					Y	NO RPT					-0-

B E QUINN-NETTLES-MILES (SA) WELL #: 1H RRCID -> 258867 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 10308 PERF.10600 - 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
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									
03	10137	X	NO RPT	-0-	-10137	-0-					N	NO RPT					194

THOMPSON, MILDRED WELL #: 17 RRCID -> 258871 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 12914 PERF.11288 - 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
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-
03	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					Y	NO RPT					-0-

THOMPSON, MILDRED WELL #: 21 RRCID -> 260583 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11532 - 12814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	2821	N	NO RPT	-0-	-2821	-0-					Y	NO RPT					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
P ROTHERMEL-NETTLES-MILES (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262213 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 10221 PERF.10603 - 14124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	8897	X	NO RPT	-0-	-8897	-0-					N	NO RPT					-0-

L O NETTLES-QUINN (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262505 COMPL. DATE 07/14/2011 TOTAL DEPTH 10297 PERF.10798 - 12686

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-
03	4030	X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					N	NO RPT					-0-

L O NETTLES-MILES (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263117 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 10407 PERF.10692 - 15022

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									
03	8401	X	NO RPT	-0-	-8401	-0-					N	NO RPT					23

BURLESON-MCBAY WELL #: 7H RRCID -> 265699 COMPL. DATE 01/16/2011 TOTAL DEPTH 10432 PERF.10760 - 14360

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
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					115

MCFERRAN U-BURLESON MCBAY U WELL #: 1HA RRCID -> 284175 COMPL. DATE 10/26/2017 TOTAL DEPTH 10220 PERF.10582 - 15902

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									
03	34875	X	NO RPT	-0-	-34875	-0-					N	NO RPT					664

NETTLES U-MCFERRAN LCCO WELL #: 1HA RRCID -> 284368 COMPL. DATE 11/05/2017 TOTAL DEPTH 11223 PERF.12580 - 18184

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-
03	35371	X	NO RPT	-0-	-35371	-0-					N	NO RPT					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534
FBPCS WELL #: 2D RRCID -> 170312 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 5189 PERF. 4704 - 5055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
SHELLEY 'A' WELL #: 1 RRCID -> 158522 COMPL. DATE 03/18/1996 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12075 - 12111

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-
03	1240	N	1139	-0-	-101	-0-	1139	3			Y	-0-					-0-

SHELLEY 'A' WELL #: 2 RRCID -> 171812 COMPL. DATE 04/27/1999 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11482 - 11833

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-
03	651	N	494	-0-	-157	-0-	494	3			Y	-0-					-0-

SHELLEY "A" WELL #: 3 RRCID -> 187696 COMPL. DATE 01/04/2002 TOTAL DEPTH 12297 PERF.12094 - 12144

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-
*03	3100	N	3372	-0-	272	272	3372	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

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
*03	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					115

EVA HUFFMAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 187155 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11976 - 12415

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
HUFFMAN, EVA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 187357 COMPL. DATE 01/03/2002 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12314 - 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EVA HUFFMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 189832 COMPL. DATE 04/28/2002 TOTAL DEPTH 13502 PERF. N/A

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
03	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

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
03	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					160

WATSON WELL #: 3 RRCID -> 250680 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9866 - 11155

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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

ROGERS WELL #: 3 RRCID -> 250959 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10244 - 11053

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
03	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT					60

ROGERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 256234 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 11404 PERF.10158 - 11202

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
03	1984	N	NO RPT	-0-	-1984	-0-					N	NO RPT					50

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082
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
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
03	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					25

WATSON WELL #: 4 RRCID -> 263429 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10835 - 11167

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-
03	2356	N	NO RPT	-0-	-2356	-0-					N	NO RPT					-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

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-
03	124	N	95	-0-	-29	-0-	95	2			Y	-0-					-0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181193 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11080 - 11465

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-
*03	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			Y	-0-					-0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185844 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 11755 PERF. 8206 - 11184

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-
*03	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	2205	2			N	-0-					-0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 194791 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 11552 PERF.10374 - 11445

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-
03	0	N	-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

SIMS, ALTON WELL #: 1L RRCID -> 198180 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 11694 PERF.10032 - 10366

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1

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
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.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
03	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	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-
*03	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2		Y	-0-			-0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 204548 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11370 - 11489

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SIMS, ALTON WELL #: 3L RRCID -> 205583 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 11833 PERF.11350 - 11450

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1209 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
*03	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2		Y	-0-			1

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 206522 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 11767 PERF.10961 - 11388

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 208294 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 11836 PERF.11164 - 11495

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

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
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
*03	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2		N	-0-			7

DOSS GU WELL #: 2 RRCID -> 212513 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9856 - 11407

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SIMS, ALTON WELL #: 6L RRCID -> 212863 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 11820 PERF.11317 - 11696

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	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-
*03	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	2		Y	-0-			-0-

DOSS GU WELL #: 4 RRCID -> 214889 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 11867 PERF. 9932 - 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
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-
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				Y	-0-			-0-

DOSS GU WELL #: 5 RRCID -> 216622 COMPL. DATE 05/30/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11388 - 12678

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03	2604 X	1871	-0-	-733	-0-	1871	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 #: 6 RRCID -> 216676 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11322 - 11561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	620	N	558	-0-	-62	-0-	558	2			Y	-0-					-0-

DOSS GU WELL #: 8 RRCID -> 216681 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11314 - 11501

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-
03	2232	N	2049	-0-	-183	-0-	2049	2			Y	-0-					-0-

RICKARD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217214 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 12508 PERF.10896 - 11104

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-
03	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

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-
03	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

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-
*03	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1354	2	24	9	Y	22					22

DOSS GU WELL #: 7 RRCID -> 218661 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11395 - 11753

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
*03	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			Y	-0-					1

SIMS, ALTON WELL #: 8 RRCID -> 227302 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 11830 PERF.11264 - 11480

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-
03	1674	N	1581	-0-	-93	-0-	1581	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 #: 11 RRCID -> 228120 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11517 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*03	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			Y	-0-					-0-

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
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
03	589	N	517	-0-	-72	-0-	517	2			Y	-0-					29

RICKARD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230654 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10928 - 11244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOSS GU WELL #: 13 RRCID -> 231668 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11064 - 11320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*03	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	3161	2			Y	-0-					7

SIMS, ALTON WELL #: 9 RRCID -> 231689 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11252 - 11468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*03	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2072	2			Y	-0-					1

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 232491 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11280 - 12668

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*03	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			Y	-0-					-0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 232492 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11324 - 12626

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-
*03	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			Y	-0-					-0-

DOSS GU WELL #: 14 RRCID -> 233043 COMPL. DATE 06/23/2014 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11188 - 11426

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-
*03	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	1715	2	29	9	Y	26					26

SIMS, ALTON WELL #: 12 RRCID -> 233489 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11297 - 12852

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-
03	2542 N	2327	-0-	-215	-0-	2327	2			Y	-0-					-0-

DOSS GU WELL #: 15 RRCID -> 233628 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11232 - 11456

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-
*03	1054 N	951	-0-	-103	-0-	932	2	19	9	Y	17					17

RICKARD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 233670 COMPL. DATE 06/19/2014 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11058 - 13188

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-
03	62 N	33	-0-	-29	-0-	33	2			Y	-0-					-0-

DOSS GU WELL #: 12 RRCID -> 233693 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11498 - 13150

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-
*03	697 N	697	-0-	-0-	-0-	685	2	12	9	Y	11					11

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

RICKARD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 233784 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 12093 PERF.11184 - 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
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
*03	966 N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			Y	-0-					6

SIMS, ALTON WELL #: 14 RRCID -> 235758 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11224 - 11436

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
03	2077 X	1275	-0-	-802	-0-	1275	2			Y	-0-					1

SIMS, ALTON WELL #: 15 RRCID -> 235839 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 13325 PERF.11304 - 12736

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
*03	966 N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			Y	-0-					1

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 237730 COMPL. DATE 11/04/2014 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12408 - 12687

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-
*03	2888 X	2888	-0-	-0-	-0-	2888	2			Y	-0-					-0-

DOSS GU WELL #: 19 RRCID -> 237731 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 13550 PERF.11186 - 13100

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-
*03	592 N	592	-0-	-0-	-0-	586	2	6	9	Y	5					5

RICKARD GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 240297 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 13203 PERF.11396 - 11638

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
*03	2361 N	2361	-0-	-0-	-0-	2361	2			Y	-0-					1

RICKARD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 240375 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 11470 PERF.11014 - 11330

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-
*03	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	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 #: 17 RRCID -> 240377 COMPL. DATE 12/24/2007 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11270 - 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
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-
03	2387	X	1737	-0-	-650	-0-	1737	2			Y	-0-					-0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 240380 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 12955 PERF.11400 - 12844

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-
*03	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2196	2			Y	-0-					-0-

RICKARD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 241392 COMPL. DATE 06/05/2014 TOTAL DEPTH 13296 PERF.11069 - 13050

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
03	1581	N	1412	-0-	-169	-0-	1412	2			Y	-0-					98

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 241538 COMPL. DATE 08/30/2014 TOTAL DEPTH 12920 PERF.11684 - 12692

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-
*03	3100	N	6385	-0-	3285	4256	6385	2			Y	-0-					-0-

SIMS, ALTON WELL #: 11 RRCID -> 241543 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 13120 PERF.11278 - 12956

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-
*03	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			Y	-0-					-0-

SIMS, ALTON WELL #: 20 RRCID -> 241544 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 13120 PERF.11138 - 12760

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
*03	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	2			Y	-0-					102

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

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
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
*02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			3

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/07/2019

RICKARD GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 241640 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11018 - 13292

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
*03	903 N	903	-0-	-0-	-0-	903	2		Y	-0-			6

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 241658 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 12831 PERF.11328 - 12606

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-
*03	2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	2023	2		Y	-0-			-0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 241659 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 14714 PERF.11229 - 14693

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-
03	1240 N	1167	-0-	-73	-0-	1167	2		Y	-0-			-0-

RICKARD GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 241739 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 13458 PERF.11147 - 12960

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
*03	843 N	843	-0-	-0-	-0-	843	2		Y	-0-			7

SIMS, ALTON WELL #: 10 RRCID -> 241764 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 13170 PERF.11352 - 12986

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-
*03	2729 N	2729	-0-	-0-	-0-	2729	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 #: 16 RRCID -> 241770 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12424 - 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
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-
*03	682	N	472	-0-	-210	-0-	460	2	12	9	Y	11					11

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 241814 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11262 - 12724

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-
*03	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	2			Y	-0-					-0-

DOSS GU WELL #: 22 RRCID -> 243428 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 13245 PERF.11276 - 13128

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-
*03	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1710	2	31	9	Y	28					28

RICKARD GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 243451 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 13185 PERF.11367 - 12917

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
*03	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	2328	2			Y	-0-					7

DOSS GU WELL #: 21 RRCID -> 243477 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 13210 PERF.11368 - 13090

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-
*03	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			Y	-0-					-0-

DOSS GU WELL #: 23 RRCID -> 243479 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 13005 PERF.12380 - 12716

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
03	589	N	576	-0-	-13	-0-	576	2			Y	-0-					1

DOSS GU WELL #: 25 RRCID -> 243497 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11164 - 12996

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-
*03	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1744	2	36	9	Y	33					33

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

RICKARD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243500 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 13180 PERF.11082 - 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
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-
*03	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			Y	-0-					-0-

RICKARD GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 243501 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 13210 PERF.11084 - 12978

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-
*03	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			Y	-0-					-0-

RICKARD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 245006 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 13310 PERF.11302 - 11539

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-
*03	967	N	967	-0-	-0-	-0-	965	2	2	9	Y	2					2

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 245118 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 13035 PERF.11283 - 12724

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-
03	1581	N	1515	-0-	-66	-0-	1515	2			N	-0-					-0-

SIMS, ALTON WELL #: 13 RRCID -> 245142 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 13105 PERF.11281 - 12906

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-
*03	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			Y	-0-					-0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 247043 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 13038 PERF.11202 - 12786

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-
*03	2266	X	2266	-0-	-0-	-0-	2266	2			Y	-0-					-0-

SIMS, ALTON WELL #: 17 RRCID -> 249775 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 13113 PERF.11278 - 12830

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
*03	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2			Y	-0-					4

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

SIMS, ALTON WELL #: 21 RRCID -> 250981 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 13085 PERF.11271 - 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
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
*03	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	2			Y	-0-					1

SIMS, ALTON WELL #: 23 RRCID -> 250983 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 13030 PERF.11235 - 11452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*03	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			Y	-0-					1

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
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-
03	1147	N	825	-0-	-322	-0-	825	2			Y	-0-					-0-

DOSS GU WELL #: 17 RRCID -> 251320 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 13245 PERF.11190 - 11437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*03	896	N	896	-0-	-0-	-0-	894	2	2	9	Y	2					2

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 251744 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 13007 PERF.11404 - 11450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	589	N	281	-0-	-308	-0-	281	2			Y	-0-					-0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 252351 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11450 - 11764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*03	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			Y	-0-					-0-

DOSS GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 252358 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11403 - 11473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	0	N	-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

RICKARD GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 252904 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10950 - 11236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-					6

DOSS GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 253481 COMPL. DATE 05/17/2014 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11293 - 11528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	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-
03	775	N	229	-0-	-546	-0-	229	2			Y	-0-					-0-

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
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
*03	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			Y	-0-					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
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
03	1612	N	1413	-0-	-199	-0-	1413	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
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-
*03	930	N	780	-0-	-150	-0-	761	2	19	9	Y	17					17

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
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
03	1860	N	1517	-0-	-343	-0-	1517	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
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
*03	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			Y	-0-					10

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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
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
*03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-			6

TGNR GULF COAST LLC 850992
TERRY "D" WELL #: 3 RRCID -> 181287 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 12098 PERF.11797 - 11911

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
*03	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	105	1	1423	2	N	-0-			72

BARGER, H. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183729 COMPL. DATE 06/17/2001 TOTAL DEPTH 12895 PERF.11288 - 11363

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	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

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-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GILLIAM UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 190542 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12835 PERF.11541 - 12683

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-
*03	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	176	1	2387	2	N	-0-			-0-

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 191871 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11560 - 12576

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-
*03	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	133	1	1802	2	N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992
TERRY "D" WELL #: 5 RRCID -> 191882 COMPL. DATE 11/12/2002 TOTAL DEPTH 13175 PERF.11715 - 11802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*03	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	124	1	1686	2	N	-0-					57

BARGER, H. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 192333 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 13015 PERF.11328 - 11564

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-
*03	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	133	1	1803	2	N	-0-					-0-

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 3 RRCID -> 192491 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12955 PERF.11634 - 12770

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-
*03	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	112	1	1520	2	N	-0-					-0-

GILLIAM UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 192509 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 11354 PERF.11115 - 11296

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

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-
*03	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	87	1	1183	2	N	-0-					-0-

BARGER, H. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 195619 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11375 - 11385

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-
*03	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	226	1	3073	2	N	-0-					-0-

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196267 COMPL. DATE 06/07/2003 TOTAL DEPTH 13080 PERF.11620 - 11630

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
03	14B2	EXT	30	-0-	30	30	2	1	28	2	N	-0-					20

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992

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
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-
*03	4808	X	4808	-0-	-0-	-0-	330	1	4478	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
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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
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-
*03	2939	N	2939	-0-	-0-	-0-	202	1	2737	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
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
*03	748	N	748	-0-	-0-	-0-	58	1	690	2	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
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-
03	899	N	467	-0-	-432	-0-	32	1	435	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
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
03	1085	N	947	-0-	-138	-0-	65	1	882	2	N	-0-					67

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
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
03	1395	N	1386	-0-	-9	-0-	95	1	1291	2	N	-0-					40

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992

GILLIAM UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 198034 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12875 PERF.11616 - 12713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
*03	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	90	1	1227	2	N	-0-			-0-

GILLIAM UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 198092 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12810 PERF.11530 - 12610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
*03	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	182	1	2476	2	N	-0-			-0-

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 5 RRCID -> 198355 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12890 PERF.11630 - 12693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
*03	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	249	1	3376	2	N	-0-			-0-

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198365 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13068 PERF.11716 - 12828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	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-
03	1364	N	892	-0-	-472	-0-	61	1	831	2	N	-0-			-0-

BARGER, H. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 199630 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 11701 PERF.11316 - 11485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03	2356	N	2009	-0-	-347	-0-	138	1	1871	2	N	-0-			-0-

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
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
*03	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	130	1	1772	2	N	-0-			10

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992

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
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-
*03	3100	N	3221	-0-	121	121	221	1	3000	2	N	-0-					-0-

BARGER, H. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 200114 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 11662 PERF.11368 - 11459

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-
03	2511	X	2295	-0-	-216	-0-	157	1	2138	2	N	-0-					-0-

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200747 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12925 PERF.11594 - 12706

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-
03	1550	N	1277	-0-	-273	-0-	88	1	1189	2	N	-0-					-0-

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 10 RRCID -> 201601 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11502 - 11574

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
*03	875	N	875	-0-	-0-	-0-	60	1	815	2	N	-0-					17

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201834 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13110 PERF.11750 - 12822

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-
03	155	N	142	-0-	-13	-0-	10	1	132	2	N	-0-					-0-

BARGER, H. UNIT WELL #: 12 RRCID -> 202470 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11384 - 11462

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-
*03	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	194	1	2628	2	N	-0-					-0-

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202476 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11711 - 12810

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-
03	744	N	611	-0-	-133	-0-	42	1	569	2	N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 11 RRCID -> 202649 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11576 - 11699

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*03	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	123	1	1671	2	N	-0-					-0-

BARGER, H. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 204691 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 11333 PERF.11034 - 11465

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REED UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207233 COMPL. DATE 12/28/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11730 - 11786

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
03	3131 X	2829	-0-	-302	-0-	218	1	2611	2	N	-0-					152

REED UNIT WELL #: 4 RRCID -> 213191 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 12345 PERF.11820 - 11850

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-
03	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-

REED UNIT WELL #: 3 RRCID -> 216524 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 12160 PERF.11690 - 11720

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
03	2356 N	2127	-0-	-229	-0-	164	1	1963	2	N	-0-					64

REED UNIT WELL #: 5 RRCID -> 216678 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 12272 PERF.11848 - 12133

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
03	3379 X	2374	-0-	-1005	-0-	183	1	2191	2	N	-0-					20

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992

REED UNIT WELL #: 7 RRCID -> 217273 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 13320 PERF.11860 - 12140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
*03	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	96	1	1150	2	N	-0-			-0-

REED UNIT WELL #: 11 RRCID -> 217888 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11663 - 12979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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							
*03	4668	X	4668	-0-	-0-	-0-	355	1	4245	2	N	62			189
							68	9							

REED UNIT WELL #: 6 RRCID -> 217891 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 13405 PERF.11868 - 12164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
*03	856	N	856	-0-	-0-	-0-	66	1	790	2	N	-0-			23

REED UNIT WELL #: 9 RRCID -> 218161 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11433 - 13133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	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-
*03	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	100	1	1195	2	N	-0-			-0-

BARGER, H. UNIT WELL #: 17 RRCID -> 222056 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11420 - 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
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-
*03	3100	N	4635	-0-	1535	1535	318	1	4317	2	N	-0-			-0-

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
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-
*03	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	78	1	1059	2	N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992
H. BARGER UNIT WELL #: 14 RRCID -> 229853 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 11725 PERF.11002 - 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
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
*03	2836	X	2836	-0-	-0-	-0-	195	1	2641	2	N	-0-			17

BARGER, H. UNIT WELL #: 16 RRCID -> 230710 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11467 - 11565

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
*03	85	N	85	-0-	-0-	-0-	6	1	79	2	N	-0-			20

REED UNIT WELL #: 14 RRCID -> 230802 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11368 - 12990

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
03	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

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-
03	1736	N	1686	-0-	-50	-0-	116	1	1570	2	N	-0-			-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
WORTHY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087512 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13021 PERF.10848 - 12680

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
03	899	X	600	-0-	-299	-0-	4	1	596	2	Y	-0-			6

WORTHY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 184195 COMPL. DATE 05/26/2001 TOTAL DEPTH 12851 PERF.10758 - 12710

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
*03	2441	X	2441	-0-	-0-	-0-	17	1	2423	2	Y	1			12
							1	9							

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
WORTHY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 185324 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 12860 PERF. 8516 - 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
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WORTHY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185338 COMPL. DATE 07/29/2001 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8494 - 12746

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
03	6820 X	5035	-0-	-1785	-0-	35	1	4998	2	Y	2					50
						2	9									

WORTHY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 187325 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 12912 PERF. 8574 - 12745

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
03	4681 X	2608	-0-	-2073	-0-	18	1	2589	2	Y	1					16
						1	9									

HUFFMAN "B" WELL #: 3 RRCID -> 190846 COMPL. DATE 08/09/2002 TOTAL DEPTH 13020 PERF.12830 - 12840

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-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	87					Y	-0-					-0-

WORTHY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 192954 COMPL. DATE 08/03/2002 TOTAL DEPTH 13120 PERF. 8639 - 12910

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
*03	679 N	679	-0-	-0-	-0-	5	1	674	2	Y	-0-					2

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
WORTHY GAS UNIT WELL #: 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
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
*03	4859	X	4859	-0-	-0-	-0-	33	1	4824	2	Y	2					10
							2	9									

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
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
*03	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	8	1	1095	2	Y	1	8	1			3
							1	9									

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
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
*03	875	N	875	-0-	-0-	-0-	6	1	868	2	Y	1	7	1			3
							1	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
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
03	3069	X	2952	-0-	-117	-0-	20	1	2929	2	Y	3	13	1			7
							3	9									

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HUFFMAN "B" WELL #: 8 RRCID -> 193293 COMPL. DATE 11/28/2002 TOTAL DEPTH 13230 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
03	4154	X	4027	-0-	-127	-0-	28	1	3995	2	Y	4	24	1			11
							4	9									

WORTHY GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 193522 COMPL. DATE 09/14/2002 TOTAL DEPTH 13140 PERF. N/A

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
*03	231	N	231	-0-	-0-	-0-	2	1	229	2	Y	-0-					2

WORTHY GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 193549 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 13061 PERF. 8642 - 12880

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
*03	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	11	1	1608	2	Y	1					9
							1	9									

WORTHY GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 193808 COMPL. DATE 01/16/2003 TOTAL DEPTH 13163 PERF.12290 - 12950

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
03	2046	X	1901	-0-	-145	-0-	13	1	1887	2	Y	1					9
							1	9									

HUFFMAN "B" WELL #: 6H RRCID -> 194530 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 11992 PERF.12000 - 13099

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									
03	3317	X	2591	-0-	-726	-0-	18	1	2570	2	Y	3	21	1			9
							3	9									

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
WORTHY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 194591 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 13090 PERF. 8631 - 12900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	T. A.		1395	-0-	1395	2788	10	1	1384	2	Y	1					1
							1	9									

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
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-
03	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
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									
*03	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	28	1	4049	2	Y	4	28	1			15
							4	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
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-
03	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
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
03	1829	X	1016	-0-	-813	-0-	7	1	1009	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
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
*03	872	N	872	-0-	-0-	-0-	6	1	865	2	Y	1	5	1			2
							1	9									

HUFFMAN "B" WELL #: 14 RRCID -> 197371 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 13171 PERF.11862 - 13000

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
*03	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	9	1	1255	2	Y	1	9	1			4
							1	9									

HUFFMAN "B" WELL #: 13 RRCID -> 197373 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 13220 PERF.13050 - 13070

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
*03	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	20	1	2854	2	Y	3	13	1			7
							3	9									

HUFFMAN "B" WELL #: 12 RRCID -> 197961 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 13326 PERF.12089 - 13160

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-
03	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

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
03	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
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
*03	500	N	500	-0-	-0-	-0-	3	1	497	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
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-
*03	201	N	201	-0-	-0-	-0-	1	1	200	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
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
*03	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	8	1	1222	2	Y	1	9	1			4
							1	9									

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
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
*03	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	29	1	4184	2	Y	2					14
							2	9									

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
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
03	5301	X	1895	-0-	-3406	-0-	13	1	1881	2	Y	1					18
							1	9									

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
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-
03	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

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
*03	515	N	515	-0-	-0-	-0-	4	1	511	2	Y	-0-					5

O'DONNELL "A" WELL #: 2 RRCID -> 204832 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 13175 PERF.11918 - 12990

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WORTHY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 205805 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 13095 PERF.11896 - 12900

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-
03	T. A.		415	-0-	415	778	3	1	412	2	Y	-0-					-0-

HUFFMAN "B" WELL #: 18 RRCID -> 205847 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 13432 PERF.11900 - 13230

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-
03	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

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-
*03	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	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
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
03	1178	X	660	-0-	-518	-0-	5	1	654	2	Y	1	10	1			4
							1	9									

HUFFMAN "B" WELL #: 17 RRCID -> 207965 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 13409 PERF. 8654 - 13170

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEDGMAN WELL #: 1 RRCID -> 210653 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 12990 PERF. N/A

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
*03	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					17

HUFFMAN "B" WELL #: 21 RRCID -> 211056 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 13380 PERF.12208 - 13220

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
*03	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	14	1	1963	2	Y	2	8	1			4
							2	9									

HUFFMAN "B" WELL #: 22 RRCID -> 220502 COMPL. DATE 07/11/2018 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11925 - 13260

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
*03	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	13	1	1872	2	Y	2	11	1			6
							2	9									

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
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
*03	653	X	653	-0-	-0-	-0-	4	1	649	2	Y	-0-					4

WORTHY GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 224215 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 12964 PERF.11525 - 12776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*03	3060	N	3060	-0-	-0-	-0-	21	1	3038	2	Y	1					10
							1	9									

WORTHY GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 266509 COMPL. DATE 12/19/2012 TOTAL DEPTH 12460 PERF.11690 - 12238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*03	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	7	1	1008	2	Y	-0-					12

HUFFMAN "B" WELL #: 23 RRCID -> 266547 COMPL. DATE 10/28/2012 TOTAL DEPTH 12585 PERF.11867 - 12360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*03	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	30	1	4398	2	Y	5	23	1			12
							6	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	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-
03	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
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-
*03	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	3094	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, HASKELL D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 083717 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 13170 PERF.11172 - 12847

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-
*03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 122222 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10532 - 11650

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-
03	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	2			N	-0-					-0-

REED "R" WELL #: 1 RRCID -> 140719 COMPL. DATE 07/06/2011 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11274 - 11495

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

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-
03	1116	N	1073	-0-	-43	-0-	1073	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

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-
03	155	N	129	-0-	-26	-0-	129	2			N	-0-					-0-

HUDSON "A" WELL #: 1 RRCID -> 146834 COMPL. DATE 09/21/1993 TOTAL DEPTH 11790 PERF. 8364 - 11684

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-
*03	5108	X	5108	-0-	-0-	-0-	5108	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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	2201	N	1871	-0-	-330	-0-	1871	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	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-
*03	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-

HUDSON "A" WELL #: 2 RRCID -> 148703 COMPL. DATE 12/23/1993 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8356 - 11509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	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-
*03	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	3232	2			N	-0-					-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148983 COMPL. DATE 02/01/1996 TOTAL DEPTH 12753 PERF. 8306 - 8700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	527	N	500	-0-	-27	-0-	500	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
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-
*03	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	2480	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

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-
03	124	N	98	-0-	-26	-0-	98	2			N	-0-					-0-

HUDSON "A" WELL #: 3 RRCID -> 150768 COMPL. DATE 05/23/1994 TOTAL DEPTH 11760 PERF. 8319 - 11596

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-
*03	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	2210	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

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-
*03	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 151026 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11821 PERF. 8283 - 11700

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-
*03	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	2			N	-0-					-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 151831 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8345 - 11376

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-
03	341	N	323	-0-	-18	-0-	323	2			N	-0-					-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 152616 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 8374 - 11572

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-
*03	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	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
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-
*03	2240	X	2240	-0-	-0-	-0-	2240	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

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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 153520 COMPL. DATE 07/11/1995 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8292 - 11738

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
03	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

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-
*03	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-					-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 153905 COMPL. DATE 01/07/1995 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8141 - 11342

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

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-
*03	708	X	708	-0-	-0-	-0-	708	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
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-
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 155570 COMPL. DATE 05/18/1995 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8277 - 11710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*03	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	2			N	-0-					-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 155993 COMPL. DATE 06/23/1995 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8308 - 11784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	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
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	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-
*03	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 157951 COMPL. DATE 02/09/1996 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 8516 - 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
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-
03	248	N	213	-0-	-35	-0-	213	2			N	-0-					-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159084 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 11910 PERF.10338 - 11726

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-
03	2046	X	1389	-0-	-657	-0-	1389	2			N	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 4 RRCID -> 161095 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11443 - 11596

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-
*03	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 162731 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11480 - 11736

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-
03	713	N	676	-0-	-37	-0-	676	2			N	-0-					-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 163435 COMPL. DATE 02/14/1997 TOTAL DEPTH 11827 PERF. 8270 - 11660

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-
03	465	N	343	-0-	-122	-0-	343	2			N	-0-					-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 163436 COMPL. DATE 12/26/1996 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8174 - 10631

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-
03	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

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-
03	372	N	247	-0-	-125	-0-	247	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
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
*03	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	2			Y	-0-					3

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174512 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11106 - 12128

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-
*03	3100	N	3357	-0-	257	257	3357	2			N	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 11 RRCID -> 176334 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13012 PERF.10928 - 12870

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-
03	2511	N	1005	-0-	-1506	-0-	1005	2			Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 177038 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10744 - 12870

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-
*03	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 177425 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11518 - 12805

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-
*03	5626	X	5626	-0-	-0-	-0-	5626	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 8 RRCID -> 177432 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13080 PERF.10616 - 12823

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-
03	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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-
*03	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	3922	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 179042 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12890 PERF.10677 - 12795

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-
03	1767	N	1043	-0-	-724	-0-	1043	2			Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 179436 COMPL. DATE 05/02/2019 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10581 - 12801

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-
03	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

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-
*03	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2			Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 180020 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8394 - 11028

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-
03	1023	N	288	-0-	-735	-0-	288	2			Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 180052 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13010 PERF.10732 - 12908

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-
*03	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	3837	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 180552 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 12920 PERF.10618 - 12752

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-
*03	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	2361	2			Y	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 6 RRCID -> 181040 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10512 - 12756

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-
03	3689	X	3426	-0-	-263	-0-	3426	2			Y	-0-					-0-

SCHILL, MARY JANE WELL #: 1 RRCID -> 181366 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13015 PERF. 8506 - 8977

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-
03	589	N	395	-0-	-194	-0-	395	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 14 RRCID -> 181445 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11065 - 12871

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-
03	1705	N	1687	-0-	-18	-0-	1687	2			Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 181595 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12975 PERF.10746 - 12828

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-
03	1364	N	1307	-0-	-57	-0-	1307	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 181780 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12904 PERF.10556 - 12789

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-
03	558	X	125	-0-	-433	-0-	125	2			Y	-0-					-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181864 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13034 PERF.12068 - 12912

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
03	3007	X	2389	-0-	-618	-0-	2389	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
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-
03	1023	N	540	-0-	-483	-0-	540	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 9 RRCID -> 182058 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 12990 PERF. 8291 - 12916

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-
*03	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	2419	2			Y	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 182151 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 13070 PERF. 8370 - 12825

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-
03	3906	X	3245	-0-	-661	-0-	3245	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 13 RRCID -> 182223 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12975 PERF.10555 - 12795

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-
03	1209	N	977	-0-	-232	-0-	977	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 12 RRCID -> 182814 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13005 PERF.10776 - 12792

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-
*03	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1956	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 182835 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10782 - 12786

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-
*03	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	3497	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 5 RRCID -> 182898 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 12056 PERF.10956 - 11702

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-
*03	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	2173	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
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-
*03	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	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
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-
*03	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	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
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-
03	1581	N	1453	-0-	-128	-0-	1453	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
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-
*03	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	3734	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
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-
03	496	N	243	-0-	-253	-0-	243	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
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-
*03	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	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
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-
03	651	N	612	-0-	-39	-0-	612	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
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-
*03	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	3790	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 184315 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12920 PERF.10716 - 12785

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-
*03	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	2383	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 17 RRCID -> 184427 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10496 - 12812

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-
03	1023	N	633	-0-	-390	-0-	633	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 18 RRCID -> 184952 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12970 PERF.10992 - 12911

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-
03	2170	N	2155	-0-	-15	-0-	2155	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 20 RRCID -> 185053 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12962 PERF.10582 - 12907

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-
03	3162	X	2910	-0-	-252	-0-	2910	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 19 RRCID -> 185129 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12959 PERF.10768 - 12805

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-
03	3472	X	3201	-0-	-271	-0-	3201	2			Y	-0-					-0-

BARNARD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 185524 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8614 - 12886

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-
*03	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	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
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-
03	3565 X	3188	-0-	-377	-0-	3188	2		Y	-0-			-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 12 RRCID -> 185939 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10643 - 12920

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-
03	279 N	224	-0-	-55	-0-	224	2		Y	-0-			-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 8 RRCID -> 185961 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12990 PERF.10710 - 12820

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-
03	496 N	269	-0-	-227	-0-	269	2		Y	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 22 RRCID -> 185974 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12890 PERF.10706 - 12753

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-
03	2139 X	2052	-0-	-87	-0-	2052	2		Y	-0-			-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 186092 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10674 - 12792

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-
03	4030 X	2163	-0-	-1867	-0-	2163	2		Y	-0-			-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186172 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13025 PERF.11088 - 12881

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-
*03	3957 X	3957	-0-	-0-	-0-	3957	2		Y	-0-			-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 9 RRCID -> 186284 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12930 PERF.10685 - 12766

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-
*03	3171 X	3171	-0-	-0-	-0-	3171	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
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-
*03	3516 X	3516	-0-	-0-	-0-	3516	2		Y	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 19 RRCID -> 186926 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11427 - 12839

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-
*03	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2		Y	-0-			-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 7 RRCID -> 187029 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13010 PERF.10750 - 12838

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-
*03	2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	2		Y	-0-			-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 10 RRCID -> 187078 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 8447 - 11935

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-
03	3193 X	707	-0-	-2486	-0-	707	2		Y	-0-			-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 187526 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13068 PERF.10680 - 12888

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-
*03	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	2		Y	-0-			-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 187589 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 13290 PERF. 8675 - 12976

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-
03	3100 X	2273	-0-	-827	-0-	2273	2		Y	-0-			-0-

KNIGHT "B" II GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 187590 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10972 - 12010

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-
03	1116 N	1078	-0-	-38	-0-	1078	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
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-
03	1426 N	1110	-0-	-316	-0-	1110	2		Y	-0-			-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 187805 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13075 PERF.10720 - 12939

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-
*03	3691 X	3691	-0-	-0-	-0-	3691	2		Y	-0-			-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 187810 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 13055 PERF. 8372 - 12844

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-
03	992 N	859	-0-	-133	-0-	859	2		Y	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 20 RRCID -> 187825 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12970 PERF.10690 - 12839

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-
*03	797 N	797	-0-	-0-	-0-	797	2		Y	-0-			-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 187839 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13075 PERF.10750 - 12884

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-
03	3720 X	2880	-0-	-840	-0-	2880	2		Y	-0-			-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 11 RRCID -> 188266 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12962 PERF.10604 - 12824

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-
*03	4352 X	4352	-0-	-0-	-0-	4352	2		Y	-0-			-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 16 RRCID -> 188275 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12940 PERF.10744 - 12820

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-
*03	2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	2176	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
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-
*03	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 17 RRCID -> 188485 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10652 - 12855

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-
*03	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	4041	2			Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 188765 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13110 PERF.10782 - 12941

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-
*03	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	3702	2			Y	-0-					-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 9 RRCID -> 188796 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8381 - 12836

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-
03	1860	X	1855	-0-	-5	-0-	1855	2			Y	-0-					-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 188915 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13125 PERF. 8566 - 12876

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-
*03	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			Y	-0-					-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 188925 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 13030 PERF.10999 - 12882

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-
03	93	N	26	-0-	-67	-0-	26	2			Y	-0-					-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 188930 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13117 PERF. 8658 - 12075

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-
03	465	N	402	-0-	-63	-0-	402	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
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
*03	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			Y	-0-					6

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 188945 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 12293 PERF.11395 - 12146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	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
03	2201	X	1580	-0-	-621	-0-	1580	2			Y	-0-					12

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 188951 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13065 PERF.11020 - 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
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-
*03	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2			Y	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 189016 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13070 PERF.11110 - 12830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*03	3100	N	3586	-0-	486	486	3586	2			Y	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 189022 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10787 - 12830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	3689	X	2439	-0-	-1250	-0-	2439	2			Y	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 189049 COMPL. DATE 12/14/2016 TOTAL DEPTH 13102 PERF. 8442 - 12872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	4805	X	3819	-0-	-986	-0-	3819	2			Y	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 189287 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13030 PERF.10698 - 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
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-
*03	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	2572	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
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-
*03	3100	N	3266	-0-	166	166	3266	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 22 RRCID -> 189495 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13030 PERF.11004 - 12876

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-
03	899	N	746	-0-	-153	-0-	746	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 25 RRCID -> 189527 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12970 PERF.11030 - 12807

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-
*03	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 19 RRCID -> 189593 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12944 PERF.10745 - 12827

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-
03	2325	N	2040	-0-	-285	-0-	2040	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 20 RRCID -> 189596 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10724 - 12904

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-
*03	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	2562	2			Y	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 189862 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13075 PERF.10717 - 12981

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-
*03	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	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

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-
03	2666	X	1372	-0-	-1294	-0-	1372	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
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-
*03	3601 X	3601	-0-	-0-	-0-	3601	2		Y	-0-			-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 11 RRCID -> 189959 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13130 PERF.10775 - 12835

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-
03	2914 X	2197	-0-	-717	-0-	2197	2		Y	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 23 RRCID -> 190014 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 8816 - 12814

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-
*03	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2		Y	-0-			-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 190018 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10700 - 12851

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-
03	2976 X	2760	-0-	-216	-0-	2760	2		Y	-0-			-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 190046 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12970 PERF.10674 - 12869

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-
03	2201 N	1878	-0-	-323	-0-	1878	2		Y	-0-			-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 12 RRCID -> 190145 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10676 - 13016

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-
03	3255 X	2748	-0-	-507	-0-	2748	2		Y	-0-			-0-

BARNARD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 190491 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13275 PERF.11560 - 12887

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-
*03	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	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 #: 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
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-
*03	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	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

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-
*03	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2			Y	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 14 RRCID -> 190835 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13115 PERF.10640 - 12966

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-
03	3224	X	2664	-0-	-560	-0-	2664	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 24 RRCID -> 190842 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13016 PERF.11004 - 12860

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-
03	341	N	336	-0-	-5	-0-	336	2			Y	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 190851 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13047 PERF.12084 - 12916

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-
03	2077	N	1319	-0-	-758	-0-	1319	2			N	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 15 RRCID -> 190897 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10726 - 12872

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-
*03	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2			Y	-0-					-0-

WORTHY 'A' WELL #: 3 RRCID -> 190900 COMPL. DATE 09/18/2002 TOTAL DEPTH 13070 PERF.10918 - 12878

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-
*03	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	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
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-
*03	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	3121	2			Y	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 13 RRCID -> 190937 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8632 - 12140

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-
03	1829	N	594	-0-	-1235	-0-	594	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191151 COMPL. DATE 09/22/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11170 - 11362

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-
*03	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 191223 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13005 PERF.10785 - 12850

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-
03	3472	X	2917	-0-	-555	-0-	2917	2			Y	-0-					-0-

BARNARD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 191232 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF.11005 - 12710

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-
*03	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			Y	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 191266 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13141 PERF.10822 - 12886

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-
*03	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 25 RRCID -> 191272 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13035 PERF.10888 - 12878

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-
*03	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	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
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-
03	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

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-
*03	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	2			Y	-0-					-0-

SCHILL, MARY JANE WELL #: 3 RRCID -> 191365 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13112 PERF.10865 - 12858

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-
03	930	X	194	-0-	-736	-0-	194	2			Y	-0-					-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 191490 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 13009 PERF.11720 - 12063

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

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-
*03	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	2759	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

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-
*03	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 192091 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13105 PERF.12086 - 12920

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-
*03	3100	N	3861	-0-	761	761	3861	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
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-
*03	4781 X	4781	-0-	-0-	-0-	4781	2		Y	-0-			-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 192160 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11262 - 12942

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 192496 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13120 PERF.11385 - 12872

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-
*03	2853 N	2853	-0-	-0-	-0-	2853	2		Y	-0-			-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 12 RRCID -> 192548 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13040 PERF.10932 - 12858

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-
03	3689 X	21	-0-	-3668	-0-	21	2		Y	-0-			-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 18 RRCID -> 192779 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8469 - 13012

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-
*03	2789 X	2789	-0-	-0-	-0-	2789	2		Y	-0-			-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 193305 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11068 - 11386

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-
03	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

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-
*03	2689 N	2689	-0-	-0-	-0-	2689	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
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-
03	1922 N	1823	-0-	-99	-0-	1823	2		Y	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 23 RRCID -> 193430 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12880 PERF.11228 - 12808

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 193472 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 13107 PERF.10928 - 12180

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-
*03	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	2		Y	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 24 RRCID -> 193477 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12894 PERF.10770 - 11480

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-
03	3689 X	3184	-0-	-505	-0-	3184	2		Y	-0-			-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 193487 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13126 PERF.11100 - 12899

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-
*03	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2		Y	-0-			-0-

THOMAS, H. D. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 193501 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12695 PERF.11316 - 12549

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-
*03	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	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

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-
03	1426 N	1182	-0-	-244	-0-	1182	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
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-
03	992	N	898	-0-	-94	-0-	898	2			Y	-0-					-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 193734 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11417 - 12625

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-
*03	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	2974	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194109 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 13049 PERF. 8711 - 12012

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-
03	1984	N	1455	-0-	-529	-0-	1455	2			N	-0-					-0-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194380 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 12935 PERF. 8337 - 12838

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-
*03	3023	N	3023	-0-	-0-	-0-	3023	2			Y	-0-					-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194751 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11272 - 12862

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-
03	372	N	242	-0-	-130	-0-	242	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

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-
*03	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	2604	2			Y	-0-					-0-

WILBURN WELL #: 4 RRCID -> 194760 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 13144 PERF.11038 - 12198

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-
*03	4765	X	4765	-0-	-0-	-0-	4765	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
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-
*03	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2			N	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 196009 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13180 PERF.11060 - 12870

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-
*03	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	3733	2			Y	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 196057 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 12765 PERF.11088 - 12612

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-
*03	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			Y	-0-					-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 196243 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12821 PERF.11510 - 12638

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-
03	1395	N	1253	-0-	-142	-0-	1253	2			Y	-0-					-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 196246 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 12720 PERF.10430 - 11306

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-
*03	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	3616	2			Y	-0-					-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 196356 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12714 PERF.11036 - 12516

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-
*03	4188	X	4188	-0-	-0-	-0-	4188	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

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-
03	2356	N	2184	-0-	-172	-0-	2184	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
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-
*03	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 196485 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH 12375 PERF.11942 - 12246

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-
*03	4945	X	4945	-0-	-0-	-0-	4945	2			Y	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 196486 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10372 - 12630

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-
03	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

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-
*03	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2			N	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 196536 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12765 PERF.10512 - 12656

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-
03	2697	X	2454	-0-	-243	-0-	2454	2			Y	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196538 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12932 PERF.10570 - 12720

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-
*03	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	2854	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

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-
03	2883	X	1689	-0-	-1194	-0-	1689	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
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-
03	3968 X	1523	-0-	-2445	-0-	1523	2		Y	-0-			-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 196604 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 12442 PERF.11974 - 12274

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-
*03	2345 X	2345	-0-	-0-	-0-	2345	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

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-
03	620 N	520	-0-	-100	-0-	520	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

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-
*03	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2		Y	-0-			-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 197116 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12935 PERF.11324 - 12784

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-
03	1674 N	1349	-0-	-325	-0-	1349	2		N	-0-			-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 197118 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12731 PERF.10830 - 12504

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-
*03	4952 X	4952	-0-	-0-	-0-	4952	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

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-
*03	2909 N	2909	-0-	-0-	-0-	2909	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
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-
03	3410 X	3173	-0-	-237	-0-	3173 2		Y	-0-			-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 197356 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12360 PERF.11212 - 12195

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-
03	2759 N	2742	-0-	-17	-0-	2742 2		Y	-0-			-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 197360 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13162 PERF.10840 - 12944

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-
*03	2895 X	2895	-0-	-0-	-0-	2895 2		Y	-0-			-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 197365 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12912 PERF.10663 - 12707

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-
03	775 N	715	-0-	-60	-0-	715 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

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-
03	217 N	197	-0-	-20	-0-	197 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

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-
*03	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1343 2		Y	-0-			-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197510 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13180 PERF.11240 - 12911

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-
*03	7410 X	7410	-0-	-0-	-0-	7410 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
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-
03	1457	N	1277	-0-	-180	-0-	1277	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

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-
03	837	N	777	-0-	-60	-0-	777	2			Y	-0-					-0-

WEST OAKS WELL #: 1 RRCID -> 198356 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 13120 PERF.11139 - 12492

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-
03	806	N	552	-0-	-254	-0-	552	2			N	-0-					-0-

THOMPSON, CLAYTON WELL #: 1 RRCID -> 198446 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13091 PERF. 8562 - 12979

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 199201 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 12818 PERF.10980 - 11650

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-
*03	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	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

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-
03	3286	X	2540	-0-	-746	-0-	2540	2			Y	-0-					-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 199208 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12721 PERF.10409 - 12560

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-
*03	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	2285	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
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-
03	2418	X	1400	-0-	-1018	-0-	1400	2			Y	-0-					-0-

CURRY "A" GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 200144 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11270 - 11564

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-
*03	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 200148 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11411 - 12929

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-
*03	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	3253	2			Y	-0-					-0-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200275 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10632 - 13110

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-
*03	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	2			Y	-0-					-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200386 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 11855 PERF.10365 - 11482

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-
03	403	N	379	-0-	-24	-0-	379	2			N	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 200669 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12525 PERF.11021 - 12302

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-
03	2139	X	2044	-0-	-95	-0-	2044	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 200702 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13208 PERF.10918 - 12934

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-
*03	10876	X	10876	-0-	-0-	-0-	10876	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
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-
03	279	N	144	-0-	-135	-0-	144	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

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-
03	2697	N	1941	-0-	-756	-0-	1941	2			Y	-0-					-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 201149 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11413 - 11750

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-
03	3813	X	3314	-0-	-499	-0-	3314	2			Y	-0-					-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 201261 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12685 PERF.11094 - 12625

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-
03	1395	N	1304	-0-	-91	-0-	1304	2			N	-0-					-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 201555 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12920 PERF.10467 - 12552

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-
03	806	N	658	-0-	-148	-0-	658	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

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-
03	1302	X	311	-0-	-991	-0-	311	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

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-
*03	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	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
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-
*03	2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	2019 2		N	-0-			-0-

GILLIAM, J.A. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202981 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10770 - 12540

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-
03	3069 X	2944	-0-	-125	-0-	2944 2		N	-0-			-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 203025 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10526 - 12505

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-
*03	879 N	879	-0-	-0-	-0-	879 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

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-
*03	4893 X	4893	-0-	-0-	-0-	4893 2		Y	-0-			-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 203157 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13018 PERF.10956 - 12716

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-
*03	2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	2149 2		Y	-0-			-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 203883 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12260 PERF.11263 - 12125

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-
03	3627 X	2346	-0-	-1281	-0-	2346 2		Y	-0-			-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203900 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 11990 PERF.11211 - 11551

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-
03	2480 N	2321	-0-	-159	-0-	2321 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
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-
*03	2548	X	2548	-0-	-0-	-0-	2548	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204380 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12605 PERF.10224 - 12424

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-
*03	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 204388 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12656 PERF.10673 - 12496

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-
03	3317	X	2471	-0-	-846	-0-	2471	2			Y	-0-					-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 13 RRCID -> 205121 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13065 PERF.10940 - 12791

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-
*03	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	2435	2			Y	-0-					-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 205551 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 12815 PERF. 8282 - 12616

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

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-
*03	2861	N	2747	-0-	-114	-0-	2747	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

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-
03	2914	X	2699	-0-	-215	-0-	2699	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
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-
03	465 N	369	-0-	-96	-0-	369	2		Y	-0-			-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 206273 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12477 PERF.10976 - 12295

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-
*03	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	2		Y	-0-			-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 206614 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13102 PERF.11076 - 12834

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-
03	3441 X	3376	-0-	-65	-0-	3376	2		Y	-0-			-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 19 RRCID -> 206959 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10782 - 12860

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-
03	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

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-
03	558 N	463	-0-	-95	-0-	463	2		N	-0-			-0-

CRIDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207209 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10502 - 12863

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-
*03	4435 X	4435	-0-	-0-	-0-	4435	2		Y	-0-			-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 17 RRCID -> 207394 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13135 PERF.10788 - 12853

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-
*03	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	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
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-
*03	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 10 RRCID -> 207434 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12530 PERF.10475 - 12401

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-
*03	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	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

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-
*03	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 207474 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13180 PERF.10898 - 12902

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-
*03	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT, JACK HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 207492 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 12515 PERF.11844 - 12260

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-
03	1209	N	995	-0-	-214	-0-	995	2			Y	-0-					-0-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 207522 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13208 PERF.11148 - 12110

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-
*03	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	2256	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

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-
03	2790	N	2163	-0-	-627	-0-	2163	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
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-
*03	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 7 RRCID -> 208421 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11225 - 11686

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-
*03	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	2			Y	-0-					-0-

SARTOR "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208663 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12840 PERF.10292 - 12606

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-
*03	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	3292	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 209287 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 12410 PERF.11452 - 12230

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-
*03	2847	X	2847	-0-	-0-	-0-	2847	2			Y	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 209540 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 13022 PERF.10247 - 11425

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-
*03	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-

CURRY "A" GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 209607 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13080 PERF.10850 - 11783

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

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-
03	279	N	242	-0-	-37	-0-	242	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
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-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 209629 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13236 PERF.10415 - 12950

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-
03	1922	N	1894	-0-	-28	-0-	1894	2			Y	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 209843 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11214 - 12652

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-
03	3999	X	3730	-0-	-269	-0-	3730	2			N	-0-					-0-

THOMAS, H. D. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 209930 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12798 PERF.10855 - 12577

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-
*03	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	2665	2			N	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 209934 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13022 PERF.11397 - 12882

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-
03	465	N	464	-0-	-1	-0-	464	2			N	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 8 RRCID -> 210232 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11225 - 11686

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-
03	3193	X	3044	-0-	-149	-0-	3044	2			Y	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210240 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12832 PERF.10954 - 12715

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-
03	558	N	521	-0-	-37	-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
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-
03	434	N	358	-0-	-76	-0-	358	2			N	-0-					-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 210247 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12795 PERF.10928 - 12544

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-
*03	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	2288	2			Y	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 210383 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13140 PERF.10791 - 13005

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-
03	868	X	473	-0-	-395	-0-	473	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

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-
03	2015	N	1683	-0-	-332	-0-	1683	2			N	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 28 RRCID -> 210649 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 12983 PERF.10730 - 12808

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-
*03	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	2			Y	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 210651 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11444 - 12630

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-
*03	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 210923 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12814 PERF.11304 - 12624

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-
03	2418	N	2163	-0-	-255	-0-	2163	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
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-
03	1581	X	1301	-0-	-280	-0-	1301	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

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-
03	2542	N	2246	-0-	-296	-0-	2246	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 6 RRCID -> 211470 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12625 PERF.11171 - 12472

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-
03	3410	X	3337	-0-	-73	-0-	3337	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

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-
*03	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	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

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-
03	2604	X	2298	-0-	-306	-0-	2298	2			N	-0-					-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 211768 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 12948 PERF.11243 - 11536

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-
*03	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	3801	2			N	-0-					-0-

WILBURN WELL #: 5 RRCID -> 211778 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12374 PERF.11620 - 12144

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-
*03	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	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
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-
*03	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	2			N	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 22 RRCID -> 212215 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12970 PERF.11619 - 12826

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-
03	1860	N	1788	-0-	-72	-0-	1788	2			Y	-0-					-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 212407 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10993 - 11499

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-
*03	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			N	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 212916 COMPL. DATE 03/14/2006 TOTAL DEPTH 12380 PERF.10834 - 11678

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-
*03	2103	X	2103	-0-	-0-	-0-	2103	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

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-
03	2976	N	2649	-0-	-327	-0-	2649	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

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-
03	4123	X	3310	-0-	-813	-0-	3310	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

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-
03	527	N	507	-0-	-20	-0-	507	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
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-
*03	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	2173	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

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-
*03	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	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

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-
03	527	N	311	-0-	-216	-0-	311	2			N	-0-					-0-

J. A. GILLIAM UNIT WELL #: 6 RRCID -> 214881 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12768 PERF.11202 - 12540

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-
*03	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	2			Y	-0-					-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 215130 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12960 PERF.10348 - 11572

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-
*03	283	X	283	-0-	-0-	-0-	283	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

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-
03	3069	X	2487	-0-	-582	-0-	2487	2			N	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT #1 WELL #: 15 RRCID -> 215525 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13205 PERF.11232 - 12140

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-
*03	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	2475	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
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-
*03	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			Y	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 215543 COMPL. DATE 01/17/2010 TOTAL DEPTH 12835 PERF. 8768 - 12602

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-
03	310	N	279	-0-	-31	-0-	279	2			N	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 215773 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 12436 PERF.11710 - 12205

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-
03	1767	X	1344	-0-	-423	-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

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-
03	465	N	374	-0-	-91	-0-	374	2			N	-0-					-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 216526 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12765 PERF.11054 - 12693

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-
03	589	N	479	-0-	-110	-0-	479	2			N	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 16R RRCID -> 216664 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12947 PERF.11616 - 12827

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-
*03	4468	X	4468	-0-	-0-	-0-	4468	2			Y	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 216687 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 12826 PERF. 7923 - 12622

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
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-
*03	4750	X	4750	-0-	-0-	-0-	4750	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 216698 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11536 - 12313

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-
*03	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	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

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-
*03	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	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

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-
03	2170	N	2074	-0-	-96	-0-	2074	2			N	-0-					-0-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 216841 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13394 PERF.11056 - 11816

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-
*03	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			Y	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 216843 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13194 PERF.10940 - 12954

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-
*03	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			Y	-0-					-0-

MORTON NO.1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216851 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12640 PERF.10548 - 12385

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-
03	992	N	820	-0-	-172	-0-	820	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
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-
*03	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	3604	2			N	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 217010 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10637 - 12769

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-
*03	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	2			N	-0-					-0-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 12 RRCID -> 217012 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12785 PERF.10690 - 12676

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-
03	2046	N	1811	-0-	-235	-0-	1811	2			Y	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 217046 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12460 PERF.11723 - 12213

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-
*03	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	2321	2			Y	-0-					-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 217063 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13080 PERF.10989 - 12838

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-
03	1302	N	902	-0-	-400	-0-	902	2			N	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 21 RRCID -> 217071 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13045 PERF.11426 - 12818

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-
*03	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 217075 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12665 PERF.10482 - 12511

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-
*03	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	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
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-
*03	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			Y	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 217311 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12934 PERF.11168 - 12742

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-
*03	3100	N	3207	-0-	107	107	3207	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 26 RRCID -> 217367 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13022 PERF.11580 - 12850

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-
03	2387	N	2279	-0-	-108	-0-	2279	2			Y	-0-					-0-

KENNEDY "A" WELL #: 4 RRCID -> 217443 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12787 PERF.10408 - 12609

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-
*03	787	X	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 217503 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13081 PERF.10837 - 11503

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-
03	310	N	239	-0-	-71	-0-	239	2			N	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 217512 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 12358 PERF. 8564 - 12178

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-
*03	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2267	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT, BRICE JR. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217557 COMPL. DATE 07/24/2009 TOTAL DEPTH 12670 PERF.11316 - 12353

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-
*03	2681	X	2681	-0-	-0-	-0-	2681	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
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-
03	3503 X	2949	-0-	-554	-0-	2949	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

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-
*03	2513 N	2513	-0-	-0-	-0-	2513	2		Y	-0-			-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 24 RRCID -> 217652 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 12965 PERF.11672 - 12863

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-
*03	2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	2207	2		Y	-0-			-0-

CURRY "A" GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 217661 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12875 PERF.11278 - 11291

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-
03	372 N	181	-0-	-191	-0-	181	2		N	-0-			-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 217665 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10950 - 12962

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-
*03	2550 N	2550	-0-	-0-	-0-	2550	2		Y	-0-			-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 217801 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 13240 PERF. 8238 - 13110

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-
*03	5660 X	5660	-0-	-0-	-0-	5660	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

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-
03	1240 N	638	-0-	-602	-0-	638	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
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-
*03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-

SARTOR "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 218037 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 12660 PERF.10742 - 11402

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-
*03	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	4096	2			Y	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 22 RRCID -> 218084 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13109 PERF.10083 - 12990

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-
03	3069	X	1745	-0-	-1324	-0-	1745	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 218090 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12945 PERF.10274 - 12821

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-
03	4526	X	3707	-0-	-819	-0-	3707	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

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-
*03	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			Y	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 218102 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11464 - 12024

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-
*03	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	4226	2			N	-0-					-0-

CRIDER, BILLY WELL #: 2 RRCID -> 218188 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 12870 PERF.10469 - 12773

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-
03	310	N	230	-0-	-80	-0-	230	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
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-
*03	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			Y	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 219065 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 13133 PERF.11699 - 12928

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-
03	1953	N	1686	-0-	-267	-0-	1686	2			Y	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 219066 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 13146 PERF.11604 - 12968

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-
03	3224	X	2553	-0-	-671	-0-	2553	2			Y	-0-					-0-

SIMS, L. P. BROTHERS WELL #: 1 RRCID -> 219067 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10503 - 12420

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-
*03	3851	X	3851	-0-	-0-	-0-	3851	2			N	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 16 RRCID -> 219068 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 13123 PERF.11691 - 12850

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-
*03	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	2994	2			N	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 14 RRCID -> 219069 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 13077 PERF.11706 - 12888

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-
03	465	N	344	-0-	-121	-0-	344	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

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-
03	2170	X	1591	-0-	-579	-0-	1591	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
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-
03	1984	N	1069	-0-	-915	-0-	1069	2			N	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 13 RRCID -> 219238 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 13164 PERF.10571 - 10754

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-
03	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

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-
03	620	N	591	-0-	-29	-0-	591	2			N	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 15 RRCID -> 219240 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 13042 PERF.11308 - 12791

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-
03	682	N	458	-0-	-224	-0-	458	2			N	-0-					-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 219242 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 12714 PERF.11284 - 12603

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-
03	2790	X	2605	-0-	-185	-0-	2605	2			N	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 12 RRCID -> 219334 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10878 - 13014

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-
03	3193	X	3070	-0-	-123	-0-	3070	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

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-
03	2232	N	1972	-0-	-260	-0-	1972	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
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-
*03	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	2			Y	-0-					-0-

SIMS, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 219826 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 10346 PERF.10402 - 12996

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-
*03	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	3891	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

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-
03	1829	N	1817	-0-	-12	-0-	1817	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

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-
*03	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	3295	2			N	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 10 RRCID -> 220247 COMPL. DATE 05/07/2006 TOTAL DEPTH 13098 PERF.11238 - 12891

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-
03	310	N	284	-0-	-26	-0-	284	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

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-
*03	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	3007	2			N	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 221004 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF.11471 - 12918

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-
*03	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	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
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-
*03	4323 X	4323	-0-	-0-	-0-	4323	2		Y	-0-			-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 221675 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 13173 PERF.11726 - 12295

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-
*03	2134 X	2134	-0-	-0-	-0-	2134	2		Y	-0-			-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 221719 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 12775 PERF.11354 - 12646

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-
*03	2694 X	2694	-0-	-0-	-0-	2694	2		N	-0-			-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 222057 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11038 - 12652

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-
03	2821 X	2396	-0-	-425	-0-	2396	2		N	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 9R RRCID -> 222060 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11370 - 12796

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-
03	3720 X	3301	-0-	-419	-0-	3301	2		Y	-0-			-0-

GILLIAM, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 222461 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 12616 PERF.10809 - 12508

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-
03	2821 X	2465	-0-	-356	-0-	2465	2		Y	-0-			-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 222496 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 12912 PERF.11898 - 12713

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-
03	1891 X	1544	-0-	-347	-0-	1544	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
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-
*03	4380	X	4380	-0-	-0-	-0-	4380	2			Y	-0-					-0-

KENNEDY "A" WELL #: 8 RRCID -> 222628 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11310 - 12581

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-
03	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	2			N	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 27 RRCID -> 222636 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 12912 PERF.11898 - 12713

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-
*03	2732	N	2732	-0-	-0-	-0-	2732	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

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-
*03	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	3476	2			N	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 26 RRCID -> 222697 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 12942 PERF.11542 - 12817

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-
*03	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	2851	2			Y	-0-					-0-

BARNARD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 222831 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10778 - 11536

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-
*03	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	2454	2			Y	-0-					-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 222854 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 12924 PERF.11158 - 11724

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-
03	1023	N	909	-0-	-114	-0-	909	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
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-
03	1364	N	1313	-0-	-51	-0-	1313	2			Y	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 222864 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 13065 PERF.10746 - 12890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*03	2872	N	2872	-0-	-0-	-0-	2872	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 222965 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11445 - 12872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*03	2775	N	2775	-0-	-0-	-0-	2775	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	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-
*03	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			Y	-0-					-0-

SIMS, ROBERT WELL #: 3 RRCID -> 223585 COMPL. DATE 05/07/2014 TOTAL DEPTH 13380 PERF.10538 - 10564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*03	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 223597 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 12873 PERF.11230 - 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
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-
*03	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	2566	2			Y	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 21 RRCID -> 223599 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 13164 PERF.11004 - 11519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*03	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	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
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-
*03	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-					-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 223847 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 13088 PERF.10980 - 12860

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
03	3379	X	3269	-0-	-110	-0-	3269	2			N	-0-					44

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 223848 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11290 - 12880

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-
03	589	N	387	-0-	-202	-0-	387	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

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-
*03	2631	X	2631	-0-	-0-	-0-	2631	2			N	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 223851 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 12940 PERF.11206 - 12772

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-
03	2294	N	2117	-0-	-177	-0-	2117	2			Y	-0-					-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 223854 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13035 PERF.11194 - 12942

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-
*03	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	3046	2			N	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 27 RRCID -> 224212 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 13016 PERF. 8375 - 12802

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-
03	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					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
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-
03	2201 N	1964	-0-	-237	-0-	1964	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

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-
03	3751 X	3336	-0-	-415	-0-	3336	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

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-
*03	3971 X	3971	-0-	-0-	-0-	3971	2		N	-0-			-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 224362 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11113 - 12602

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-
*03	2423 N	2423	-0-	-0-	-0-	2423	2		N	-0-			-0-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 20 RRCID -> 224371 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 12690 PERF.11300 - 12523

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-
*03	3640 X	3640	-0-	-0-	-0-	3640	2		Y	-0-			-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 224374 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11078 - 12940

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-
03	1984 N	1798	-0-	-186	-0-	1798	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

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-
*03	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	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
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-
*03	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	2			N	-0-					-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 224819 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 13070 PERF.11651 - 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
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
03	4743	X	3036	-0-	-1707	-0-	3036	2			Y	-0-					21

MUNN "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224821 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 12886 PERF.11049 - 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
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-
03	2790	X	2489	-0-	-301	-0-	2489	2			N	-0-					-0-

MORTON NO.1 GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 224825 COMPL. DATE 11/24/2006 TOTAL DEPTH 12806 PERF.11208 - 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
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-
*03	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2048	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	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-
*03	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	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-
03	806	N	701	-0-	-105	-0-	701	2			N	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 225347 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 7962 - 12846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	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-
03	248	N	49	-0-	-199	-0-	49	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
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-
*03	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	3281	2			N	-0-					-0-

THOMAS, H. D. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 225789 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11044 - 12582

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-
*03	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	3343	2			N	-0-					-0-

SIMS, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 226278 COMPL. DATE 12/26/2006 TOTAL DEPTH 13178 PERF.10592 - 11652

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-
*03	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	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

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-
03	3193	X	2371	-0-	-822	-0-	2371	2			N	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 39 RRCID -> 226293 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 13140 PERF. 8464 - 12838

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-
*03	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	2621	2			Y	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 226518 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 12830 PERF.11168 - 12738

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-
*03	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	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

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-
*03	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	3843	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
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-
03	1395	N	1126	-0-	-269	-0-	1126	2			N	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 28 RRCID -> 226942 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 12888 PERF.11642 - 12713

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-
03	3906	X	3208	-0-	-698	-0-	3208	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 28 RRCID -> 226943 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 12941 PERF.11660 - 12765

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-
*03	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	4092	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

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-
*03	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	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

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-
03	1488	N	598	-0-	-890	-0-	598	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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

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-
*03	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	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
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-
*03	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	2553	2			N	-0-					-0-

SIMS, ROBERT WELL #: 4 RRCID -> 228078 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 11650 PERF.10088 - 11120

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-
*03	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			N	-0-					-0-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 228549 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10642 - 12810

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-
*03	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2279	2			Y	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 20 RRCID -> 228866 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13190 PERF.10447 - 13161

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-
03	124	N	59	-0-	-65	-0-	59	2			Y	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 228962 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 12730 PERF.11092 - 12612

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-
*03	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2247	2			N	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 17 RRCID -> 228963 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 13120 PERF. 8078 - 12710

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-
03	217	N	133	-0-	-84	-0-	133	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

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-
*03	2745	N	2745	-0-	-0-	-0-	2745	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
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-
*03	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	3335	2			N	-0-					-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 229203 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11102 - 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
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-
03	4929	X	3997	-0-	-932	-0-	3997	2			N	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 27 RRCID -> 229213 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 12945 PERF.11652 - 12733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*03	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	2			Y	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 18 RRCID -> 229420 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 12980 PERF.11212 - 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
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-
*03	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 229421 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 13008 PERF.10964 - 12924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*03	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	2395	2			N	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 229422 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 12942 PERF.11270 - 12757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	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-
*03	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	3649	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	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-
*03	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	2490	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
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-
*03	1764	X	1764	-0-	-0-	-0-	1764	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

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-
03	3255	X	2741	-0-	-514	-0-	2741	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

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-
03	2883	X	1507	-0-	-1376	-0-	1507	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 229849 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11217 - 12180

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-
03	2325	N	2079	-0-	-246	-0-	2079	2			N	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 229862 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 12389 PERF.11416 - 12188

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-
03	2387	N	1287	-0-	-1100	-0-	1287	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J. A. GU II WELL #: 9 RRCID -> 229886 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 12610 PERF.11050 - 12472

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-
03	2294	N	2078	-0-	-216	-0-	2078	2			Y	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229896 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 12843 PERF.11486 - 12660

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-
*03	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	2393	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
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-
*03	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	3455	2			Y	-0-					-0-

BRASELTON WELL #: 1 RRCID -> 229917 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 13375 PERF.11254 - 13330

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-
03	1488	N	1425	-0-	-63	-0-	1425	2			N	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229925 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 12846 PERF.11260 - 12744

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-
*03	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	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

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
*03	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	3447	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

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-
03	1178	N	1033	-0-	-145	-0-	1033	2			Y	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 18 RRCID -> 229967 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 13279 PERF.10442 - 13058

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-
*03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-					-0-

REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 229970 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 13107 PERF.11386 - 12908

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-
03	1891	N	1833	-0-	-58	-0-	1833	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
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-
*03	1162 N	916	-0-	-246	-0-	916	2			Y	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 230118 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10288 - 11370

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

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-
*03	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 14 RRCID -> 230155 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11014 - 12438

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-
*03	3886 X	3886	-0-	-0-	-0-	3886	2			N	-0-					-0-

CRAIG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230159 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 13115 PERF. 8548 - 12890

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-
03	2139 N	1832	-0-	-307	-0-	1832	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

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-
03	2945 X	2914	-0-	-31	-0-	2914	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

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-
*03	4128 X	4128	-0-	-0-	-0-	4128	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
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-
03	2015	N	1867	-0-	-148	-0-	1867	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	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-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	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-
03	2356	N	2272	-0-	-84	-0-	2272	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	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-
03	2139	X	2015	-0-	-124	-0-	2015	2			N	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 19 RRCID -> 230290 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 13030 PERF.11376 - 12840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	1178	N	978	-0-	-200	-0-	978	2			N	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 230295 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 13230 PERF.10866 - 11434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*03	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			Y	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 19 RRCID -> 230457 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 13230 PERF.11254 - 13006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	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-
03	961	N	682	-0-	-279	-0-	682	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
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-
*03	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	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

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-
*03	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	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

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-
03	3596	X	3573	-0-	-23	-0-	3573	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

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-
03	1488	N	1014	-0-	-474	-0-	1014	2			N	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 29 RRCID -> 231361 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 12945 PERF.10720 - 12736

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-
*03	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	3055	2			Y	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 231362 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 12657 PERF.11150 - 12544

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-
03	2356	N	1930	-0-	-426	-0-	1930	2			N	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 231365 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11206 - 12662

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-
*03	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	3842	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
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-
03	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	2			N	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 13 RRCID -> 231370 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 12777 PERF.11120 - 12620

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-
*03	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	3488	2			Y	-0-					-0-

WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 231889 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 13236 PERF. 8549 - 13021

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-
03	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

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-
03	2232	N	2172	-0-	-60	-0-	2172	2			Y	-0-					-0-

THOMAS, H.D. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 232181 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 12747 PERF.11002 - 12600

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-
*03	4813	X	4813	-0-	-0-	-0-	4813	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

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-
*03	2477	X	2477	-0-	-0-	-0-	2477	2			Y	-0-					-0-

HUDSON "A" WELL #: 4R RRCID -> 233240 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 12825 PERF.11024 - 12612

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-
*03	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	3785	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
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-
03	1829	N	1796	-0-	-33	-0-	1796	2			Y	-0-					-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 233252 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11256 - 12645

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-
*03	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	3093	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

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-
*03	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	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

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-
*03	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	3118	2			Y	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233314 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 8324 - 11654

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-
03	496	N	453	-0-	-43	-0-	453	2			N	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 233326 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 13074 PERF.11145 - 12125

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-
03	3813	X	3326	-0-	-487	-0-	3326	2			Y	-0-					-0-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 233365 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 12310 PERF.10786 - 12102

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-
*03	3100	N	4510	-0-	1410	1410	4510	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
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-
*03	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	2			N	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 233424 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 12320 PERF.10830 - 12209

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-
03	2883	X	1731	-0-	-1152	-0-	1731	2			Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 36 RRCID -> 233427 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 13005 PERF.10715 - 12830

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-
03	3069	X	2025	-0-	-1044	-0-	2025	2			Y	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO.1 WELL #: 16 RRCID -> 233448 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 12336 PERF.11303 - 12167

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-
*03	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-	3868	2			Y	-0-					-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 233450 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11179 - 11579

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-
*03	1928	X	1928	-0-	-0-	-0-	1928	2			Y	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 233506 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 13160 PERF.11429 - 12828

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-
*03	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	3609	2			Y	-0-					-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 233596 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 13110 PERF.11090 - 12890

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-
03	2046	N	2028	-0-	-18	-0-	2028	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
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-
03	1860	N	1481	-0-	-379	-0-	1481	2			N	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 20 RRCID -> 233610 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 13160 PERF.10820 - 12149

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-
03	2821	X	2818	-0-	-3	-0-	2818	2			Y	-0-					-0-

CRAIG GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233612 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 13102 PERF.11070 - 12833

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-
03	3503	X	3445	-0-	-58	-0-	3445	2			N	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 30 RRCID -> 233737 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 12985 PERF.10773 - 12880

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-
03	1922	X	265	-0-	-1657	-0-	265	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 38 RRCID -> 233738 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 12930 PERF.10700 - 12777

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-
*03	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	4068	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

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
03	3131	X	3078	-0-	-53	-0-	3078	2			N	-0-					25

THOMPSON, C. C. WELL #: 29 RRCID -> 233749 COMPL. DATE 04/28/2014 TOTAL DEPTH 13090 PERF. 8632 - 12926

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-
03	465	N	313	-0-	-152	-0-	313	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
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-
03	1364	N	1229	-0-	-135	-0-	1229	2			Y	-0-					-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 233753 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 12735 PERF.11074 - 12584

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-
03	3534	X	2936	-0-	-598	-0-	2936	2			N	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO.1 WELL #: 19 RRCID -> 233799 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11298 - 12930

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-
03	155	N	83	-0-	-72	-0-	83	2			Y	-0-					-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 17 RRCID -> 234314 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 13110 PERF.11634 - 12911

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-
*03	4634	X	4634	-0-	-0-	-0-	4634	2			Y	-0-					-0-

HUDSON "A" WELL #: 8 RRCID -> 234574 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 12803 PERF.11044 - 12609

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-
03	1240	N	1170	-0-	-70	-0-	1170	2			N	-0-					-0-

HUDSON "A" WELL #: 7 RRCID -> 234748 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 12878 PERF.11040 - 12682

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-
*03	2154	X	2154	-0-	-0-	-0-	2154	2			N	-0-					-0-

BRASELTON WELL #: 2 RRCID -> 234848 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11314 - 13190

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-
03	1798	N	999	-0-	-799	-0-	999	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
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-
03	1953 N	1621	-0-	-332	-0-	1621	2			N	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 234856 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 13230 PERF.10922 - 12942

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-
*03	3383 X	3383	-0-	-0-	-0-	3383	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

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-
03	3007 X	2674	-0-	-333	-0-	2674	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

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-
03	1829 N	1478	-0-	-351	-0-	1478	2			N	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 235637 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 13040 PERF.11290 - 12842

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-
*03	4425 X	4425	-0-	-0-	-0-	4425	2			N	-0-					-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 235721 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 12750 PERF.10464 - 10662

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-
03	4433 X	3046	-0-	-1387	-0-	3046	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

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-
*03	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	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
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-
03	217	N	153	-0-	-64	-0-	153	2			Y	-0-					-0-

HUDSON "A" WELL #: 9 RRCID -> 236617 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 12812 PERF.11004 - 12582

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-
*03	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	3626	2			N	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 237241 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 13365 PERF.11834 - 12288

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-
*03	5135	X	5135	-0-	-0-	-0-	5135	2			Y	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 237739 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11738 - 12230

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-
03	4030	X	3020	-0-	-1010	-0-	3020	2			Y	-0-					-0-

SARTOR "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 237742 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 12558 PERF.11010 - 11360

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-
*03	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	2453	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

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-
03	3286	X	3211	-0-	-75	-0-	3211	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

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-
*03	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2117	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
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-
03	1085 N	824	-0-	-261	-0-	824	2		N	-0-			-0-

THOMAS, H. D. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 240360 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 12815 PERF.10872 - 12653

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-
*03	3107 X	3107	-0-	-0-	-0-	3107	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

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-
03	1457 N	1426	-0-	-31	-0-	1426	2		N	-0-			-0-

KINDON GAS UNIT # 1 WELL #: 16 RRCID -> 240486 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 13120 PERF.11142 - 12846

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-
03	2759 N	2570	-0-	-189	-0-	2570	2		Y	-0-			-0-

CRAIG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 240489 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 12373 PERF.10810 - 11894

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-
*03	2375 N	2375	-0-	-0-	-0-	2375	2		N	-0-			-0-

KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 240496 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 13176 PERF.11424 - 12892

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-
*03	2606 N	2606	-0-	-0-	-0-	2606	2		N	-0-			-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 17R RRCID -> 240507 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 12825 PERF.10540 - 12698

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-
*03	2933 N	2933	-0-	-0-	-0-	2933	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
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-
03	2015 N	1820	-0-	-195	-0-	1820	2		N	-0-			-0-

WILBURN WELL #: 7 RRCID -> 240666 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 12460 PERF.11657 - 12110

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-
*03	4435 X	4435	-0-	-0-	-0-	4435	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

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-
*03	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2		Y	-0-			-0-

KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 241170 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 13193 PERF.10940 - 12142

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-
03	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

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-
03	3286 X	2383	-0-	-903	-0-	2383	2		N	-0-			-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 241653 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 13067 PERF.11020 - 12862

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-
03	2480 X	2125	-0-	-355	-0-	2125	2		N	-0-			-0-

SCHILL, MARY JANE WELL #: 4 RRCID -> 241745 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 13206 PERF.11081 - 12152

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-
*03	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	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
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-
03	2697	N	1775	-0-	-922	-0-	1775	2			N	-0-					-0-

KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 241822 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 12555 PERF.11566 - 12170

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-
*03	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	3977	2			N	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 241833 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 13130 PERF.10744 - 12846

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-
*03	5180	X	5180	-0-	-0-	-0-	5180	2			Y	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 241893 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 13149 PERF.11452 - 12905

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-
03	2697	X	2637	-0-	-60	-0-	2637	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. GAS UNIT WELL #: 38 RRCID -> 243007 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 12969 PERF.11196 - 12770

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-
*03	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	4063	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 25 RRCID -> 243523 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 13113 PERF.11218 - 12912

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-
03	3224	X	1904	-0-	-1320	-0-	1904	2			Y	-0-					-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 243820 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 12761 PERF.11014 - 12452

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-
03	868	N	788	-0-	-80	-0-	788	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
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-
03	4464	X	4388	-0-	-76	-0-	4388	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 32 RRCID -> 243829 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 12990 PERF.11056 - 12844

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-
*03	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	3547	2			Y	-0-					-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 244049 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10838 - 11676

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-
*03	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			N	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 244065 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 12471 PERF.10939 - 12093

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-
03	1953	N	1652	-0-	-301	-0-	1652	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

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-
*03	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	2601	2			N	-0-					-0-

SIMS, ROBERT WELL #: 5 RRCID -> 244078 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 11475 PERF.10510 - 11090

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-
*03	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			N	-0-					-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 244321 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 12746 PERF.11020 - 12580

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-
03	1705	N	797	-0-	-908	-0-	797	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
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-
*03	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	2			N	-0-					-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 244676 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 12725 PERF.10510 - 12556

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-
*03	3100 N	6418	-0-	3318	4603	6418	2			N	-0-					-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 244678 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 12693 PERF.10933 - 12474

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-
03	2635 X	1840	-0-	-795	-0-	1840	2			N	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 41 RRCID -> 244686 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 12953 PERF.11286 - 12770

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-
03	2418 N	2358	-0-	-60	-0-	2358	2			Y	-0-					-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 244878 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 12936 PERF.11466 - 11629

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-
*03	3524 X	3524	-0-	-0-	-0-	3524	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

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-
03	3596 X	3261	-0-	-335	-0-	3261	2			N	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 23 RRCID -> 244957 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 13124 PERF.10566 - 12746

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-
*03	3042 X	3042	-0-	-0-	-0-	3042	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
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-
03	2666 X	1314	-0-	-1352	-0-	1314	2		Y	-0-			-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 245126 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 12767 PERF.11105 - 12668

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-
03	2573 N	2386	-0-	-187	-0-	2386	2		N	-0-			-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 245606 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 12686 PERF.11034 - 12516

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-
*03	3352 X	3352	-0-	-0-	-0-	3352	2		N	-0-			-0-

CRAIG GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 246817 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 13054 PERF.11460 - 12220

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-
03	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

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-
03	496 N	424	-0-	-72	-0-	424	2		N	-0-			-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 247456 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 13115 PERF.11377 - 11879

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-
*03	2360 N	2360	-0-	-0-	-0-	2360	2		Y	-0-			-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 16 RRCID -> 247470 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 13345 PERF.10600 - 13263

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-
*03	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	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
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-
*03	733	X	733	-0-	-0-	-0-	733	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 29 RRCID -> 247593 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 13114 PERF.11494 - 11913

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-
*03	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2			Y	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 17 RRCID -> 247963 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 13470 PERF.11572 - 13199

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-
03	3255	X	3217	-0-	-38	-0-	3217	2			Y	-0-					-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 248068 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 12360 PERF.10590 - 11735

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-
*03	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2030	2			N	-0-					-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 248209 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11261 - 12563

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-
03	1085	N	1080	-0-	-5	-0-	1080	2			Y	-0-					-0-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 249771 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11159 - 12121

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-
03	1395	N	1219	-0-	-176	-0-	1219	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

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-
*03	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	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
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-
03	899 N	287	-0-	-612	-0-	287	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

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-
03	2728 X	1142	-0-	-1586	-0-	1142	2		N	-0-			-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 250994 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 13195 PERF.10862 - 12112

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-
03	3503 X	3050	-0-	-453	-0-	3050	2		Y	-0-			-0-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 251004 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 12699 PERF.10918 - 12524

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-
*03	3693 X	3693	-0-	-0-	-0-	3693	2		Y	-0-			-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 251008 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 12964 PERF.11240 - 12684

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-
03	1922 N	1699	-0-	-223	-0-	1699	2		N	-0-			-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 251010 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 12882 PERF.11238 - 12708

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-
*03	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2		N	-0-			-0-

S. J. HARLOW GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 251082 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 12756 PERF.11004 - 12573

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-
*03	4462 X	4462	-0-	-0-	-0-	4462	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
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-
*03	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	2512	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 251236 COMPL. DATE 03/23/2009 TOTAL DEPTH 13137 PERF.11503 - 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
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-
*03	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	2817	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	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-
*03	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	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-
03	3782	X	2965	-0-	-817	-0-	2965	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	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-
*03	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	2527	2			Y	-0-					-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251296 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 13121 PERF.11022 - 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
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-
*03	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	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-
03	3100	X	2930	-0-	-170	-0-	2930	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
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-
*03	2957 N	2957	-0-	-0-	-0-	2957	2		Y	-0-			-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 18 RRCID -> 251448 COMPL. DATE 05/17/2009 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11364 - 12508

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-
*03	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	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

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-
*03	3135 X	3135	-0-	-0-	-0-	3135	2		Y	-0-			-0-

KNIGHT, JACK HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 252034 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 12578 PERF.11441 - 12005

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-
03	3038 X	2892	-0-	-146	-0-	2892	2		Y	-0-			-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 252047 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 13070 PERF.11423 - 12115

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-
03	4495 X	3536	-0-	-959	-0-	3536	2		Y	-0-			-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 252348 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 13275 PERF.11722 - 12163

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-
*03	2675 N	2675	-0-	-0-	-0-	2675	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

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-
*03	2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	2264	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
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-
*03	4779	X	4779	-0-	-0-	-0-	4779	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

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-
*03	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	3103	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 22 RRCID -> 252869 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 12925 PERF.11360 - 12843

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-
*03	5554	X	5554	-0-	-0-	-0-	5554	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 12 RRCID -> 252884 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 12790 PERF.11228 - 12564

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-
03	3224	X	2754	-0-	-470	-0-	2754	2			Y	-0-					-0-

POLLARD, J. M. GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 252893 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 13205 PERF.11729 - 13000

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-
03	3658	X	2991	-0-	-667	-0-	2991	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 17 RRCID -> 252907 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 11625 PERF.10084 - 11205

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-
*03	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	3260	2			Y	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 24 RRCID -> 252912 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 11583 PERF.10930 - 11316

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-
03	2046	N	1058	-0-	-988	-0-	1058	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
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-
*03	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	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

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-
03	961	N	870	-0-	-91	-0-	870	2			Y	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 253077 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 13060 PERF.11612 - 12845

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-
*03	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	3092	2			Y	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 27 RRCID -> 253146 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 13346 PERF.11008 - 13107

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-
03	4309	X	4202	-0-	-107	-0-	4202	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 23 RRCID -> 253150 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 12890 PERF.11310 - 12668

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-
*03	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	2521	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 253243 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 13190 PERF.11646 - 12062

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
*03	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	2469	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

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-
03	3751	X	3607	-0-	-144	-0-	3607	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
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-
*03	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			Y	-0-					-0-

KINDON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 253277 COMPL. DATE 11/01/2009 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8508 - 12896

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-
*03	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	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

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-
03	4030	X	3596	-0-	-434	-0-	3596	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

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-
03	3069	X	731	-0-	-2338	-0-	731	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

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-
03	1209	N	140	-0-	-1069	-0-	140	2			Y	-0-					-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 253536 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 13095 PERF.10802 - 12832

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-
03	1550	N	1266	-0-	-284	-0-	1266	2			N	-0-					-0-

J.A. GILLIAM GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 254031 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 12518 PERF.11248 - 12470

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-
*03	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	2202	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
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-
*03	6788	X	6788	-0-	-0-	-0-	6788	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. UNIT WELL #: 21 RRCID -> 255929 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 11793 PERF.10814 - 11422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	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-
*03	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	2			N	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 35 RRCID -> 255935 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 12208 PERF.11580 - 12080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	3844	X	2680	-0-	-1164	-0-	2680	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 37 RRCID -> 255936 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 12445 PERF.10956 - 12077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*03	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	3746	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 38 RRCID -> 255937 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 12234 PERF.11678 - 12046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*03	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	2635	2			Y	-0-					-0-

SIMS, ROBERT WELL #: 9 RRCID -> 255940 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 11652 PERF.10150 - 11189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*03	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	4284	2			N	-0-					-0-

J. A. GILLIAM GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 256622 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 12805 PERF.10748 - 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
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-
*03	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	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
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-
03	3689 X	3541	-0-	-148	-0-	3541	2			N	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 256966 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 12308 PERF.11228 - 11942

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-
03	3658 X	2667	-0-	-991	-0-	2667	2			N	-0-					-0-

WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 257079 COMPL. DATE 05/04/2010 TOTAL DEPTH 12480 PERF.11730 - 11954

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-
*03	3120 X	3120	-0-	-0-	-0-	3120	2			N	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 45 RRCID -> 257144 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 12265 PERF.11800 - 12106

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-
*03	4346 X	4346	-0-	-0-	-0-	4346	2			Y	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 30 RRCID -> 257234 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 13210 PERF.11170 - 12844

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-
03	2790 X	2776	-0-	-14	-0-	2776	2			Y	-0-					-0-

RICHARD H. GROSS, ET AL WELL #: 26 RRCID -> 257250 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 13008 PERF.10799 - 11550

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-
*03	5024 X	5024	-0-	-0-	-0-	5024	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 37 RRCID -> 257253 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 13209 PERF.11518 - 12860

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-
03	3317 X	2310	-0-	-1007	-0-	2310	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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

C. A. NEWSOM ESTATE WELL #: 36 RRCID -> 257396 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 12621 PERF.11423 - 12077

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-
*03	2502 X	2502	-0-	-0-	-0-	2502	2			Y	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 257461 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 12796 PERF.12416 - 12590

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-
03	3627 X	3143	-0-	-484	-0-	3143	2			Y	-0-					-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 257615 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 12832 PERF.11074 - 12546

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-
03	1054 N	763	-0-	-291	-0-	763	2			N	-0-					-0-

CRIDER GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 257754 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 12714 PERF.10998 - 12620

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-
03	2728 X	2053	-0-	-675	-0-	2053	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

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-
03	2976 N	2954	-0-	-22	-0-	2954	2			N	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 257906 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 12895 PERF.11194 - 12658

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-
*03	2675 N	2675	-0-	-0-	-0-	2675	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
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-
*03	3003 X	3003	-0-	-0-	-0-	3003	2		Y	-0-			-0-

S. J. HARLOW GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 258019 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11278 - 12604

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-
*03	2460 N	2460	-0-	-0-	-0-	2460	2		N	-0-			-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 33 RRCID -> 258786 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 12468 PERF.11725 - 12170

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-
*03	2700 X	2700	-0-	-0-	-0-	2700	2		Y	-0-			-0-

CRIDER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 259010 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 12857 PERF.10626 - 12642

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-
*03	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	2		N	-0-			-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 259190 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 12898 PERF.11312 - 12692

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-
*03	831 N	831	-0-	-0-	-0-	831	2		N	-0-			-0-

C. C. THOMPSON GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 259810 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 12390 PERF.11681 - 11974

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-
*03	2541 N	2541	-0-	-0-	-0-	2541	2		Y	-0-			-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 29 RRCID -> 259837 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 13210 PERF.11760 - 12239

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-
*03	2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	2240	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
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-
03	1736 N	1699	-0-	-37	-0-	1699	2		N	-0-			-0-

WILBURN WELL #: 8 RRCID -> 259894 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 12447 PERF.11457 - 12096

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-
*03	4014 X	4014	-0-	-0-	-0-	4014	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

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-
*03	3682 X	3682	-0-	-0-	-0-	3682	2		N	-0-			-0-

C. A. NEWSOM ESTATE WELL #: 48 RRCID -> 259943 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 12975 PERF.10704 - 12765

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-
*03	2992 N	2992	-0-	-0-	-0-	2992	2		Y	-0-			-0-

S. J. HARLOW GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 259946 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11044 - 12586

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-
*03	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	2		N	-0-			-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 259989 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 13104 PERF.10868 - 12922

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-
03	2666 X	2361	-0-	-305	-0-	2361	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

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-
*03	2924 X	2924	-0-	-0-	-0-	2924	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
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-
*03	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2060	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

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-
*03	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2			Y	-0-					-0-

C. A. NEWSOM ESTATE WELL #: 37 RRCID -> 260321 COMPL. DATE 07/11/2014 TOTAL DEPTH 12952 PERF.10594 - 12716

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-
03	3937	X	2792	-0-	-1145	-0-	2792	2			Y	-0-					-0-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 260589 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 13175 PERF.11504 - 12082

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-
*03	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2125	2			Y	-0-					-0-

J. A. GILLIAM GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 260771 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 12708 PERF.10815 - 12455

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-
03	4092	X	3664	-0-	-428	-0-	3664	2			Y	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 260804 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11210 - 12702

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-
03	3658	X	3541	-0-	-117	-0-	3541	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

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-
03	4340	X	3702	-0-	-638	-0-	3702	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
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-
03	3193 X	3141	-0-	-52	-0-	3141	2		Y	-0-			-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 261191 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 12779 PERF.10880 - 12594

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-
03	3069 X	2735	-0-	-334	-0-	2735	2		Y	-0-			-0-

S. J. HARLOW GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 261201 COMPL. DATE 11/11/2013 TOTAL DEPTH 12699 PERF.10562 - 12608

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-
*03	4237 X	4237	-0-	-0-	-0-	4237	2		N	-0-			-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 261204 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 13185 PERF.12103 - 12861

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-
03	2263 X	1779	-0-	-484	-0-	1779	2		Y	-0-			-0-

HUDSON "A" WELL #: 12 RRCID -> 261212 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 12789 PERF.11047 - 12577

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-
03	2232 N	1882	-0-	-350	-0-	1882	2		N	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 39 RRCID -> 261238 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 13126 PERF.10784 - 12891

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-
03	1364 N	1350	-0-	-14	-0-	1350	2		Y	-0-			-0-

C. A. NEWSOM ESTATE WELL #: 40 RRCID -> 261239 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 12944 PERF.11652 - 12890

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-
*03	2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	2134	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
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-
03	1364 N	1361	-0-	-3	-0-	1361	2		Y	-0-			-0-

S. J. HARLOW GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 261251 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 12731 PERF.11208 - 12594

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-
*03	4422 X	4422	-0-	-0-	-0-	4422	2		N	-0-			-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 261259 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 12819 PERF.11047 - 12680

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-
03	5301 X	3224	-0-	-2077	-0-	3224	2		N	-0-			-0-

C. C. THOMPSON GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 261270 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 13036 PERF.11472 - 12997

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-
*03	3911 X	3911	-0-	-0-	-0-	3911	2		Y	-0-			-0-

C. C. THOMPSON GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 261271 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 13067 PERF.11442 - 12907

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-
03	3162 X	1659	-0-	-1503	-0-	1659	2		Y	-0-			-0-

C. A. NEWSOM ESTATE WELL #: 30 RRCID -> 261540 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 12895 PERF.11476 - 12763

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-
*03	2670 N	2670	-0-	-0-	-0-	2670	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

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-
*03	2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	2203	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
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-
*03	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	2282	2			N	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 38 RRCID -> 261777 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 13089 PERF.11722 - 12911

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-
03	3596	X	3309	-0-	-287	-0-	3309	2			Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 262461 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 12955 PERF.11336 - 12811

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-
*03	5602	X	5602	-0-	-0-	-0-	5602	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J. A. GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 262675 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 12514 PERF.10204 - 12441

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-
03	3100	X	2880	-0-	-220	-0-	2880	2			Y	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 262693 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 12823 PERF.11411 - 12747

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-
*03	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	4303	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

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-
*03	13494	X	13494	-0-	-0-	-0-	13494	2			N	-0-					-0-

C. C. THOMPSON GAS UNIT WELL #: 41 RRCID -> 263129 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 13075 PERF.11079 - 12875

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-
03	6386	X	5623	-0-	-763	-0-	5623	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
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-
*03	5915 X	5915	-0-	-0-	-0-	5915	2		Y	-0-			-0-

CURRY "A" GAS UNIT II WELL #: 5H RRCID -> 263136 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 11538 PERF.12030 - 16630

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-
03	9486 X	9170	-0-	-316	-0-	9170	2		N	-0-			-0-

T. H. MCWATTERS WELL #: 32 RRCID -> 264285 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 12962 PERF.10807 - 12010

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-
*03	4955 X	4955	-0-	-0-	-0-	4955	2		Y	-0-			-0-

THOMPSON, C. C. GAS UNIT WELL #: 36 RRCID -> 264524 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 12985 PERF.11410 - 12904

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-
*03	4993 X	4993	-0-	-0-	-0-	4993	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

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-
*03	2419 N	2419	-0-	-0-	-0-	2419	2		Y	-0-			-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 25 RRCID -> 264713 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 11508 PERF.10603 - 11288

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-
03	930 N	794	-0-	-136	-0-	794	2		Y	-0-			-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 30 RRCID -> 264720 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 13373 PERF.10613 - 11904

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-
*03	2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	2247	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
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-
*03	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	2566	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

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-
03	2387	N	2204	-0-	-183	-0-	2204	2			N	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 32 RRCID -> 264883 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 12518 PERF.11273 - 12226

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-
03	2294	N	1566	-0-	-728	-0-	1566	2			Y	-0-					-0-

WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 264945 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 13185 PERF.11462 - 12992

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-
*03	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-					-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 264979 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 12687 PERF.11314 - 12604

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-
03	2604	N	2317	-0-	-287	-0-	2317	2			N	-0-					-0-

CRIDER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 265636 COMPL. DATE 12/15/2011 TOTAL DEPTH 12878 PERF.10732 - 12666

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-
*03	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	2			Y	-0-					-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 265645 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 12888 PERF.10469 - 12605

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
03	3317	X	1568	-0-	-1749	-0-	1568	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
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-
03	4340 X	3734	-0-	-606	-0-	3734	2			Y	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 22 RRCID -> 266055 COMPL. DATE 01/03/2012 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10882 - 12926

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-
*03	3858 X	3858	-0-	-0-	-0-	3858	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 47 RRCID -> 266103 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 12949 PERF.11003 - 12708

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-
*03	3973 X	3973	-0-	-0-	-0-	3973	2			Y	-0-					-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 20H RRCID -> 266105 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 12724 PERF.13100 - 15304

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-
*03	4934 X	4934	-0-	-0-	-0-	4934	2			N	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 20 RRCID -> 266113 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11015 - 12619

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-
*03	3243 X	3243	-0-	-0-	-0-	3243	2			Y	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 266164 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11434 - 12908

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-
03	5394 X	4789	-0-	-605	-0-	4789	2			Y	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 266168 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11249 - 12871

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-
03	5239 X	4910	-0-	-329	-0-	4910	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
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-
03	3534	X	3298	-0-	-236	-0-	3298	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 266195 COMPL. DATE 04/16/2012 TOTAL DEPTH 12281 PERF.11786 - 11916

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-
*03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-					-0-

THOMAS, H. D. ET AL WELL #: 19 RRCID -> 266208 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10938 - 12616

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-
*03	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	2848	2			Y	-0-					-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 266247 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 12338 PERF.11724 - 12195

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
*03	4427	X	4427	-0-	-0-	-0-	4427	2			N	-0-					94

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 266256 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11043 - 12673

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-
*03	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	3028	2			N	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. GAS UNIT WELL #: 44 RRCID -> 266257 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 13029 PERF.10658 - 12823

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-
*03	4839	X	4839	-0-	-0-	-0-	4839	2			Y	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 266261 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11203 - 12159

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-
03	3658	X	2219	-0-	-1439	-0-	2219	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
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-
03	2170 N	2002	-0-	-168	-0-	2002	2		Y	-0-			-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 28 RRCID -> 266302 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 12557 PERF.11062 - 12512

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-
03	3720 X	3470	-0-	-250	-0-	3470	2		Y	-0-			-0-

KNIGHT, BRICE JR. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 266339 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11224 - 12332

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-
*03	2738 X	2738	-0-	-0-	-0-	2738	2		N	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 42 RRCID -> 266511 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 12974 PERF.10688 - 12794

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-
*03	4421 X	4421	-0-	-0-	-0-	4421	2		Y	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 44 RRCID -> 266540 COMPL. DATE 11/10/2012 TOTAL DEPTH 13065 PERF.11116 - 12853

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-
03	1612 N	1567	-0-	-45	-0-	1567	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

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-
*03	3100 N	3575	-0-	475	475	3575	2		N	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 40 RRCID -> 267594 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 13044 PERF.11082 - 12863

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-
*03	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	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
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-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	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-
*03	42285	X	42285	-0-	-0-	-0-	42285	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
EVERETT WELL #: 6 RRCID -> 155990 COMPL. DATE 08/21/1995 TOTAL DEPTH 10716 PERF. 8277 - 8361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-

MILDRED THOMPSON GU WELL #: 7 RRCID -> 266165 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 12157 PERF. 8566 - 8584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
03	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					160

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
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									
03	2387 N	NO RPT	-0-	-2387	-0-					Y	NO RPT					167

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
SIMS, ALTON WELL #: 4L RRCID -> 205585 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8192 - 8400

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
*03	2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	2134	2			Y	-0-					1

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 241356 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 11755 PERF. 8206 - 8240

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-
03	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

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-
03	186 N	58	-0-	-128	-0-	58	2			Y	-0-					-0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 241656 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8234 - 8778

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SIMS, ALTON WELL #: 18 RRCID -> 241732 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8398 - 8454

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOSS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 243016 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 11912 PERF. 8210 - 8556

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 254714 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 11847 PERF. 8343 - 8373

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255685 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 12685 PERF. 8346 - 8578

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOSS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 255976 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 8528 - 8534

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RICKARD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 269368 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 12508 PERF. 8054 - 8294

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 271367 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 11836 PERF. 8890 - 8914

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-
03	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
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-
03	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-					-0-

RICKARD GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 287589 COMPL. DATE 08/07/2019 TOTAL DEPTH 13130 PERF. 8050 - 8060

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-
03	2108	N	2065	-0-	-43	-0-	2065	2			Y	-0-					-0-

DOSS GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 289038 COMPL. DATE 04/08/2020 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8140 - 8152

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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TGNR GULF COAST LLC 850992
TERRY "D" WELL #: 2-T RRCID -> 164222 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 9258 PERF. 8545 - 8970

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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

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-
*03	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 1 U RRCID -> 066153 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9452 - 10268

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-
*03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 087158 COMPL. DATE 04/01/1980 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8605 - 8611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*03	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			Y	-0-					-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 115255 COMPL. DATE 02/11/1985 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 8532 - 8321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*03	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	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
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-
*03	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	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
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-
*03	8594	X	8594	-0-	-0-	-0-	8594	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
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-
*03	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	2960	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
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-
03	1829	N	1274	-0-	-555	-0-	1274	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
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-
*03	2779	X	2779	-0-	-0-	-0-	2779	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
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-
*03	3055 N	3055	-0-	-0-	-0-	3055	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 146294 COMPL. DATE 11/13/2009 TOTAL DEPTH 10596 PERF. 8397 - 9959

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147716 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 8324 - 8404

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-
03	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

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-
*03	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 4 RRCID -> 148953 COMPL. DATE 03/02/1994 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8431 - 10426

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-
*03	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			Y	-0-					-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 149639 COMPL. DATE 04/18/1994 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8184 - 8610

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-
*03	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					-0-

THOMPSON, C.C. WELL #: 5 RRCID -> 151006 COMPL. DATE 06/01/1994 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8513 - 10429

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-
03	589 N	578	-0-	-11	-0-	578	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COCHRUM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151115 COMPL. DATE 09/13/2001 TOTAL DEPTH 13076 PERF. 4716 - 4999

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	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-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 2 RRCID -> 151354 COMPL. DATE 08/31/1994 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8428 - 10446

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-
*03	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2		Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 6 RRCID -> 151913 COMPL. DATE 09/29/1994 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8560 - 10448

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 152202 COMPL. DATE 10/31/2009 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8511 - 10431

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-
*03	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2		Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 7 RRCID -> 152482 COMPL. DATE 11/08/1994 TOTAL DEPTH 10566 PERF. 8517 - 10400

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-
*03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2		Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 152483 COMPL. DATE 11/22/1994 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8441 - 10452

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-
03	1674	N	1540	-0-	-134	-0-	1540	2		Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 153264 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8511 - 10452

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMPSON, C. C. WELL #: 6 RRCID -> 153292 COMPL. DATE 12/22/1994 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8500 - 10375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 3 RRCID -> 153456 COMPL. DATE 01/20/1995 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 8467 - 9594

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

POLLARD, J. M. WELL #: 1SW RRCID -> 153508 COMPL. DATE 02/07/1995 TOTAL DEPTH 16347 PERF. 4753 - 4793

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-
03	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

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-
*03	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2224	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 8 RRCID -> 154731 COMPL. DATE 04/13/1995 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8567 - 10434

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-
03	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

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-
03	1457	X	896	-0-	-561	-0-	896	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C.C. WELL #: 7 RRCID -> 155582 COMPL. DATE 08/01/1995 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8528 - 10384

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EPPES, FRED R. WELL #: 5 RRCID -> 155991 COMPL. DATE 08/26/1995 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8362 - 9621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					-0-

WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158085 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 10716 PERF. 8533 - 8769

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-
03	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

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-
03	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

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-
03	1860	N	984	-0-	-876	-0-	984	2			Y	-0-					-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 161838 COMPL. DATE 12/03/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8516 - 8824

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-
*03	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 162427 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8444 - 8798

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-
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 162663 COMPL. DATE 12/23/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8488 - 8818

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-
*03	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

MCWATTERS, T. H. WELL #: 4 RRCID -> 163287 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8401 - 10405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	1240	N	220	-0-	-1020	-0-	220	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 10 RRCID -> 163289 COMPL. DATE 01/21/2007 TOTAL DEPTH 10609 PERF. 8356 - 9711

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-
*03	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	2351	2			Y	-0-					-0-

OWENS "C" WELL #: 2 RRCID -> 163739 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 7599 - 7688

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-
*03	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-

POLLARD, J. M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 166311 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8560 - 9590

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-
03	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

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-
03	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

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
*03	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					60

BATY SWD WELL #: 1 RRCID -> 191436 COMPL. DATE 09/13/2002 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4679 - 4996

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-
03	INJECT		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

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 196990 COMPL. DATE 10/07/2003 TOTAL DEPTH 13117 PERF.12632 - 12650

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUNT GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 200776 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8981 - 8987

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-
*03	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			Y	-0-					-0-

LUNA SWD WELL #: 1 RRCID -> 203587 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4660 - 4790

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-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOBBS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217967 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8504 - 8668

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219141 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 13049 PERF. 8711 - 9640

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SIMS, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 219827 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 10346 PERF.10402 - 10659

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 13 RRCID -> 221390 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8632 - 9116

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REED "R" NO.1 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 221401 COMPL. DATE 07/29/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8390 - 8654

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 23 RRCID -> 222557 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 8816 - 8942

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 223256 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 12835 PERF. 8307 - 9097

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KINDON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 223856 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 13120 PERF. 8642 - 8912

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 225348 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 8404 - 10080

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMPSON, C. C. WELL #: 39 RRCID -> 226292 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 13140 PERF. 8464 - 9678

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 228527 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 13206 PERF. 8728 - 9212

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMPSON, C.C. WELL #: 9 RRCID -> 228537 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 12990 PERF. 8441 - 9187

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 228543 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 12826 PERF. 8148 - 9064

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 228612 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 13070 PERF. 8774 - 9545

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 9 RRCID -> 228662 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8522 - 9097

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 228872 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 12815 PERF. 8282 - 8526

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 229427 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 13240 PERF. 8739 - 9326

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 10 RRCID -> 230044 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 8447 - 9698

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GILLIAM, J.A. GAS UNIT II WELL #: 17 RRCID -> 230108 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 13020 PERF. 8222 - 8870

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRUMLOW #1 WELL #: 11 RRCID -> 230124 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 13180 PERF. 8855 - 8923

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230188 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 12753 PERF. 8306 - 8700

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230728 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 13080 PERF. 8545 - 9731

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 231672 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 13055 PERF. 8330 - 9258

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMPSON, C. C. WELL #: 14 RRCID -> 231866 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 13014 PERF. 8565 - 9371

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 231888 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 13236 PERF. 8549 - 9378

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-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRUMLOW #1 WELL #: 4 RRCID -> 232161 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 13290 PERF. 8675 - 8955

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BARNARD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 232196 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8614 - 8822

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 27 RRCID -> 232348 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 13016 PERF. 8849 - 10590

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DOBBS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233368 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8566 - 8792

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-
03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2	N	-0-			-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCWATTERS, T. H. WELL #: 16 RRCID -> 233734 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 12984 PERF. 8791 - 10320

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233928 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 12935 PERF. 8424 - 9622

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 233941 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 13055 PERF. 8504 - 8962

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HUDSON "A" WELL #: 4 RRCID -> 234751 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8323 - 8337

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-
*03	4173 X	4173	-0-	-0-	-0-	4173	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KENNEDY "A" WELL #: 2 RRCID -> 234870 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 12772 PERF. 8176 - 8342

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248668 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 11875 PERF. 8497 - 8532

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

KINDON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 254361 COMPL. DATE 11/01/2009 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8740 - 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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 264444 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8997 - 9655

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 19 RRCID -> 273818 COMPL. DATE 07/08/2014 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8759 - 9149

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-
03	279 N	250	-0-	-29	-0-	250	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT 'A' II GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 273886 COMPL. DATE 07/02/2014 TOTAL DEPTH 13193 PERF. 8618 - 9020

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-
03	434 N	362	-0-	-72	-0-	362	2			N	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 275561 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 12358 PERF. 8564 - 9002

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRAIG GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 275740 COMPL. DATE 08/26/2014 TOTAL DEPTH 13054 PERF. 8577 - 9010

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-
03	7440 X	5167	-0-	-2273	-0-	5167	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CAGLE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 276295 COMPL. DATE 03/11/2015 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10638 - 10659

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 282199 COMPL. DATE 12/14/2016 TOTAL DEPTH 13102 PERF. 8795 - 8962

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

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-
03	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

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-
03	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

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-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FRUITVALE, EAST (SMACKOVER) //CONT.// 33141 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FRUITVALE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 081922 COMPL. DATE 04/10/1979 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13654 - 13700

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-
03	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

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-
03	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

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-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COX, AVA ETAL WELL #: 1 RRCID -> 118039 COMPL. DATE 06/26/1985 TOTAL DEPTH 12839 PERF.12222 - 12552

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-
03	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

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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

G.T. (CADDO SAND) //CONT.// 33560 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
XTO ENERGY INC. 945936
GOLDEN TRIANGLE WELL #: 1 RRCID -> 198351 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 3788 PERF. 3638 - 3702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	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-
03	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-					-0-

KATHLEEN WELL #: 1 RRCID -> 199258 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 3825 PERF. 3692 - 3734

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-
03	2201	N	2194	-0-	-7	-0-	2194	2			N	-0-					-0-

GARBY (BOSSIER) 33950 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
RAMTEX ENERGY LLC 690225
CANNAE WELL #: 1 RRCID -> 222745 COMPL. DATE 10/07/2006 TOTAL DEPTH 15500 PERF.11398 - 11870

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TGNR GULF COAST LLC 850992
TRIBBLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161822 COMPL. DATE 08/21/1996 TOTAL DEPTH 15175 PERF.12868 - 12974

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-
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-

SIXAR WELL #: 1 RRCID -> 190848 COMPL. DATE 07/13/2002 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12580 - 13296

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-
*03	648	N	648	-0-	-0-	-0-	55	1	593	2	N	-0-					-0-

DICKENS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193639 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 13125 PERF.12837 - 12888

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-
*03	560	N	560	-0-	-0-	-0-	47	1	513	2	N	-0-					-0-

GARBY (BOSSIER) //CONT.// 33950 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992
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
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-
*03	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	173	1	1872	2	N	-0-			-0-

MISCHER, WALTER M. WELL #: 1 RRCID -> 211759 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 14074 PERF.13877 - 13885

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-
03	248 N	106	-0-	-142	-0-	9	1	97	2	N	-0-			-0-

DICKENS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 215552 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 12985 PERF.12202 - 12715

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-
03	1426 X	817	-0-	-609	-0-	69	1	748	2	N	-0-			-0-

DICKENS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215766 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12786 - 12843

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
*03	2308 N	2308	-0-	-0-	-0-	195	1	2113	2	N	-0-			25

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

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	-0-	-0-	-0-	1079					N	-0-			-0-
03	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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
03	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
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-
03	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
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-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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
03	0	X	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
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
03	0	X	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
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
03	0	X	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
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
03	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
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
03	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
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-
03	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
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
03	0	X	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
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
03	0	X	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
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
03	0	X	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
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-
03	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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
03	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
03	0	X	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
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-
03	0 X	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

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
03	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

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-
03	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

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-
03	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

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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	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

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-
03	2542 N	1390	-0-	-1152	-0-	1390	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
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
03	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
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
*03	339 N	339	-0-	-0-	-0-	16	1	323	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
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-
03	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
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-
03	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
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-
03	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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/08/2020

HAROLD D. ORR (NAVARRO) //CONT.// 39148 710 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ROBERTSON
BRAVE HEART RESOURCES, INC. //CONT.// 089801
PASNIK WELL #: 2 RRCID -> 107511 COMPL. DATE 08/31/1983 TOTAL DEPTH 1740 PERF. 1612 - 1632

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/10/2020

FOWLER WELL #: 1 RRCID -> 109983 COMPL. DATE 03/16/1984 TOTAL DEPTH 1748 PERF. 1602 - 1617

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/10/2020

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

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-
*03	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	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

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-
*03	3234 X	3234	-0-	-0- B	-0-	3234	2			N	-0-					-0-

GRESHAM TRUST UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 263137 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 19250 PERF.16026 - 19060

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-
*03	8557 X	8557	-0-	-0- B	-0-	8555	2	2	9	N	2	2	8			-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

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-
*03	2688 N	2688	-0-	-0-	-0-	101	1	2587	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	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-
*03	16167	15167	-0-	-1000	-0-	15167	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

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-
03	2418 N	NO RPT	-0-	-2418	-0-					N	NO RPT					-0-

COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
AMANDA ROSE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230153 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 17500 PERF.16334 - 17008

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-
03	12617 X	10574	-0-	-2043	-0-	10573	2	1	9	N	1	1	8			-0-

CHANEY, J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241588 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 19000 PERF.15946 - 17150

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-
*03	2228 X	2228	-0-	-0-	-0-	2227	2	1	9	N	1	1	8			-0-

LANDERS WELL #: 1 RRCID -> 241838 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 18500 PERF.16601 - 16933

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-
03	37572 X	35835	-0-	-1737	-0-	35834	2	1	9	N	1	1	8			-0-

CAMP CREEK WELL #: 1 RRCID -> 244947 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 16210 PERF.14969 - 15838

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-
03	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
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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

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-
03	25420	X	23996	-0-	-1424	-0-	23993	2	3	9	N	3	3	8			-0-

SUBLETT WELL #: 2 RRCID -> 248186 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 16350 PERF.15898 - 16036

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

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-
*03	3100	N	7250	-0-	4150	8098	7248	2	2	9	N	2	2	8			-0-

SUBLETT WELL #: 1 RRCID -> 252864 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 17500 PERF.15391 - 15952

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-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INGRAM ESTATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252867 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 17902 PERF.16314 - 17112

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-
*03	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	2			N	-0-					-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
DCR WELL #: 1 RRCID -> 253072 COMPL. DATE 01/01/2008 TOTAL DEPTH 18503 PERF.16627 - 17470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	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-
*03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-

CARR, A. D. "A" WELL #: 2 RRCID -> 253130 COMPL. DATE 08/10/2009 TOTAL DEPTH 18400 PERF.15124 - 17992

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-
03	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

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-
03	36115	X	31452	-0-	-4663	-0-	31449	2	3	9	N	3	3	8			-0-

NAVASOT WELL #: 1 RRCID -> 256038 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 18050 PERF.17116 - 17558

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-
03	25327	X	24849	-0-	-478	-0-	24847	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

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-
*03	44486	X	44486	-0-	-0-	-0-	44484	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

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-
03	13051	X	9852	-0-	-3199	-0-	9849	2	3	9	N	3	3	8			-0-

LITTLE 4 RANCH WELL #: 2 RRCID -> 256205 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 17775 PERF.17278 - 17325

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
NAVASOT WELL #: 2 RRCID -> 256237 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 18129 PERF.17256 - 17687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	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-
03	40145	X	36346	-0-	-3799	-0-	36340	2	6	9	N	5	5	8			-0-

SOUTHWORTH WELL #: 2 RRCID -> 256507 COMPL. DATE 10/14/2009 TOTAL DEPTH 18560 PERF.17788 - 18380

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-
03	38409	X	28492	-0-	-9917	-0-	28490	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

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-
*03	26848	X	26848	-0-	-0-	-0-	26845	2	3	9	N	3	3	8			-0-

SOUTHWORTH WELL #: 3 RRCID -> 256691 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 19110 PERF.16824 - 18352

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-
*03	10543	X	10543	-0-	-0-	-0-	10542	2	1	9	N	1	1	8			-0-

DCR GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 257386 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 19775 PERF.17701 - 19046

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-
*03	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1320	2	1	9	N	1	1	8			-0-

CARR-NAVASOT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 259232 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 18000 PERF.17188 - 17600

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-
*03	15771	X	15771	-0-	-0-	-0-	15769	2	2	9	N	2	2	8			-0-

LILY HOPPESS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259335 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 18500 PERF.17612 - 18328

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-
03	30318	X	22264	-0-	-8054	-0-	22263	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
DOROTHY ALLEN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 259628 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 18370 PERF.17374 - 17908

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	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-
03	65875 X	62309	-0-	-3566	-0-	62307	2	2	9	N	2	2	8			-0-

MCMURREY TRUST "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259800 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 19000 PERF.18551 - 18704

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

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-
03	51057 X	48373	-0-	-2684	-0-	48373	2			N	-0-					-0-

SENATOR RANCH "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 260586 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 17877 PERF.17636 - 17682

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-
03	14539 X	10422	-0-	-4117	-0-	10420	2	2	9	N	2	2	8			-0-

MCMURREY-STATE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 260587 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 18170 PERF.17948 - 17950

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-
03	4867 X	-0-	-0-	-4867	-0-					N	-0-					-0-

ADAMS-STATE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 261221 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 18350 PERF.17942 - 17948

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SENATOR RANCH "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 261273 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 18400 PERF.18124 - 18136

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
NCC UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261732 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 18500 PERF.17592 - 18015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	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-
*03	23262	X	23262	-0-	-0-	-0-	23259	2	3	9	N	3	3	8			-0-

ADAMS-STATE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 261733 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 18250 PERF.17688 - 18202

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-
*03	41673	X	41673	-0-	-0-	-0-	41671	2	2	9	N	2	2	8			-0-

MCMURREY-STATE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 261886 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15734 - 17508

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-
03	38471	X	784	-0-	-37687	-0-	782	2	2	9	N	2	2	8			-0-

ADAMS-STATE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 262516 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 18330 PERF.18268 - 18274

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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SENATOR RANCH "B" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 264718 COMPL. DATE 03/02/2011 TOTAL DEPTH 17404 PERF.17362 - 17384

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

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-
03	930	X	914	-0-	-16	-0-	914	2			N	-0-					-0-

SENATOR RANCH "B" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 265698 COMPL. DATE 11/28/2011 TOTAL DEPTH 17750 PERF.17402 - 18118

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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-STATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265888 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 18151 PERF.17840 - 17922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	93	N	29	-0-	-64	-0-	29	2			N	-0-					-0-

DOROTHY ALLEN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 284216 COMPL. DATE 05/10/2017 TOTAL DEPTH 17055 PERF.16290 - 16850

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-
03	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

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-
*03	183	N	183	-0-	-0-	-0-	182	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

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-
03	2201	N	1725	-0-	-476	-0-	1723	2	2	9	N	2	2	8			-0-

FOSSIL LONE OAK RANCH WELL #: 1 RRCID -> 211798 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 19000 PERF.16154 - 16205

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-
*03	11539	X	11539	-0-	-0-	-0-	11537	2	2	9	N	2	2	8			-0-

FOSSIL GREER WELL #: 1 RRCID -> 212314 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 20000 PERF.16022 - 17397

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-
03	310	N	220	-0-	-90	-0-	220	2			N	-0-					-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
CONTRAST ENERGY, LLC //CONT.// 173799
FOSSIL DONELSON GAS UNIT #1 WELL #: 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
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-
*03	4919	X	4919	-0-	-0-	-0-	4918	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
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-
03	868	N	735	-0-	-133	-0-	735	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
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-
*03	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	4000	2			N	-0-					-0-

FOSSIL JOHN PARKER GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 227301 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 18400 PERF.15359 - 17297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	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-
03	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
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-
03	961	X	223	-0-	-738	-0-	223	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
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-
03	11036	X	3347	-0-	-7689	-0-	3345	2	2	9	N	2	2	8			-0-

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
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-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
CONTRAST ENERGY, LLC //CONT.// 173799
FOSSIL WILDMAN TRUST WELL #: 3 RRCID -> 233585 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 18900 PERF.16206 - 18604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	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-
*03	4894	X	4894	-0-	-0-	-0-	4894	2			N	-0-					-0-

FOSSIL HOLMES GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 241479 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 16388 PERF.16996 - 17004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	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-
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-

FOSSIL LONE OAK RANCH WELL #: 6 RRCID -> 241522 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 16475 PERF.16050 - 16355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	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-
03	10106	X	8498	-0-	-1608	-0-	8496	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	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-
03	42160	X	41964	-0-	-196	-0-	41958	2	6	9	N	5	5	8			-0-

FOSSIL WILDMAN TRUST WELL #: 5 RRCID -> 251745 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 19000 PERF.16485 - 18831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	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-
03	9765	X	1902	-0-	-7863	-0-	1898	2	4	9	N	4	4	8			-0-

FOSSIL DONELSON GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 258121 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 18671 PERF.18164 - 18527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	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-
03	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					-0-

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
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-
03	32178	X	31158	-0-	-1020	-0-	31156	2	2	9	N	2	2	8			-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
CONTRAST ENERGY, LLC //CONT.// 173799
FOSSIL BELIN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 261541 COMPL. DATE 04/09/2012 TOTAL DEPTH 19491 PERF.17272 - 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
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-
03	434	N	303	-0-	-131	-0-	303	2			N	-0-					-0-

FOSSIL BELIN GAS UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 265191 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 19687 PERF.18315 - 18396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	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-
*03	6364	X	6364	-0-	-0-	-0-	6362	2	2	9	N	2	2	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	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-
03	1116	X	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
BLACK, F. E. WELL #: 1 RRCID -> 230629 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 19230 PERF.16616 - 19006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	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
03	248	N	16	-0-	-232	-0-	15	2	1	9	N	1					53

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
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-
*03	27987	X	27987	-0-	-0-	-0-	27986	2	1	9	N	1	1	8			-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
CHANEY WELL #: 1 RRCID -> 224216 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 18600 PERF.16532 - 17003

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	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-
*03	791 N	791	-0-	-0-	-0-	790	2	1	9	N	1	1	8			-0-

RAINBOLT RANCH WELL #: 2 RRCID -> 230178 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 18939 PERF.16920 - 17796

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

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-
03	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

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-
03	6324 X	4251	-0-	-2073	-0-	4251	2			N	-0-					-0-

FOSSIL LONE OAK RANCH WELL #: 4H RRCID -> 232272 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 13283 PERF.13363 - 15126

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-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSSIL LONE OAK RANCH WELL #: 3H RRCID -> 233789 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 13308 PERF.13443 - 16102

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-
03	5301 X	4750	-0-	-551	-0-	4743	2	7	9	N	6	6	8			-0-

HILLTOP RESORT (KNOWLES) //CONT.// 41515 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
CONTRAST ENERGY, LLC //CONT.// 173799
FOSSIL LONE OAK RANCH WELL #: 2 RRCID -> 283465 COMPL. DATE 07/28/2017 TOTAL DEPTH 17669 PERF.13616 - 13644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-

HILLTOP RESORT (PETTET) 41515 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON
CONTRAST ENERGY, LLC 173799
FOSSIL DONELSON GAS UNIT #1 WELL #: 2 C RRCID -> 218176 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 14658 PERF.10244 - 10252

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
03	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

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-
03	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

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	304	-0-	-2384	-0-	85	1	217	2	N	2					93
							2	9									
03	2108	X	NO RPT	-0-	-2108	-0-					N	NO RPT					93

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

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
03	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
10	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	168 150	1 9	3470	2	N	136	332	1			189
11	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	165 103	1 9	3371	2	N	94	130	1			153
12	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	165 106	1 9	3423	2	N	96	74	1			175
01	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	167 131	1 9	3448	2	N	119	99	1			195
02	1898	X	1898	-0-	-0-	-0-	92 238	1 9	1568	2	N	216	251	1			160
03	775	X	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					160

SMYTHE, E.L. WELL #: 7 RRCID -> 163348 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6454 - 6472

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-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAGUARO PETROLEUM, LLC 743325
JOBE #1 WELL #: 3 RRCID -> 113682 COMPL. DATE 08/29/1984 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 6507 - 6517

*04	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					27
*05	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			Y	-0-					27
*06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			Y	-0-					27
07	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					27
*08	217	N	198	-0-	-19	-0-	3	1	195	3	Y	-0-					27
*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
03	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

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
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

JAMUCKER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 45623 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
BEDDINGFIELD WELL #: 2 RRCID -> 230906 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 15500 PERF.15078 - 15280

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03	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

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
03	124 N	100	-0-	-24	-0-	100	3		Y	-0-			33

SHARP, A. L. WELL #: 1 RRCID -> 064307 COMPL. DATE 08/16/1996 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9502 - 9590

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
03	124 N	117	-0-	-7	-0-	117	3		N	-0-			84

BOSLEY, VERNON WELL #: 1 RRCID -> 123541 COMPL. DATE 02/11/1987 TOTAL DEPTH 10146 PERF. 9290 - 9550

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
03	2666 X	2376	-0-	-290	-0-	2376	3		Y	-0-			114

CLUTE, M. G. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136174 COMPL. DATE 09/23/1990 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9684 - 9803

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
*03	2724 X	2724	-0-	-0-	-0-	2724	3		N	-0-			34

CLUTE WELL #: 1-C RRCID -> 136501 COMPL. DATE 11/23/1990 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9440 - 9800

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
03	682 N	516	-0-	-166	-0-	516	3		N	-0-			68

JEWETT (PETTIT) //CONT.// 46335 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870

SCOTT, A.J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136545 COMPL. DATE 04/25/1991 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8727 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	1333	N	1149	-0-	-184	-0-	1149	3			N	-0-					75

BARRON, ELLA D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 137061 COMPL. DATE 12/26/1990 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9404 - 9770

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
03	3193	X	3147	-0-	-46	-0-	3147	3			N	-0-					43

CLUTE, M.G. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 137374 COMPL. DATE 01/22/1991 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9418 - 9789

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
*03	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					18

BARRON, ELLA D. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 138185 COMPL. DATE 02/28/1991 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9439 - 9784

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
*03	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	3			N	-0-					40

BARRON, ELLA D. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 138186 COMPL. DATE 04/27/1991 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 9381 - 9745

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
03	651	N	615	-0-	-36	-0-	615	3			N	-0-					29

SCOTT, A.J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 138187 COMPL. DATE 08/24/1991 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8707 - 8845

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
*03	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1106	3	3	9	N	3					51

HILL, A.G. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140738 COMPL. DATE 12/15/1991 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9559 - 9840

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85

JEWETT (PETTIT) //CONT.// 46335 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
HELMCAMP WELL #: 1 RRCID -> 182438 COMPL. DATE 03/29/2001 TOTAL DEPTH 10307 PERF. 9596 - 9649

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*03	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					75

MONTGOMERY, J.R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184362 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9516 - 9621

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
*03	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					32

GUINN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198625 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 10516 PERF. 9567 - 9765

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
*03	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
PULLEN WELL #: 1 U RRCID -> 095316 COMPL. DATE 05/09/1981 TOTAL DEPTH 10300 PERF. N/A

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-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	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
03	744	N	695	-0-	-49	-0-	691	3	4	9	N	4					122

HELMCAMP WELL #: 2 RRCID -> 167187 COMPL. DATE 02/05/1998 TOTAL DEPTH 10416 PERF.10193 - 10322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*03	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-					117

SHARP, A. L. WELL #: 2 RRCID -> 170581 COMPL. DATE 09/05/1998 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10148 - 10359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	3			N	-0-					54

HARCROW, S WELL #: 1 RRCID -> 170847 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 9647 - 9771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*03	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	2286	3			N	-0-					-0-

GUINN WELL #: 2 RRCID -> 173168 COMPL. DATE 04/22/1999 TOTAL DEPTH 10516 PERF.10214 - 10424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL, A. G. WELL #: 3 RRCID -> 177220 COMPL. DATE 04/16/2000 TOTAL DEPTH 10515 PERF.10397 - 10485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*03	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					96

MONTGOMERY, J. R. WELL #: 2 RRCID -> 189503 COMPL. DATE 06/16/2002 TOTAL DEPTH 10595 PERF.10450 - 10552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					28

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870

HELMCAMP WELL #: 3 RRCID -> 199628 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 10451 PERF.10167 - 10394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*03	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1776	3	3	9	N	3					132

HELMCAMP WELL #: 5 RRCID -> 265321 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 10513 PERF. 9834 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	930	N	914	-0-	-16	-0-	910	3	4	9	N	4					101

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
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
*03	978	N	978	-0-	-0-	-0-	972	3	6	9	N	5					131

SHARP, A. L. WELL #: 3 RRCID -> 266936 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9924 - 10387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*03	2804	X	2804	-0-	-0-	-0-	2797	3	7	9	N	6					105

HELMCAMP WELL #: 6 RRCID -> 266942 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10086 - 10314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*03	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1247	3	30	9	N	27					102

MONTGOMERY, J. R. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 271269 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9964 - 10327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*03	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	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
*03	2202	X	2202	-0-	-0-	-0-	2202	3			N	-0-					89

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
SHARP, A. L. WELL #: 4 RRCID -> 272081 COMPL. DATE 10/19/2013 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9911 - 10314

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	2728 X	2468	-0-	-260	-0-	2462	3	6	9	N	5					178

MONTGOMERY, J. R. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 273296 COMPL. DATE 06/14/2014 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9927 - 10330

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
*03	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	3			N	-0-					156

SHARP, A. L. WELL #: 5 RRCID -> 273314 COMPL. DATE 06/17/2014 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9927 - 10322

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
*03	852 N	852	-0-	-0-	-0-	846	3	6	9	N	5					136

GUINN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 274203 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9968 - 10474

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
*03	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLUTE GAS UNIT 1 WELL #: 1-T RRCID -> 136008 COMPL. DATE 08/16/1990 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10375 - 10444

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 138414 COMPL. DATE 06/18/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10073 - 10465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*03	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			Y	-0-					104

BARRON-HARTMAN GU 1 WELL #: 1-T RRCID -> 139005 COMPL. DATE 04/24/1991 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10447 - 10524

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARRON-HARTMAN GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 178347 COMPL. DATE 06/03/2000 TOTAL DEPTH 11004 PERF. 9915 - 10862

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-
03	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

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
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					35

CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 218943 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 11085 PERF. 9932 - 10172

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
*03	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	2836	2	2	9	Y	2					52

CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 223591 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 11106 PERF.10182 - 11008

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
03	465	N	446	-0-	-19	-0-	446	2			Y	-0-					30

CLUTE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 225294 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10116 - 10581

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

BARRON-HARTMAN GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 225623 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10325 - 10572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	341	N	318	-0-	-23	-0-	318	2			Y	-0-					26

CLUTE GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 226904 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 10960 PERF. 9929 - 10766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	1767	X	1585	-0-	-182	-0-	1585	2			Y	-0-					45

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
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
*03	2392	X	2392	-0-	-0-	-0-	2392	2			Y	-0-					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
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
03	1209	N	1167	-0-	-42	-0-	1167	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
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
03	341	N	317	-0-	-24	-0-	317	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
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
*03	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	3088	2			Y	-0-					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
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
03	1178	N	857	-0-	-321	-0-	857	2			Y	-0-					27

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

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
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
03	899 N	809	-0-	-90	-0-	809	2		Y	-0-			27

HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233452 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 11902 PERF.11306 - 11694

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CLUTE GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 233453 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10968 PERF. 9918 - 10819

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
03	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	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
03	T. A.	17	-0-	17	64	17	2		Y	-0-			61

CLUTE GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 233800 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 10944 PERF.10164 - 10821

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
*03	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2		Y	-0-			27

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 234838 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 11152 PERF.10638 - 11010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	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
*03	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			Y	-0-					103

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
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
*03	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			Y	-0-					86

CLUTE GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 241802 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 11004 PERF.10108 - 10768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	2976	X	2892	-0-	-84	-0-	2892	2			Y	-0-					34

WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 241816 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 11082 PERF.10658 - 10940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 241897 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 11101 PERF.10341 - 10972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 241900 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10242 - 10986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WATSON, HANNAH NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 241901 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11590 - 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
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
03	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

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
*03	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			Y	-0-					57

WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 243504 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10783 - 10810

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WATSON, HANNAH NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 243505 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 12511 PERF.11420 - 12391

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WATSON, HANNAH NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 244948 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 12504 PERF.10882 - 11253

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-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/14/2021

WATSON, HANNAH GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 246795 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10931 - 12172

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLUTE-DIEHL GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 247795 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10180 - 10719

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
03	8494 X	6062	-0-	-2432	-0-	6055	2	7	9	Y	6					65

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 #: 4 RRCID -> 250990 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10708 - 11661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*03	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2			Y	-0-					40

CLUTE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 251050 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9923 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*03	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			Y	-0-					140

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
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
*03	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	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
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
03	1023	N	919	-0-	-104	-0-	919	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
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
03	1519	N	1371	-0-	-148	-0-	1371	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
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
03	3441	X	3418	-0-	-23	-0-	3418	2			Y	-0-					83

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
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
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
03	620	N	616	-0-	-4	-0-	571	2	45	9	Y	41					70

OGLE WELL #: 1 RRCID -> 220485 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9466 - 10322

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
*03	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2245	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

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-
*03	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

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-
03	4588	X	4336	-0-	-252	-0-	4335	2	1	9	N	1	1	8			-0-

AKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226897 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 17450 PERF.14864 - 15387

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-
*03	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1993	2	2	9	N	2	2	8			-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
INGRAM, G. H. JR. "B" WELL #: 1 RRCID -> 226929 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 17088 PERF.14020 - 16886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	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-
*03	5976	X	5976	-0-	-0-	-0-	5975	2	1	9	N	1	1	8			-0-

MEADORS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226934 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 16760 PERF.15525 - 15864

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-
03	12927	X	11986	-0-	-941	-0-	11985	2	1	9	N	1	1	8			-0-

S. MCLEAN WELL #: B 1 RRCID -> 228176 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16620 PERF.15920 - 15930

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-
03	18290	X	6341	-0-	-11949	-0-	6341	2			N	-0-					-0-

RUSSELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228876 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 16200 PERF.16046 - 16054

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

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-
03	10106	X	9694	-0-	-412	-0-	9694	2			N	-0-					-0-

BONNIE ANN WELL #: 1 RRCID -> 229557 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 19030 PERF.15526 - 15752

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

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-
03	12152	X	6708	-0-	-5444	-0-	6708	2			N	-0-					-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
GLYNDA WELL #: 2 RRCID -> 229923 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 16100 PERF.14410 - 15526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	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-
03	2945	X	2806	-0-	-139	-0-	2805	2	1	9	N	1	1	8			-0-

MARTIN, MICHAEL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231232 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 16450 PERF.14878 - 16027

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-
03	2976	X	2418	-0-	-558	-0-	2418	2			N	-0-					-0-

CORN, LOUISE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 231557 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 17000 PERF.15494 - 16414

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-
03	3441	X	3302	-0-	-139	-0-	3302	2			N	-0-					-0-

REDDEN WELL #: 1 RRCID -> 231848 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 16310 PERF.15121 - 15801

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	5524	-0-	5524	5524	5524	2			N	-0-					-0-

SIMPSON, LEWIS WELL #: 3 RRCID -> 231850 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 16535 PERF.15406 - 16057

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

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-
03	1240	N	1222	-0-	-18	-0-	1222	2			N	-0-					-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
LAXSON WELL #: 2 RRCID -> 233362 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 16400 PERF.15036 - 15701

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

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-
03	4309 X	-0-	-0-	-4309	-0-					N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: A 2 RRCID -> 234567 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 15096 PERF. N/A

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-
03	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

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-
03	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

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

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-
03	1395 X	70	-0-	-1325	-0-	70	2			N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: A 2A RRCID -> 238730 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16650 PERF.15307 - 15979

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-
03	558 X	74	-0-	-484	-0-	74	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 #: 3 RRCID -> 240276 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 16800 PERF.15214 - 16502

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	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-
*03	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					-0-

SIMPSON, LEWIS WELL #: 2 RRCID -> 241419 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 16521 PERF.16096 - 16304

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAXSON WELL #: 3 RRCID -> 241441 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 16300 PERF.15422 - 15844

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-
*03	13752 X	13752	-0-	-0-	-0-	13751	2	1	9	N	1	1	8			-0-

MCLEAN WELL #: D 3 RRCID -> 241475 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16735 PERF.15371 - 16514

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-
*03	2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	2258	2			N	-0-					-0-

MEADORS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 241477 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15895 - 15905

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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 #: H 2 RRCID -> 242940 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 16100 PERF.15794 - 15804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	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-
03	6665	X	6639	-0-	-26	-0-	6639	2			N	-0-					-0-

RUSSELL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243421 COMPL. DATE 07/13/2009 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15272 - 15280

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: D 2 RRCID -> 243457 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 16500 PERF.16166 - 16174

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

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-
03	5952	X	4578	-0-	-1374	-0-	4578	2			N	-0-					-0-

DODDS, R. L. JR. WELL #: 2 RRCID -> 243462 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 16700 PERF.14154 - 16599

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-
*03	13488	X	13488	-0-	-0-	-0-	13487	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

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-
03	8525	X	7780	-0-	-745	-0-	7779	2	1	9	N	1	1	8			-0-

MEADORS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244317 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15290 - 15552

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-
03	62	N	22	-0-	-40	-0-	22	2			N	-0-					-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

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-
*03	7842 X	7842	-0-	-0-	-0-	7841	2	1	9	N	1	1	8			-0-

MCLEAN WELL #: D 4 RRCID -> 244331 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 16270 PERF.16166 - 16174

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-
*03	8693 X	8693	-0-	-0-	-0-	8691	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

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-
03	1426 N	1423	-0-	-3	-0-	1423	2			N	-0-					-0-

CORN, LOUISE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 244580 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 16560 PERF.15092 - 16170

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-
*03	18551 X	18551	-0-	-0-	-0-	18550	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

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-
03	17422 X	17111	-0-	-311	-0-	17110	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
MARTIN, MICHAEL UNIT WELL #: 2A RRCID -> 244949 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 16100 PERF.15446 - 15675

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	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-
03	16740 X	9285	-0-	-7455	-0-	9284	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

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-
03	11346 X	8726	-0-	-2620	-0-	8726	2			N	-0-					-0-

BONNIE ANN WELL #: 4 RRCID -> 247458 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 15840 PERF.15792 - 15796

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

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-
*03	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2			N	-0-					-0-

MEADORS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 247479 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 16318 PERF.15864 - 15870

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

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-
*03	32883 X	32883	-0-	-0-	-0-	32881	2	2	9	N	2	2	8			-0-

CHARLENE WELL #: 1 RRCID -> 247686 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 16100 PERF.15141 - 15718

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-
*03	713 X	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

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
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-
03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	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
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-
03	9362	X	716	-0-	-8646	-0-	716	2			N	-0-					-0-

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
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-
03	1736	X	21	-0-	-1715	-0-	21	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
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-
*03	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	4119	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
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-
03	23839	X	15954	-0-	-7885	-0-	15953	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
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-
*03	7171	X	7171	-0-	-0-	-0-	7170	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
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-
*03	12545	X	12545	-0-	-0-	-0-	12544	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 #: 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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
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-
03	8122 X	6017	-0-	-2105	-0-	6016	2	1	9	N	1	1	8			-0-

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	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-
*03	6609 X	6609	-0-	-0-	-0-	6607	2	2	9	N	2	2	8			-0-

MCLEAN WELL #: E 2 RRCID -> 252315 COMPL. DATE 06/09/2009 TOTAL DEPTH 15800 PERF.15196 - 15602

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	27466 X	26912	-0-	-554	-0-	26910	2	2	9	N	2	2	8			-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
REDDEN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252582 COMPL. DATE 07/04/2009 TOTAL DEPTH 15850 PERF.14784 - 15710

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	125					N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: 1 RRCID -> 252695 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 16100 PERF.15446 - 15828

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-
*03	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					-0-

KIMBERLY BRUNETTE WELL #: 2 RRCID -> 252700 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 16330 PERF.14708 - 16186

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-
03	24645 X	18765	-0-	-5880	-0-	18763	2	2	9	N	2	2	8			-0-

DODDS, R. L. JR. B WELL #: 2 RRCID -> 253053 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 16300 PERF.15777 - 15783

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

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-
03	1860 N	1466	-0-	-394	-0-	1465	2	1	9	N	1	1	8			-0-

CHARLENE WELL #: 3 RRCID -> 253526 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 16052 PERF.15198 - 15692

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
LANDERS WELL #: 2 RRCID -> 254912 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15007 - 15940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	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-
*03	817	X	817	-0-	-0-	-0-	816	2	1	9	N	1	1	8			-0-

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
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-
03	33852	X	27604	-0-	-6248	-0-	27603	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	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-
*03	15986	X	15986	-0-	-0-	-0-	15985	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	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-
*03	8592	X	8592	-0-	-0-	-0-	8591	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	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-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NASH WELL #: 2 RRCID -> 171439 COMPL. DATE 10/14/1998 TOTAL DEPTH 14558 PERF.14116 - 14476

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-
*03	5688 X	5688	-0-	-0-	-0-	5688	3			N	-0-					-0-

NASH WELL #: 3 RRCID -> 251743 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 14750 PERF.14131 - 14391

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-
03	5890 X	5834	-0-	-56	-0-	5834	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

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-
03	8525 X	NO RPT	-0-	-8525	-0-					Y	NO RPT					-0-

RICHARDSON, LETHA M. WELL #: 3 RRCID -> 205609 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7226 - 7414

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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 M                GAS  INJECT. (I)  MONTHLY     CUMU STATUS  *  * DISPOSITIONS *  *    C     COND    * * DISPOSITIONS * *     EOM
 O   ALLOW CODE   PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE   AMT  CODE    AMT CODE    M     PROD     AMT CODE   AMT CODE   BALANCE
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 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
 03 P&A COND        -0-      -0-        -0-          -0-                                N       -0-                                140
                 PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/29/2011

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
  XTO ENERGY INC.                          945936
    GERRED, D.E.                     WELL #:    1    RRCID -> 066795  COMPL. DATE 03/11/1976  TOTAL DEPTH 12161 PERF.10472 - 10486
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 10 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-          -0-                                N       -0-                                -0-
 11 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-          -0-                                N       -0-                                -0-
 12 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-          -0-                                N       -0-                                -0-
 01 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-          -0-                                N       -0-                                -0-
 02 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-          -0-                                N       -0-                                -0-
 03 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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 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
 03     2325 X      1095     -0-      -1230          -0-          32  1     1048  2    N        14                                 65
                                                                  15  9

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
    COLEMAN GAS UNIT                 WELL #:    3    RRCID -> 202829  COMPL. DATE 05/29/2004  TOTAL DEPTH 10938 PERF.10750 - 10764
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 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-
 03        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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 10        0 N      -0-      -0-        -0-          -0-                                N       -0-                                -0-
 11        0 N      -0-      -0-        -0-          -0-                                N       -0-                                -0-
 12        0 N      -0-      -0-        -0-          -0-                                N       -0-                                -0-
 01        0 N      -0-      -0-        -0-          -0-                                N       -0-                                -0-
 02        0 N      -0-      -0-        -0-          -0-                                N       -0-                                -0-
 03        0 N      -0-      -0-        -0-          -0-                                N       -0-                                -0-
```

KIRVIN,NE. (COTTON VALLEY) //CONT.// 49699 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COLEMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 233533 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10608 - 10786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*03	227	N	227	-0-	-0-	-0-	7	1	220	2	N	-0-					23

MILLER, CLARA BARTON LEASE WELL #: 1 RRCID -> 249216 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 10928 PERF.10553 - 10723

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
03	10354	X	8746	-0-	-1608	-0-	262	1	8458	2	N	24	361	1			20
							26	9									

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

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
03	1984	N	1333	-0-	-651	-0-	1280	3	53	9	Y	48					122

CORBY #2 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179730 COMPL. DATE 10/02/2000 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 7958 - 7966

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-
03	1240	N	902	-0-	-338	-0-	902	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

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

10	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
*11	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	3			N	-0-					-0-
*12	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	3			N	-0-					-0-
*01	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	3			N	-0-					-0-
*02	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
*03	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	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-
*03	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			Y	-0-					-0-

ENSERCH PROCESSING, INC. WELL #: 5 RRCID -> 266402 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7020 - 7024

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-
03	124 N	10	-0-	-114	-0-	10	2			Y	-0-					-0-

WAREING WELL #: 2 RRCID -> 267373 COMPL. DATE 06/30/2012 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 7040 - 7044

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-
*03	700 N	579	-0-	-121	-0-	579	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

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	864 N	864	-0-	-0-	-0-	864	3			N	-0-					44
03	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

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-
03	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

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-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	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-
*03	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	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
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
*03	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	52	1	1832	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	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
*03	947	N	947	-0-	-0-	-0-	25	1	887	2	N	32					57
							35	9									

JACKSON, M. L. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 068169 COMPL. DATE 12/31/1975 TOTAL DEPTH 11106 PERF.10845 - 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
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-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	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									
*03	2794	N	2794	-0-	-0-	-0-	76	1	2665	2	N	48					185
							53	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1612 #	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
03	1364 N	1301	-0-	-63	-0-	1301	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

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
*03	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	1784	3	7	9	N	6					42

BONNER WELL #: 10 RRCID -> 226048 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 12297 PERF.11005 - 11943

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
*03	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					15

BONNER WELL #: 8 RRCID -> 246658 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 12236 PERF.11817 - 12014

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
BONNER WELL #: 1 RRCID -> 199233 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11080 - 11160

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPER (BOSSIER) //CONT.// 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082
BONNER WELL #: 2 RRCID -> 201527 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 12212 PERF.10945 - 11195

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BONNER WELL #: 3 RRCID -> 204549 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11003 - 11258

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TGNR GULF COAST LLC 850992
LASMO-REYNOLDS LOPER WELL #: 1 RRCID -> 161031 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10404 - 10798

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BONNER, TOM WELL #: 1 RRCID -> 181114 COMPL. DATE 01/16/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10626 - 10858

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-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WOLENS HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 188433 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 12150 PERF.10904 - 11094

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOPER (BOSSIER) //CONT.// 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992

BONNER, TOM WELL #: 2 RRCID -> 189400 COMPL. DATE 06/13/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10754 - 11024

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOOD WELL #: 3 RRCID -> 190084 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 11946 PERF.10688 - 11820

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-
03	1209 N	105	-0-	-1104	-0-	8	1	97	2	N	-0-					-0-

BONNER, ANDY WELL #: 1 RRCID -> 190480 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 12075 PERF.10840 - 11924

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OSBORN WELL #: 1 RRCID -> 190623 COMPL. DATE 09/09/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10732 - 10954

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPER WELL #: 3 RRCID -> 190931 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10660 - 10800

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PYRAMID LAND WELL #: 3 RRCID -> 190961 COMPL. DATE 09/04/2002 TOTAL DEPTH 11996 PERF.10858 - 10996

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PYRAMID LAND WELL #: 2 RRCID -> 191391 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 12005 PERF.10808 - 11046

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPER (BOSSIER) //CONT.// 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992

OSBORN WELL #: 2 RRCID -> 192535 COMPL. DATE 12/04/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10630 - 10750

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PYRAMID LAND WELL #: 4 RRCID -> 193609 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 12084 PERF.10706 - 10966

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OSBORN WELL #: 3 RRCID -> 194644 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 12005 PERF.10592 - 11864

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
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOPER WELL #: 5 RRCID -> 197389 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10554 - 10762

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BONNER, TOM WELL #: 3 RRCID -> 197426 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10670 - 10914

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PYRAMID LAND WELL #: 5 RRCID -> 198156 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10740 - 10874

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOPER (BOSSIER) //CONT.// 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992
OSBORN WELL #: 4 RRCID -> 200842 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 12103 PERF.10958 - 11076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	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

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPER WELL #: 6 RRCID -> 201521 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10520 - 10884

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOOD WELL #: 5 RRCID -> 202349 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10628 - 11861

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
03	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

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
*03	2665	X	898	-0-	-1767	-0-	65	1	833	2	N	-0-					131

WOOD WELL #: 4 RRCID -> 202811 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 11960 PERF.10684 - 11752

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

BONNER, TOM WELL #: 4 RRCID -> 202910 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10648 - 10844

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPER (BOSSIER) //CONT.// 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992

OSBORN WELL #: 6 RRCID -> 203653 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10630 - 10774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PYRAMID LAND WELL #: 8 RRCID -> 203911 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 12186 PERF.10990 - 11208

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WOOD WELL #: 6 RRCID -> 205513 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 11945 PERF.10707 - 11756

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
*03	666	N	666	-0-	-0-	-0-	48	1	618	2	N	-0-					82

PYRAMID LAND WELL #: 9 RRCID -> 210441 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11018 - 11255

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LOPER WELL #: 7 RRCID -> 212732 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 12032 PERF.10534 - 10831

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WOOD WELL #: 7 RRCID -> 215754 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10828 - 10838

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LOPER (BOSSIER) //CONT.// 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992

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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BONNER, ANDY WELL #: 3 RRCID -> 217791 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 12227 PERF.11096 - 11160

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WOOD WELL #: 10 RRCID -> 217894 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 12075 PERF.11160 - 11210

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WOOD WELL #: 9 RRCID -> 218060 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10784 - 10958

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOM BONNER WELL #: 5 RRCID -> 218853 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10510 - 10814

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WOOD WELL #: 15 RRCID -> 218859 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 12228 PERF.10943 - 11019

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WOOD WELL #: 13 RRCID -> 219218 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 11907 PERF.10666 - 10770

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOPER (BOSSIER) //CONT.// 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992

BONNER, ANDY WELL #: 5 RRCID -> 219221 COMPL. DATE 11/27/2005 TOTAL DEPTH 12155 PERF.10937 - 11038

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WOOD WELL #: 2 RRCID -> 219817 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10782 - 10853

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BONNER, ANDY WELL #: 4 RRCID -> 220215 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 12158 PERF.10965 - 11170

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WOOD WELL #: 12 RRCID -> 220662 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 11948 PERF.10689 - 11521

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WOOD WELL #: 14 RRCID -> 220690 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10666 - 10670

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WOOD WELL #: 16 RRCID -> 221517 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 12180 PERF.10920 - 11074

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WOOD WELL #: 17 RRCID -> 222487 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 12150 PERF.10909 - 11083

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOPER (BOSSIER) //CONT.// 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992
WOOD WELL #: 11 RRCID -> 225543 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 12321 PERF.11112 - 11265

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OSBORN WELL #: 7 RRCID -> 230058 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 12282 PERF.10743 - 11370

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
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PYRAMID LAND WELL #: 7 RRCID -> 276964 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10480 - 10641

10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
MITCHELL-WILLIAMS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 193277 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10910 - 11242

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MITCHELL-WILLIAMS TRUST WELL #: 2 RRCID -> 197936 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 12031 PERF.10878 - 11230

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOPER (BOSSIER) //CONT.// 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MITCHELL - WILLIAMS TRUST WELL #: 3 RRCID -> 213584 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 12154 PERF.10976 - 11170

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

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
*03	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-			32

BONNER WELL #: 2 RRCID -> 200673 COMPL. DATE 05/31/2004 TOTAL DEPTH 12212 PERF.10945 - 12103

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
*03	716 N	716	-0-	-0-	-0-	709	3	7	9	N	6			51

BONNER WELL #: 3 RRCID -> 203875 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11003 - 12092

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
03	806 N	659	-0-	-147	-0-	659	3			N	-0-			45

BONNER WELL #: 4 RRCID -> 207237 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 12203 PERF.11729 - 11980

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
*03	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	2062	3	33	9	N	30			85

BONNER WELL #: 5 RRCID -> 209661 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11764 - 11960

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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
BONNER WELL #: 7 RRCID -> 220490 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12200 PERF.10996 - 11220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*03	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			N	-0-					11

BONNER WELL #: 6 RRCID -> 220513 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11011 - 11964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*03	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1918	3			N	-0-					17

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
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
*03	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					41

BONNER WELL #: 8 RRCID -> 246657 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 12236 PERF.10723 - 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
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
*03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					59

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	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
03	12028	X	8538	-0-	-3490	-0-	8365	2	173	9	N	157	180	1			109

TGNR GULF COAST LLC 850992
LOPER WELL #: 2 RRCID -> 172505 COMPL. DATE 12/14/1998 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11547 - 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
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992
WOOD WELL #: 1 RRCID -> 183882 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10622 - 11628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	155	N	19	-0-	-136	-0-	1	1	18	2	N	-0-					10

WOLENS HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 185379 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 12150 PERF.10904 - 11916

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
*03	481	N	481	-0-	-0-	-0-	35	1	446	2	N	-0-					82

BONNER, ANDY WELL #: 1 RRCID -> 187939 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 12075 PERF.10840 - 11924

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
*03	2764	N	2764	-0-	-0-	-0-	201	1	2563	2	N	-0-					104

BONNER, TOM WELL #: 2 RRCID -> 189259 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10754 - 11870

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
*03	4999	X	4999	-0-	-0-	-0-	364	1	4635	2	N	-0-					49

OSBORN WELL #: 1 RRCID -> 189502 COMPL. DATE 03/09/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10732 - 11158

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
*03	6411	X	6411	-0-	-0-	-0-	463	1	5907	2	N	37					94
							41	9									

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992
LOPER WELL #: 3 RRCID -> 190495 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10660 - 11712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*03	9650	X	9650	-0-	-0-	-0-	701	1	8932	2	N	15					82
							17	9									

PYRAMID LAND WELL #: 3 RRCID -> 190644 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 11996 PERF.10858 - 11860

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
03	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

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
03	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

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
03	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					27

HOLLOWAY, J. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 192431 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH 11806 PERF.11502 - 11512

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BONNER, TOM WELL #: 3 RRCID -> 193606 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10670 - 11692

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
03	930	N	598	-0-	-332	-0-	43	1	553	2	N	2					27
							2	9									

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992
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
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									
03	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	287	185	1			279

LOPER WELL #: 4 RRCID -> 194638 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 12025 PERF.10854 - 11690

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
03	2542	X	1884	-0-	-658	-0-	137	1	1747	2	N	-0-					12

PYRAMID LAND WELL #: 5 RRCID -> 194645 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10740 - 11790

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
03	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					34

WOOD WELL #: 4 RRCID -> 196274 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11542 - 11752

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPER WELL #: 5 RRCID -> 197283 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10554 - 11650

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
*03	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	152	1	1935	2	N	-0-					29

BONNER, ANDY WELL #: 2 RRCID -> 197709 COMPL. DATE 09/14/2003 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11675 - 11869

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992

WOOD WELL #: 5 RRCID -> 199248 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11489 - 11861

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOOD WELL #: 3 RRCID -> 200353 COMPL. DATE 07/21/2002 TOTAL DEPTH 11946 PERF.11500 - 11820

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PYRAMID LAND WELL #: 6 RRCID -> 200622 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 12185 PERF.10940 - 11942

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
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					17

LOPER WELL #: 6 RRCID -> 201508 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10520 - 11624

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
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					35

PYRAMID LAND WELL #: 8 RRCID -> 202427 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 12186 PERF.10990 - 12096

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
*03	3460 X	3460	-0-	-0-	-0-	252	1	3208	2	N	-0-					25

HOLLOWAY, J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202481 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11461 - 11716

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BONNER, TOM WELL #: 4 RRCID -> 202909 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10648 - 11671

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
03	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					110

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992

OSBORN WELL #: 5 RRCID -> 203873 COMPL. DATE 06/29/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10659 - 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
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
*03	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	93	1	1184	2	N	-0-					60

WOOD WELL #: 6 RRCID -> 203905 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 11945 PERF.11552 - 11756

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBINSON, J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203975 COMPL. DATE 07/19/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11777 - 11965

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-
03	1116	N	296	-0-	-820	-0-	22	1	274	2	N	-0-					-0-

PYRAMID LAND WELL #: 9 RRCID -> 210440 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11844 - 11954

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

LOPER WELL #: 7 RRCID -> 215142 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 12032 PERF.10534 - 11738

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
*03	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	183	1	2328	2	N	-0-					126

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215154 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11563 - 11568

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992
WOOD WELL #: 7 RRCID -> 215752 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10828 - 11820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
03	403	X	71	-0-	-332	-0-	5	1	66	2	N	-0-			10

BONNER, TOM WELL #: 1 RRCID -> 216735 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10626 - 11561

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
03	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-			25

WOOD WELL #: 8 RRCID -> 217705 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10702 - 11719

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
*03	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	192	1	2454	2	N	-0-			29

BONNER, ANDY WELL #: 3 RRCID -> 217789 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 12227 PERF.10576 - 12016

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
*03	863	N	863	-0-	-0-	-0-	63	1	800	2	N	-0-			50

WOOD WELL #: 10 RRCID -> 217895 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 12075 PERF.11160 - 11954

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
*03	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	234	1	2987	2	N	-0-			49

WOOD WELL #: 9 RRCID -> 218062 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10784 - 11846

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992
WOOD WELL #: 13 RRCID -> 218659 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 11907 PERF.10666 - 11778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	1860	N	859	-0-	-1001	-0-	58	1	746	2	N	50					114
							55	9									

TOM BONNER WELL #: 5 RRCID -> 218854 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10510 - 11596

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
*03	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	280	1	3571	2	N	18					95
							20	9									

WOOD WELL #: 15 RRCID -> 218860 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 12228 PERF.10943 - 11925

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
03	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

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

WOOD WELL #: 2 RRCID -> 219816 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10782 - 11757

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
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					85

BONNER, ANDY WELL #: 4 RRCID -> 220213 COMPL. DATE 09/26/2005 TOTAL DEPTH 12158 PERF.10630 - 11766

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
*03	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	80	1	1022	2	N	-0-					80

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992
J. WATSON WELL #: 1 RRCID -> 220467 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10936 - 11779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	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

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
03	775	N	291	-0-	-484	-0-	21	1	270	2	N	-0-					29

WOOD WELL #: 14 RRCID -> 220689 COMPL. DATE 04/08/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10666 - 11756

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
*03	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	137	1	1746	2	N	-0-					26

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 221091 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11536 - 11561

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 221379 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11628 - 11636

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOOD WELL #: 16 RRCID -> 221516 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 12180 PERF.10920 - 11947

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
03	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					34

WOOD WELL #: 17 RRCID -> 222485 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 12150 PERF.10909 - 11913

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
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					74

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992

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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 222665 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 12370 PERF.11929 - 12139

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WOOD WELL #: 11 RRCID -> 225542 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 12321 PERF. 0 - 11930

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
*03	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	86	1	1097	2	N	-0-			59

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233774 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 12081 PERF.11622 - 11844

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LASMO-REYNOLDS LOPER WELL #: 1 RRCID -> 252326 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10404 - 11587

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
*03	2365 N	2365	-0-	-0-	-0-	171	1	2186	2	N	7			107
						8	9							

PYRAMID LAND WELL #: 12 RRCID -> 253267 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11914 - 11922

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
*03	530 N	530	-0-	-0-	-0-	39	1	491	2	N	-0-			94

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992
BONNER, TOM WELL #: 6 RRCID -> 272323 COMPL. DATE 12/26/2013 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10538 - 11708

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	4433 X	4006	-0-	-427	-0-	291	1	3715	2	N	-0-					94

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
MITCHELL-WILLIAMS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 193278 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10910 - 11910

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
03	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

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
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

MITCHELL - WILLIAMS TRUST WELL #: 3 RRCID -> 213583 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 12154 PERF.10680 - 11930

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
03	248 X	97	-0-	-151	-0-	97	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

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LUNA (PETTIT) //CONT.// 55712 260 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KNIGHT 'A' WELL #: 1 RRCID -> 273316 COMPL. DATE 04/13/2014 TOTAL DEPTH 10758 PERF. 8288 - 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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	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-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KNIGHT A WELL #: 2 RRCID -> 173705 COMPL. DATE 05/14/1999 TOTAL DEPTH 8854 PERF. 8787 - 8793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
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
*03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	100	3	29	9	N	26					148

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
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-
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

MALAKOFF, SOUTH (TRAVIS PEAK) 56882 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
BRG LONE STAR LTD. 090870
GLADNEY #3 GU WELL #: 3LT RRCID -> 015454 COMPL. DATE 06/19/1961 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8656 - 8826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*03	11560	X	11560	-0-	-0-	-0-	11411	3	149	9	N	135	174	1			111

PHILLIPS GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 075457 COMPL. DATE 02/17/1978 TOTAL DEPTH 8856 PERF. 8588 - 8853

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
*03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					21

DEARMAN SWD WELL #: 1 S RRCID -> 080924 COMPL. DATE 02/01/1979 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4665 - 4718

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-
03	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

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-
03	1333	N	730	-0-	-603	-0-	730	3			N	-0-					-0-

CARTER GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 144383 COMPL. DATE 12/26/1992 TOTAL DEPTH 10219 PERF. 8383 - 8534

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-
03	589	N	454	-0-	-135	-0-	454	3			N	-0-					-0-

PHILLIPS GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 152810 COMPL. DATE 10/14/1994 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 8402 - 8708

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-
*03	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					-0-

PHILLIPS GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 180259 COMPL. DATE 10/19/2000 TOTAL DEPTH 9324 PERF. 8542 - 8745

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-
*03	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	3			N	-0-					-0-

MALAKOFF, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 56882 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
CARTER GU #1 WELL #: 4 RRCID -> 183576 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 9252 PERF. 8682 - 9143

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
*03	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3		N	-0-			-0-

CARTER GU #1 WELL #: 5 RRCID -> 200141 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 9466 PERF. 8682 - 9376

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
*03	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	3		N	-0-			13

JACKSON, WL WELL #: 1 RRCID -> 225717 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8531 - 8676

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-
*03	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ELEON OPERATORS, LLC 247722
HUSTEAD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076533 COMPL. DATE 04/07/1978 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8376 - 8786

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
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			45

SOUTH HUSTEAD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080595 COMPL. DATE 12/01/1979 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8516 - 9131

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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MALAKOFF, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 56882 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
ELEON OPERATORS, LLC //CONT.// 247722
DEARMAN UNIT -C- WELL #: 1U RRCID -> 093555 COMPL. DATE 01/08/1981 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8607 - 8736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DE ARMAN "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 280239 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8137 - 8341

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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC 491872
CARTER GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 075029 COMPL. DATE 12/09/1977 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 8260 - 8600

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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

PERMIAN NATURAL RESOURCES 655818
FLAGG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229506 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8518 - 8590

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
*03	181	N	181	-0-	-0-	-0-	167	2	14	9	N	13					195

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

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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANE, T. W. WELL #: 3 RRCID -> 219305 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8970 - 9182

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-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MANN, NORTH (COTTON VALLEY SD.) //CONT.// 57144 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
AP OPERATING, INC. //CONT.// 027049

RICHARDSON, LETHA M. WELL #: 4 RRCID -> 226516 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 9813 PERF. 8943 - 9588

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03	651 N	NO RPT	-0-	-651	963				Y	NO RPT			-0-

LANE, T. W. WELL #: 4 RRCID -> 233041 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 9804 PERF. 8993 - 9578

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03	1333 N	NO RPT	-0-	-1333	1510				Y	NO RPT			-0-

LANE, T. W. WELL #: 5 RRCID -> 233230 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8990 - 9576

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
03	899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-				Y	NO RPT			47

LANE, T. W. WELL #: 6 RRCID -> 234839 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8994 - 9573

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03	1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-				Y	NO RPT			-0-

RICHARDSON, LETHA M. WELL #: 6 RRCID -> 241647 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 9781 PERF. 9076 - 9639

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03	1178 N	NO RPT	-0-	-1178	3089				Y	NO RPT			-0-

LANE, T. W. WELL #: 7 RRCID -> 241812 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9000 - 9594

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03	1798 N	NO RPT	-0-	-1798	-0-				Y	NO RPT			-0-

LANE, T. W. WELL #: 8 RRCID -> 244876 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9034 - 9614

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-				Y	NO RPT			-0-

MANN, NORTH (COTTON VALLEY SD.) //CONT.// 57144 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
AP OPERATING, INC. //CONT.// 027049
RICHARDSON, LETHA M. WELL #: 5 RRCID -> 247797 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 9006 - 9588

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	1333 N	NO RPT	-0-	-1333	4771					Y	NO RPT					-0-

ADAMS, J.C. WELL #: 2 RRCID -> 247830 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 9202 - 9796

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-
03	1209 N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT					-0-

T. W. LANE WELL #: 9 RRCID -> 250956 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9020 - 9654

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-
03	2976 X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					Y	NO RPT					-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

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-
*03	5736	5627	-0-	-109	-0-	5627	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

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
03	899 N	877	-0-	-22	-0-	877	3			N	-0-					97

WATSON, M. L. GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 147973 COMPL. DATE 12/30/1993 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10916 - 11104

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
*03	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					12

MARSTERS, N.E. //CONT.// 57733 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
WATSON, M. L. GU #1 WELL #: 4 RRCID -> 151273 COMPL. DATE 08/05/1994 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10925 - 11107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*03	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	3			N	-0-					-0-

UTLEY-HILL GU WELL #: 1 RRCID -> 153472 COMPL. DATE 02/03/1995 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10830 - 10992

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
*03	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-					1

HILL-SHAW WELL #: 1 RRCID -> 155992 COMPL. DATE 09/02/1995 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10874 - 11094

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-
*03	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	3			N	-0-					-0-

WATSON TRUST GU WELL #: 1 RRCID -> 156137 COMPL. DATE 09/30/1995 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10790 - 10964

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-
03	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

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
*03	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	3			N	-0-					3

HILL-LAMBERT GU WELL #: 1 RRCID -> 160596 COMPL. DATE 09/28/1996 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11012 - 11221

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-
*03	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-					-0-

BONNER WELL #: 1 RRCID -> 162924 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 11372 PERF.10948 - 11195

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
*03	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					65

MARSTERS, N.E. //CONT.// 57733 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
HILL-SNEED GU WELL #: 1 RRCID -> 163221 COMPL. DATE 03/26/1997 TOTAL DEPTH 11406 PERF.11050 - 11243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*03	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

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
*03	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	3			N	-0-					30

WATSON, M.L. GU #1 WELL #: 5 RRCID -> 168535 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 11225 PERF. 7160 - 7301

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
03	93	N	15	-0-	-78	-0-	15	3			N	-0-					30

WATSON TRUST GU WELL #: 3 RRCID -> 226901 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10808 - 10966

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
*03	1485	X	1485	-0-	-0-	-0-	1485	3			N	-0-					83

WATSON, M. L. GU #1 WELL #: 6 RRCID -> 227108 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11035 - 11124

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
*03	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	3200	3	4	9	N	4					50

DPMP ENERGY LLC 227740
MARSTERS WELL #: 2 RRCID -> 136011 COMPL. DATE 08/10/1990 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10900 - 11098

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	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					126
*02	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					126
03	403	N	295	-0-	-108	-0-	295	2			N	-0-					126

MARSTERS, N.E. //CONT.// 57733 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
OLD UNION OPERATING COMPANY 621149
BONNER, LAURA WELL #: 1 RRCID -> 121562 COMPL. DATE 02/17/1986 TOTAL DEPTH 12222 PERF.10912 - 11041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			94

EPPES, C.A. ET AL WELL #: 1 C RRCID -> 133999 COMPL. DATE 03/01/1990 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10866 - 11008

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

EPPES, C.A. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 151894 COMPL. DATE 08/31/1994 TOTAL DEPTH 11340 PERF.10911 - 11115

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			124
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			124
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			124
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			124
*02	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	2			N	-0-			124
*03	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-			124

TGNR GULF COAST LLC 850992
BONNER, ROY WELL #: 1 RRCID -> 132589 COMPL. DATE 11/07/1989 TOTAL DEPTH 12060 PERF.10944 - 11140

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							
*03	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	109	1	1391	2	N	20			118
							22	9							

THORNTON, SARAH WELL #: 1 RRCID -> 133365 COMPL. DATE 12/24/1989 TOTAL DEPTH 12080 PERF.10990 - 11190

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
*03	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	79	1	1010	2	N	-0-			52

THORNTON, SUE WELL #: 1 RRCID -> 136012 COMPL. DATE 10/05/1990 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11041 - 11222

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
03	372	N	275	-0-	-97	-0-	20	1	255	2	N	-0-			23

MARSTERS, N.E. //CONT.// 57733 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992
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
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							
*03	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	148	1	1880	2	N	4			111
							4	9							

BONNER, TOM WELL #: 2 RRCID -> 153490 COMPL. DATE 01/12/1995 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10846 - 11030

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							
*03	3100	N	3116	-0-	16	16	226	1	2882	2	N	7			66
							8	9							

COCKERELL WELL #: 1 RRCID -> 153949 COMPL. DATE 03/04/1995 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10944 - 11127

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
*03	766	N	766	-0-	-0-	-0-	248	1	518	2	N	-0-			28

MARSTERS, CHRISTINE WELL #: 3 RRCID -> 156271 COMPL. DATE 10/13/1995 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10970 - 11164

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							
*03	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	117	1	1491	2	N	3			32
							3	9							

BONNER, LAURA WELL #: 2 RRCID -> 185940 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10959 - 11078

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-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MARSTERS, N.E. //CONT.// 57733 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992
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
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
03	1271	N	1154	-0-	-117	-0-	84	1	1070	2	N	-0-					7

MARSTERS, CHRISTINE WELL #: 4 RRCID -> 196635 COMPL. DATE 06/10/2003 TOTAL DEPTH 12105 PERF.10932 - 11032

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
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					82

BONNER, TOM WELL #: 3 RRCID -> 205078 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 12040 PERF.10972 - 11121

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									
*03	6599	X	6599	-0-	-0-	-0-	477	1	6076	2	N	42					207
							46	9									

BONNER, ROY WELL #: 2 RRCID -> 205601 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10977 - 11159

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
*03	603	N	603	-0-	-0-	-0-	44	1	559	2	N	-0-					10

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

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-
03	341	N	119	-0-	-222	-0-	22	1	97	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	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
03	403 N	398	-0-	-5	-0-	73	1	325	2	N	-0-					35

GOLIE, M. WELL #: 1 C RRCID -> 015460 COMPL. DATE 03/10/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8833 - 8841

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
03	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

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
03	31 N	24	-0-	-7	-0-	4	1	20	2	N	-0-					127

MCBRIDE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 034768 COMPL. DATE 12/23/1964 TOTAL DEPTH 8845 PERF. 8650 - 8663

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

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
03	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

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									
03	682 N	430	-0-	-252	-0-	78	1	352	2	N	-0-					-0-

MCBEE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 58784 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
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									
03	310	N	257	-0-	-53	-0-	47	1	210	2	N	-0-					-0-

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

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	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-
*03	20524		16834	-0-	-3690	-0-	247	1	16587	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

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	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-
03	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

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	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-
03	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

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	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-
03	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

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	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-
03	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	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-
03	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

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
*03	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	62	1	1269	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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

179 FEE WELL #: 1 RRCID -> 201195 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3080 PERF. 4704 - 4832

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-
03	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

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
03	5642 X	2502	-0-	-3140	-0-	2502	3			Y	-0-					235

HIGHTOWER ET AL GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 182890 COMPL. DATE 05/03/2001 TOTAL DEPTH 10798 PERF.10450 - 10526

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	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-
03	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
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-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	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-
*03	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	2677	2			N	-0-					-0-

RED, LYLE WELL #: 2 RRCID -> 192888 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 13240 PERF.12854 - 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
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
03	4247	X	3856	-0-	-391	-0-	3843	2	13	9	N	12					102

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. //CONT.// 053321
RED, LYLE WELL #: 1 RRCID -> 198081 COMPL. DATE 10/14/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12801 - 12824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	775	N	533	-0-	-242	-0-	533	2			N	-0-					23

IVY WELL #: 1 RRCID -> 220103 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 13555 PERF.13206 - 13300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	4526	X	3817	-0-	-709	-0-	3817	2			N	-0-					-0-

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
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-
03	6262	X	5890	-0-	-372	-0-	5890	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	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-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	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
*03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					108

MARSTERS WELL #: 1 RRCID -> 229233 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 12001 PERF.10182 - 11640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	3			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
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-
03	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					-0-

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 102005 COMPL. DATE 08/10/1982 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12414 - 12572

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-
03	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 1 RRCID -> 105694 COMPL. DATE 05/13/1983 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12379 - 12617

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILSON ZA GU1 WELL #: 1 RRCID -> 108525 COMPL. DATE 08/16/1983 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12228 - 12251

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EMMONS, MG GU1 WELL #: 1 RRCID -> 109123 COMPL. DATE 10/12/1983 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12088 - 12195

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PEYTON, MT GU1 WELL #: 1 RRCID -> 109259 COMPL. DATE 12/03/1983 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12286 - 12653

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
03	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT					84

NEAL, C. E. GAS UNIT B-1 WELL #: 1 RRCID -> 109982 COMPL. DATE 02/14/1984 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12560 - 12829

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-
03	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT					-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
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-
03	1953	N	NO RPT	-0-	-1953	-0-					Y	NO RPT					-0-

HILL, FS GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 111320 COMPL. DATE 05/01/1984 TOTAL DEPTH 12703 PERF.12130 - 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
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-
03	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

CROUCH, BL GUI WELL #: 1 RRCID -> 114077 COMPL. DATE 11/03/1984 TOTAL DEPTH 13313 PERF.12555 - 13160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

PYLE, HB GUI WELL #: 1 RRCID -> 114335 COMPL. DATE 12/01/1984 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12026 - 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
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-
03	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					-0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 115443 COMPL. DATE 12/05/1984 TOTAL DEPTH 13055 PERF.12810 - 12872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	9	N	NO RPT	-0-	-9	-0-					Y	NO RPT					-0-

JONES, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 123524 COMPL. DATE 02/15/1987 TOTAL DEPTH 12940 PERF.12754 - 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
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-
03	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					-0-

KOONCE, HOMER WELL #: 1 RRCID -> 124429 COMPL. DATE 05/06/1987 TOTAL DEPTH 12990 PERF.12686 - 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
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-
03	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-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
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
03	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					19

HILL, F.E. COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 153295 COMPL. DATE 12/04/1994 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12064 - 12550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT					-0-

JONES, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 153782 COMPL. DATE 02/07/1995 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12685 - 12863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT					-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 2 RRCID -> 154735 COMPL. DATE 01/01/2021 TOTAL DEPTH 12685 PERF.10943 - 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
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-
03	403	X	NO RPT	-0-	-403	8318					Y	NO RPT					-0-

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 156268 COMPL. DATE 10/25/1995 TOTAL DEPTH 12860 PERF.12441 - 12666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

CARROLL, C.L. (CV) GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 157773 COMPL. DATE 01/11/1996 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12020 - 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
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-
03	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT					-0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 160809 COMPL. DATE 09/21/1996 TOTAL DEPTH 13060 PERF.12706 - 12872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
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-
03	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					Y	NO RPT					-0-

JONES, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 167280 COMPL. DATE 02/01/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12627 - 12818

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PYLE, HB GU1 WELL #: 2 RRCID -> 168107 COMPL. DATE 01/23/1998 TOTAL DEPTH 12910 PERF.12116 - 12638

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-
03	1953	N	NO RPT	-0-	-1953	-0-					Y	NO RPT					-0-

PEYTON, MT GU1 WELL #: 3 RRCID -> 172632 COMPL. DATE 09/17/1998 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12030 - 12624

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-
03	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					-0-

WHEELOCK GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 172928 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 12933 PERF.12560 - 12794

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KOONCE, HOMER WELL #: 2 RRCID -> 172939 COMPL. DATE 11/03/1998 TOTAL DEPTH 12935 PERF.12670 - 12816

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILSON ZA GU1 WELL #: 2 RRCID -> 173075 COMPL. DATE 01/22/1999 TOTAL DEPTH 12730 PERF.12206 - 12534

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-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405

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
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-
03	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT			-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
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-
03	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					Y	NO RPT			-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
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-
03	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					Y	NO RPT			-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
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-
03	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT			-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
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-
03	4278	X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					Y	NO RPT			-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
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-
03	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT			-0-

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
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-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	8139					Y	NO RPT			-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 #: 4 RRCID -> 183286 COMPL. DATE 04/30/2001 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12318 - 12555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	1798	X	NO RPT	-0-	-1798	11548					N	NO RPT					-0-

NEAL, C.E. GAS UNIT B-1 WELL #: 3 RRCID -> 183589 COMPL. DATE 06/05/2001 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12420 - 12703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					Y	NO RPT					-0-

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 184627 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12256 - 12265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	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-
03	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					-0-

NEAL, C. E. GAS UNIT B-1 WELL #: 4 RRCID -> 185474 COMPL. DATE 08/30/2001 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12430 - 12710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	54					Y	NO RPT					-0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 187199 COMPL. DATE 04/30/2016 TOTAL DEPTH 12980 PERF.11318 - 11965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT					-0-

S. NAN SU GAIL GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 187685 COMPL. DATE 01/15/2002 TOTAL DEPTH 13020 PERF.12749 - 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
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-
03	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					Y	NO RPT					-0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 194372 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 13108 PERF.12840 - 12952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	2480	N	NO RPT	-0-	-2480	-0-					Y	NO RPT					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
KOONCE, HOMER WELL #: 5 RRCID -> 195874 COMPL. DATE 04/20/2003 TOTAL DEPTH 12942 PERF.12738 - 12788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					Y	NO RPT					-0-

DENT, MARY GRACE WELL #: 1 RRCID -> 195942 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 12753 PERF.12489 - 12611

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-
03	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT					-0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 198898 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12694 - 12818

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-
03	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					Y	NO RPT					-0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 199725 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12815 - 12967

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-
03	2232	N	NO RPT	-0-	-2232	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEAL, C. E. GAS UNIT B-1 WELL #: 5 RRCID -> 200000 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 12926 PERF.12550 - 12696

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-
03	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					Y	NO RPT					-0-

JONES, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 200672 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12740 - 12900

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-
03	1829	N	NO RPT	-0-	-1829	-0-					Y	NO RPT					-0-

JONES, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 200714 COMPL. DATE 11/19/2003 TOTAL DEPTH 13004 PERF.12691 - 12870

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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 #: 5 RRCID -> 200880 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 12930 PERF.12625 - 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
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-
03	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					Y	NO RPT					-0-

PYLE, H.B. GU1 WELL #: 3 RRCID -> 202039 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12571 - 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
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-
03	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					Y	NO RPT					-0-

HILL, F.E. COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 202853 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12437 - 12676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	8649	X	NO RPT	-0-	-8649	-0-					Y	NO RPT					-0-

JONES, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 203664 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12698 - 12855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					-0-

PEYTON, MT GU1 WELL #: 6 RRCID -> 203872 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 12860 PERF.12521 - 12664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					-0-

JONES, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 205125 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12634 - 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
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-
03	806	X	NO RPT	-0-	-806	6199					Y	NO RPT					-0-

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
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-
03	2170	N	NO RPT	-0-	-2170	-0-					Y	NO RPT					-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 #: 10 RRCID -> 207243 COMPL. DATE 12/30/2015 TOTAL DEPTH 13120 PERF.11765 - 11895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	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-
03	248	X	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 207344 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 13078 PERF.12730 - 12926

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-
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 207369 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 13044 PERF.12818 - 12858

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-
03	2263	N	NO RPT	-0-	-2263	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEAL, C. E. GAS UNIT B-1 WELL #: 6 RRCID -> 209303 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 12880 PERF.12557 - 12717

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-
03	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					-0-

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 209592 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 12675 PERF.12426 - 12500

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-
03	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					-0-

PEYTON, MT GU1 WELL #: 10 RRCID -> 209657 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 12801 PERF.12494 - 12622

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-
03	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					Y	NO RPT					-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 11 RRCID -> 209663 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 12702 PERF.12108 - 12311

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-
03	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405

EMMONS, MG GU1 WELL #: 2 RRCID -> 211024 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 12353 PERF.12064 - 12166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 216517 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12104 - 12547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT					-0-

PYLE, HB GU1 WELL #: 4 RRCID -> 216624 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12720 - 12738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					Y	NO RPT					-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 7 RRCID -> 217217 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 12670 PERF.12380 - 12466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KOONCE, HOMER WELL #: 6 RRCID -> 217624 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 12920 PERF.12666 - 12682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					Y	NO RPT					-0-

IVY "B" GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 217629 COMPL. DATE 07/03/2005 TOTAL DEPTH 12212 PERF.11528 - 11980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					-0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 15 RRCID -> 217631 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 13150 PERF.12855 - 12950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	1767	N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					Y	NO RPT					85

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 #: 13H RRCID -> 217811 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 12833 PERF.12787 - 14084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEAL, C.E. GAS UNIT B-1 WELL #: 7 RRCID -> 217839 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12466 - 12732

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-
03	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					Y	NO RPT					-0-

PYLE, HB GU1 WELL #: 5 RRCID -> 218172 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 12902 PERF.12676 - 12687

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-
03	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOMER KOONCE GU WELL #: 9 RRCID -> 218178 COMPL. DATE 04/04/2016 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11297 - 11970

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-
03	2201	N	NO RPT	-0-	-2201	-0-					Y	NO RPT					-0-

IVY, PHILLIP GU WELL #: 7 RRCID -> 218183 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11906 - 11968

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-
03	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					Y	NO RPT					-0-

PEYTON, MT GU1 WELL #: 7H RRCID -> 218184 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 12469 PERF.12754 - 15927

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-
03	5022	X	NO RPT	-0-	-5022	-0-					Y	NO RPT					-0-

KOONCE, HOMER WELL #: 10 RRCID -> 219312 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 13025 PERF.12625 - 12802

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-
03	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
KOONCE, HOMER WELL #: 8 RRCID -> 220514 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12764 - 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
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-
03	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					Y	NO RPT					-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 3H RRCID -> 220724 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 12363 PERF.12524 - 14130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	465	X	NO RPT	-0-	-465	8437					Y	NO RPT					-0-

MEIER, FRED H. WELL #: 1 RRCID -> 221093 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12678 - 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
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-
03	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					Y	NO RPT					-0-

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9H RRCID -> 223576 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 12510 PERF.12752 - 15450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	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-
03	10664	X	NO RPT	-0-	-10664	-0-					N	NO RPT					-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 14H RRCID -> 226306 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 12401 PERF.12716 - 15750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PEYTON, MT GU1 WELL #: 11H RRCID -> 229562 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 12554 PERF.12582 - 14466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT					15

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
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-
03	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					-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 #: 14H RRCID -> 232256 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 12819 PERF.13263 - 15227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	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-
03	4867	X	NO RPT	-0-	-4867	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEAL, C.E. GAS UNIT B-1 WELL #: 12H RRCID -> 234867 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 12660 PERF.12682 - 15703

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-
03	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 17H RRCID -> 237273 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 12444 PERF.12628 - 15323

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-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19H RRCID -> 241152 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 12447 PERF.12589 - 14816

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-
03	4464	X	NO RPT	-0-	-4464	-0-					Y	NO RPT					-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 19H RRCID -> 241559 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 12424 PERF.12671 - 15840

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-
03	21948	X	NO RPT	-0-	-21948	-0-					Y	NO RPT					-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 15H RRCID -> 242947 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 12340 PERF.12772 - 15541

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-
03	12834	X	NO RPT	-0-	-12834	-0-					Y	NO RPT					-0-

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16H RRCID -> 243407 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 12438 PERF.12601 - 15299

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-
03	6386	X	NO RPT	-0-	-6386	-0-					Y	NO RPT					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
M.T. PEYTON (NEAL) B (SA) WELL #: 12H RRCID -> 244352 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 12591 PERF.12861 - 16281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	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-
03	12090	X	NO RPT	-0-	-12090	-0-					Y	NO RPT					-0-

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15H RRCID -> 244644 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 12549 PERF.12759 - 15241

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-
03	7347	X	NO RPT	-0-	-7347	-0-					Y	NO RPT					-0-

HILL-CRENSHAW F.R. (SA) WELL #: 1H RRCID -> 244842 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 12413 PERF.12611 - 15337

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-
03	7223	X	NO RPT	-0-	-7223	-0-					Y	NO RPT					-0-

PEYTON, MT GU1 WELL #: 17H RRCID -> 245004 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 12503 PERF.12678 - 15290

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-
03	11501	X	NO RPT	-0-	-11501	-0-					Y	NO RPT					-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 21H RRCID -> 247582 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 12324 PERF.12686 - 14284

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-
03	7843	X	NO RPT	-0-	-7843	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEAL, C. E. GAS UNIT B-1 WELL #: 15H RRCID -> 250552 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 12607 PERF.13114 - 15738

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-
03	15066	X	NO RPT	-0-	-15066	-0-					Y	NO RPT					-0-

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17H RRCID -> 251096 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 12434 PERF.12659 - 14690

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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 #: 16H RRCID -> 251118 COMPL. DATE 04/10/2009 TOTAL DEPTH 12956 PERF.13154 - 16078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	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-
03	3875	X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					Y	NO RPT			-0-

NEAL, C. E. GAS UNIT B-1 WELL #: 14H RRCID -> 251125 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 12608 PERF.12722 - 14475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	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-
03	12555	X	NO RPT	-0-	-12555	-0-					Y	NO RPT			-0-

IVY B GU1 WELL #: 6H RRCID -> 255066 COMPL. DATE 11/22/2009 TOTAL DEPTH 12120 PERF.12196 - 15940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	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
03	13330	X	NO RPT	-0-	-13330	-0-					Y	NO RPT			133

MT PEYTON-FE HILL (SA) WELL #: 2H RRCID -> 257370 COMPL. DATE 12/20/2009 TOTAL DEPTH 12605 PERF.12906 - 16239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03	14167	X	NO RPT	-0-	-14167	-0-					Y	NO RPT			-0-

HB PYLE A-NEAL B (SA) WELL #: 1H RRCID -> 257541 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 12726 PERF.13328 - 15100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	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-
03	11439	X	NO RPT	-0-	-11439	-0-					Y	NO RPT			-0-

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
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-
03	10664	X	NO RPT	-0-	-10664	-0-					Y	NO RPT			-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 #: 3H RRCID -> 259527 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 12530 PERF.12728 - 15990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	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-
03	6603	X	NO RPT	-0-	-6603	-0-					Y	NO RPT					-0-

F R HILL- CRENSHAW (SA) WELL #: 4H RRCID -> 259528 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 12448 PERF.12701 - 15325

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-
03	5115	X	NO RPT	-0-	-5115	-0-					Y	NO RPT					-0-

F R HILL -CRENSHAW (SA) WELL #: 2H RRCID -> 259529 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 12432 PERF.12638 - 15150

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-
03	4123	X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					Y	NO RPT					-0-

MT PEYTON-FE HILL (SA) WELL #: 3H RRCID -> 259806 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 12618 PERF.13034 - 15340

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-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	13976					Y	NO RPT					-0-

F R HILL-PEYTON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259901 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 12510 PERF.12910 - 14376

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-
03	5363	X	NO RPT	-0-	-5363	-0-					Y	NO RPT					-0-

C. E. NEAL GU B-1 WELL #: 19 RRCID -> 260710 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 13538 PERF.11185 - 11217

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
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					81

F. E. HILL COMPANY WELL #: 5 RRCID -> 260769 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 13563 PERF.12342 - 12730

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-
03	93	N	NO RPT	-0-	-93	2885					Y	NO RPT					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
MT PEYTON-FE HILL-CARROLL (SA) WELL #: 1H RRCID -> 264999 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 12623 PERF.12782 - 15988

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	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-
03	10416 X	NO RPT	-0-	-10416	-0-					Y	NO RPT			-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

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-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HILL RANCH GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 182290 COMPL. DATE 12/25/2000 TOTAL DEPTH 12210 PERF.11688 - 11910

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WEBB WELL #: 1 RRCID -> 182741 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 11813 PERF.11290 - 11397

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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			13

HILL RANCH UNIT 8 WELL #: 1 RRCID -> 184634 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 12360 PERF.11810 - 12137

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-
03	14B DENY	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

HILL RANCH UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 185193 COMPL. DATE 07/02/2001 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11679 - 11991

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WARD-WHEELER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186093 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 11871 PERF.11502 - 11655

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-
03	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

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
03	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

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
03	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

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-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SANDERS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 188884 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 12470 PERF.11710 - 11973

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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	49			N	NO RPT			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
JACK RUSSELL OIL, LLC //CONT.// 428008

HILL "H" WELL #: 1 RRCID -> 189517 COMPL. DATE 06/18/2002 TOTAL DEPTH 12890 PERF.12156 - 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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SANDERS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 191419 COMPL. DATE 09/20/2002 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11860 - 12101

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL RANCH UNIT 19 WELL #: 1 RRCID -> 191827 COMPL. DATE 10/28/2002 TOTAL DEPTH 12031 PERF.11862 - 11872

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
03	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

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-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOLLEMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199252 COMPL. DATE 09/20/2003 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11902 - 12020

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
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			16

HILL RANCH UNIT 10 WELL #: 1 RRCID -> 202256 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11444 - 11573

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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			12

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
JACK RUSSELL OIL, LLC //CONT.// 428008

HILL RANCH UNIT 7 WELL #: 1 RRCID -> 202301 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 12365 PERF.12046 - 12179

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	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
03	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

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
03	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

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
03	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

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
03	0 X	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

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-
03	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

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

W & L DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 229234 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10558 - 11831

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
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		145

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445

MANAHAN "B" WELL #: 1 RRCID -> 111452 COMPL. DATE 04/28/2002 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11290 - 12232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	713	N	671	-0-	-42	-0-	671	3			N	-0-					-0-

HANCOCK "W" WELL #: 1 RRCID -> 112194 COMPL. DATE 07/08/1984 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12243 - 12358

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-
03	1395	N	927	-0-	-468	-0-	927	3			N	-0-					-0-

HILL "C" WELL #: 1 RRCID -> 178890 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12301 - 12821

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ANDERSON TRUST "A" WELL #: 1 RRCID -> 184927 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12816 - 12888

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44

HANCOCK "W" WELL #: 2 RRCID -> 185952 COMPL. DATE 10/12/2001 TOTAL DEPTH 12495 PERF.12240 - 12360

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-
*03	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	3			N	-0-					-0-

MANAHAN "B" WELL #: 2 RRCID -> 186089 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12015 - 12288

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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 #: 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
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-
*03	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	3			Y	-0-					-0-

TERRY "A" WELL #: 1 RRCID -> 187347 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 12710 PERF.12472 - 12532

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-
03	1302	N	1237	-0-	-65	-0-	1237	3			Y	-0-					-0-

MCADAMS "B" WELL #: 1 RRCID -> 187920 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 13460 PERF.13008 - 13086

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-
*03	3928	X	3928	-0-	-0-	-0-	3928	3			Y	-0-					-0-

TERRY "B" WELL #: 1 RRCID -> 187990 COMPL. DATE 12/18/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12782 - 13293

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-
03	961	N	735	-0-	-226	-0-	735	3			N	-0-					-0-

TERRY "A" WELL #: 2 RRCID -> 188732 COMPL. DATE 03/14/2002 TOTAL DEPTH 12880 PERF.12585 - 12718

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-
*03	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	3			Y	-0-					-0-

HILL "G" WELL #: 1 RRCID -> 188733 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 12525 PERF.12060 - 12314

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

TERRY "C" WELL #: 1 RRCID -> 188737 COMPL. DATE 03/17/2002 TOTAL DEPTH 12825 PERF.12414 - 12569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*03	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	3			Y	-0-					-0-

TERRY "C" WELL #: 2 RRCID -> 188739 COMPL. DATE 03/13/2002 TOTAL DEPTH 12756 PERF.12354 - 12565

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-
*03	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	2231	3			Y	-0-					-0-

ANDERSON TRUST "A" WELL #: 4 RRCID -> 189025 COMPL. DATE 05/12/2002 TOTAL DEPTH 13015 PERF.12696 - 12832

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-
03	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-

HANCOCK "W" WELL #: 3 RRCID -> 189188 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 12385 PERF.12000 - 12330

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-
*03	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	3			N	-0-					-0-

ANDERSON TRUST "A" WELL #: 3 RRCID -> 189257 COMPL. DATE 05/06/2002 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12646 - 12767

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-
03	1023	N	529	-0-	-494	-0-	529	3			Y	-0-					-0-

MCADAMS "B" WELL #: 4L RRCID -> 190537 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 12730 PERF.11990 - 12236

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ANDERSON TRUST "A" WELL #: 8 RRCID -> 190538 COMPL. DATE 08/29/2002 TOTAL DEPTH 13095 PERF.12408 - 12848

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-
*03	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			Y	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

TERRY "A" WELL #: 5 RRCID -> 190624 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 12775 PERF.12426 - 12635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	1612	N	1421	-0-	-191	-0-	1421	3			Y	-0-					-0-

MCADAMS "B" WELL #: 2 RRCID -> 190638 COMPL. DATE 08/31/2002 TOTAL DEPTH 13416 PERF.13145 - 13250

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HANCOCK " W " WELL #: 4 RRCID -> 193783 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 12390 PERF.12006 - 12286

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-
*03	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2175	3			N	-0-					-0-

MANAHAN "B" WELL #: 3 RRCID -> 195952 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 12393 PERF.11991 - 12210

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-
*03	3100	N	3733	-0-	633	633	3733	3			N	-0-					-0-

HANCOCK "W" WELL #: 5 RRCID -> 195953 COMPL. DATE 03/23/2003 TOTAL DEPTH 12465 PERF.12000 - 12330

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-
03	868	N	739	-0-	-129	-0-	739	3			N	-0-					-0-

MANAHAN "B" WELL #: 5 RRCID -> 197388 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 12405 PERF.11992 - 12270

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-
*03	5839	X	5839	-0-	-0-	-0-	5839	3			N	-0-					-0-

FRYER "A" WELL #: 1 RRCID -> 205156 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12386 - 12512

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-
03	1581	N	1557	-0-	-24	-0-	1557	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 #: 4 RRCID -> 205606 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 12530 PERF.12182 - 12340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	2480	X	2457	-0-	-23	-0-	2457	3			N	-0-					-0-

MANAHAN "B" WELL #: 6 RRCID -> 207252 COMPL. DATE 01/23/2005 TOTAL DEPTH 12595 PERF.12038 - 12280

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-
03	1488	N	893	-0-	-595	-0-	893	3			N	-0-					-0-

MANAHAN "B" WELL #: 7 RRCID -> 213637 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 12530 PERF.12044 - 12326

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-
*03	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	3			N	-0-					-0-

MANAHAN "B" WELL #: 9 RRCID -> 213641 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 12460 PERF.12190 - 12224

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-
*03	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-

TERRY "A" WELL #: 4 RRCID -> 217245 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 12780 PERF.12412 - 12619

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-
03	2573	X	1998	-0-	-575	-0-	1998	3			N	-0-					-0-

FRYER "A" WELL #: 2 RRCID -> 223594 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 12630 PERF.11920 - 12350

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-
*03	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	2258	3			N	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
WHEELER, JOE WELL #: 1H RRCID -> 243433 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 12033 PERF.11228 - 12458

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	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

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-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-

CARPENTER WELL #: 1 RRCID -> 254635 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12056 - 12168

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			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-
*03	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3	N	-0-			-0-

OWENS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264453 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 12347 PERF.11568 - 12072

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-
*03	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3	N	-0-			-0-

OWENS GAS UNIT NO 2 WELL #: 1 RRCID -> 265783 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 12407 PERF.11622 - 11984

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	-0-	-0-	-140	-0-			N	-0-			-0-
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-			-0-

BOON-OWENS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267007 COMPL. DATE 12/06/2011 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11606 - 11680

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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
STROUD PETROLEUM, INC. 828082

MCLEOD WELL #: 1 RRCID -> 213647 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 12855 PERF.12542 - 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
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-
03	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWARD WELL #: 1 RRCID -> 216780 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 12808 PERF.12410 - 12582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWARD WELL #: 2 RRCID -> 219852 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 12830 PERF.12423 - 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
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-
03	2232	N	NO RPT	-0-	-2232	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
03	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					-0-

HUCKABY WELL #: 1 RRCID -> 223246 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.12744 - 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
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-
03	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					-0-

VESTAL-C. REYNOLDS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226288 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 13020 PERF.12820 - 12840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	1023	X	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					112

HORTON WELL #: 2 RRCID -> 229546 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 12970 PERF.12692 - 12917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	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-
03	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082
LANCASTER WELL #: 1 RRCID -> 230119 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12809 - 12820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT			-0-

STEWARD WELL #: 3 RRCID -> 244968 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 12840 PERF.12421 - 12703

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
03	1953	N	NO RPT	-0-	-1953	-0-					N	NO RPT			25

MCLEOD WELL #: 3 RRCID -> 251086 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 12944 PERF.12570 - 12776

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TGNR GULF COAST LLC 850992
HILL WELL #: 1 RRCID -> 107823 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11362 - 11370

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
03	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

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	423	N	423	-0-	-0-	-0-	24	1	397	2	N	2			4
							2	9							
*03	564	N	564	-0-	-0-	-0-	40	1	524	2	N	-0-			4

FOLK WELL #: 2SH RRCID -> 181135 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 12249 PERF.12808 - 15020

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	5721	-0-	-1867	-0-	323	1	5398	2	N	-0-			-0-
03	8401	X	8186	-0-	-215	-0-	578	1	7608	2	N	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992
WHITAKER WELL #: 1 RRCID -> 182433 COMPL. DATE 04/09/2001 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11349 - 11531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
03	1550	N	1516	-0-	-34	-0-	110	1	1406	2	N	-0-			50

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 182564 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 12260 PERF.11808 - 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
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
*03	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	231	1	2940	2	N	-0-			89

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183342 COMPL. DATE 06/16/2001 TOTAL DEPTH 12385 PERF.12124 - 12272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
*03	748	N	748	-0-	-0-	-0-	73	1	675	2	N	-0-			26

EMMONS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184667 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 12980 PERF.12625 - 12929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
*03	1940	X	1940	-0-	-0-	-0-	261	1	1679	2	N	-0-			-0-

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 185858 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 12420 PERF.11940 - 12172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
*03	662	N	662	-0-	-0-	-0-	65	1	597	2	N	-0-			1

EMMONS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 187341 COMPL. DATE 01/18/2002 TOTAL DEPTH 12845 PERF.12634 - 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
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-
03	2449	X	772	-0-	-1677	-0-	104	1	668	2	N	-0-			-0-

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
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-
*03	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	154	1	992	2	N	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992

EMMONS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 190912 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12424 - 12583

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	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
*03	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	265	1	1705	2	N	-0-			12

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 190935 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 12452 PERF.12182 - 12277

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
*03	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	168	1	1549	2	N	-0-			12

EMMONS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 191620 COMPL. DATE 10/20/2002 TOTAL DEPTH 12770 PERF.12557 - 12567

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-
*03	3058 N	3058	-0-	-0-	-0-	412	1	2646	2	N	-0-			-0-

PILLANS WELL #: 2 RRCID -> 192551 COMPL. DATE 11/23/2002 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11674 - 11752

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
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			67

EMMONS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 192769 COMPL. DATE 12/28/2002 TOTAL DEPTH 12865 PERF.12538 - 12654

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-
03	1581 N	1063	-0-	-518	-0-	143	1	920	2	N	-0-			-0-

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 192770 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 12430 PERF.12184 - 12194

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
*03	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	109	1	1006	2	N	-0-			40

EMMONS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 193654 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH 12785 PERF.12471 - 12596

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-
03	1023 N	406	-0-	-617	-0-	55	1	351	2	N	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992

EMMONS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 194448 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 12825 PERF.12605 - 12615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*03	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	254	1	1631	2	N	-0-					-0-

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196582 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 12475 PERF.12240 - 12254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*03	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	185	1	1702	2	N	-0-					3

EMMONS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 197311 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 12810 PERF.12596 - 12606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	1209	X	800	-0-	-409	-0-	108	1	692	2	N	-0-					-0-

EMMONS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 197436 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 12880 PERF.12568 - 12654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*03	819	N	819	-0-	-0-	-0-	110	1	709	2	N	-0-					-0-

EMMONS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 198186 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12548 - 12558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*03	630	N	630	-0-	-0-	-0-	85	1	545	2	N	-0-					-0-

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 199274 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 12425 PERF.12232 - 12242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*03	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	168	1	1546	2	N	-0-					3

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
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-
*03	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	285	1	1833	2	N	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992

EMMONS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 200134 COMPL. DATE 01/19/2004 TOTAL DEPTH 12925 PERF.12676 - 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
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-
*03	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	350	1	2244	2	N	-0-					-0-

EMMONS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 200618 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 12925 PERF.12656 - 12666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*03	2793	N	2793	-0-	-0-	-0-	376	1	2417	2	N	-0-					-0-

EMMONS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 201350 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12546 - 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
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-
*03	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	186	1	1198	2	N	-0-					-0-

EMMONS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 201830 COMPL. DATE 04/05/2004 TOTAL DEPTH 12855 PERF.12660 - 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
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-
*03	779	N	779	-0-	-0-	-0-	105	1	674	2	N	-0-					-0-

PILLANS WELL #: 3 RRCID -> 204411 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 11830 PERF.11482 - 11641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	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
03	1302	N	1146	-0-	-156	-0-	196	1	950	2	N	-0-					104

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 206063 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12260 - 12272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*03	632	N	632	-0-	-0-	-0-	62	1	570	2	N	-0-					3

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
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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992

FOLK WELL #: 3 RRCID -> 210634 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 12515 PERF.12028 - 12363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	177	1	2953	2	N	-0-					-0-
*03	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-	194	1	2557	2	N	-0-					-0-

PILLANS WELL #: 6 RRCID -> 212454 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11494 - 11596

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
03	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

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
*03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	7	1	33	2	N	-0-					77

PILLANS WELL #: 5 RRCID -> 217468 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 11820 PERF.11448 - 11646

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
*03	5434	X	5434	-0-	-0-	-0-	930	1	4504	2	N	-0-					40

FOLK GAS UNIT WELL #: 5T RRCID -> 218152 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12000 - 12286

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	455	-0-	-49	-0-	26	1	429	2	N	-0-					-0-
03	434	N	374	-0-	-60	-0-	26	1	348	2	N	-0-					-0-

PILLANS WELL #: 7 RRCID -> 218169 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 11817 PERF.11338 - 11642

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
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					84

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 221478 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 12193 PERF.12375 - 13761

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
*03	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	194	1	1791	2	N	-0-					19

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992
PILLANS WELL #: 12 RRCID -> 223248 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11470 - 11668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
*03	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	732	1	3545	2	N	-0-			106

FOLK GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 241716 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 16360 PERF.12713 - 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	3274	-0-	-3670	-0-	185	1	3089	2	N	-0-			-0-
03	4216	X	4079	-0-	-137	-0-	288	1	3791	2	N	-0-			-0-

FOLK GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 256509 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 12301 PERF.13064 - 15320

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	7461	-0-	-1835	-0-	422	1	7039	2	N	-0-			-0-
03	10292	X	6828	-0-	-3464	-0-	482	1	6346	2	N	-0-			-0-

FOLK GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 257488 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 12503 PERF.12495 - 15695

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	281	-0-	-2519	-0-	16	1	265	2	N	-0-			-0-
03	3007	X	2135	-0-	-872	-0-	151	1	1984	2	N	-0-			-0-

FOLK GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 259726 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 12408 PERF.12754 - 15125

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	4724	X	4724	-0-	-0-	-0-	267	1	4457	2	N	-0-			-0-
*03	5708	X	5708	-0-	-0-	-0-	403	1	5305	2	N	-0-			-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
BLOUNT "A" WELL #: 1 RRCID -> 098928 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11816 - 11826

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
*03	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	138	1	3432	2	Y	-0-			17

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CULLUM WELL #: 1 RRCID -> 102009 COMPL. DATE 05/27/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*03	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					182

CARTWRIGHT "A" WELL #: 1 RRCID -> 102768 COMPL. DATE 06/24/1982 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11739 - 11815

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
*03	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					20

WILLIFORD "E" WELL #: 1 RRCID -> 106919 COMPL. DATE 07/23/1983 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12285 - 12391

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
*03	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	40	1	985	2	Y	-0-					95

MANAHAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 108964 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12450 PERF.11810 - 12275

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
*03	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	39	1	967	2	Y	-0-					143

EPPES "B" WELL #: 1 RRCID -> 109122 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 12680 PERF.12136 - 12580

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-
*03	957	N	957	-0-	-0-	-0-	37	1	920	2	Y	-0-					-0-

BONNER "C" WELL #: 1 RRCID -> 112517 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12375 PERF.11014 - 12175

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 117404 COMPL. DATE 02/06/2000 TOTAL DEPTH 13170 PERF.12425 - 12554

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MANAHAN "A" WELL #: 2 RRCID -> 181489 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11092 - 12250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03	3658	X	1991	-0-	-1667	-0-	77	1	1914	2	Y	-0-			-0-

IVY, JIM WELL #: 1 RRCID -> 190002 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12950 PERF.12372 - 12766

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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 190843 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 12795 PERF.12138 - 12628

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-
*03	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	61	1	1522	2	Y	-0-			-0-

WILLIFORD "E" WELL #: 3 RRCID -> 193546 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11860 - 12340

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-
03	4712	X	3691	-0-	-1021	-0-	142	1	3549	2	Y	-0-			-0-

WILLIFORD "E" WELL #: 5 RRCID -> 195649 COMPL. DATE 03/17/2003 TOTAL DEPTH 12620 PERF.12108 - 12380

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-
03	3937	X	3370	-0-	-567	-0-	130	1	3240	2	Y	-0-			-0-

WILLIFORD "E" WELL #: 4 RRCID -> 195650 COMPL. DATE 04/12/2003 TOTAL DEPTH 12585 PERF.12106 - 12380

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-
*03	5962	X	5962	-0-	-0-	-0-	230	1	5732	2	Y	-0-			-0-

IVY, JIM WELL #: 2 RRCID -> 196569 COMPL. DATE 06/13/2003 TOTAL DEPTH 12894 PERF.12710 - 12730

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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

WILLIFORD "E" WELL #: 6 RRCID -> 197868 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 12632 PERF.12118 - 12380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*03	2654	N	2539	-0-	-115	-0-	98	1	2441	2	Y	-0-					-0-

MANAHAN "A" WELL #: 4 RRCID -> 199038 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 12426 PERF.11976 - 12210

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
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-
*03	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	47	1	1161	2	Y	-0-					-0-

MANAHAN "A" WELL #: 3 RRCID -> 199253 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11990 - 12220

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
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-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	51					Y	-0-					-0-

FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 200103 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 12753 PERF.12500 - 12520

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
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-
03	3658	X	3186	-0-	-472	-0-	123	1	3063	2	Y	-0-					-0-

MANAHAN "A" WELL #: 7 RRCID -> 200730 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 12370 PERF.12176 - 12196

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
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-
03	3503	X	2754	-0-	-749	-0-	106	1	2648	2	Y	-0-					-0-

WILLIFORD "E" WELL #: 8 RRCID -> 202854 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 12488 PERF.12157 - 12450

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
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-
*03	2388	X	2388	-0-	-0-	-0-	92	1	2296	2	Y	-0-					-0-

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	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*03	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	59	1	1478	2	Y	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

EPPES "B" WELL #: 4 RRCID -> 203982 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12140 - 12490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*03	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	49	1	1223	2	Y	-0-					-0-

FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 6 RRCID -> 205546 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12340 - 12560

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-
*03	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	61	1	1523	2	Y	-0-					-0-

EPPES "B" WELL #: 2 RRCID -> 205789 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 12844 PERF.12228 - 12620

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-
*03	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	115	1	2859	2	Y	-0-					-0-

FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 205790 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 12793 PERF.11004 - 12570

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-
03	4123	X	2512	-0-	-1611	-0-	97	1	2415	2	Y	-0-					-0-

BLOUNT "A" WELL #: 2 RRCID -> 205792 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 12523 PERF.11874 - 12320

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48

FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 7 RRCID -> 206061 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 12854 PERF.12100 - 12650

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-
03	2480	X	1761	-0-	-719	-0-	68	1	1693	2	Y	-0-					-0-

FRYER GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 209672 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 12590 PERF.11910 - 12360

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
*03	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	124	1	3098	2	Y	-0-					35

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CULLUM WELL #: 2 RRCID -> 212906 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 12504 PERF.11846 - 12270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*03	6940	X	6940	-0-	-0-	-0-	267	1	6673	2	Y	-0-					29

FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 212908 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 12795 PERF.12342 - 12604

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-
*03	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-	106	1	2645	2	Y	-0-					-0-

FRYER GAS UNIT "C" WELL #: 2 RRCID -> 216983 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 12527 PERF.11852 - 12330

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
*03	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	4533	2			Y	-0-					46

METZGAR WELL #: 1 RRCID -> 217857 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12754 PERF.12140 - 12604

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-
03	3317	X	2389	-0-	-928	-0-	92	1	2297	2	Y	-0-					-0-

WILLIFORD "E" WELL #: 7 RRCID -> 217920 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12625 PERF.11896 - 12396

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-
*03	5313	X	5313	-0-	-0-	-0-	205	1	5108	2	Y	-0-					-0-

FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 8 RRCID -> 217927 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 12812 PERF.12286 - 12646

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-
*03	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	69	1	1733	2	Y	-0-					-0-

WILLIFORD "E" WELL #: 11 RRCID -> 218104 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 12636 PERF.11928 - 12472

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-
*03	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	122	1	3045	2	Y	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 9 RRCID -> 218105 COMPL. DATE 12/11/2005 TOTAL DEPTH 12872 PERF.12100 - 12624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*03	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	132	1	3284	2	Y	-0-					-0-

FRYER GAS UNIT "C" WELL #: 3 RRCID -> 218856 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 12542 PERF.11928 - 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
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
*03	670	N	670	-0-	-0-	-0-	26	1	644	2	Y	-0-					71

WILLIFORD "E" WELL #: 10 RRCID -> 221028 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 12670 PERF.11934 - 12404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*03	542	N	542	-0-	-0-	-0-	21	1	521	2	Y	-0-					-0-

METZGAR WELL #: 2 RRCID -> 224257 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12214 - 12560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*03	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	126	1	3148	2	Y	-0-					-0-

WILLIFORD "E" WELL #: 9 RRCID -> 230804 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 12635 PERF.11946 - 12470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*03	5524	X	5524	-0-	-0-	-0-	213	1	5311	2	Y	-0-					1

WILLIFORD "E" WELL #: 12 RRCID -> 231221 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 12585 PERF.11854 - 12382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	2759	X	1790	-0-	-969	-0-	69	1	1721	2	Y	-0-					-0-

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
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-
03	5332	X	3847	-0-	-1485	-0-	148	1	3699	2	Y	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

WILLIFORD "E" WELL #: 13 RRCID -> 233782 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 12645 PERF.11942 - 12410

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03	2077 X	2024	-0-	-53	-0-	78	1	1946	2	Y	-0-			-0-

METZGAR WELL #: 5 RRCID -> 233806 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 12745 PERF.11970 - 12550

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-
03	4123 X	2485	-0-	-1638	-0-	96	1	2389	2	Y	-0-			-0-

WILLIFORD "E" WELL #: 14 RRCID -> 234057 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 12634 PERF.11892 - 12360

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

METZGAR WELL #: 3 RRCID -> 240285 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11930 - 12400

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-
03	682 X	346	-0-	-336	-0-	13	1	333	2	Y	-0-			-0-

BLOUNT "A" WELL #: 3 RRCID -> 252882 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 12563 PERF.11870 - 12310

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
*03	4195 X	4195	-0-	-0-	-0-	162	1	4033	2	Y	-0-			48

WILLIFORD "E" WELL #: 15 RRCID -> 252886 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 12727 PERF.11102 - 12480

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-
*03	5307 X	5307	-0-	-0-	-0-	205	1	5102	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
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
*03	962	N	962	-0-	-0-	-0-	76	1	886	2	N	-0-					102

REYNOLDS, CINDY WELL #: 1 RRCID -> 241888 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 13060 PERF.12318 - 12888

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-
*03	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-					-0-

WATSON, E. M. WELL #: 1 RRCID -> 245605 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 12282 PERF.11122 - 12170

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
*03	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	192	1	2232	2	N	20					207
							22	9									

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

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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
*03	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	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
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
*03	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	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
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
*03	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	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
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
03	217	N	180	-0-	-37	-0-	180	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
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									
*03	951	N	951	-0-	-0-	-0-	327	1	621	2	Y	3					39
							3	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
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									
*03	4623	X	4623	-0-	-0-	-0-	1591	1	3020	2	Y	11					149
							12	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
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									
*03	729	N	729	-0-	-0-	-0-	251	1	476	2	Y	2					43
							2	9									

NAN-SU-GAIL GU #4 WELL #: 1 RRCID -> 015498 COMPL. DATE 07/29/1958 TOTAL DEPTH 4477 PERF. 4458 - 4476

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									
*03	90	N	90	-0-	-0-	-0-	31	1	59	2	Y	-0-					6

REPUBLIC NATURAL RESOURCES, LLC 703201
PITMAN, ROY WELL #: 1 RRCID -> 037596 COMPL. DATE 06/03/1965 TOTAL DEPTH 4771 PERF. 4289 - 4296

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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NAN-SU-GAIL (SUB-CLRKSVLLE 4100) 64409 340 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
OLD UNION OPERATING COMPANY 621149
WILLIFORD "E" WELL #: 2 RRCID -> 110146 COMPL. DATE 01/10/1984 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4100 - 4118

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
03	465	N	312	-0-	-153	-0-	312	2			N	-0-					94

BROWNE GAS UNIT -C- WELL #: 2 RRCID -> 197675 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 4330 PERF. 4192 - 4210

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
*03	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					6

BONNER, JIM B., JR. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 197965 COMPL. DATE 10/05/2003 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4091 - 4108

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
03	527	N	484	-0-	-43	-0-	484	2			N	-0-					14

NAN-SU-GAIL (SUB-CLRKSVLLE 4100)//CONT.// 64409 340 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
OLD UNION OPERATING COMPANY //CONT.// 621149
PEYTON, T. J. UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 221018 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 4238 PERF. 4191 - 4208

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*03	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					2

WILLIFORD SC WELL #: 3 RRCID -> 221019 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 4256 PERF. 4102 - 4120

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
03	434 N	307	-0-	-127	-0-	307	2			N	-0-					23

TGNR GULF COAST LLC 850992
FOLK GAS UNIT WELL #: 5C RRCID -> 233554 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 4114 - 4120

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	359	-0-	-5	-0-	20	1	339	2	N	-0-					-0-
*03	467 N	467	-0-	-0-	-0-	33	1	434	2	N	-0-					-0-

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

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-
03	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

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
03	279 N	204	-0-	-75	-0-	204	2			Y	-0-					1

SIMS, ALTON WELL #: 2U RRCID -> 236072 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 11841 PERF. 7967 - 7985

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
*03	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	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
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
03	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

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
03	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

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-
03	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

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-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	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

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-
03	124 N	108	-0-	-16	-0-	108	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
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SIMS, COLLIE WELL #: 2 RRCID -> 179596 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7441 - 7456

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHULTZ "E" WELL #: 10 RRCID -> 216991 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 11162 PERF. 7400 - 7516

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEAL (BOSSIER) 64670 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
FERGUSON, J. R. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 176549 COMPL. DATE 09/08/1999 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10040 - 10112

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
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

TGNR GULF COAST LLC 850992
ARCO FEE BOSSIER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 137930 COMPL. DATE 01/26/1991 TOTAL DEPTH 12910 PERF.11046 - 11114

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-
03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-

ARCO FEE WELL #: 2 RRCID -> 158161 COMPL. DATE 02/22/1996 TOTAL DEPTH 11820 PERF.10542 - 10772

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									
*03	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	140	1	1784	2	N	3					65
						3	9									

NEAL (BOSSIER) //CONT.// 64670 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992
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
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									
*03	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	179	1	2285	2	N	14					141
							15	9									

NEAL, G. WELL #: 2 RRCID -> 163259 COMPL. DATE 04/07/1997 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10486 - 10672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
03	1736	N	1733	-0-	-3	-0-	126	1	1604	2	N	3					121
							3	9									

NEAL, GLAYDENE WELL #: 1 RRCID -> 166093 COMPL. DATE 10/31/1997 TOTAL DEPTH 12424 PERF.10345 - 10536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	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									
*03	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	95	1	1205	2	N	2					38
							2	9									

BEST WELL #: RRCID -> 168955 COMPL. DATE 05/12/1998 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10624 - 10728

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
03 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
TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992
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
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									
03	3782	X	3271	-0-	-511	-0-	237	1	3015	2	N	17					183
							19	9									

THORNTON, SARAH WELL #: 2 RRCID -> 172912 COMPL. DATE 08/11/1999 TOTAL DEPTH 11940 PERF.10880 - 11754

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
03	558	N	251	-0-	-307	-0-	18	1	233	2	N	-0-					45

NEAL, GLAYDENE WELL #: 3 RRCID -> 173755 COMPL. DATE 03/30/1999 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10782 - 11018

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEST WELL #: 3 C RRCID -> 173941 COMPL. DATE 04/02/1999 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10750 - 10984

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARCO FEE WELL #: 4 C RRCID -> 173942 COMPL. DATE 03/24/1999 TOTAL DEPTH 11759 PERF.10744 - 10954

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEST WELL #: 4 RRCID -> 175279 COMPL. DATE 10/07/1999 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10740 - 10926

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEAL (BOSSIER) //CONT.// 64670 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992

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
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-
03	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

10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEAL, GLAYDENE WELL #: 4 RRCID -> 179992 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10788 - 11044

10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THORNTON, SUE WELL #: 2 RRCID -> 182378 COMPL. DATE 06/24/2001 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10648 - 11636

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									
03	465	N	385	-0-	-80	-0-	28	1	357	2	N	-0-					29

BEST WELL #: 5 RRCID -> 194228 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10690 - 11056

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
03	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	153	1	1955	2	N	-0-					12

NEAL, GLAYDENE WELL #: 6 RRCID -> 194641 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10640 - 10862

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									
03	1953	N	1860	-0-	-93	-0-	134	1	1704	2	N	20					121
							22	9									

NEAL (BOSSIER) //CONT.// 64670 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992
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
10	713	N	640	-0-	-73	-0-	46	1 9	593	2	N	1					117
11	667	N	667	-0-	-0-	-0-	48	1 9	616	2	N	3	7	1			113
12	662	N	662	-0-	-0-	-0-	48	1 9	611	2	N	3					116
01	662	N	662	-0-	-0-	-0-	51	1 9	610	2	N	1					117
02	616	N	544	-0-	-72	-0-	41	1 9	485	2	N	16	122	1			11
*03	665	N	665	-0-	-0-	-0-	48	1 9	616	2	N	1					12

THORNTON, SARAH WELL #: 3 RRCID -> 208405 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 12120 PERF.10946 - 11146

10	717	N	717	-0-	-0-	-0-	51	1 9	658	2	N	7					27
11	731	N	731	-0-	-0-	-0-	51	1 9	647	2	N	30					57
12	749	N	749	-0-	-0-	-0-	53	1 9	677	2	N	17					74
01	816	N	816	-0-	-0-	-0-	62	1 9	743	2	N	10					84
02	672	N	620	-0-	-52	-0-	48	1 9	570	2	N	2					86
03	744	N	693	-0-	-51	-0-	50	1 9	636	2	N	6					92

CLYDE BLAIR GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 258906 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10848 - 11028

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		44

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

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-										
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-

WALSH & WATTS, INC. 895060
INDIAN CREEK WELL #: B 8 RRCID -> 241949 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3704 PERF. 3294 - 3568

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-																	
*03	340	N	340	-0-	-0-	B	-0-	340	2		N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 1) //CONT.// 65280 004 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: TARRANT
WALSH & WATTS, INC. //CONT.// 895060
INDIAN CREEK WELL #: I 9 RRCID -> 242098 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3770 PERF. 3146 - 3410

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-													
*03	346 N	346	-0-	-0- B	-0-	346	2		N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
INDIAN CREEK WELL #: G 1 RRCID -> 193230 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 3340 - 3374

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-													
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 1 C RRCID -> 196473 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 3342 - 3620

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-													
*03	416 N	416	-0-	-0- B	-0-	416	2		N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: H 1 C RRCID -> 198388 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 7342 PERF. 3442 - 7167

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-													
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

INDIAN CREEK WELL #: F 1 C RRCID -> 198974 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 3394 - 3714

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-													
03	186 N	173	-0-	-13 B	-0-	173	2		N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 2-C RRCID -> 254048 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 3423 - 3615

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-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

INDIAN CREEK WELL #: B 8 RRCID -> 241950 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3704 PERF. 3392 - 3426

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

INDIAN CREEK WELL #: B 5 RRCID -> 243549 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3402 - 3430

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

INDIAN CREEK WELL #: B 6 RRCID -> 244654 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3709 PERF. 3376 - 3552

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-
*03	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	2		N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: A 5 RRCID -> 247496 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3680 PERF. 3384 - 3416

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-
03	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

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-
03	SWR 10	935	-0-	935	28170	935	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 2) //CONT.// 65280 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

INDIAN CREEK WELL #: D 1 RRCID -> 196385 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 3440 - 3458

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

INDIAN CREEK WELL #: B 1 RRCID -> 199355 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 3410 - 3416

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

INDIAN CREEK WELL #: C 2-C RRCID -> 253908 COMPL. DATE 03/13/2005 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 3388 - 3436

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 4-C RRCID -> 253917 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 3275 - 3627

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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 2-C RRCID -> 254053 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 7323 PERF. N/A

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

INDIAN CREEK WELL #: F 4-C RRCID -> 254057 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 3456 - 4621

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 2) //CONT.// 65280 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: C 3-C RRCID -> 254509 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 7264 PERF. 3404 - 3451

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	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-
03	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

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-
03	403 X	189	-0-	-214	-0-	189	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

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-
*03	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: B 8 RRCID -> 233805 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3704 PERF. 3516 - 3568

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

INDIAN CREEK WELL #: A 4 RRCID -> 243551 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3368 - 3488

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

INDIAN CREEK WELL #: G 8 RRCID -> 243555 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 3740 PERF. 3516 - 3654

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 2A) //CONT.// 65280 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
WALSH & WATTS, INC. //CONT.// 895060
INDIAN CREEK WELL #: L 7 RRCID -> 243557 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3510 - 3610

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

INDIAN CREEK WELL #: L 11 RRCID -> 243559 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 3740 PERF. 3526 - 3630

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

INDIAN CREEK WELL #: A 5 RRCID -> 244653 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3680 PERF. 3224 - 3568

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-
*03	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2		N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: B 6 RRCID -> 247419 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3709 PERF. 3480 - 3552

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-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1689				N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
INDIAN CREEK WELL #: L 1 RRCID -> 192570 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 3624 - 3658

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

INDIAN CREEK WELL #: A 1 C RRCID -> 196391 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 3504 - 7143

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-
03	SWR 10	1354	-0-	1354	37600	1354	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 2A) //CONT.// 65280 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: M 1 C RRCID -> 200115 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 3528 - 4814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	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-
*03	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 3 C RRCID -> 208290 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 3540 - 5291

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-
*03	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	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

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
INDIAN CREEK WELL #: G 1 RRCID -> 192566 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 3572 - 3610

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 1 RRCID -> 192853 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 3594 - 3620

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 1 C RRCID -> 196388 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 3670 - 7008

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 2B) //CONT.// 65280 007 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

INDIAN CREEK WELL #: F 1 RRCID -> 198871 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 3592 - 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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

INDIAN CREEK WELL #: P 1 RRCID -> 199717 COMPL. DATE 05/18/2003 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 3910 - 3926

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

INDIAN CREEK WELL #: C 2-C RRCID -> 253907 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 3520 - 3586

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	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-
*03	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	2	N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 2-C RRCID -> 254055 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 3582 - 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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
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-
03	310 N	296	-0-	-14	-0-	296	2	N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: C 3-C RRCID -> 254506 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 7264 PERF. 3404 - 3591

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	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-
03	1271 N	1250	-0-	-21	-0-	1250	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

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-
03	775 N	769	-0-	-6	-0-	769	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: T 1 RRCID -> 199657 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 4816 - 4826

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
INDIAN CREEK WELL #: Q 1 C RRCID -> 196556 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 4996 - 5488

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-
*03	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: M 1 RRCID -> 198876 COMPL. DATE 06/13/2002 TOTAL DEPTH 7262 PERF. N/A

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK WELL #: B 1 RRCID -> 198877 COMPL. DATE 11/02/2003 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 4472 - 4498

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 4) //CONT.// 65280 008 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: I 6 C RRCID -> 207175 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 4573 - 7390

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
*03	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671	2		N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 3 RRCID -> 208293 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 4690 - 4713

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

INDIAN CREEK WELL #: F 4-C RRCID -> 254059 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 4606 - 4621

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-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
INDIAN CREEK WELL #: L 1 RRCID -> 191579 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 5308 - 5374

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

INDIAN CREEK WELL #: P 1 RRCID -> 199718 COMPL. DATE 04/22/2003 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 5452 - 5502

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-
03	T. A.	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. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: R 1 RRCID -> 199992 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5432 - 5466

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK WELL #: Q 1 RRCID -> 201701 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 5442 - 5488

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-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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									
03	11625	X	9982	-0-	-1643	-0-	1255	1	8704	2	N	21	40	1			2
							23	9									

MCFARLAND WELL #: G 1 RRCID -> 274266 COMPL. DATE 10/27/2013 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5610 - 5682

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
*03	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	204	1	1805	2	N	-0-					50

MCFARLAND WELL #: F 1 RRCID -> 275734 COMPL. DATE 11/29/2013 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 5750 - 5820

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-
*03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BEND CONGLOMERATE)//CONT.// 65280 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
MCFARLAND WELL #: A 3 RRCID -> 276965 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 5273 - 5777

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	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

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-
*03	928 N	928	-0-	-0-	-0-	928	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

POTTER A WELL #: 4 RRCID -> 290470 COMPL. DATE 11/02/2019 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6065 - 6204

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-
03	9176 X	NO RPT	-0-	-9176	-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-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BEND CONGLOMERATE)//CONT.// 65280 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665
DENNIS, TOM WELL #: 3 RRCID -> 202831 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5916 - 5936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*03	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	2			N	-0-					-0-

DENNIS, TOM WELL #: 4 RRCID -> 203162 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5889 - 5902

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-
03	2449	N	2297	-0-	-152	-0-	2297	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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

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-
03	DLQ G-10		791	-0-	791	1354	791	2			Y	-0-					-0-

BRG LONE STAR LTD. 090870
ELKINS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 207235 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 4135 PERF. 3150 - 3171

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-
03	1612	N	1598	-0-	-14	-0-	1598	2			N	-0-					-0-

GRANT HEIRS POOLED UNIT WELL #: 4 C RRCID -> 210632 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 3090 - 3132

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-
03	310	N	263	-0-	-47	-0-	263	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (CADDO LIME) //CONT.// 65280 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
GRANT HEIRS CADDO UNIT WELL #: 9 RRCID -> 232303 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3143 - 0

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03	1209 N	1109	-0-	-100	-0-	1109	3		N	-0-			-0-

GRANT HEIRS CADDO UNIT WELL #: 10 RRCID -> 234732 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 3377 PERF. 3372 - 3403

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-
03	1054 N	968	-0-	-86	-0-	968	3		N	-0-			-0-

WALKING 'T' WELL #: 3 RRCID -> 287918 COMPL. DATE 08/10/2019 TOTAL DEPTH 3175 PERF. 3098 - 3154

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-
*03	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

INDIAN CREEK WELL #: T 1 RRCID -> 196637 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 3420 - 5426

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	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

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-
03	186 N	91	-0-	-95	-0-	91	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (CADDO LIME) //CONT.// 65280 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
WALSH & WATTS, INC. //CONT.// 895060

INDIAN CREEK WELL #: L 11 RRCID -> 232333 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3740 PERF. 3372 - 3630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*03	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 9 RRCID -> 232334 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3770 PERF. 3320 - 3340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK WELL #: G 8 RRCID -> 232477 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3740 PERF. 3290 - 3654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*03	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: A 4 RRCID -> 233049 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3212 - 3488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*03	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: L 8 RRCID -> 233224 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 3657 PERF. 3340 - 3380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*03	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: A 5 RRCID -> 247497 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3680 PERF. 3224 - 3266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (CADDO LIME) //CONT.// 65280 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
XTO ENERGY INC. 945936

INDIAN CREEK WELL #: L 1 C RRCID -> 192859 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 3394 - 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
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
*03	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-					11

ALLISTON WELL #: 2 RRCID -> 194048 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3610 - 3622

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

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-
*03	1510	X	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: R 1 C RRCID -> 196632 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 3520 - 5466

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-
03	713	N	702	-0-	-11	-0-	702	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: P 1 C RRCID -> 199712 COMPL. DATE 05/25/2003 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 3540 - 3624

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-
03	1333	N	1280	-0-	-53	-0-	1280	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: B 1 C RRCID -> 200119 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 2998 - 4498

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

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-
03	434	N	419	-0-	-15	-0-	419	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (CADDO LIME) //CONT.// 65280 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: U 1 RRCID -> 218932 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 3430 - 7005

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MITCHELL WELL #: 3V RRCID -> 244945 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 3797 PERF. 3678 - 3707

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	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

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-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 9 RRCID -> 247271 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3770 PERF. 3146 - 3170

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-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (STRAWN J 1) //CONT.// 65280 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
XTO ENERGY INC. 945936
INDIAN CREEK WELL #: J 1 RRCID -> 196531 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 2946 - 2968

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

INDIAN CREEK WELL #: P 1 RRCID -> 196532 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 3156 - 3180

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-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GEMINI ENERGY, INC. 298913
FORTSON, JAMES E. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 175549 COMPL. DATE 12/07/2017 TOTAL DEPTH 3636 PERF. 3428 - 3462

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-
03	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

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-
03	806 N	555	-0-	-251	-0-	555	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

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-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

OLETHA (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67102 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SAGUARO PETROLEUM, LLC //CONT.// 743325
SIMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160959 COMPL. DATE 01/21/1997 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 9146 - 9975

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	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

*05	SWR 10	54	-0-	54	16358	54	3			Y	-0-			2
*06	SWR 10	341	-0-	341	16699	101	1	240	3	Y	-0-			2
*07	SWR 10	451	-0-	451	17150	186	1	265	3	Y	-0-			2
*08	SWR 10	315	-0-	315	17465	64	1	251	3	Y	-0-			2
*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
03	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

*05	922 N	922	-0-	-0-	-0-	138	1	784	3	Y	-0-			50
*06	420 N	27	-0-	-393	-0-	27	3			Y	-0-			50
*07	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-			50
*08	434 N	115	-0-	-319	-0-	115	1			Y	-0-			50
*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
03	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

*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	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
*06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	SWR 10	65	-0-	65	65	65	1			Y	-0-					-0-
*08	SWR 10	97	-0-	97	162	97	1			Y	-0-					-0-
*09	SWR 10	65	-0-	65	227	65	1			Y	-0-					-0-
*10	SWR 10	34	-0-	34	261	34	3			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-
03	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
*05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	215					Y	-0-					1
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	215					Y	-0-					1
*07	SWR 10	236	-0-	236	451	236	3			Y	-0-					1
*08	SWR 10	145	-0-	145	596	145	1			Y	-0-					1
*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
03	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
*08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*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-
03	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
*06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	SWR 10	25	-0-	25	25	15	1	10	3	Y	-0-					-0-
*08	SWR 10	193	-0-	193	218	51	1	142	3	Y	-0-					-0-
*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-
03	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
*05	SWR 10	65	-0-	65	6196	10	1	55	3	Y	-0-					2
*06	SWR 10	8	-0-	8	6204	8	3			Y	-0-					2
*07	SWR 10	5	-0-	5	6209	4	1	1	3	Y	-0-					2
*08	SWR 10	10	-0-	10	6219	9	1	1	3	Y	-0-					2
*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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	8295					Y	NO RPT					2

OLETHA (PETTIT) //CONT.// 67102 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SAGUARO PETROLEUM, LLC //CONT.// 743325
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
*06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*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-
03	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

*05	SWR 10	1568	-0-	1568	109430	235	1	1333	3	Y	-0-					6
*06	SWR 10	90	-0-	90	109520	29	1	61	3	Y	-0-					6
*07	SWR 10	15	-0-	15	109535	1	1	14	3	Y	-0-					6
*08	SWR 10	4	-0-	4	109539	4	3			Y	-0-					6
*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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	110151					Y	NO RPT					6

BAKER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 286313 COMPL. DATE 10/09/2017 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 7272 - 7362

*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-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GEORGIA COX GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 179478 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 6664 - 7440

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
03	2790 N	2741	-0-	-49	-0-	2741	2			Y	-0-					3

COX, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 187183 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7317 - 7468

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

YARBROUGH TRUST WELL #: 2 RRCID -> 181324 COMPL. DATE 12/30/2000 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 6758 - 6763

*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
SIMS, COLLIE WELL #: 3 RRCID -> 180115 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 6722 - 6726

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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-
03	3875 X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					N	NO RPT					-0-

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405

J.R.THOMASON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 250607 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9334 - 9840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03	806	X	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT			-0-

J R THOMASON GU WELL #: 2 RRCID -> 257540 COMPL. DATE 05/30/2010 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9278 - 9562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	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-
03	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT			-0-

L O NETTLES WELL #: 1 RRCID -> 258178 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 7360 - 7538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03	7161	X	NO RPT	-0-	-7161	-0-					Y	NO RPT			-0-

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
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-
03	6324	X	NO RPT	-0-	-6324	-0-					N	NO RPT			-0-

THOMASON, J.R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 272434 COMPL. DATE 12/18/2013 TOTAL DEPTH 11663 PERF. 9120 - 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FOWLER 'A' WELL #: 1 RRCID -> 282708 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7703 - 7713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
03	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT			1

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SAGUARO PETROLEUM, LLC 743325
MASON, LULA WELL #: 2 RRCID -> 141375 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7236 - 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
*04	59	N	59	-0-	-0-	-0-	9	1	50	3	N	-0-					2
*05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	10	1	55	3	Y	-0-					2
*06	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	3			Y	-0-					2
*07	31	N	5	-0-	-26	-0-	4	1	1	3	Y	-0-					2
*08	31	N	10	-0-	-21	-0-	9	1	1	3	Y	-0-					2
*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
03	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

*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	39	-0-	39	39	39	3			Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	39					Y	NO RPT					-0-
03	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

*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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
*04	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	434	1	2449	3	N	35	51	1			16
							39	9									
*05	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	451	1	2557	3	Y	-0-					16
*06	2880	X	55	-0-	-2825	-0-	7	1	48	3	Y	-0-					16
*07	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					Y	-0-					16
*08	3007	X	48	-0-	-2959	-0-	48	1			Y	-0-					16
*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
03	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
*04	583	N	583	-0-	-0-	-0-	87	1	489	3	N	6	6	1			3
							7	9									
*05	522	N	522	-0-	-0-	-0-	78	1	444	3	Y	-0-					3
*06	120	N	35	-0-	-85	-0-	13	1	22	3	Y	-0-					3
*07	124	N	30	-0-	-94	-0-	28	1	2	3	Y	-0-					3
*08	124	N	6	-0-	-118	-0-	6	3			Y	-0-					3
*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
03	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
*04	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	245	1	1381	3	N	20	18	1			9
							22	9									
*05	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	275	1	1557	3	Y	-0-					9
*06	930	N	35	-0-	-895	-0-	8	1	27	3	Y	-0-					9
*07	961	N	15	-0-	-946	-0-	15	1			Y	-0-					9
*08	961	N	65	-0-	-896	-0-	58	1	7	3	Y	-0-					9
*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
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SAGUARO PETROLEUM, LLC //CONT.// 743325
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
*04	810	N	735	-0-	-75	-0-	109	1	616	3	N	9	10	1			4
							10	9									
*05	837	N	749	-0-	-88	-0-	112	1	637	3	Y	-0-					4
*06	720	N	18	-0-	-702	-0-	5	1	13	3	Y	-0-					4
*07	775	N	235	-0-	-540	-0-	232	1	3	3	Y	-0-					4
*08	744	N	230	-0-	-514	-0-	229	1	1	3	Y	-0-					4
*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
03	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
*04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-					2
*05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	3	Y	-0-					2
*06	17	N	17	-0-	-0-	-0-	16	1	1	3	Y	-0-					2
*07	15	N	15	-0-	-0-	-0-	14	1	1	3	Y	-0-					2
*08	14	N	10	-0-	-4	-0-	10	3			Y	-0-					2
*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
03	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
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*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-
03	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
*05	418	N	418	-0-	-0-	-0-	63	1	355	3	Y	-0-					3
*06	270	N	16	-0-	-254	-0-	16	3			Y	-0-					3
07	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					3
*08	279	N	130	-0-	-149	-0-	130	1			Y	-0-					3
*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
03	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
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	25	-0-	25	25	15	1	10	3	Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	193	-0-	193	218	51	1	142	3	Y	-0-					-0-
*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-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	SWR 10		922	-0-	922	54496	138	1	784	3	Y	-0-					50
*06	SWR 10		27	-0-	27	54523	27	3			Y	-0-					50
*07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	54523					Y	-0-					50
*08	SWR 10		115	-0-	115	54638	115	1			Y	-0-					50
*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
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	1116	X	745	-0-	-371	-0-	112	1	633	3	Y	-0-					4
*06	840	X	263	-0-	-577	-0-	236	1	27	3	Y	-0-					4
*07	713	N	10	-0-	-703	-0-	10	1			Y	-0-					4
*08	744	N	215	-0-	-529	-0-	215	1			Y	-0-					4
*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
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	458	1	2600	3	Y	-0-					17
*06	2190	X	88	-0-	-2102	-0-	26	1	62	3	Y	-0-					17
*07	3100	X	37	-0-	-3063	-0-	35	1	2	3	Y	-0-					17
*08	3100	X	4	-0-	-3096	-0-	4	3			Y	-0-					17
*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
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SAGUARO PETROLEUM, LLC //CONT.// 743325
BAKER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 152970 COMPL. DATE 11/09/1994 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7574 - 7870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	154					154
*07	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					154
*08	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					154
*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
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	462	N	462	-0-	-0-	-0-	69	1	393	3	Y	-0-					3
*06	120	N	38	-0-	-82	-0-	29	1	9	3	Y	-0-					3
*07	124	N	32	-0-	-92	-0-	31	1	1	3	Y	-0-					3
*08	124	N	22	-0-	-102	-0-	22	1			Y	-0-					3
*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
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10					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
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

YARBROUGH TRUST WELL #: 3 RRCID -> 156211 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7456 - 7956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	736	N	736	-0-	-0-	-0-	110	1	626	3	Y	-0-					5
*06	270	N	17	-0-	-253	-0-	17	3			Y	-0-					5
*07	279	N	1	-0-	-278	-0-	1	3			Y	-0-					5
*08	279	N	15	-0-	-264	-0-	15	1			Y	-0-					5
*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
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SAGUARO PETROLEUM, LLC //CONT.// 743325
KING WELL #: 2 RRCID -> 167116 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7618 - 7920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1582	3	12	9	Y	11					15
*06	1650	N	1488	-0-	-162	-0-	8	1	1480	3	Y	-0-					15
*07	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	3			Y	-0-					15
*08	1581	N	1484	-0-	-97	-0-	1484	3			Y	-0-					15
*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
03	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

*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

*08	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*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-
03	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

*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	120	-0-	120	120	55	1	65	3	Y	-0-					-0-
*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-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	403					Y	NO RPT					-0-

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SAGUARO PETROLEUM, LLC //CONT.// 743325
ARCHER-BATTLE WELL #: 5 RRCID -> 172728 COMPL. DATE 02/20/1999 TOTAL DEPTH 13330 PERF. 7732 - 7878

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

YARBROUGH TRUST WELL #: 4 RRCID -> 172824 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 10203 PERF. 7671 - 7768

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-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-
03	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
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	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
*05	2387 X	2150	-0-	-237	-0-	322	1	1828 3	Y	-0-			12
*06	2310 X	36	-0-	-2274	-0-	36	3		Y	-0-			12
*07	2387 X	-0-	-0-	-2387	-0-				Y	-0-			12
*08	2356 X	33	-0-	-2323	-0-	33	1		Y	-0-			12
*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
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			12

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SAGUARO PETROLEUM, LLC //CONT.// 743325
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
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

*05	253	N	253	-0-	-0-	-0-	38	1	215	3	Y	-0-					2
*06	120	N	10	-0-	-110	-0-	7	1	3	3	Y	-0-					2
*07	124	N	120	-0-	-4	-0-	118	1	2	3	Y	-0-					2
*08	190	N	190	-0-	-0-	-0-	182	1	8	3	Y	-0-					2
*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
03	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

*05	4743	X	4425	-0-	-318	-0-	663	1	3762	3	Y	-0-					25
*06	4590	X	85	-0-	-4505	-0-	13	1	72	3	Y	-0-					25
*07	4743	X	21	-0-	-4722	-0-	19	1	2	3	Y	-0-					25
*08	4588	X	5	-0-	-4583	-0-	5	3			Y	-0-					25
*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
03	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					25

YARBROUGH TRUST WELL #: 7 RRCID -> 179516 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7624 - 7804

*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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
*05	1674	N	1568	-0-	-106	-0-	235	1	1333	3	Y	-0-					6
*06	1080	N	90	-0-	-990	-0-	29	1	61	3	Y	-0-					6
*07	1085	N	15	-0-	-1070	-0-	14	1	1	3	Y	-0-					6
*08	1581	N	4	-0-	-1577	-0-	4	1			Y	-0-					6
*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
03	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
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	10	-0-	10	10	5	1	5	3	Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	12	-0-	12	22	11	1	1	3	Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	2	-0-	2	24	2	3			Y	-0-					-0-
*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-
03	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
*05	2077	N	2001	-0-	-76	-0-	300	1	1701	3	Y	-0-					11
*06	1980	N	37	-0-	-1943	-0-	37	3			Y	-0-					11
*07	2108	N	-0-	-0-	-2108	-0-					Y	-0-					11
*08	2015	N	-0-	-0-	-2015	-0-					Y	-0-					11
*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
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SAGUARO PETROLEUM, LLC //CONT.// 743325
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
*05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	28	1	158	3	Y	-0-					2
*06	90	N	4	-0-	-86	-0-	4	3			Y	-0-					2
*07	93	N	10	-0-	-83	-0-	8	1	2	3	Y	-0-					2
*08	93	N	23	-0-	-70	-0-	22	1	1	3	Y	-0-					2
*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
03	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
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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
*05	4123	X	1637	-0-	-2486	-0-	245	1	1392	3	Y	-0-					13
06	3750	X	NO RPT	-0-	-3750	-0-					Y	NO RPT					13
07	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					Y	NO RPT					13
*08	2356	X	35	-0-	-2321	-0-	24	1	11	3	Y	-0-					13
*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
03	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					13

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
*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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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
KING UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185587 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 9988 PERF. 7556 - 7624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
*08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	15	1	20	3	Y	-0-					3
*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
03	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

*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		97	-0-	97	97	97	1			Y	-0-					-0-
*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-
03	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

*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MASON, LULA WELL #: 17 RRCID -> 243493 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7246 - 7626

*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-					1
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-					1
*07	14B2 EXT		236	-0-	236	246	236	1			Y	-0-					1
*08	14B2 EXT		145	-0-	145	391	145	1			Y	-0-					1
*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
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	8215					Y	NO RPT					1

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SAGUARO PETROLEUM, LLC //CONT.// 743325
KING GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252587 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7792 - 8992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3			Y	-0-					2
*06	341	N	341	-0-	-0-	-0-	101	1	240	3	Y	-0-					2
*07	451	N	451	-0-	-0-	-0-	186	1	265	3	Y	-0-					2
*08	315	N	315	-0-	-0-	-0-	64	1	251	3	Y	-0-					2
*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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
SIMS, KENNETH WELL #: 1 RRCID -> 158194 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 6929 - 6946

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-
03	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

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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

SUGAR ENTERPRISES, LLC 828356
RITA ANN WELL #: 1 RRCID -> 147846 COMPL. DATE 06/09/1994 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7752 - 7927

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

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-
*03	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	79	1	1045	2	N	-0-					-0-

ROBERTS, J.B. WELL #: 3 RRCID -> 151304 COMPL. DATE 07/01/1994 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7657 - 7765

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
03	806	N	730	-0-	-76	-0-	51	1	679	2	N	-0-					37

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
SIMS, COLLIE WELL #: 2 RRCID -> 169080 COMPL. DATE 05/14/1998 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7441 - 7748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
03	2728	X	2489	-0-	-239	-0-	65	1	2384	2	Y	36					192
							40	9									

SIMS, COLLIE WELL #: 3 RRCID -> 169081 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 6722 - 7642

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-
03	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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
COX, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 146290 COMPL. DATE 09/14/2002 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7910 - 7970

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COX, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 148427 COMPL. DATE 01/09/1994 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7606 - 7626

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
*03	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2219	2			Y	-0-					27

COX, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 150444 COMPL. DATE 05/29/1994 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7593 - 7706

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
*03	6069	X	6069	-0-	-0-	-0-	6069	2			Y	-0-					154

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
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
*03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					2

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
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
03	403	N	351	-0-	-52	-0-	351	2			Y	-0-					17

OATES, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 204036 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 11362 PERF. 7980 - 7990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*03	358	N	358	-0-	-0-	-0-	16	1	342	2	N	-0-					-0-

OLETHA, SW (COTTON VALLEY SAND) 67108 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
SPENCE "A" WELL #: 1 RRCID -> 238975 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 11056 PERF.10398 - 10705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	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-
03	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-

OLETHA, SW. (PETTIT) 67108 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIMESTONE
SUGAR ENTERPRISES, LLC 828356
JONES, CRYSTAL D., GU WELL #: 1 T RRCID -> 015554 COMPL. DATE 10/24/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7287 - 7293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	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-
03	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	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
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	660					N	-0-					10

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/17/2009

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
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
03	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	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
*03	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	113	1	1492	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	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
*03	995 N	995	-0-	-0-	-0-	63	1	841	2	N	83	83	1			315
						91	9									

STINSON, MARVIN, UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 015550 COMPL. DATE 03/06/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6628 - 6636

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	434 N	369	-0-	-65	-0-	26	1	343	2	N	-0-					112

KIMBELL-HUGHES WELL #: 1 RRCID -> 125142 COMPL. DATE 08/13/1987 TOTAL DEPTH 6974 PERF. 6764 - 6769

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0 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
*03	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	110	1	1452	2	N	-0-					112

OLETHA, SW. (RODESSA) //CONT.// 67108 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SUGAR ENTERPRISES, LLC //CONT.// 828356
DUNCAN, C.E. WELL #: 1 RRCID -> 282692 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 6734 - 6741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	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
*03	747	N	747	-0-	-0-	-0-	52	1	695	2	N	-0-					5

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
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
*03	119	N	119	-0-	-0-	-0-	2	1	21	2	N	87	87	1			39
							96	9									

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
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-
*03	612	N	612	-0-	-0-	-0-	43	1	569	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
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
03	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
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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
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
*03	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	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
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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGU (HUFF, C. C. -2) WELL #: 132 RRCID -> 120134 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10522 - 11751

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-
*03	3512 X	3512	-0-	-0-	-0-	3512	3			N	-0-					-0-

OGU (HOWELL, W. Y. -2) WELL #: 131 RRCID -> 120926 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 11954 PERF. 8768 - 10676

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-
*03	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	3			N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -17) WELL #: 150 RRCID -> 129031 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 11892 PERF. 8664 - 11240

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-
*03	3289 X	3289	-0-	-0-	-0-	3289	3			N	-0-					-0-

OGU (HOWELL, W.Y. -4) WELL #: 151 RRCID -> 133572 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 11870 PERF.10344 - 11363

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	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	3			N	-0-					-0-
02	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	3			N	-0-					-0-
*03	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	3			N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -13) WELL #: 116 RRCID -> 133573 COMPL. DATE 02/06/2002 TOTAL DEPTH 11930 PERF. 8909 - 11267

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	1405	-0-	-145	-0-	1405	3			N	-0-					-0-
02	1316 N	1001	-0-	-315	-0-	1001	3			N	-0-					-0-
03	1550 N	1483	-0-	-67	-0-	1483	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

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-
*03	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (COTTON VALLEY) //CONT.// 67416 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (ALLYN, C.H. -9) WELL #: 154 RRCID -> 133815 COMPL. DATE 08/14/2000 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10612 - 11914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1200	-0-	-1156	-0-	1200	3			N	-0-					-0-
02	2128	X	763	-0-	-1365	-0-	763	3			N	-0-					-0-
03	2356	X	943	-0-	-1413	-0-	943	3			N	-0-					-0-

OGU (LEWIS, J.H. A-6) WELL #: 155 RRCID -> 133887 COMPL. DATE 07/04/2001 TOTAL DEPTH 12020 PERF.10630 - 10868

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	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	3			N	-0-					-0-
02	1624	N	1346	-0-	-278	-0-	1346	3			N	-0-					-0-
*03	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	3			N	-0-					-0-

OGU (HARVARD, J.M. -7) WELL #: 156 RRCID -> 134076 COMPL. DATE 03/06/1990 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11000 - 11150

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-
*03	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	3			N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGET-19) WELL #: 158 RRCID -> 134372 COMPL. DATE 06/29/1996 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10600 - 11318

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-
03	713	N	710	-0-	-3	-0-	710	3			N	-0-					-0-

OGU (ALLYN, C.H. - 10) WELL #: 157 RRCID -> 134380 COMPL. DATE 03/29/2000 TOTAL DEPTH 12015 PERF.10610 - 11477

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-
*03	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3			N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT 18-X) WELL #: 153X RRCID -> 134917 COMPL. DATE 02/25/2001 TOTAL DEPTH 11819 PERF. 9320 - 11080

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-
*03	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT-10) WELL #: 121 T RRCID -> 134918 COMPL. DATE 05/05/1990 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11050 - 10955

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-
03	SI MULT		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 (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
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	2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	2132	3			N	-0-					-0-
02	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	3			N	-0-					-0-
*03	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	3			N	-0-					-0-

OGU (HUFF, C.C. -4) WELL #: 119 RRCID -> 135489 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9092 - 9870

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-
03	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

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-
*03	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-

OGU (HOWELL, W.Y. -6) WELL #: 195 RRCID -> 209826 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10484 - 11346

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-
03	713 N	646	-0-	-67	-0-	646	3			N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -25) WELL #: 202 RRCID -> 213189 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 11980 PERF.10550 - 11848

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	1705	-0-	-93	-0-	1705	3			N	-0-					-0-
02	1568 N	1545	-0-	-23	-0-	1545	3			N	-0-					-0-
03	1705 N	1703	-0-	-2	-0-	1703	3			N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -27) WELL #: 204 RRCID -> 219347 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 11971 PERF.10582 - 11861

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-
*03	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -26) WELL #: 203 RRCID -> 221085 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 12005 PERF.10474 - 11904

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	1137	-0-	-2273	-0-	1137	3			N	-0-					-0-
02	3080 X	1647	-0-	-1433	-0-	1647	3			N	-0-					-0-
03	3410 X	2809	-0-	-601	-0-	2809	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (COTTON VALLEY) //CONT.// 67416 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
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-
*03	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

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
03	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

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
03	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

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
*03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	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

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-
*03	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (PETTIT) //CONT.// 67416 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (MCGEE, S. S. -2) WELL #: 73 C RRCID -> 015635 COMPL. DATE 04/12/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8579 - 8677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. C-4) WELL #: 31 T RRCID -> 086178 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 8581 - 9344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	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-
03	372	N	363	-0-	-9	-0-	363	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	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-
*03	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGU (KILLINGSWORTH -3) WELL #: 105 RRCID -> 140413 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9020 - 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	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-
03	1643	N	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					-0-

OGU (MCGEE, S. S. -4) WELL #: 106 RRCID -> 175517 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8545 - 8633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OPELIKA (PETTIT) //CONT.// 67416 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (LEWIS, J. H. -B- -5) WELL #: 179 RRCID -> 178660 COMPL. DATE 06/14/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8390 - 9105

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	1612 N	1424	-0-	-188	-0-	1424	3			N	-0-					-0-

OGU (HARVARD, J. M. #4) WELL #: 147 RRCID -> 274103 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 10556 PERF. 8551 - 8645

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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
*03	547 N	547	-0-	-0-	-0-	543	2	4	9	N	4					248

ELLIS EXPLORATION, INC. 248895
BURNETT, A. R. WELL #: 1 RRCID -> 015566 COMPL. DATE 06/13/1947 TOTAL DEPTH 9439 PERF. 8770 - 8792

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
03	186 N	184	-0-	-2	-0-	145	2	39	9	N	35					187

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

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-
03	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

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-
03	465 N	401	-0-	-64	-0-	401	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (ASHER, M. A. -1) WELL #: 2 RRCID -> 015568 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 8222 - 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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (BARTON, PHEBE -1) WELL #: 3 RRCID -> 015569 COMPL. DATE 03/02/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8706 - 8801

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-
*03	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-				-0-

OGU (BUCKALEW, IRA -1) WELL #: 4 RRCID -> 015570 COMPL. DATE 03/19/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8754 - 8765

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-
*03	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-				-0-

OGU (CORLEY, C. W. -1) WELL #: 6 RRCID -> 015572 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 8898 PERF. 8559 - 8764

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-
03	186	N	155	-0-	-31	-0-	155	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

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-
*03	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-				-0-

OGU (COX, M. A. -1) WELL #: 8 RRCID -> 015574 COMPL. DATE 09/10/1947 TOTAL DEPTH 8582 PERF. 8574 - 8582

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-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-

OGU (DYER, W. R. -1) WELL #: 9 RRCID -> 015575 COMPL. DATE 08/01/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8820 - 8838

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-
*03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-				-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
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-
*03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-

OGU (EDWARDS, R. R -1) WELL #: 11 RRCID -> 015577 COMPL. DATE 07/29/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8730 - 8826

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

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	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	3			N	-0-					-0-
02	504	N	283	-0-	-221	-0-	283	3			N	-0-					-0-
03	651	N	534	-0-	-117	-0-	534	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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

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
*03	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			Y	-0-					12

HEARNE, BEN WELL #: 2 RRCID -> 015583 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
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
03	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			Y	-0-					1

OGU (HENDERSON, FRANK -1) WELL #: 16 RRCID -> 015587 COMPL. DATE 08/17/1942 TOTAL DEPTH 8716 PERF. 8559 - 8653

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-
03	155	N	125	-0-	-30	-0-	125	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

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-
*03	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					-0-

OGU (KILLINGSWORTH-1) WELL #: 18 RRCID -> 015589 COMPL. DATE 04/26/1944 TOTAL DEPTH 8548 PERF. 8378 - 8494

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

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-
*03	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
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-
*03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-

OGU (LEWIS, J. H. A-1) WELL #: 21 C RRCID -> 015594 COMPL. DATE 09/15/1940 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7869 - 7989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	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	1110	-0-	-130	-0-	1110	3			N	-0-					-0-
02	1148	N	1018	-0-	-130	-0-	1018	3			N	-0-					-0-
03	1302	N	1118	-0-	-184	-0-	1118	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
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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
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-
03	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
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
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	1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	1956 3		N	-0-			-0-
02	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	1565 3		N	-0-			-0-
*03	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	1789 3		N	-0-			-0-

OGU (SAYLORS, M. B-2) WELL #: 29 U RRCID -> 015605 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8345 - 8602

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-
03	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

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-
03	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

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-
*03	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 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

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-
*03	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 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

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-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	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 (WILSON, T. -2) WELL #: 41 RRCID -> 015620 COMPL. DATE 11/27/1949 TOTAL DEPTH 8739 PERF. 8680 - 8696

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*03	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-

WILSON, TENNIAL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 015621 COMPL. DATE 08/29/1947 TOTAL DEPTH 8841 PERF. 8752 - 8780

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-
*03	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-

DODSON, ROY WELL #: 1 RRCID -> 030817 COMPL. DATE 05/13/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LACO OIL CO. WELL #: D 2 RRCID -> 030818 COMPL. DATE 10/01/1948 TOTAL DEPTH 9431 PERF. 8701 - 8820

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGU (CORLEY, C. W. B-1) WELL #: 42 RRCID -> 032590 COMPL. DATE 07/15/2012 TOTAL DEPTH 10296 PERF. 8133 - 8322

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-
03	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

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
*03	968 N	968	-0-	-0-	-0-	650	3	318	9	Y	289	363	1			123

OGU (INGRAM, M. W. -1) WELL #: 43 RRCID -> 033640 COMPL. DATE 04/25/2013 TOTAL DEPTH 10298 PERF. 7915 - 8178

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-
03	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 (MC & SUGGETT B-1) WELL #: 44 RRCID -> 041658 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 10389 PERF. 7762 - 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
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-
03	SWR 10	465	-0-	465	175811	465	3			N	-0-					-0-

EDWARDS, R. F. WELL #: 1 RRCID -> 042220 COMPL. DATE 12/22/1971 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 9524 - 9548

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-
03	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					-0-

HEARNE, BEN WELL #: 6 RRCID -> 042221 COMPL. DATE 02/09/1948 TOTAL DEPTH 9006 PERF. 8838 - 8949

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
*03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					1

MAYFIELD COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 042222 COMPL. DATE 10/02/1946 TOTAL DEPTH 8972 PERF. 8841 - 8942

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-
03	93 N	66	-0-	-27	-0-	66	3			N	-0-					-0-

HEARNE, BEN WELL #: 5 RRCID -> 044443 COMPL. DATE 11/12/1947 TOTAL DEPTH 8986 PERF. 8828 - 8940

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEARNE, BEN WELL #: 7 RRCID -> 052731 COMPL. DATE 02/11/1949 TOTAL DEPTH 8800 PERF. N/A

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
*03	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			Y	-0-					25

OGU (SAYLORS, M. A-2) WELL #: 46 C RRCID -> 092292 COMPL. DATE 01/15/1981 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 8000 - 8044

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-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHRADER, M. B. WELL #: 2 RRCID -> 094174 COMPL. DATE 01/02/1951 TOTAL DEPTH 8982 PERF. 8764 - 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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (LEWIS, J. H. A-2) WELL #: 47 C RRCID -> 097613 COMPL. DATE 02/04/1982 TOTAL DEPTH 11254 PERF. 7776 - 7820

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-
03	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	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

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-
03	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

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

OGU (MCGEE, S. S. -3) WELL #: 52 RRCID -> 102494 COMPL. DATE 10/06/1982 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7951 - 7995

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-
03	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

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-
03	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

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-
03	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. -1) WELL #: 57 U RRCID -> 111448 COMPL. DATE 04/12/1984 TOTAL DEPTH 11648 PERF. 8101 - 8295

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	843 N	843	-0-	-0-	-0-	843	3			N	-0-					-0-
02	877 N	877	-0-	-0-	-0-	877	3			N	-0-					-0-
*03	875 N	875	-0-	-0-	-0-	875	3			N	-0-					-0-

LOKEY, E. R. WELL #: 3 RRCID -> 111456 COMPL. DATE 07/01/1984 TOTAL DEPTH 8961 PERF. 8748 - 8879

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

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-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGU (LEWIS, S. J. -1) WELL #: 61 C RRCID -> 117578 COMPL. DATE 07/15/1985 TOTAL DEPTH 11061 PERF. 8559 - 8730

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-
03	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

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-
*03	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	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

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-
03	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 (TULLOS, J. W. B-4) WELL #: 64 C RRCID -> 119390 COMPL. DATE 11/07/1985 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8251 - 8469

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	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-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OGU (LEWIS, EUNICE -2) WELL #: 65 C RRCID -> 119832 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 10666 PERF. 8386 - 8596

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OGU (TULLOS, J. W. A-3) WELL #: 66 C RRCID -> 120131 COMPL. DATE 01/20/1986 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8164 - 8263

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	971 N	971	-0-	-0-	-0-	971	3	N	-0-			-0-
02	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703	3	N	-0-			-0-
*03	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	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

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-
03	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

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	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

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-
03	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

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-
03	T. A.	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 (TULLOS, J.W. B-5) WELL #: 126 RRCID -> 130326 COMPL. DATE 09/05/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8268 - 8459

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	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-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. A-6) WELL #: 125 C RRCID -> 130422 COMPL. DATE 03/03/1989 TOTAL DEPTH 10033 PERF. 8305 - 8537

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-
03	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

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-
*03	2700 N	2700	-0-	-0-	-0-	2700	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

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-
03	1519 N	1181	-0-	-338	-0-	1181	3			N	-0-					-0-

OGU (ASHER, W.D. -1) WELL #: 87 RRCID -> 149650 COMPL. DATE 05/19/1994 TOTAL DEPTH 10403 PERF. 8036 - 8239

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

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-
*03	2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
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-
03	899 N	809	-0-	-90	-0-	809	3			N	-0-					-0-

OGU (INGRAM, M. W.-2) WELL #: 71 RRCID -> 159275 COMPL. DATE 05/02/1996 TOTAL DEPTH 10192 PERF. 8179 - 8278

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-
03	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

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-
*03	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-

OGU (MAGERS, T. M. -6) WELL #: 108 RRCID -> 164205 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 12765 PERF. 8059 - 8260

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-
03	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

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-
03	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

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-
03	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

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-
03	SWR 10	828	-0-	828	98790	828	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
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-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. A-4) WELL #: 77 RRCID -> 172462 COMPL. DATE 01/06/1999 TOTAL DEPTH 10203 PERF. 8115 - 8330

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGU (SAYLORS, M. A-7) WELL #: 141 RRCID -> 172607 COMPL. DATE 03/18/1999 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8226 - 8432

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-
*03	2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	2337	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGU (SAYLORS, M. -A- -10) WELL #: 180 RRCID -> 173327 COMPL. DATE 05/22/1999 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8353 - 8566

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-
03	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

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-
*03	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-					-0-

OGU (HAMILL, SALLIE -1) WELL #: 75 RRCID -> 174504 COMPL. DATE 07/12/1999 TOTAL DEPTH 11054 PERF. 8507 - 8720

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
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-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (WOFFORD, G. M. -5) WELL #: 149 RRCID -> 174966 COMPL. DATE 09/28/1999 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8292 - 8411

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	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	228	-0-	-20	-0-	228	3			N	-0-					-0-
02	196 N	190	-0-	-6	-0-	190	3			N	-0-					-0-
03	217 N	212	-0-	-5	-0-	212	3			N	-0-					-0-

OGU (WOFFORD, G. M. -4) WELL #: 128 RRCID -> 174970 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8043 - 8257

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGU (HUFF, C. C. -5) WELL #: 146 RRCID -> 175014 COMPL. DATE 09/30/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7930 - 8136

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGU (WOFFORD, G. M. -3) WELL #: 127 RRCID -> 175233 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8344 - 8554

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGU (MCGEE, S. S. -4) WELL #: 106 RRCID -> 175513 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7797 - 7975

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGU (SAYLORS, M. A. -9) WELL #: 169 RRCID -> 175750 COMPL. DATE 11/20/1999 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8278 - 8490

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	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 (MCGEE, S. S. -6) WELL #: 148 RRCID -> 176119 COMPL. DATE 12/18/1999 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7883 - 8068

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (MALONE, G. W. -5) WELL #: 113 RRCID -> 176523 COMPL. DATE 01/30/2000 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 7946 - 8088

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-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGU (SAYLORS, M. A-5) WELL #: 129 RRCID -> 177802 COMPL. DATE 04/19/2000 TOTAL DEPTH 12277 PERF. 8059 - 8271

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGU (KILLINGSWORTH -4) WELL #: 177 RRCID -> 178084 COMPL. DATE 06/04/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8337 - 8368

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGU (MAGERS, T. M. -8) WELL #: 120 RRCID -> 178362 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8175 - 8394

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGU (LEWIS, J. H. -B- -5) WELL #: 179 RRCID -> 178661 COMPL. DATE 06/14/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8390 - 8600

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGU (POPE, F. S. -5) WELL #: 174 RRCID -> 183299 COMPL. DATE 05/26/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7945 - 8100

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGU (LEWIS J. H. -B- 6 WELL #: 182 RRCID -> 184488 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8396 - 8504

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-
*03	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					-0-

OGU (POPE, F. S. -4) WELL #: 99 RRCID -> 184623 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8158 - 8106

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGU (HUFF, C. C. -4) WELL #: 119 RRCID -> 185480 COMPL. DATE 09/27/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7898 - 8034

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-
*03	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					-0-

OGU (HUFF C. C. 3) WELL #: 118 RRCID -> 186221 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 12048 PERF. 7860 - 8048

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGU (SPRADLIN, G. T. -1) ST1 WELL #: 36 RRCID -> 186832 COMPL. DATE 10/31/2001 TOTAL DEPTH 11555 PERF. 8215 - 8416

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
*03	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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 (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
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	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	1614 3		N	-0-			-0-
02	1372 N	1155	-0-	-217	-0-	1155 3		N	-0-			-0-
03	1457 N	771	-0-	-686	-0-	771 3		N	-0-			-0-

OGU (POPE, F.S. -2) WELL #: 55 RRCID -> 212218 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 10193 PERF. 7988 - 8184

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OGU (MALONE, G.W. -1) WELL #: 83 RRCID -> 228220 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 7846 - 8049

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OGU (KILLINGSWORTH, M. E. -3) WELL #: 105 RRCID -> 241224 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9020 - 9020

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OGU (ALLYN, C.H. -11) WELL #: 189 RRCID -> 252414 COMPL. DATE 07/26/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8320 - 8676

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OGU (HOWELL, W. Y. -1) WELL #: 80 RRCID -> 253530 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 11843 PERF. 7947 - 8039

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EDWARDS, J. S. WELL #: 1 RRCID -> 257076 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 9712 PERF. 8967 - 8980

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (ASHER, M.A. NO. 6) WELL #: 198 RRCID -> 266530 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 10217 PERF. 8106 - 8315

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OGU (HARVARD, J. M. #4) WELL #: 147 RRCID -> 274112 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 10556 PERF. 7775 - 7980

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LACO OIL COMPANY, ET AL 'D' WELL #: 5 RRCID -> 282288 COMPL. DATE 10/05/2016 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 8595 - 8780

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OGU (ALLYN, C. H. -5) WELL #: 94 RRCID -> 286915 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 7771 - 9997

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

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
03	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT			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

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	2687	-0-	-165	-0-	2687	3			N	-0-			-0-
02	2716 X	2197	-0-	-519	-0-	2197	3			N	-0-			-0-
03	3007 X	2926	-0-	-81	-0-	2926	3			N	-0-			-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (LEWIS, J. H. A-1) WELL #: 21 T RRCID -> 015624 COMPL. DATE 10/23/1946 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8666 - 9624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	1302	N	1115	-0-	-187	-0-	1115	3			N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -2) WELL #: 25 T RRCID -> 015625 COMPL. DATE 12/05/1937 TOTAL DEPTH 9324 PERF. 8845 - 9351

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	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	3			N	-0-					-0-
02	1064	N	779	-0-	-285	-0-	779	3			N	-0-					-0-
*03	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	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

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	476	-0-	-175	-0-	476	3			N	-0-					-0-
02	784	N	612	-0-	-172	-0-	612	3			N	-0-					-0-
03	868	N	506	-0-	-362	-0-	506	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

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-
*03	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			N	-0-					-0-

OGU (MAGERS, T. M. -1) WELL #: 27 RRCID -> 015628 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 9861 PERF. 7970 - 9861

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-
*03	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	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

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-
*03	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-

OGU (TULLOS A-1) WELL #: 51 RRCID -> 015630 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 9582 PERF. 8012 - 9376

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-
*03	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (TULLOS, J.W. B-2) WELL #: 37 RRCID -> 031401 COMPL. DATE 02/08/1998 TOTAL DEPTH 11722 PERF. 9994 - 9996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	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	1660	-0-	-386	-0-	1660	3			N	-0-					-0-
02	1764	N	1103	-0-	-661	-0-	1103	3			N	-0-					-0-
*03	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	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-
03	434	N	214	-0-	-220	-0-	214	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	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	2845	-0-	-441	-0-	2845	3			N	-0-					-0-
02	2772	X	2604	-0-	-168	-0-	2604	3			N	-0-					-0-
*03	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	3220	3			N	-0-					-0-

OGU (INGRAM, M.W. -1) WELL #: 43 RRCID -> 033875 COMPL. DATE 04/25/2013 TOTAL DEPTH 10298 PERF. 7915 - 10080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3661	-0-	-28	-0-	3661	3			N	-0-					-0-
02	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	3329	3			N	-0-					-0-
*03	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	4001	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	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	4545	-0-	1445	3424	4545	3			N	-0-					-0-
*02	7524	X	4100	-0-	-3424	-0-	4100	3			N	-0-					-0-
*03	4440	X	4440	-0-	-0-	-0-	4440	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (MAGERS, THEO -1) WELL #: 82 RRCID -> 035171 COMPL. DATE 12/09/1964 TOTAL DEPTH 10200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (MALONE, G.W. -1) WELL #: 83 RRCID -> 035172 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 7846 - 10280

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	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	2376	3			N	-0-					-0-
02	2044	N	1702	-0-	-342	-0-	1702	3			N	-0-					-0-
03	2356	N	2076	-0-	-280	-0-	2076	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

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-
*03	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	3			N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -3) WELL #: 84 RRCID -> 040092 COMPL. DATE 09/01/1966 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 8778 - 9995

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-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. A-2) WELL #: 46 RRCID -> 040252 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 8000 - 9976

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-
03	2046	N	1772	-0-	-274	-0-	1772	3			N	-0-					-0-

OGU (ALLYN, C. H. -3) WELL #: 85 RRCID -> 040254 COMPL. DATE 07/16/1966 TOTAL DEPTH 10200 PERF. N/A

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	2599	-0-	-67	-0-	2599	3			N	-0-					-0-
02	2408	N	2057	-0-	-351	-0-	2057	3			N	-0-					-0-
*03	2783	N	2783	-0-	-0-	-0-	2783	3			N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT B-1) WELL #: 44 RRCID -> 041659 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 10389 PERF. 7762 - 10077

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-
03	0	X	-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 -5) WELL #: 88 RRCID -> 078395 COMPL. DATE 08/17/1978 TOTAL DEPTH 11513 PERF. 8897 - 9587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2694	N	2694	-0-	-0-	-0-	2694	3			N	-0-					-0-
02	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	2556	3			N	-0-					-0-
*03	2830	N	2830	-0-	-0-	-0-	2830	3			N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, JANE -1) WELL #: 89 RRCID -> 088495 COMPL. DATE 06/16/1980 TOTAL DEPTH 9913 PERF. 9594 - 9892

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

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	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	3200	3			N	-0-					-0-
02	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	3138	3			N	-0-					-0-
*03	4829	X	4829	-0-	-0-	-0-	4829	3			N	-0-					-0-

OGU (KILLINGSWORTH -2) WELL #: 60 RRCID -> 094942 COMPL. DATE 04/10/1983 TOTAL DEPTH 11190 PERF. 8198 - 9419

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-
*03	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-

OGU (PEACOCK, C. A. -2) WELL #: 90 RRCID -> 097463 COMPL. DATE 01/21/1982 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 8978 - 9236

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

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-
03	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	3			N	-0-					-0-

OGU (MCGEE, S. S. -3) WELL #: 52 RRCID -> 102496 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7951 - 10038

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-
03	3627	X	2740	-0-	-887	-0-	2740	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (INGRAM, M. W. -3) WELL #: 72 RRCID -> 105230 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 10223 PERF. 8208 - 9733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1119	-0-	-28	-0-	1119	3			N	-0-					-0-
02	924	N	456	-0-	-468	-0-	456	3			N	-0-					-0-
03	1054	N	316	-0-	-738	-0-	316	3			N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -6) WELL #: 74 RRCID -> 108108 COMPL. DATE 12/21/1990 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8662 - 9964

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	2893	N	2893	-0-	-0-	-0-	2893	3			N	-0-					-0-
02	2492	N	2490	-0-	-2	-0-	2490	3			N	-0-					-0-
*03	2986	N	2986	-0-	-0-	-0-	2986	3			N	-0-					-0-

OGU (INGRAM, M. W. -4) WELL #: 56 RRCID -> 110847 COMPL. DATE 10/31/1999 TOTAL DEPTH 10209 PERF. 8030 - 10042

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

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	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-
02	448	N	345	-0-	-103	-0-	345	3			N	-0-					-0-
*03	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					-0-

OGU (MALONE, G. W. -2) WELL #: 59 RRCID -> 113464 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 10178 PERF. 7841 - 9933

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	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	2716	3			N	-0-					-0-
02	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	2297	3			N	-0-					-0-
*03	3100	N	3104	-0-	4	4	3104	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

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-
03	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

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-
*03	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (SAYLORS, M. A-4) WELL #: 77 RRCID -> 113963 COMPL. DATE 05/28/1999 TOTAL DEPTH 10203 PERF. 8115 - 9455

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
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-
*03	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	3			N	-0-					-0-

OGU (POPE, F. S. -3) WELL #: 91 RRCID -> 114083 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 10198 PERF. 8194 - 10013

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-
*03	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	3			N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -7) WELL #: 92 RRCID -> 114462 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8698 - 10108

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-
*03	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	3			N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -8) WELL #: 93 RRCID -> 114949 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 10202 PERF. 8900 - 10145

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	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	3			N	-0-					-0-
02	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	3			N	-0-					-0-
*03	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	3			N	-0-					-0-

OGU (ALLYN, C. H. -5) WELL #: 94 RRCID -> 115446 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 7771 - 9997

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	762	X	762	-0-	-0-	-0-	762	3			N	-0-					-0-
02	540	X	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					-0-
*03	747	X	747	-0-	-0-	-0-	747	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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (LEWIS, J. H. A-3) WELL #: 97 RRCID -> 116220 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9041 - 10144

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	4134 X	4134	-0-	-0-	-0-	4134	3			N	-0-					-0-
02	4162 X	4162	-0-	-0-	-0-	4162	3			N	-0-					-0-
*03	3169 X	3169	-0-	-0-	-0-	3169	3			N	-0-					-0-

OGU (MAGERS, T. M. -3) WELL #: 98 RRCID -> 116221 COMPL. DATE 10/28/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8062 - 10250

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	2697 N	2697	-0-	-0-	-0-	2697	3			N	-0-					-0-
02	2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	2143	3			N	-0-					-0-
*03	3100 N	3225	-0-	125	125	3225	3			N	-0-					-0-

OGU (POPE, F. S. -4) WELL #: 99 RRCID -> 116629 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8158 - 10126

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-
*03	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					-0-

OGU (MAGERS, T. M. -5) WELL #: 100 RRCID -> 117686 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7997 - 10058

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-
*03	968 N	968	-0-	-0-	-0-	968	3			N	-0-					-0-

OGU (ALLYN, C. H. -6) WELL #: 101 RRCID -> 117926 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8742 - 10300

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-
*03	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	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

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-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (MC & SUGGETT -9) WELL #: 104 RRCID -> 118593 COMPL. DATE 09/14/1985 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9441 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (KILLINGSWORTH -3) WELL #: 105 RRCID -> 118807 COMPL. DATE 10/14/1985 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9217 - 9711

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-
03	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

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	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
02	140	N	86	-0-	-54	-0-	86	3			N	-0-					-0-
*03	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-

OGU (MCGEE, S. S. -4) WELL #: 106 RRCID -> 119232 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7797 - 9291

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	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	3			N	-0-					-0-
02	1092	N	1037	-0-	-55	-0-	1037	3			N	-0-					-0-
03	1302	N	1105	-0-	-197	-0-	1105	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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

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	981	-0-	-476	-0-	981	3			N	-0-					-0-
02	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	3			N	-0-					-0-
*03	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	3			N	-0-					-0-

OGU (MALONE, G. W. -3) WELL #: 107 RRCID -> 119847 COMPL. DATE 11/27/1985 TOTAL DEPTH 10566 PERF. 8939 - 9268

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-
*03	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (TULLOS, J. W. A-3) WELL #: 66 T RRCID -> 120130 COMPL. DATE 01/20/1986 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9068 - 9513

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (HATTON, E. S. -2) WELL #: 67 RRCID -> 120133 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8258 - 9594

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	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	3			N	-0-					-0-
02	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	3			N	-0-					-0-
*03	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	3			N	-0-					-0-

OGU (ASHER, M. A. -2) WELL #: 68 RRCID -> 120272 COMPL. DATE 02/07/1986 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8204 - 9713

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	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	3			N	-0-					-0-
02	974 N	974	-0-	-0-	-0-	974	3			N	-0-					-0-
*03	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	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

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-
*03	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	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

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	5047	-0-	-130	-0-	5047	3			N	-0-					-0-
02	4676 X	3943	-0-	-733	-0-	3943	3			N	-0-					-0-
*03	5489 X	5489	-0-	-0-	-0-	5489	3			N	-0-					-0-

OGU (ALLYN, C. H. -7) WELL #: 109 RRCID -> 122586 COMPL. DATE 10/22/1986 TOTAL DEPTH 11997 PERF. 9147 - 10212

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	3787 X	3787	-0-	-0-	-0-	3787	3			N	-0-					-0-
02	3222 X	3222	-0-	-0-	-0-	3222	3			N	-0-					-0-
03	3658 X	3320	-0-	-338	-0-	3320	3			N	-0-					-0-

OGU (SPRADLIN, G. T. -3) WELL #: 110 RRCID -> 122587 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8238 - 9570

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	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744	3			N	-0-					-0-
02	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					-0-
*03	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
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-
*03	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	3058	3			N	-0-					-0-

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
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	3280	-0-	-688	-0-	3280	3			N	-0-					-0-
02	3584	X	2463	-0-	-1121	-0-	2463	3			N	-0-					-0-
*03	4594	X	4594	-0-	-0-	-0-	4594	3			N	-0-					-0-

OGU (MALONE, G. W. -5) WELL #: 113 RRCID -> 122966 COMPL. DATE 03/09/2000 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 7946 - 10281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	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-
*03	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	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	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1958	3			N	-0-					-0-
02	1652	N	1498	-0-	-154	-0-	1498	3			N	-0-					-0-
03	1984	N	1885	-0-	-99	-0-	1885	3			N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -13) WELL #: 116 RRCID -> 122969 COMPL. DATE 07/13/2000 TOTAL DEPTH 11930 PERF. 8909 - 9776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	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-
03	4030	X	3969	-0-	-61	-0-	3969	3			N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. A-6) WELL #: 125 RRCID -> 123080 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 10033 PERF. 8345 - 9666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (MC & SUGGETT -12) WELL #: 122 RRCID -> 123081 COMPL. DATE 12/31/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9285 - 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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (WOFFORD, G. M. -3) WELL #: 127 RRCID -> 123082 COMPL. DATE 01/04/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8344 - 9758

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-
*03	801 N	801	-0-	-0-	-0-	801	3			N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -10) WELL #: 121 C RRCID -> 123083 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 8905 - 9142

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	1607	-0-	-67	-0-	1607	3			N	-0-					-0-
02	1148 N	1063	-0-	-85	-0-	1063	3			N	-0-					-0-
03	1674 N	1319	-0-	-355	-0-	1319	3			N	-0-					-0-

OGU (HUFF, C. C. -3) WELL #: 118 RRCID -> 123158 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 12048 PERF. 7860 - 9816

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	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	3			N	-0-					-0-
02	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	3			N	-0-					-0-
*03	952 N	952	-0-	-0-	-0-	952	3			N	-0-					-0-

OGU (MAGERS, T. M. -8) WELL #: 120 RRCID -> 123165 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8175 - 9632

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-
*03	995 N	995	-0-	-0-	-0-	995	3			N	-0-					-0-

OGU (WOFFORD, G. M. -4) WELL #: 128 RRCID -> 123359 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8043 - 9904

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	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	3			N	-0-					-0-
02	960 N	960	-0-	-0-	-0-	960	3			N	-0-					-0-
*03	888 N	888	-0-	-0-	-0-	888	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

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-
03	1023 N	963	-0-	-60	-0-	963	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
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-
*03	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	3			N	-0-					-0-

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
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	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	3162	3			N	-0-					-0-
02	2026	X	2026	-0-	-0-	-0-	2026	3			N	-0-					-0-
*03	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	2790	3			N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -16) WELL #: 139 RRCID -> 124433 COMPL. DATE 06/16/1987 TOTAL DEPTH 11925 PERF.10099 - 10165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*03	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -15) WELL #: 137 RRCID -> 124716 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 11933 PERF. 8686 - 8993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*03	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	3			N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. A-7) WELL #: 141 RRCID -> 124794 COMPL. DATE 07/09/1987 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9121 - 9546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGU (LEWIS, J.H. A-5) WELL #: 140 C RRCID -> 125009 COMPL. DATE 07/27/1987 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 9891 - 10228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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 (ASHER, W. D. -3) WELL #: 144 RRCID -> 125415 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8059 - 10301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	3661	3			N	-0-					-0-
02	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	3442	3			N	-0-					-0-
*03	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	3247	3			N	-0-					-0-

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
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-
*03	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	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
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	2271	X	2271	-0-	-0-	-0-	2271	3			N	-0-					-0-
02	2195	X	2195	-0-	-0-	-0-	2195	3			N	-0-					-0-
*03	5650	X	5650	-0-	-0-	-0-	5650	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
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-
*03	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			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
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-
03	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
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-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-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
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-
03	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 (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
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-
*03	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					-0-

OGU (HATTON, J.F. -1) WELL #: 161 RRCID -> 138189 COMPL. DATE 04/12/1991 TOTAL DEPTH 10518 PERF. 8890 - 9785

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

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-
*03	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	3			N	-0-					-0-

OGU (HOWELL, W.Y. -5) WELL #: 162 RRCID -> 138521 COMPL. DATE 02/10/2020 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8942 - 9792

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	2701	X	2701	-0-	-0-	-0-	2701	3			N	-0-					-0-
02	2422	X	2422	-0-	-0-	-0-	2422	3			N	-0-					-0-
*03	2703	X	2703	-0-	-0-	-0-	2703	3			N	-0-					-0-

OGU (TURNER, H. C. -2) WELL #: 164 RRCID -> 139004 COMPL. DATE 06/21/1991 TOTAL DEPTH 10400 PERF. N/A

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-
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-

LANG WELL #: 1 RRCID -> 142730 COMPL. DATE 10/01/1992 TOTAL DEPTH 11805 PERF. 9704 - 9830

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	850	-0-	-142	-0-	850	3			N	-0-					63
02	756	N	491	-0-	-265	-0-	491	3			N	-0-					63
*03	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3			N	-0-					63

OGU (MAGERS, T.M. -9) WELL #: 167 RRCID -> 144687 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8888 - 9946

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-
*03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (SAYLORS, M. A-9) WELL #: 169 RRCID -> 144893 COMPL. DATE 02/05/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8278 - 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
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-
*03	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	3			N	-0-					-0-

OGU (CORLEY, C.W. -B- -6) WELL #: 170 RRCID -> 145047 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8334 - 9766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	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	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	3			N	-0-					-0-
02	728	N	671	-0-	-57	-0-	671	3			N	-0-					-0-
*03	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	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
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-
*03	2864	N	2811	-0-	-53	-0-	2811	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
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	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	3			N	-0-					-0-
02	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	3			N	-0-					-0-
*03	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	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
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-
03	310	N	180	-0-	-130	-0-	180	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
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-
*03	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	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
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	3161	-0-	-63	-0-	3161	3			N	-0-					-0-
02	2912	X	2748	-0-	-164	-0-	2748	3			N	-0-					-0-
03	3224	X	2933	-0-	-291	-0-	2933	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OGU (MC & SUGGETT -22) WELL #: 178 RRCID -> 145609 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8828 - 10096

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	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

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	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

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	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

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-
03	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

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	3088 X	3088	-0-	-0-	-0-	3088	3	N	-0-			-0-
02	3164 X	2459	-0-	-705	-0-	2459	3	N	-0-			-0-
03	3503 X	2458	-0-	-1045	-0-	2458	3	N	-0-			-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (LEWIS, J.H. -A- -8) WELL #: 188 RRCID -> 146291 COMPL. DATE 07/02/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9048 - 9863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	3800	3			N	-0-					-0-
02	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	3791	3			N	-0-					-0-
*03	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	3554	3			N	-0-					-0-

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
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	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	3			N	-0-					-0-
02	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	3			N	-0-					-0-
*03	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	3			N	-0-					-0-

OGU (HUFF, C.C. -6) WELL #: 190 RRCID -> 146421 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 10436 PERF. 8842 - 9362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	3			N	-0-					-0-
02	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	3			N	-0-					-0-
*03	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	620	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-
*03	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-					-0-

OGU (HATTON, J.F. -2) WELL #: 194 RRCID -> 162120 COMPL. DATE 09/02/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8835 - 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	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	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	2210	3			N	-0-					-0-
02	1876	N	1600	-0-	-276	-0-	1600	3			N	-0-					-0-
*03	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	2222	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	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-
03	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 (HUFF, C.C. -4) WELL #: 119 RRCID -> 171105 COMPL. DATE 09/19/1998 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9042 - 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
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-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (LEWIS, J.H. -B- -5) WELL #: 179 RRCID -> 177354 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9322 - 9760

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-
03	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

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-
03	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

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-
03	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

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	2408 N	2408	-0-	-0-	-0-	2408	3			N	-0-					-0-
02	2800 N	2941	-0-	141	141	2941	3			N	-0-					-0-
*03	2315 N	2174	-0-	-141	-0-	2174	3			N	-0-					-0-

OGU (HOWELL, W. Y. -6) WELL #: 195 RRCID -> 179580 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8957 - 10014

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-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (ASHER, M. A. -6) WELL #: 198 RRCID -> 209833 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 10217 PERF. 8106 - 10033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -17) WELL #: 150 RRCID -> 210369 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 11892 PERF. 8664 - 9778

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-
03	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

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	2516	X	2516	-0-	-0-	-0-	2516	3			N	-0-					-0-
02	2228	X	2228	-0-	-0-	-0-	2228	3			N	-0-					-0-
*03	2375	X	2375	-0-	-0-	-0-	2375	3			N	-0-					-0-

OGU (SPRADLIN, G. T. -5) WELL #: 199 RRCID -> 214627 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 10837 PERF. 9150 - 10050

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	1896	-0-	-1173	-0-	1896	3			N	-0-					-0-
02	2436	X	1943	-0-	-493	-0-	1943	3			N	-0-					-0-
03	2542	X	1878	-0-	-664	-0-	1878	3			N	-0-					-0-

OGU (HOWELL, W. Y. -2) WELL #: 131 RRCID -> 221488 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 11954 PERF. 8768 - 10010

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGU (MAGERS, T. M.-6) WELL #: 108 RRCID -> 230323 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 12765 PERF. 8059 - 9410

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-
*03	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3			N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGETT 21) WELL #: 160 RRCID -> 251123 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 7846 - 9857

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-
*03	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WELLS, GRACE "A" WELL #: 2 RRCID -> 273485 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8456 - 9479

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03	3596 X	2217	-0-	-1379	-0-	2217 3		N	-0-			-0-

OGU (MAGERS, T. M. -4) WELL #: 102 RRCID -> 283033 COMPL. DATE 08/23/2017 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8004 - 10071

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	1663	-0-	-290	-0-	1663 3		N	-0-			-0-
02	1736 N	1012	-0-	-724	-0-	1012 3		N	-0-			-0-
03	1829 N	1228	-0-	-601	-0-	1228 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

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-
03	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

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-
03	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

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-
03	26412 X	25643	-0-	-769	-0-	25643 3		N	-0-			-0-

POTH FAMILY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 158520 COMPL. DATE 02/02/1996 TOTAL DEPTH 15567 PERF.15100 - 15567

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-
03	112003 X	111106	-0-	-897	-0-	111106 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ETHRIDGE WELL #: 1 RRCID -> 156401 COMPL. DATE 11/04/1998 TOTAL DEPTH 11012 PERF. 9568 - 10118

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
03	992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					11

TUCKER WELL #: 2 RRCID -> 159759 COMPL. DATE 07/04/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9544 - 9676

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
03	1333 N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					Y	NO RPT					14

TUCKER WELL #: 3 RRCID -> 161749 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 11155 PERF. 9499 - 9828

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-
03	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

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
03	3193 X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					Y	NO RPT					14

BETTINGER WELL #: 2 RRCID -> 162578 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9696 - 10689

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
03	1705 N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT					8

TUCKER WELL #: 5 RRCID -> 164339 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 11018 PERF.10820 - 10970

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
03	1643 N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					Y	NO RPT					14

PERSONVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 70792 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
STONE, R. E. "A" WELL #: 1 RRCID -> 167914 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9536 - 9553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					Y	NO RPT					-0-

ETHRIDGE WELL #: 3 RRCID -> 169925 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 10266 PERF. 9788 - 10147

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
03	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					8

TUCKER WELL #: 6 RRCID -> 170086 COMPL. DATE 07/29/1998 TOTAL DEPTH 11310 PERF.11104 - 11162

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
03	2015	N	NO RPT	-0-	-2015	-0-					Y	NO RPT					14

EASTERLING, A.R. ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 170131 COMPL. DATE 03/16/1998 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9634 - 10466

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-
03	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

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-
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

BETTINGER WELL #: 3 RRCID -> 175324 COMPL. DATE 08/26/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11096 - 11158

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
03	2325	N	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT					8

MCCLARAN, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 183157 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 11122 PERF.10252 - 10737

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-
03	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					-0-

PERSONVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 70792 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
KENNEDY, FORREST WELL #: 1 RRCID -> 194957 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 12693 PERF.10470 - 11600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAGUARO PETROLEUM, LLC 743325
ROGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162671 COMPL. DATE 02/06/1998 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9221 - 9436

*08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

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-
03	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

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
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

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-
03	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

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
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94

PERSONVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 70792 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
SCHULTZ "E" WELL #: 2 RRCID -> 165829 COMPL. DATE 10/16/1997 TOTAL DEPTH 11691 PERF. 9700 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SCHULTZ "E" WELL #: 3 RRCID -> 165938 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10940 PERF. 7530 - 7828

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SCHULTZ "E" WELL #: 4 RRCID -> 166127 COMPL. DATE 01/10/2000 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7526 - 10792

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SCHULTZ "E" WELL #: 8 RRCID -> 174388 COMPL. DATE 11/10/1999 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 7556 - 10620

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
03	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

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
03	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

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-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PERSONVILLE (RODESSA) //CONT.// 70792 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
SCHULTZ "E" WELL #: 6 T RRCID -> 171993 COMPL. DATE 06/03/1999 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6582 - 6910

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) 70792 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
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
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
03	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT			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
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
03	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT			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
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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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
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
03	1271 N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT			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
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-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	77					N	NO RPT					-0-

CRIDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193196 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 10258 PERF. 7595 - 7982

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
03	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					N	NO RPT					36

RENFROE, R. L. WELL #: 4 RRCID -> 243471 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7135 - 7180

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-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TUCKER WELL #: 3 RRCID -> 272043 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 11155 PERF. 7674 - 8044

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
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

RENFRO, R. L. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 277431 COMPL. DATE 03/07/2015 TOTAL DEPTH 11118 PERF. 7510 - 7710

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LITTLE, W P WELL #: 2 RRCID -> 277856 COMPL. DATE 05/07/2015 TOTAL DEPTH 11390 PERF. 7341 - 7610

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-
03	4030	X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					N	NO RPT					-0-

PRESLEY SADLER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 277887 COMPL. DATE 01/24/2017 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 7104 - 7124

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-
03	4495	X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					N	NO RPT					-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
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-
03	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					-0-

MAE B. VANCE G.U. WELL #: 4 RRCID -> 280490 COMPL. DATE 11/01/2015 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8085 - 8535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	930	X	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-0-

PRESLEY SADLER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 280491 COMPL. DATE 04/02/2016 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 7135 - 7474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	2697	N	NO RPT	-0-	-2697	-0-					N	NO RPT					30

ALEXANDER, TONI WELL #: 1 RRCID -> 281872 COMPL. DATE 08/01/2016 TOTAL DEPTH 10866 PERF. 6990 - 7289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	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-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MABEL CARPENTER ET AL G.U. WELL #: 2 RRCID -> 290371 COMPL. DATE 12/24/2015 TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	23					Y	-0-					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	23					Y	-0-					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	23					Y	-0-					-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	23					Y	-0-					-0-
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	23					Y	-0-					-0-
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	23					Y	-0-					-0-
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	23					Y	-0-					-0-
11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	23					Y	-0-					-0-
12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	23					Y	-0-					-0-
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	23					Y	-0-					-0-
02	SHUT IN		1	-0-	1	24	1	2			Y	-0-					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	24					Y	NO RPT					-0-

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70792 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
VANCE, MAE B. G.U. WELL #: 3 RRCID -> 290462 COMPL. DATE 12/21/2015 TOTAL DEPTH 11300 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN	1	-0-	1	1	1	2		Y	-0-			-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-			-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-			-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-			-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-			-0-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-			-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-			-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-			-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-			-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-			-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	1				Y	NO RPT			-0-

RIDGE PETROLEUM INC. 711106
TUCKER, D. J. WELL #: A 1 T RRCID -> 015638 COMPL. DATE 03/18/1955 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 7604 - 7654

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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
03	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

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-
03	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

*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			1
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
*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
03	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

*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70792 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SAGUARO PETROLEUM, LLC //CONT.// 743325
ROGERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 170607 COMPL. DATE 08/04/1998 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 7582 - 7913

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
*08	14B2 EXT	28	-0-	28	28	28	1		Y	-0-			-0-
*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-
03	0 X	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

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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			35

HILL, LAURA G.U. #1 WELL #: 3 RRCID -> 176084 COMPL. DATE 12/31/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7582 - 8018

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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			32

OAKES, C. W. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 189852 COMPL. DATE 12/15/2001 TOTAL DEPTH 11009 PERF. 7934 - 8004

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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			10

CARLSON, JACK NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 193363 COMPL. DATE 01/13/2003 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7968 - 8013

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
03	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-				N	NO RPT			133

HILL, LAURA G.U. #1 WELL #: 2 RRCID -> 203131 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 10895 PERF. 7602 - 7618

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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			20

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70792 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082
MCCLARAN, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 218855 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 11055 PERF. 7890 - 8024

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SADLER WELL #: 1 RRCID -> 273605 COMPL. DATE 04/06/2014 TOTAL DEPTH 12070 PERF. 7644 - 7652

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	260				N	NO RPT			108

TGNR GULF COAST LLC 850992
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SCHULTZ "E" WELL #: 3 U RRCID -> 167217 COMPL. DATE 03/12/1998 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 7812 - 8072

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SCHULTZ "E" WELL #: 5 RRCID -> 171991 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7534 - 8476

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70792 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
SCHULTZ "E" WELL #: 7 RRCID -> 174249 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7590 - 8248

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SCHULTZ "E" WELL #: 10 RRCID -> 216993 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 11162 PERF. 7714 - 7936

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
CHAMBERS, O.W. WELL #: 1 RRCID -> 150847 COMPL. DATE 08/19/1998 TOTAL DEPTH 13998 PERF. 7948 - 7962

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-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHAMBERS. O.W. WELL #: 3 RRCID -> 192375 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7632 - 8048

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70792 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHAMBERS, O.W. WELL #: 4 RRCID -> 196254 COMPL. DATE 05/14/2003 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7632 - 8061

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED) 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CL&F OPERATING LLC 154789
SAMFORD WELL #: 1 RRCID -> 256719 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10488 - 10512

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
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			15

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/27/2020 - WELL PLUGGED 10-27-20

CRATON OPERATING LLC 186717
CARLTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097615 COMPL. DATE 01/23/1982 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10868 - 11009

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							
03	465 N	447	-0-	-18	-0-	16	1	431	2	Y	-0-			10

DOUGLAS WELL #: 1 RRCID -> 104480 COMPL. DATE 03/03/1983 TOTAL DEPTH 11255 PERF.11001 - 11096

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							
03	1426 N	1127	-0-	-299	-0-	41	1	1084	2	Y	2			57
						2	9							

CARLTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 111930 COMPL. DATE 06/06/1984 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10951 - 11155

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							
03	682 N	539	-0-	-143	-0-	20	1	519	2	N	-0-			13

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
DOUGLAS WELL #: 3 RRCID -> 193768 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 11270 PERF.10906 - 11087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*03	696	N	696	-0-	-0-	-0-	23	1	603	2	Y	64	3	8			122
							70	9									

CARLTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210218 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 11409 PERF.10960 - 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
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									
*03	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	54	1	1411	2	Y	1					40
							1	9									

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
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									
*03	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	83	1	2183	2	N	92	182	1			167
							101	9									

CARLTON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226311 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9262 - 10853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
03	434	N	329	-0-	-105	-0-	12	1	317	2	Y	-0-					11

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717

CARLTON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 228074 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 11510 PERF.10904 - 11054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*03	2315	X	2315	-0-	-0-	-0-	85	1	2230	2	Y	-0-					29

MASTERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228185 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 11463 PERF. 9645 - 11324

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE, LOWELL K. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230053 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 11365 PERF. 9320 - 11156

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
03	310	N	151	-0-	-159	-0-	9	1	142	2	N	-0-					170

LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 231372 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 11105 PERF.10878 - 10888

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
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179

SCHARFF GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231691 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9262 - 10998

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
03	1705	N	1642	-0-	-63	-0-	95	1	1545	2	N	2	2	8			45
							2	9									

REYNOLDS, TOM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241638 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 9338 - 10552

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
*03	517	N	517	-0-	-0-	-0-	21	1	496	2	N	-0-					53

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 241794 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 11180 PERF. 9750 - 10900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*03	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	51	1	1347	2	Y	24					48
							26	9									

SUNDAY, R. GERRY WELL #: 2 RRCID -> 270778 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 11163 PERF.10826 - 10834

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
03	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

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-
03	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

DUKE, FLOYD WELL #: 1 RRCID -> 046317 COMPL. DATE 05/06/2002 TOTAL DEPTH 13162 PERF.11212 - 11619

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-
03	1674	N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT					-0-

BURLESON WELL #: 1 RRCID -> 047800 COMPL. DATE 11/29/1969 TOTAL DEPTH 11231 PERF.11039 - 11154

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-
03	2821	N	NO RPT	-0-	-2821	-0-					N	NO RPT					-0-

STONE, R. E., GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 047894 COMPL. DATE 12/04/1969 TOTAL DEPTH 11204 PERF.10935 - 11125

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-
03	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
BURLESON-MCBAY G. U. WELL #: 1 RRCID -> 048376 COMPL. DATE 04/29/1970 TOTAL DEPTH 11697 PERF.11184 - 11352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					-0-

LAURENCE, R.A. WELL #: 1 RRCID -> 071409 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 11185 PERF. 9622 - 10160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 1 RRCID -> 072208 COMPL. DATE 11/28/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7668 - 7671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LENAMON, L.K. WELL #: 1 RRCID -> 072217 COMPL. DATE 05/05/1984 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10688 - 10898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					-0-

QUINN ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 079551 COMPL. DATE 07/29/1978 TOTAL DEPTH 11569 PERF.11194 - 11371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT					-0-

MUSE-DUKE WELL #: 1 RRCID -> 079645 COMPL. DATE 09/18/1978 TOTAL DEPTH 11633 PERF.11231 - 11414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	2356	N	NO RPT	-0-	-2356	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKINS, J.G. WELL #: 1 RRCID -> 081755 COMPL. DATE 01/30/1979 TOTAL DEPTH 11199 PERF.10996 - 11108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
BROWDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082163 COMPL. DATE 09/02/1978 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10676 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCCLAREN, T. J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086214 COMPL. DATE 10/09/1979 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11285 - 11497

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-
03	1984	N	NO RPT	-0-	-1984	-0-					N	NO RPT					-0-

FERGUSON GAS UNIT WELL #: 1D RRCID -> 087085 COMPL. DATE 02/06/1980 TOTAL DEPTH 5105 PERF. 4568 - 4928

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-
03	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

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-
03	2108	N	NO RPT	-0-	-2108	-0-					N	NO RPT					-0-

CLIFTON, ARTHUR WELL #: 1 RRCID -> 088622 COMPL. DATE 01/29/1980 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10817 - 10912

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-
03	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

WEBB, REBECCA WELL #: 1 RRCID -> 090652 COMPL. DATE 12/01/1980 TOTAL DEPTH 11604 PERF.11186 - 11377

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-
03	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT					-0-

PRITCHARD, J. C. G.U. WELL #: 1 RRCID -> 090813 COMPL. DATE 08/25/1980 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10675 - 10848

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
VANCE, MAE B. G.U. WELL #: 1 RRCID -> 091070 COMPL. DATE 08/28/1980 TOTAL DEPTH 11267 PERF.10722 - 10929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CARPENTER, MABEL ETAL G.U. WELL #: 1 RRCID -> 091072 COMPL. DATE 06/27/1980 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10712 - 10996

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-
03	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT			-0-

MILES, C. A. WELL #: 2 RRCID -> 092297 COMPL. DATE 12/22/1980 TOTAL DEPTH 11511 PERF.11045 - 11289

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-
03	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT			-0-

ANGELINA COUNTY LUMBER CO. WELL #: 1 RRCID -> 092515 COMPL. DATE 09/04/1980 TOTAL DEPTH 11465 PERF.11167 - 11373

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-
03	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT			-0-

MCFERRAN, V. WELL #: 1 RRCID -> 092745 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 11580 PERF. 9917 - 10447

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
03	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT			13

FERGUSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 092883 COMPL. DATE 02/14/1981 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10858 - 11006

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-
03	2604	N	NO RPT	-0-	-2604	-0-					Y	NO RPT			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
TRUETT, VIVIAN WELL #: 1 RRCID -> 092888 COMPL. DATE 02/11/1981 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10818 - 11147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
03	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT			197

BROWN, MAGGIE B. WELL #: 1 RRCID -> 093244 COMPL. DATE 03/31/1981 TOTAL DEPTH 11248 PERF.10872 - 11106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT			-0-

JACKSON, R. F. -B- WELL #: 1 RRCID -> 093248 COMPL. DATE 04/15/1981 TOTAL DEPTH 11285 PERF.10889 - 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
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-
03	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT			-0-

JACKSON, R.F. "A" WELL #: 1 RRCID -> 093788 COMPL. DATE 04/17/1981 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10714 - 10889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03	589	N	NO RPT	-0-	-589	19					N	NO RPT			-0-

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
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-
03	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT			-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
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
03	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT			14

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
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
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-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMYTHE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097183 COMPL. DATE 12/02/1981 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11141 - 11449

*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REYNOLDS, NELSON WELL #: 1 RRCID -> 097184 COMPL. DATE 12/31/1981 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10804 - 11130

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
03	2356	N	NO RPT	-0-	-2356	-0-					Y	NO RPT					3

RAINES, B. J. WELL #: 1 RRCID -> 097616 COMPL. DATE 12/29/1981 TOTAL DEPTH 11717 PERF.10937 - 11575

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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROTHERMAL, PAUL WELL #: 1 RRCID -> 103297 COMPL. DATE 11/08/1982 TOTAL DEPTH 11364 PERF.10983 - 11181

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-
03	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					Y	NO RPT					-0-

ENGRAM, J. E. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 104035 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 9272 - 9764

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
HILL, LAURA WELL #: 1 RRCID -> 105841 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 11549 PERF.10096 - 10511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

JACKSON, R. F. -C- WELL #: 1 RRCID -> 108484 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 11135 PERF. 9137 - 9815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPENCE, RALPH WELL #: 1 RRCID -> 108642 COMPL. DATE 10/28/1983 TOTAL DEPTH 11504 PERF.10913 - 11141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					-0-

MILES A WELL #: 1 RRCID -> 109732 COMPL. DATE 01/25/1984 TOTAL DEPTH 11620 PERF.11180 - 11312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					Y	NO RPT					-0-

BURLESON WELL #: 2 RRCID -> 109733 COMPL. DATE 02/19/1984 TOTAL DEPTH 11477 PERF.11075 - 11316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
03	4	N	NO RPT	-0-	-4	-0-					N	NO RPT					-0-

BURLESON-MCBAY WELL #: 2 RRCID -> 110907 COMPL. DATE 03/30/1984 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11257 - 11348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
STONE, R. E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 111316 COMPL. DATE 05/23/1984 TOTAL DEPTH 11216 PERF.10940 - 11040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCBAY, RAYMOND WELL #: 1 RRCID -> 112191 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 10862 PERF. 9478 - 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
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-
03	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

ARMSTRONG, EARL WELL #: 1 RRCID -> 117287 COMPL. DATE 06/16/1985 TOTAL DEPTH 11487 PERF.10940 - 11117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					-0-

THOMPSON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 119226 COMPL. DATE 11/06/1985 TOTAL DEPTH 11426 PERF.11022 - 11174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT					-0-

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 2 RRCID -> 125006 COMPL. DATE 07/23/1987 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11193 - 11363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
03	2046	N	NO RPT	-0-	-2046	-0-					N	NO RPT					-0-

MCBAY, RAYMOND WELL #: 2 RRCID -> 125996 COMPL. DATE 12/08/1987 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10590 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
RENFROE, R. L. WELL #: 2 RRCID -> 126783 COMPL. DATE 02/24/1988 TOTAL DEPTH 11365 PERF.10983 - 11174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	1984	N	NO RPT	-0-	-1984	-0-					N	NO RPT					-0-

FERGUSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 128223 COMPL. DATE 07/28/1988 TOTAL DEPTH 11397 PERF. 9846 - 10347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKINS, J.G. WELL #: 2 RRCID -> 128565 COMPL. DATE 08/27/1988 TOTAL DEPTH 10966 PERF. 9612 - 10198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUKE, FLOYD WELL #: 3 RRCID -> 128805 COMPL. DATE 10/11/1988 TOTAL DEPTH 11620 PERF.11153 - 11434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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
03	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					Y	NO RPT					3

ANGELINA COUNTY LUMBER COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 129722 COMPL. DATE 01/02/1989 TOTAL DEPTH 11640 PERF.11194 - 11357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
BROWN, MAGGIE WELL #: 2 RRCID -> 129912 COMPL. DATE 01/24/1989 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10639 - 10786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

CROFT, M.V. WELL #: 2 RRCID -> 130275 COMPL. DATE 03/06/1989 TOTAL DEPTH 10684 PERF. 8908 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAINES, B. J. WELL #: 2 RRCID -> 130870 COMPL. DATE 04/16/1989 TOTAL DEPTH 11675 PERF.11054 - 11248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					Y	NO RPT					-0-

LITTLE, W. P. WELL #: 2 RRCID -> 131098 COMPL. DATE 05/18/1989 TOTAL DEPTH 11390 PERF.10948 - 11220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
03	248	X	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-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
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-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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-
03	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
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
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-
03	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					Y	NO RPT					-0-

SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 133579 COMPL. DATE 01/23/1990 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10866 - 11120

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									
03	1705	N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					Y	NO RPT					262

ROTHERMEL, PAUL WELL #: 2 RRCID -> 133888 COMPL. DATE 02/24/1990 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10898 - 11175

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-
03	2201	N	NO RPT	-0-	-2201	-0-					Y	NO RPT					-0-

NETTLE, L.O. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 134406 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 11575 PERF.10221 - 10322

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-
03	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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VANCE, MAE B. "A" WELL #: 2 RRCID -> 135569 COMPL. DATE 07/21/1990 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10984 - 11122

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
LENAMON, L. K. WELL #: 2 RRCID -> 136544 COMPL. DATE 10/27/1990 TOTAL DEPTH 11656 PERF.11209 - 11410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	3	N	NO RPT	-0-	-3	-0-					Y	NO RPT					-0-

ENGRAM, J.E. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 137062 COMPL. DATE 12/17/1990 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10648 - 11042

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-
03	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCFERRAN, V. WELL #: 2 RRCID -> 137105 COMPL. DATE 05/23/1990 TOTAL DEPTH 11615 PERF.11294 - 11426

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-
03	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					-0-

EASTERLING, A. R. ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 138317 COMPL. DATE 04/09/1991 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11273 - 11628

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-
03	62	X	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

ROTHERMEL, PAUL WELL #: 3 RRCID -> 138384 COMPL. DATE 04/14/1991 TOTAL DEPTH 10372 PERF. 9567 - 9774

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-
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

ENGRAM, J.E. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141454 COMPL. DATE 04/20/1992 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10792 - 10954

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-
03	2139	N	NO RPT	-0-	-2139	-0-					Y	NO RPT					-0-

MILES, C. A. WELL #: 1 RRCID -> 141667 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 9865 - 10159

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-
03	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
ROTHERMEL, PAUL WELL #: 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
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-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
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-
03	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					-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
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-
03	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					Y	NO RPT					-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
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-
03	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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-
03	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-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
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
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
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-
03	2170	N	NO RPT	-0-	-2170	-0-					Y	NO RPT					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405

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
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-
03	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					-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
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-
03	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT					-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
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-
03	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 3 RRCID -> 146194 COMPL. DATE 07/16/1993 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11264 - 11514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN, MAGGIE B. WELL #: 3 RRCID -> 146446 COMPL. DATE 06/20/1993 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10824 - 11036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					-0-

CLANCY, JOE A. WELL #: 3 RRCID -> 146706 COMPL. DATE 08/17/1993 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9350 - 10110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405

SMYTHE, E. L. WELL #: 5 RRCID -> 147711 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9244 - 9932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	372	X	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					-0-

JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 2 RRCID -> 147850 COMPL. DATE 12/13/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10696 - 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
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-
03	589	N	NO RPT	-0-	-589	415					Y	NO RPT					-0-

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
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-
03	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					-0-

HEROD, D. C. WELL #: 1 RRCID -> 148760 COMPL. DATE 01/30/1994 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10778 - 11036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	2728	X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					Y	NO RPT					-0-

RENFROE, R. L. WELL #: 3 RRCID -> 148814 COMPL. DATE 02/02/1994 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10966 - 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
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-
03	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT					-0-

THURMAN, M.J. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 149194 COMPL. DATE 03/03/1994 TOTAL DEPTH 11019 PERF. 9054 - 9619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					-0-

LITTLE, W. P. WELL #: 3 RRCID -> 149482 COMPL. DATE 03/15/1994 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10732 - 10906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	1705	N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					Y	NO RPT					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405

RAINES, B.J. WELL #: 4 RRCID -> 149658 COMPL. DATE 04/25/1994 TOTAL DEPTH 11370 PERF.10950 - 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
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-
03	1891	N	NO RPT	-0-	-1891	-0-					Y	NO RPT					-0-

ENGRAM, J. E. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 150550 COMPL. DATE 05/23/1994 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10764 - 10960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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-
03	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-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
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
03	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					Y	NO RPT					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
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-
03	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					-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
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-
03	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-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 #: 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
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-
03	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	1462					N	NO RPT					-0-

HAWKINS, J. G. WELL #: 3 RRCID -> 152542 COMPL. DATE 11/15/1994 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10771 - 10968

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-
03	713	N	NO RPT	-0-	-713	72					Y	NO RPT					-0-

SPENCE, RALPH WELL #: 3 RRCID -> 153785 COMPL. DATE 02/20/1995 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10784 - 11006

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-
03	3813	X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					Y	NO RPT					-0-

SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 153818 COMPL. DATE 03/21/2004 TOTAL DEPTH 11120 PERF. 9138 - 9732

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-
03	5673	X	NO RPT	-0-	-5673	-0-					Y	NO RPT					-0-

JACKSON, JOYCE WELL #: 1 RRCID -> 154519 COMPL. DATE 03/09/1995 TOTAL DEPTH 11378 PERF. 9660 - 9834

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-
03	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

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-
03	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

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-
03	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
BROWDER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 156103 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11031 PERF. 9081 - 9862

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RAINES, B. J. WELL #: 5 RRCID -> 156136 COMPL. DATE 08/06/1995 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11042 - 11198

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-
03	1674 N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					Y	NO RPT					-0-

BROWDER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 156270 COMPL. DATE 10/24/1995 TOTAL DEPTH 11490 PERF.10888 - 11198

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-
03	1302 N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					Y	NO RPT					-0-

RAINES, B. J. WELL #: 6 RRCID -> 156388 COMPL. DATE 11/11/1995 TOTAL DEPTH 11228 PERF. 9214 - 9836

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LENAMON, L. K. WELL #: 3 RRCID -> 157486 COMPL. DATE 09/01/1995 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9894 - 9982

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LENAMON L. K. WELL #: 5 RRCID -> 157812 COMPL. DATE 01/13/1996 TOTAL DEPTH 11157 PERF.10718 - 10962

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-
03	1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROTHERMEL, PAUL WELL #: 7 RRCID -> 157924 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 11197 PERF.10706 - 11000

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-
03	1271 N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					Y	NO RPT					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
BROWDER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 158164 COMPL. DATE 02/06/1996 TOTAL DEPTH 11254 PERF.10834 - 11088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT					-0-

HEROD, D. C. WELL #: 2 RRCID -> 159038 COMPL. DATE 09/09/2003 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9156 - 9306

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ANGELINA COUNTY LUMBER COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 159272 COMPL. DATE 05/22/1996 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11094 - 11308

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-
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

BROWN, MAGGIE B. WELL #: 4 RRCID -> 159273 COMPL. DATE 06/27/1996 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10742 - 10917

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-
03	2294	X	NO RPT	-0-	-2294	-0-					Y	NO RPT					-0-

VANCE, MAE B. G.U. WELL #: 3 RRCID -> 159843 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9512 - 9753

*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MILES, C. A. WELL #: 5 RRCID -> 160702 COMPL. DATE 08/30/1996 TOTAL DEPTH 11370 PERF. 9715 - 10079

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-
03	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
CLANCY, JOE A. WELL #: 4 RRCID -> 160828 COMPL. DATE 09/02/1996 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10686 - 10866

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	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-
03	1550 N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					Y	NO RPT					-0-

QUINN ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 161011 COMPL. DATE 11/03/1996 TOTAL DEPTH 11475 PERF.11008 - 11184

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-
03	2139 N	NO RPT	-0-	-2139	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCFERRAN, V. WELL #: 3 RRCID -> 161096 COMPL. DATE 11/16/1996 TOTAL DEPTH 11465 PERF.11012 - 11286

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-
03	1519 N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					Y	NO RPT					-0-

SMYTHE, E. L. WELL #: 6 RRCID -> 161246 COMPL. DATE 11/28/1996 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10900 - 11122

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-
03	1271 N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					Y	NO RPT					-0-

SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 162117 COMPL. DATE 12/16/1996 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10860 - 11032

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-
03	899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					-0-

REYNOLDS, NELSON WELL #: 2 RRCID -> 162150 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10966 - 11060

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-
03	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					-0-

JACKSON, R. F. "A" WELL #: 3 RRCID -> 162231 COMPL. DATE 01/24/1997 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10724 - 10888

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-
03	1271 N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 4 RRCID -> 162824 COMPL. DATE 04/03/1997 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11284 - 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
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-
03	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT					-0-

SPENCE, RALPH WELL #: 4 RRCID -> 162828 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9217 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT					-0-

BURLESON WELL #: 3 RRCID -> 162830 COMPL. DATE 03/02/1997 TOTAL DEPTH 11277 PERF.10922 - 11084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAURENCE, R.A. WELL #: 3 RRCID -> 163299 COMPL. DATE 05/15/1997 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10842 - 10994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARPENTER, MABEL ET AL G.U. WELL #: 3 RRCID -> 163680 COMPL. DATE 05/03/1997 TOTAL DEPTH 11140 PERF. 9197 - 9716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EASTERLING WELL #: 3 RRCID -> 164879 COMPL. DATE 05/17/1997 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11344 - 11398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

CLIFTON, ARTHUR WELL #: 2 RRCID -> 164945 COMPL. DATE 07/16/1997 TOTAL DEPTH 11046 PERF.10790 - 10878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	2666	N	NO RPT	-0-	-2666	-0-					Y	NO RPT					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
MUSE-DUKE WELL #: 3 RRCID -> 165235 COMPL. DATE 06/28/1997 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9799 - 10198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					-0-

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 5 RRCID -> 165295 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11170 - 11412

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-
03	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					N	NO RPT					-0-

SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 165395 COMPL. DATE 08/06/1997 TOTAL DEPTH 11355 PERF. 9596 - 9626

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JACKSON, R. F. -B- WELL #: 3 RRCID -> 165548 COMPL. DATE 07/27/1997 TOTAL DEPTH 11820 PERF.11480 - 11647

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-
03	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT					-0-

BROWN, MAGGIE B. WELL #: 5 RRCID -> 165835 COMPL. DATE 10/17/1997 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10643 - 10738

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-
03	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 4 RRCID -> 165937 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9268 - 9787

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
03	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT					3

MCCLAREN, T. J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 166115 COMPL. DATE 10/27/1997 TOTAL DEPTH 11675 PERF.11259 - 11446

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-
03	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
LAURENCE, R. A. WELL #: 4 RRCID -> 166502 COMPL. DATE 11/21/1997 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10770 - 10930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

CAPPS, ROBERT T. WELL #: 1 RRCID -> 167114 COMPL. DATE 01/11/1998 TOTAL DEPTH 11247 PERF. 9226 - 11114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					-0-

THOMPSON HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 167469 COMPL. DATE 02/16/1998 TOTAL DEPTH 11461 PERF.11094 - 11284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BURLESON-MCBAY GU WELL #: 3 RRCID -> 168083 COMPL. DATE 02/17/1998 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11348 - 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
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-
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

QUINN ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 168101 COMPL. DATE 03/15/1998 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10202 - 10218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROTHERMEL SWD WELL #: 1 RRCID -> 168470 COMPL. DATE 03/03/1998 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4400 - 4966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405

LITTLE, W. P. WELL #: 4 RRCID -> 168625 COMPL. DATE 04/11/1998 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9198 - 10036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03	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

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-
03	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					Y	NO RPT			-0-

BURLESON WELL #: 4 RRCID -> 169309 COMPL. DATE 06/08/1998 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11005 - 11148

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-
03	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT			-0-

CLIFTON, ARTHUR WELL #: 3 RRCID -> 169658 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10740 - 10869

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-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

HEROD, D. C. WELL #: 3 RRCID -> 170135 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10734 - 10862

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-
03	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT			-0-

SMYTHE, E. L. WELL #: 8 RRCID -> 170481 COMPL. DATE 08/29/1998 TOTAL DEPTH 11503 PERF.11092 - 11290

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-
03	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
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
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
03	3813	X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					Y	NO RPT					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
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
03	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					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
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-
03	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

ENGRAM, J.E. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175312 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9912 - 9978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

HEROD, D. C. WELL #: 4 RRCID -> 176046 COMPL. DATE 11/04/1999 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11000 - 11143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					Y	NO RPT					-0-

A. R. EASTERLING ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 176748 COMPL. DATE 03/06/2000 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11318 - 11466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405

HAWKINS, J.G. WELL #: 4 RRCID -> 176820 COMPL. DATE 02/27/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10776 - 10832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

JACKSON, JOYCE WELL #: 2 RRCID -> 176839 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10530 - 11085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	1674	N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					Y	NO RPT					-0-

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 6 RRCID -> 177793 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11320 - 11644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	1705	N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT					-0-

BURLESON-MCBAY GU WELL #: 4 RRCID -> 178069 COMPL. DATE 04/22/2000 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11162 - 11326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
03	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-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
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-
03	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-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
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-
03	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
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
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-
03	6	N	NO RPT	-0-	-6	-0-					Y	NO RPT					-0-

STONE, R.E. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 179550 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 11282 PERF. 9350 - 9996

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-
03	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

RAINES, B. J. WELL #: 7 RRCID -> 179690 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 11632 PERF.11133 - 11324

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-
03	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					Y	NO RPT					-0-

THURMAN, M. J. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 179838 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 10884 PERF. 8939 - 9573

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-
03	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT					-0-

MILES, C. A. WELL #: 6 RRCID -> 180147 COMPL. DATE 09/02/2000 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11374 - 11483

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-
03	1953	N	NO RPT	-0-	-1953	-0-					N	NO RPT					-0-

CROFT, M. V. WELL #: 3 RRCID -> 180148 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 11010 PERF. 9104 - 9629

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-
03	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

ANGELINA COUNTY LUMBER CO. WELL #: 4 RRCID -> 180576 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 11631 PERF.10588 - 10596

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-
03	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405

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
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-
03	2604 N	NO RPT	-0-	-2604	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAE B. VANCE GU WELL #: 6 RRCID -> 181010 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9140 - 9811

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAURENCE, R. A. WELL #: 7 RRCID -> 181072 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10874 - 10992

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-
03	1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT					-0-

SPENCE, RALPH WELL #: 5 RRCID -> 181074 COMPL. DATE 12/17/2000 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10734 - 10892

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-
03	1178 N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					Y	NO RPT					-0-

BROWDER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 181128 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 11406 PERF.10870 - 11214

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-
03	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					-0-

FERGUSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 181130 COMPL. DATE 01/17/2001 TOTAL DEPTH 11520 PERF.11274 - 11304

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRESLEY SADLER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 181522 COMPL. DATE 01/17/2001 TOTAL DEPTH 11540 PERF.10954 - 11166

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
BURLESON-MCBAY GU WELL #: 5 RRCID -> 181546 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 11603 PERF.11257 - 11399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					-0-

RAINES, B. J. WELL #: 8 RRCID -> 181738 COMPL. DATE 02/18/2001 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10956 - 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
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-
03	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					-0-

QUINN ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 181773 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 11574 PERF.11148 - 11348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NETTLES, L.O. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181950 COMPL. DATE 03/12/2001 TOTAL DEPTH 11570 PERF. 9813 - 10380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	2325	X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
03	2015	N	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT					-0-

CROFT, M. V. WELL #: 4 RRCID -> 182257 COMPL. DATE 04/03/2001 TOTAL DEPTH 11122 PERF.10802 - 10902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	1953	N	NO RPT	-0-	-1953	-0-					N	NO RPT					-0-

CLANCY, JOE A. WELL #: 5 RRCID -> 182331 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9125 - 9701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	4216	X	NO RPT	-0-	-4216	-0-					Y	NO RPT					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405

SMYTHE, E. L. WELL #: 10 RRCID -> 182748 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 11570 PERF.11142 - 11286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT					-0-

SPENCE, RALPH WELL #: 6 RRCID -> 183296 COMPL. DATE 02/20/2003 TOTAL DEPTH 11268 PERF. 9191 - 9836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

VANCE, MAE B. "A" WELL #: 4 RRCID -> 183324 COMPL. DATE 05/28/2001 TOTAL DEPTH 11032 PERF.10659 - 10807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					-0-

EASTERLING, A.R. ET AL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 183682 COMPL. DATE 06/17/2001 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11140 - 11200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
03	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					Y	NO RPT					-0-

JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 7 RRCID -> 184024 COMPL. DATE 10/04/2012 TOTAL DEPTH 11234 PERF. 9124 - 11029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					-0-

RAINES, B. J. WELL #: 9 RRCID -> 184259 COMPL. DATE 05/16/2001 TOTAL DEPTH 11560 PERF.11130 - 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
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-
03	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					Y	NO RPT					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
ROTHERMEL, PAUL WELL #: 8 RRCID -> 184278 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 11342 PERF.10842 - 11129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					Y	NO RPT					-0-

STONE, R.E. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 184281 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 11338 PERF.10985 - 11119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	1674	N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					Y	NO RPT					-0-

JACKSON, R. F. -C- WELL #: 2 RRCID -> 184666 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 11124 PERF.10754 - 10861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT					-0-

PRICHARD, J.C. G.U. WELL #: 2 RRCID -> 184929 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 11108 PERF.10744 - 10894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
03	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					-0-

MUSE-TUCKER WELL #: 3 RRCID -> 185046 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 11816 PERF.11542 - 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
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-
03	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					N	NO RPT					-0-

BURLESON-MCBAY GU WELL #: 6 RRCID -> 185277 COMPL. DATE 09/21/2001 TOTAL DEPTH 11670 PERF.10010 - 11419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
DUKE, FLOYD WELL #: 4 RRCID -> 187565 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11139 - 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
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-
03	1674	N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT					-0-

MUSE-DUKE WELL #: 4 RRCID -> 188000 COMPL. DATE 03/02/2002 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11337 - 11522

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CLIFTON, ARTHUR WELL #: 4 RRCID -> 191278 COMPL. DATE 08/10/2002 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 9948 - 11548

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-
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202292 COMPL. DATE 01/29/2016 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9148 - 9402

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-
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

SPENCE, RALPH WELL #: 7 RRCID -> 202836 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 9184 - 10925

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-
03	2573	N	NO RPT	-0-	-2573	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALEXANDER, TONI WELL #: 2 RRCID -> 203218 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 10990 PERF. 9122 - 10834

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-
03	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					Y	NO RPT					-0-

CLANCY, JOE A. WELL #: 6 RRCID -> 203539 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 11008 PERF. 9162 - 10841

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-
03	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
STONE, R.E. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 204449 COMPL. DATE 06/27/2004 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10837 - 11002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					Y	NO RPT					-0-

DEVON FEE NP SWD WELL #: 1 RRCID -> 205092 COMPL. DATE 09/05/2004 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4774 - 5093

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-
03	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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 7 RRCID -> 220693 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 11468 PERF.11101 - 11264

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-
03	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT					-0-

JACKSON, R. F. -B- WELL #: 4 RRCID -> 221680 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 11270 PERF.10958 - 11131

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-
03	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					-0-

RENFROE, R. L. WELL #: 5 RRCID -> 221715 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 11260 PERF.10866 - 11042

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-
03	1829	N	NO RPT	-0-	-1829	-0-					N	NO RPT					-0-

SMYTHE, E. L. WELL #: 12H RRCID -> 228668 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 14282 PERF.11083 - 14138

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-
03	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					N	NO RPT					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
STONE, R. E. GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 232480 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 11015 PERF.11119 - 15060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	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-
03	4030	X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					N	NO RPT					-0-

V MCFERRAN-KERR-LAURENCE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259909 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 11281 PERF.11725 - 15533

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-
03	5208	X	NO RPT	-0-	-5208	-0-					Y	NO RPT					-0-

LENAMON-THURMAN-JACKSON "C" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267789 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 10780 PERF.11076 - 15889

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
03	4123	X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					N	NO RPT					97

VANCE-JACKSON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267796 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 11000 PERF.11220 - 16601

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
03	10416	X	NO RPT	-0-	-10416	-0-					Y	NO RPT					32

RABALAIS, F.W. INC. 687720
KOTT WELL #: 2 RRCID -> 181726 COMPL. DATE 02/12/2001 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10888 - 11105

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
*03	927	N	927	-0-	-0-	-0-	41	1	886	2	N	-0-					64

SAGUARO PETROLEUM, LLC 743325
JOBE WELL #: 1 RRCID -> 106689 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11082 - 11226

*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SAGUARO PETROLEUM, LLC //CONT.// 743325
JOBE #1 WELL #: 6 RRCID -> 179268 COMPL. DATE 08/13/2000 TOTAL DEPTH 11446 PERF.10993 - 11230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*08	14B2	EXT	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

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
03	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	11853					N	NO RPT					85

CARLSON, JACK WELL #: 2 RRCID -> 227154 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10497 - 11297

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
03	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT					83

MCCLARAN, J. C. WELL #: 3 RRCID -> 228229 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 11390 PERF.10288 - 10973

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
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132

OAKES, C.W. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 241809 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 11884 PERF.10576 - 11728

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
03	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					N	NO RPT					70

COOPER WELL #: 1 RRCID -> 244880 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11409 - 11614

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
03	3875	X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					N	NO RPT					32

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082
AYCOCK WELL #: 1 RRCID -> 262888 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 11371 PERF.11088 - 11116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					73

TGNR GULF COAST LLC 850992
MUSE, M. WELL #: 1 RRCID -> 086143 COMPL. DATE 04/17/1979 TOTAL DEPTH 11735 PERF.11368 - 11526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	217	N	181	-0-	-36	-0-	181	2			N	-0-					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
SCHULTZ "E" WELL #: 1 RRCID -> 091951 COMPL. DATE 08/18/1980 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11225 - 11274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*03	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			Y	-0-					-0-

SCHULTZ "E" WELL #: 9 RRCID -> 182947 COMPL. DATE 04/08/2001 TOTAL DEPTH 11689 PERF. 9534 - 11448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*03	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	3296	2			Y	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
SIMON "B" WELL #: 1 RRCID -> 075846 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12720 PERF. 9645 - 10318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLEN "A" WELL #: 1 RRCID -> 077134 COMPL. DATE 04/18/1978 TOTAL DEPTH 11740 PERF.11198 - 11317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	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
03	2480	N	1826	-0-	-654	-0-	53	1	1773	2	N	-0-					10

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
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-
03	930	N	866	-0-	-64	-0-	25	1	841	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
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-
*03	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	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
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-
*03	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	50	1	1655	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
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
*03	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	129	1	4308	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
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
*03	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	57	1	1895	2	N	-0-					28

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
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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHAMBERS, O. W. WELL #: 2 RRCID -> 244058 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7898 - 10912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	869	-0-	-363	-0-	869	2			N	-0-					-0-
*03	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	2217	2			N	-0-					-0-

JONES "J" WELL #: 3 RRCID -> 244954 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 11370 PERF.11040 - 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
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-
*03	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	39	1	1309	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	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-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	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-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	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-
*03	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	2821	2			N	-0-					-0-

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
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-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETEY WISENBAKER (GLEN ROSE "G") 70878 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
VAUGHN, LOIS WELL #: 1 RRCID -> 118040 COMPL. DATE 05/21/1985 TOTAL DEPTH 10313 PERF.10234 - 10248

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
03	2728 N	1431	-0-	-1297	-0-	152	1	1218	2	N	55	190	1			84
						61	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

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-
03	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

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-
03	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

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-
03	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

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-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 34 RRCID -> 036846 COMPL. DATE 03/17/1950 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 7900 - 7905

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-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

PICKTON (BACON LIME) //CONT.// 71356 333 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HOPKINS
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 40 RRCID -> 036847 COMPL. DATE 10/10/1946 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 7906 - 7913

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03	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

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-
03	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

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-
03	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

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-
03	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

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-
03	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

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-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 99 RRCID -> 037595 COMPL. DATE 04/05/1952 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 7924 - 7929

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-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PICKTON (BACON LIME) //CONT.// 71356 333 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HOPKINS
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 154 RRCID -> 038494 COMPL. DATE 04/17/1952 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7719 - 7728

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03	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

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
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			210

PECKTON PROJECT UNIT WELL #: 143 RRCID -> 046578 COMPL. DATE 04/07/1951 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7844 - 7860

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-
03	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

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-
03	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

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-
03	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

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-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 127 RRCID -> 054516 COMPL. DATE 04/15/1951 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7845 - 7885

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-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PICKTON (BACON LIME) //CONT.// 71356 333 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HOPKINS
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 138 RRCID -> 054517 COMPL. DATE 09/12/1951 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 7774 - 7784

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03	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

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-
03	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

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-
03	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

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-
03	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

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-
03	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

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-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 120 RRCID -> 058172 COMPL. DATE 07/10/1951 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7823 - 7830

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-
03	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
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-
03	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

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-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

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											
*03	4958 X	4958	-0-	-0-	-0-	212	1	4735	2	N	10	177	1					29
						11	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	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-
03	6572 X	NO RPT	-0-	-6572	-0-					Y	NO RPT			-0-

ARCHER, A. E. WELL #: 1 RRCID -> 160810 COMPL. DATE 11/06/1996 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 7280 - 7292

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-
03	3162 X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					Y	NO RPT			-0-

WILD TURKEY WELL #: 2 RRCID -> 168081 COMPL. DATE 02/11/1998 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7324 - 7336

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BATES, LUTHER WELL #: 1 RRCID -> 169956 COMPL. DATE 07/06/1998 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7324 - 7336

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SPENCE, RALPH OIL COMPANY, INC. 809331
FAVORS, C. C. "B" WELL #: RRCID -> 190330 COMPL. DATE 12/31/2002 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7268 - 7554

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
03	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

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
*03	2631 N	2631	-0-	-0-	-0-	411	1	2220	2	N	-0-			108

POKEY (TRAVIS PEAK LOWER 1) //CONT.// 72170 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SPENCE, RALPH OIL COMPANY, INC. //CONT.// 809331
FAVORS, C. C. "B" WELL #: 4 RRCID -> 252425 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7545 - 7556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	1054	N	856	-0-	-198	-0-	134	1	722	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	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									
*03	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	103	1	2541	2	N	40					100
							44	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN		4	-0-	4	26	4	2			Y	-0-					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	26					Y	-0-					-0-
06	SHUT IN		3	-0-	3	29	3	2			Y	-0-					-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	29					Y	-0-					-0-
08	SHUT IN		10	-0-	10	39	10	2			Y	-0-					-0-
09	SHUT IN		18	-0-	18	57	1	1	17	2	Y	-0-					-0-
10	SHUT IN		20	-0-	20	77	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
11	SHUT IN		19	-0-	19	96	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
12	SHUT IN		21	-0-	21	117	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
01	SHUT IN		21	-0-	21	138	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
02	SHUT IN		4	-0-	4	142	4	2			Y	-0-					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	142					Y	NO RPT					-0-

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
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	962	-0-	962	3607	960	2	2	9	N	2					196
*03	868	N	NO RPT	-0-	-868	2739					N	NO RPT					196

POKEY (RODESSA B) //CONT.// 72710 401 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIMESTONE
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	620	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
*03	827	N	827	-0-	-0-	-0-	129	1	698	2	N	-0-	181	1			57

FAVORS, C. C. "B" WELL #: 2 RRCID -> 262685 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6382 - 6387

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-
03	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

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-
03	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

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
03	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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALLIS ENERGY, INC. 893997
PARSONS, F. B. WELL #: 1 RRCID -> 049015 COMPL. DATE 01/02/1970 TOTAL DEPTH 11725 PERF.10370 - 10388

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRAIRIE GROVE (COTTON VALLEY) //CONT.// 72890 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIMESTONE
WALLIS ENERGY, INC. //CONT.// 893997
ROARK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 117601 COMPL. DATE 01/31/1986 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10592 - 10797

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	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

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
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

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
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			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
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-
03	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-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

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
03	5301 X	2781	-0-	-2520	-0-	2775	2	6	9	N	5					145

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
RED LAKE UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 015655 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8300 - 8338

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
03	1333 N	1252	-0-	-81	-0-	1252	2			N	-0-					68

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
BURGHER "A" WELL #: 3 RRCID -> 176465 COMPL. DATE 12/25/1999 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8223 - 8279

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
HORTON WELL #: 1 RRCID -> 282331 COMPL. DATE 09/17/2016 TOTAL DEPTH 12750 PERF. 8210 - 8225

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
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

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
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113

RED LAKE (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 75305 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BIG RUN PRODUCTION COMPANY //CONT.// 070370
BALL, P. D. C. EST. WELL #: 1 RRCID -> 273060 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4564 - 4573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	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
03	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

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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	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

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	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

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
03	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
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
03	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

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
03	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

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
03	14B2 EXT	2	-0-	2	83	2	2			N	-0-					178

HEIL WELL #: 1 RRCID -> 221073 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 6550 - 6460

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
*03	79 R	79	-0-	-0-	-0-	35	2	44	9	N	40					150

MILLER #1, EVA MAE WELL #: 1 RRCID -> 221080 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6448 - 6460

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
03	2170 #	1863	-0-	-307	-0-	1863	2			N	-0-					52

MILLER, EVA MAE WELL #: 2 RRCID -> 221081 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6425 - 6447

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
03	3410 #	2846	-0-	-564	-0-	2712	2	134	9	N	122					172

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
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
03	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

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107

GREEN WELL #: RRCID -> 230047 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 6786 PERF. 6494 - 6499

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
03	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

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
03	1767 #	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					98

ALLBRITTON WELL #: RRCID -> 230049 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 6412 - 6417

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
03	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

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
03	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
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
03	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

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
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	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

10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	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

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
03	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

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-
03	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
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
03	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

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
03	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

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-
03	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

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
03		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					27

ITALIAN-AMERICAN OIL CO., INC. 426984
HARRIS, B.R. WELL #: 1 RRCID -> 146788 COMPL. DATE 06/03/1993 TOTAL DEPTH 5704 PERF. 5642 - 5656

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
03	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

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
03	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
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
03	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

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
03	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

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
03	93 N	85	-0-	-8	-0-	3	1	82	3	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

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
03	558 N	420	-0-	-138	-0-	420	2			Y	-0-					28

DALE G.U. NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 135318 COMPL. DATE 05/19/1990 TOTAL DEPTH 5735 PERF. 5626 - 5637

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
03	558 N	420	-0-	-138	-0-	420	2			Y	-0-					28

LEACH WELL #: 1 RRCID -> 137080 COMPL. DATE 12/05/1990 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5708 - 5720

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
03	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
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
03	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	2			Y	-0-					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
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
*03	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	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
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
*03	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			Y	-0-					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
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
*03	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			Y	-0-					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
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
*03	591	N	591	-0-	-0-	-0-	589	2	2	9	N	2					113

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
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
*03	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			Y	-0-					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
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
03	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
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
03	1395 N	1161	-0-	-234	-0-	1161	2			N	-0-					226

XTO ENERGY INC. 945936
WEBB, MARY ETHEL WELL #: 2 RRCID -> 250597 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5565 - 5575

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

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
03	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

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
03	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

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
03	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

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
03	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
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
03	217	N	203	-0-	-14	-0-	6	1	197	6	N	-0-					92

CADENHEAD-WASSON WELL #: 1 RRCID -> 058073 COMPL. DATE 12/28/1973 TOTAL DEPTH 5731 PERF. 5646 - 5650

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
03	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

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
03	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

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									
*03	181	N	181	-0-	-0-	-0-	27	1	101	2	N	48					170
							53	9									

COLEMAN WELL #: 1 RRCID -> 218230 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5737 - 5741

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
*03	171	N	171	-0-	-0-	-0-	36	1	135	2	N	-0-					128

DOT CADENHEAD A WELL #: 1 RRCID -> 282367 COMPL. DATE 03/06/2017 TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	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

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									
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	24			Y	-0-			27

COLDIRON GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 141634 COMPL. DATE 05/31/1992 TOTAL DEPTH 5791 PERF. 5674 - 5690

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-									
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			27

ROBERTS & HAMMACK INC. 718512
HARCROW, T. E. WELL #: 2 RRCID -> 031479 COMPL. DATE 05/26/1963 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5759 - 5767

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-										
*03	225	N	225	-0-	-0-	B	-0-	7	1	218	3	N	-0-		-0-

LEVINE, SAM, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 032589 COMPL. DATE 11/26/1963 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 5708 - 5720

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-										
03	620	N	444	-0-	-176	B	-0-	13	1	431	3	N	-0-		-0-

PETERSON, G. C. WELL #: 1 RRCID -> 033616 COMPL. DATE 02/08/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5682 - 5690

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-										
03	155	N	93	-0-	-62	B	-0-	3	1	90	3	N	-0-		-0-

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 750 ASSOCIATED PRORATED CNTY: LEON
ROBERTS & HAMMACK INC. //CONT.// 718512
SHOWS, B. F. WELL #: 1 RRCID -> 034303 COMPL. DATE 08/07/1964 TOTAL DEPTH 5800 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
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-																	
03	93	N	90	-0-	-3 B	-0-	3	1	87	3	N	-0-					-0-

VERCHER, O. D. WELL #: 1 RRCID -> 036682 COMPL. DATE 01/07/1965 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5777 - 5799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-																	
03	124	N	51	-0-	-73 B	-0-	2	1	49	3	N	-0-					-0-

GRAHAM, MYRTLE WELL #: 1 RRCID -> 045615 COMPL. DATE 12/22/1968 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 5676 - 5681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-																	
*03	1218	N	1218	-0-	-0- B	-0-	35	1	1182	3	N	1					83
							1	9									

BROWN, HENRY T. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 061296 COMPL. DATE 12/01/1974 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5762 - 5767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-																	
03	620	N	509	-0-	-111 B	-0-	15	1	494	3	N	-0-					97

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
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-																	
03	341	N	205	-0-	-136 B	-0-	6	1	199	3	N	-0-					-0-

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 750 ASSOCIATED PRORATED CNTY: LEON
ROBERTS & HAMMACK INC. //CONT.// 718512
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
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-														
03	93 N	93	-0-	-0- B	-0-	3	1	90	3	N	-0-			-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
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-														
03	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-			28

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
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-														
03	93 N	85	-0-	-8 B	-0-	3	1	82	3	N	-0-			58

HARCROW, T. E. UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 074763 COMPL. DATE 06/13/1977 TOTAL DEPTH 5864 PERF. 5759 - 5765

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-														
03	279 N	177	-0-	-102 B	-0-	5	1	172	3	N	-0-			94

ALLBRITTON, E. R. "B" WELL #: 2 RRCID -> 075138 COMPL. DATE 10/07/1976 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5710 - 5716

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-														
*03	426 N	426	-0-	-0- B	-0-	13	1	413	3	N	-0-			192

ALLBRITTON, WELDON WELL #: 2 RRCID -> 085464 COMPL. DATE 05/11/1979 TOTAL DEPTH 5818 PERF. 5765 - 5771

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-														
03	155 N	144	-0-	-11 B	-0-	4	1	140	3	N	-0-			24

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 750 ASSOCIATED PRORATED CNTY: LEON
ROBERTS & HAMMACK INC. //CONT.// 718512
LEVINE, SAM WELL #: 2 RRCID -> 088771 COMPL. DATE 09/22/1979 TOTAL DEPTH 5850 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-														
*03	901 N	901	-0-	-0- B	-0-	27	1	874	3	N	-0-			92

C.L.CADENHEAD WELL #: 2 RRCID -> 091548 COMPL. DATE 11/09/1980 TOTAL DEPTH 5853 PERF. 5777 - 5783

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-														
03	248 N	161	-0-	-87 B	-0-	5	1	156	3	N	-0-			20

ALLBRITTON, BESSIE GAS UNIT -A- WELL #: 2 RRCID -> 097464 COMPL. DATE 11/24/1981 TOTAL DEPTH 5884 PERF. 5780 - 5784

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-														
03	620 N	494	-0-	-126 B	-0-	15	1	479	3	N	-0-			23

DONAHOE, JAMES WELL #: 2 RRCID -> 097465 COMPL. DATE 01/06/1982 TOTAL DEPTH 5848 PERF. 5728 - 5733

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-														
*03	259 N	259	-0-	-0- B	-0-	8	1	249	3	N	2			125
						2	9							

ALLBRITTON, E.R. UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 198726 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 5774 PERF. 5632 - 5638

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-														
*03	1464 N	1464	-0-	-0- B	-0-	43	1	1421	3	N	-0-			40

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 750 ASSOCIATED PRORATED CNTY: LEON
ROBERTS & HAMMACK INC. //CONT.// 718512
HARCROW, T.E. UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 217878 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5715 - 5724

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-														
03	155 N	43	-0-	-112 B	-0-	1	1	42	3	N	-0-			21

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

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-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 179965 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7732 - 7884

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
03	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

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	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

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-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

REED (PETTIT) //CONT.// 75509 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NORTHEN GAS UNIT WELL #: 10U RRCID -> 191523 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 7760 - 7782

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03	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

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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
SNEED GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 171815 COMPL. DATE 12/22/1998 TOTAL DEPTH 11292 PERF. 7297 - 7304

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-
03	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

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
*03	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	2		N	-0-			29

RUBY MIDDLETON GU WELL #: 5 RRCID -> 216736 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 7340 - 7344

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	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

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
03	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	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-
*03	836 N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-					-0-

SNEED GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 148941 COMPL. DATE 02/24/1994 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8222 - 8528

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 4L RRCID -> 157949 COMPL. DATE 09/16/1997 TOTAL DEPTH 9896 PERF. 8204 - 8492

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-
*03	1111 X	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			N	-0-					-0-

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 10L RRCID -> 159102 COMPL. DATE 12/14/1998 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 8325 - 8588

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-
*03	4232 X	4232	-0-	-0-	-0-	4232	2			N	-0-					-0-

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 3T RRCID -> 171186 COMPL. DATE 11/01/1998 TOTAL DEPTH 12215 PERF. 9588 - 9678

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
*03	5713 X	5713	-0-	-0-	-0-	5713	2			N	-0-					90

SNEED GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 173380 COMPL. DATE 05/20/1999 TOTAL DEPTH 11402 PERF. 8209 - 8425

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-
*03	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-

SNEED GAS UNIT WELL #: 6 T RRCID -> 173814 COMPL. DATE 06/14/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8205 - 9918

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REED (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75509 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SNEED GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 179340 COMPL. DATE 04/17/2000 TOTAL DEPTH 11292 PERF. 8183 - 8200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REED GU #4 WELL #: 6 RRCID -> 209787 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 11367 PERF. 8404 - 8408

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

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
03	5270 X	4803	-0-	-467	-0-	4730	2	73	9	N	66					223

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

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
*03	463 N	463	-0-	-0-	-0-	11	1	452	2	Y	-0-					7

CHANCELLOR UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 243043 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 12383 PERF. N/A

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	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
03	1829 N	1746	-0-	-83	-0-	1699	2	47	9	N	43					217

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

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	967 N	967	-0-	-0-	-0-	821	2	146	9	Y	133					295
*03	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1149	2	17	9	Y	15	179	1			131

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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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
*03	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	1774	2	11	9	N	10					266

HANSON UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 119230 COMPL. DATE 12/28/1988 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7297 - 7454

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-
03	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

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
*03	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
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-
03	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

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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BONNER WELL #: 1 RRCID -> 290098 COMPL. DATE 09/22/2020 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7126 - 7239

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
03	1519 N	46	-0-	-1473	-0-	46	2			N	-0-	195	1			86

XTO ENERGY INC. 945936
HANSON WELL #: 2 RRCID -> 138819 COMPL. DATE 10/15/1996 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7120 - 7458

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

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
03	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

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
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	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
03	1178	N	795	-0-	-383	-0-	85	1	622	2	N	80	189	1			63
							88	9									

INMON, J.C. WELL #: 1 RRCID -> 227284 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10465 - 10693

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									
03	217	N	61	-0-	-156	-0-	5	1	34	2	N	20					97
							22	9									

HAMILTON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 231690 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 11223 PERF.10589 - 11005

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					190

HULAN HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 277474 COMPL. DATE 01/18/2015 TOTAL DEPTH 10771 PERF.10378 - 10610

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									
*03	904	N	904	-0-	-0-	-0-	89	1	649	2	N	151	174	1			172
							166	9									

ROUNDHOUSE (HAYNESVILLE) //CONT.// 78585 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NAVARRO
HAWTHORN ENERGY PARTNERS, LLC 368309
IRVINE, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 187419 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10568 - 10628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	1798	N	463	-0-	-1335	-0-	84	1	379	2	N	-0-					246

IRVINE, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 211217 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10484 - 10634

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
03	992	N	361	-0-	-631	-0-	361	2			N	-0-					237

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

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
*03	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2053	2	22	9	N	20					136

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

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-
03	93	N	25	-0-	-68	-0-	2	1	23	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

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	627	-0-	-17	-0-	619	2	8	9	N	7					77
*03	983	N	983	-0-	-0-	-0-	968	2	15	9	N	14					91

KILCREASE-BOWLES WELL #: 1 RRCID -> 276153 COMPL. DATE 01/16/2015 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 7387 - 7396

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	2325	-0-	-2043	-0-	2325	2			N	-0-					183
03	4433	X	3739	-0-	-694	-0-	3636	2	103	9	N	94	182	1			95

RURAL SHADE, S. (RODESSA) //CONT.// 78957 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NAVARRO
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
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
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	741	-0-	-43	-0-	716	2	25	9	N	23					99
*03	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1120	2	25	9	N	23					122

SILVER TUSK JONES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 279352 COMPL. DATE 11/01/2015 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7350 - 7360

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	900	-0-	-416	-0-	819	2	81	9	N	74	176	1			38
*03	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1281	2	96	9	N	87					125

HARDY-INGRAM WELL #: 1 RRCID -> 279617 COMPL. DATE 02/12/2016 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 7323 - 7329

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	1664	-0-	-1024	-0-	1664	2			N	-0-					118
03	2976	X	2721	-0-	-255	-0-	2603	2	118	9	N	107	180	1			45

SHEER ENERGY, LLC 772753
KILCREASE-BOWLES WELL #: 2 RRCID -> 279614 COMPL. DATE 09/01/2015 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7370 - 7385

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

SILVER TUSK JONES UNIT WELL #: 2 RRCID -> 280401 COMPL. DATE 02/24/2016 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7339 - 7343

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

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

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
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	1	519

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	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							
*03	30167	X	30167	-0-	-0-	-0-	7835	1	22332	3	N	-0-			247

ROBERTS/MILLER-HOLLOWAY G.U. WELL #: 1 RRCID -> 124987 COMPL. DATE 06/27/1987 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10464 - 10574

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
03	3472	X	2209	-0-	-1263	-0-	574	1	1635	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

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-
03	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-			-0-

MORGAN, TRAVIS WELL #: 2 RRCID -> 223608 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 16500 PERF.14230 - 15028

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-
03	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

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

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-
*03	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	104	1	3086	2	N	-0-			-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

T-BAR-X/R/ BREWER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197644 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 14156 PERF.13678 - 13863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	4836	X	1083	-0-	-3753	-0-	35	1	1048	2	N	-0-					-0-

T-BAR-X/MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 200195 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 13850 PERF.13155 - 13669

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-
03	589	X	429	-0-	-160	-0-	14	1	415	2	N	-0-					-0-

T-BAR-X/SMITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202380 COMPL. DATE 04/07/2004 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14482 - 14743

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-
03	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

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									
*03	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	36	1	1077	2	N	-0-					-0-

T-BAR-X/H. COLE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209018 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 14921 PERF.14419 - 14716

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-
*03	48355	X	48355	-0-	-0-	-0-	1577	1	46778	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

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-
03	31	N	26	-0-	-5	-0-	1	1	25	2	N	-0-					-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

T-BAR-X/SULLIVAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209257 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14624 - 14932

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	8556 X	10	-0-	-8546	-0-	10	2			N	-0-					-0-

T-BAR-X/MARTIN WELL #: 3 RRCID -> 209658 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 15300 PERF.14654 - 14728

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-
03	9517 X	8734	-0-	-783	-0-	285	1	8449	2	N	-0-					-0-

T-BAR-X/READ WELL #: 1 RRCID -> 211859 COMPL. DATE 03/07/2017 TOTAL DEPTH 15600 PERF.13866 - 14411

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-
*03	27328 X	27328	-0-	-0-	-0-	891	1	26437	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

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-
*03	3490 X	3490	-0-	-0-	-0-	114	1	3376	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

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-
*03	14702 X	14702	-0-	-0-	-0-	480	1	14222	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

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-
*03	6554 X	6554	-0-	-0-	-0-	214	1	6340	2	N	-0-					-0-

TBAR-X/RABE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216087 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 16075 PERF.14955 - 14997

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-
03	6 N	5	-0-	-1	-0-	5	2			N	-0-					-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

T-BAR-X/SAVELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216737 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13618 - 13650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*03	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	196	1	3380	2	N	-0-					-0-

T-BAR-X/TULLOUS WELL #: 1 RRCID -> 216866 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 15375 PERF.14757 - 14764

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-
03	60388	X	52017	-0-	-8371	-0-	1697	1	50320	2	N	-0-					-0-

T-BAR-X/SORRELS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217385 COMPL. DATE 07/05/2016 TOTAL DEPTH 15250 PERF.13935 - 13965

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-
*03	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	59	1	1736	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

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-
03	22630	X	21532	-0-	-1098	-0-	702	1	20830	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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

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-
*03	36422	X	36422	-0-	-0-	-0-	1188	1	35234	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

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-
*03	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	49	1	1446	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 #: 2 RRCID -> 222528 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 15150 PERF.14550 - 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
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-
*03	51740 X	51740	-0-	-0-	-0-	1688	1	50052	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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

T-BAR-X/MOREAUX WELL #: 1 RRCID -> 225548 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13824 - 13966

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-
03	1953 N	1764	-0-	-189	-0-	58	1	1706	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

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-
*03	11626 X	11626	-0-	-0-	-0-	638	1	10987	2	N	1	1	8	-0-
						1	9							

T-BAR-X/H. COLE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 228117 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 15300 PERF.14657 - 15016

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-
*03	9298 X	9298	-0-	-0-	-0-	303	1	8994	2	N	1	1	8	-0-
						1	9							

T-BAR-X/BREWER G. U. WELL #: 4 RRCID -> 228119 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 14018 PERF.12782 - 13120

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-
03	2883 X	2794	-0-	-89	-0-	91	1	2703	2	N	-0-			-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

T-BAR-X/CARLETON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 228523 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 15250 PERF.14716 - 14726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	868	X	59	-0-	-809	-0-	2	1	57	2	N	-0-					-0-

T-BAR-X/SAVELL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 228869 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 13705 PERF.12992 - 13474

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-
*03	15297	X	15297	-0-	-0-	-0-	839	1	14458	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

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-
*03	8554	X	8554	-0-	-0-	-0-	469	1	8085	2	N	-0-					-0-

T-BAR-X/READ WELL #: 2 RRCID -> 229870 COMPL. DATE 10/18/2017 TOTAL DEPTH 15300 PERF.14828 - 15068

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-
03	620	N	356	-0-	-264	-0-	12	1	344	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

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-
*03	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	113	1	1938	2	N	-0-					-0-

BR/TURNER WELL #: 1 RRCID -> 229919 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15048 - 15473

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-
*03	44894	X	44894	-0-	-0-	-0-	1464	1	43430	2	N	-0-					-0-

KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 229921 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 15200 PERF.12890 - 12900

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-
03	4154	X	3603	-0-	-551	-0-	3602	2	1	9	N	1	1	8			-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
KNIGHT WELL #: 2 RRCID -> 229938 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12594 - 13844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*03	5704	X	5704	-0-	-0-	-0-	5704	2			N	-0-					-0-

BR/STEGALL WELL #: 1 RRCID -> 230150 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13223 - 13371

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-
*03	561	N	561	-0-	-0-	-0-	31	1	530	2	N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 230160 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12312 - 13075

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-
*03	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	2			N	-0-					-0-

BR\STEGALL WELL #: 2 RRCID -> 230441 COMPL. DATE 10/24/2017 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12521 - 12531

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-
*03	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	214	1	3683	2	N	-0-					-0-

BR\STEGALL WELL #: 3 RRCID -> 231230 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13381 - 13535

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-
03	1271	N	850	-0-	-421	-0-	47	1	803	2	N	-0-					-0-

BR/SPILLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231556 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13473 - 13952

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-
03	1519	N	1256	-0-	-263	-0-	41	1	1215	2	N	-0-					-0-

BR/WALTS WELL #: 3 RRCID -> 232018 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13230 - 13239

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-
*03	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	89	1	1528	2	N	-0-					-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
BR\WALTS WELL #: 2 RRCID -> 232021 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13053 - 13469

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*03	2439 X	2439	-0-	-0-	-0-	134	1	2305	2	N	-0-					-0-

T-BAR-X/MARTIN WELL #: 4 RRCID -> 232217 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 15020 PERF.14420 - 14833

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-
03	42997 X	40965	-0-	-2032	-0-	1336	1	39628	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									

BR/MARGERUM WELL #: 1 RRCID -> 232218 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 16400 PERF.15384 - 15780

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-
*03	37 N	37	-0-	-0-	-0-	1	1	36	2	N	-0-					-0-

T-BAR-X/TULLOUS WELL #: 2 RRCID -> 232219 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 14930 PERF.14172 - 14867

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

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-
03	3348 X	453	-0-	-2895	-0-	453	2			N	-0-					-0-

BR/WALTS WELL #: 1 RRCID -> 232474 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13260 - 13633

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-
03	31 N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
T-BAR-X/SULLIVAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233460 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 15300 PERF.13955 - 14788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	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-
*03	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	97	1	2873	2	N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 2 RRCID -> 233590 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 14470 PERF.12367 - 14272

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-
*03	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	2564	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

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-
*03	1418	X	1418	-0-	-0-	-0-	46	1	1372	2	N	-0-					-0-

BR/DOOLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233595 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 15391 PERF.14379 - 15006

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-
*03	51019	X	51019	-0-	-0-	-0-	1664	1	49353	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									

BR/BOYD WELL #: 1 RRCID -> 234563 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13260 - 14244

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-
*03	693	N	693	-0-	-0-	-0-	23	1	670	2	N	-0-					-0-

KNIGHT WELL #: 4 RRCID -> 235623 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 14800 PERF.12206 - 13117

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-
*03	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	3200	2			N	-0-					-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
KNIGHT WELL #: 5 RRCID -> 235950 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12090 - 13378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*03	4579	X	4579	-0-	-0-	-0-	4579	2			N	-0-					-0-

BR/WHATLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 235952 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 15785 PERF.14099 - 14672

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-
03	217	N	70	-0-	-147	-0-	2	1	68	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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BR/BECKTOLD WELL #: 1 RRCID -> 238305 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 16732 PERF.15173 - 16191

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-
03	7533	X	4345	-0-	-3188	-0-	142	1	4202	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

BR/GASSEN WELL #: 1 RRCID -> 238722 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 16000 PERF.12503 - 15684

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-
03	899	N	666	-0-	-233	-0-	666	2			N	-0-					-0-

BR PETTY WELL #: 1 RRCID -> 241377 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 15170 PERF.14850 - 15051

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-
*03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
TURNER, BR JOHN AND VIRGINIA WELL #: 1 RRCID -> 241415 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 15700 PERF.15112 - 15353

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
*03	2666 N	2666	-0-	-0-	-0-	87	1	2579	2	N	-0-			-0-

BR/MARGERUM WELL #: 2 RRCID -> 241445 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 16275 PERF.15440 - 16084

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	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

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-
*03	1847 X	1847	-0-	-0-	-0-	60	1	1787	2	N	-0-			-0-

BR 2-14 RANCH WELL #: 1 RRCID -> 243019 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 16300 PERF.14754 - 15289

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-
*03	14304 X	14304	-0-	-0-	-0-	467	1	13836	2	N	1	1	8	-0-
						1	9							

T-BAR-X/SORRELS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 244884 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 14904 PERF.14349 - 14613

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-
*03	30471 X	30471	-0-	-0-	-0-	994	1	29477	2	N	-0-			-0-

BR/MARGERUM WELL #: 3 RRCID -> 246787 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 16325 PERF.15292 - 16191

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-
03	62 N	56	-0-	-6	-0-	2	1	54	2	N	-0-			-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

T-BAR-X/REAGAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 246814 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 15100 PERF.14102 - 14855

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
*03	411 N	411	-0-	-0-	-0-	13	1	398	2	N	-0-			-0-

T-BAR-X/SHAW WELL #: 1 RRCID -> 247628 COMPL. DATE 11/08/2017 TOTAL DEPTH 13990 PERF.12990 - 13000

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-
03	2511 X	1728	-0-	-783	-0-	56	1	1672	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

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-
*03	6780 X	6780	-0-	-0-	-0-	221	1	6559	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

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-
*03	6254 X	6254	-0-	-0-	-0-	204	1	6050	2	N	-0-			-0-

BR/STEGALL WELL #: 8 RRCID -> 250551 COMPL. DATE 05/25/2016 TOTAL DEPTH 15893 PERF.12912 - 12918

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-
03	155 N	5	-0-	-150	-0-	5	2			N	-0-			-0-

BR/STEGALL WELL #: 5 RRCID -> 251904 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 15978 PERF.14810 - 14980

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-
*03	6606 X	6606	-0-	-0-	-0-	363	1	6243	2	N	-0-			-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
BR/MARGUERITE WELL #: 1 RRCID -> 251907 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 16600 PERF.14987 - 16406

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	15314 X	12678	-0-	-2636	-0-	414	1	12263	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									

T-BAR-X/GAAS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252840 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 14849 PERF.14368 - 14929

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-
*03	34787 X	34787	-0-	-0-	-0-	1135	1	33652	2	N	-0-					-0-

T-BAR-X/SORRELS WELL #: 4 RRCID -> 284060 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 14892 PERF.14370 - 14800

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-
03	214551 X	194538	-0-	-20013	-0-	194538	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

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-
03	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

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-
03	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

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-
*03	853 N	853	-0-	-0-	-0-	853	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	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-
*03	2543 N	2543	-0-	-0-	-0-	108	1	2435	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

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	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-			45
03	31 N	NO RPT	-0-	-31	-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

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-
03	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

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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
OLD UNION OPERATING COMPANY 621149
WOLENS HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 072593 COMPL. DATE 07/01/1977 TOTAL DEPTH 12008 PERF.11660 - 11890

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
*03	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	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

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
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2484					Y	NO RPT			33

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
SM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 788993
MCELROY, JENNY #1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230283 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12200 PERF.10608 - 11728

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
03	0 X	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

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
03	0 N	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

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
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2693					Y	NO RPT			83

MCELROY, JENNY #1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 233697 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10188 - 11695

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
03	0 N	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

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
03	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT			22

TGNR GULF COAST LLC 850992
THORNTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202998 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 11930 PERF.10140 - 10670

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
*03	147 N	147	-0-	-0-	-0-	11	1	136	2	N	-0-			59

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992

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
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
03	186	N	133	-0-	-53	-0-	10	1	123	2	N	-0-					49

BEST UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217952 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10590 - 11745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*03	506	N	506	-0-	-0-	-0-	37	1	468	2	N	1					131
							1	9									

BEST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223857 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 12022 PERF.10560 - 11866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*03	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	114	1	1448	2	N	40					228
							44	9									

BEST UNIT WELL #: 4 RRCID -> 223858 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 12132 PERF.10640 - 11692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	682	N	653	-0-	-29	-0-	47	1	604	2	N	2					16
							2	9									

THORNTON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252225 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 12010 PERF.10580 - 11734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*03	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	162	1	2060	2	N	6					31
							7	9									

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992
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
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
STEWARDS MILL GAS UNIT #4 WELL #: 1 RRCID -> 069164 COMPL. DATE 09/16/1976 TOTAL DEPTH 12021 PERF.11709 - 11716

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-
*03	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	49	1	1648	2	Y	-0-				-0-

STEWARDS MILL GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 079859 COMPL. DATE 11/06/1978 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11582 - 11720

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-
03	1767	X	928	-0-	-839	-0-	27	1	901	2	Y	-0-				-0-

STEWARDS MILL GAS UNIT #5 WELL #: 1 RRCID -> 081247 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10570 - 11862

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								
*03	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	37	1	1231	2	Y	20				40
							22	9								

WHATLEY "B" WELL #: 1 RRCID -> 176229 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10698 - 11915

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-
*03	523	N	523	-0-	-0-	-0-	15	1	508	2	Y	-0-				-0-

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 185339 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12700 PERF.10540 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*03	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					73

STEWARDS MILL GAS UNIT 4 WELL #: 4 RRCID -> 203166 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 11910 PERF. 7966 - 11664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
03	3162	X	2941	-0-	-221	-0-	83	1	2781	2	Y	70					154
							77	9									

MITCHELL - WILLIAMS TRUST WELL #: 3 RRCID -> 213632 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 12154 PERF.10680 - 10690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHATLEY "B" WELL #: 2 RRCID -> 217862 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10685 - 11936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	T. A.		2134	-0-	2134	2681	62	1	2072	2	Y	-0-					-0-

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
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-
*03	272	N	272	-0-	-0-	-0-	8	1	264	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	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
03	930	N	674	-0-	-256	-0-	15	1	659	2	N	-0-					250

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRAGG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241784 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 12360 PERF.11239 - 12144

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03	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

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
03	930 N	711	-0-	-219	-0-	56	1	655	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

10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	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

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	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

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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

STEWARDS MILL, E. (RODESSA -A-) 86067 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FREESTONE
TGNR GULF COAST LLC 850992
WHITAKER WELL #: 2 RRCID -> 185538 COMPL. DATE 09/17/2002 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 4296 - 4714

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-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

STEWARDS MILL, NE. (CVL) 86069 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DPMP ENERGY LLC 227740
MARSTERS WELL #: 1 RRCID -> 098886 COMPL. DATE 03/07/1982 TOTAL DEPTH 12917 PERF.11636 - 11902

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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

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	447	N	447	-0-	-0-	-0-	381	2	66	9	Y	60				85
*03	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			Y	-0-				85

TGNR GULF COAST LLC 850992
MARSTERS, CHRISTINE WELL #: 1 RRCID -> 151355 COMPL. DATE 08/23/1994 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11770 - 11920

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
*03	333	N	333	-0-	-0-	-0-	24	1	309	2	N	-0-				77

ARCO FEE WELL #: 4 T RRCID -> 167176 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 11759 PERF.10744 - 11614

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
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEAL, GLAYDENE WELL #: 3 RRCID -> 168193 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 11825 PERF.11661 - 11667

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
03	124	N	29	-0-	-95	-0-	2	1	27	2	N	-0-				59

STEWARDS MILL, NE. (CVL) //CONT.// 86069 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992
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
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									
03	2356	N	2285	-0-	-71	-0-	166	1	2116	2	N	3					61
							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
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									
*03	798	N	798	-0-	-0-	-0-	56	1	720	2	N	20					48
							22	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
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									
03	2356	N	1809	-0-	-547	-0-	131	1	1675	2	N	3					82
							3	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
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									
03	1798	N	1715	-0-	-83	-0-	124	1	1579	2	N	11					86
							12	9									

STEWARDS MILL, NE. (CVL) //CONT.// 86069 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992
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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

URESTE WELL #: 2 RRCID -> 173209 COMPL. DATE 04/30/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10948 - 11813

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								
03	1984	N	1911	-0-	-73	-0-	139	1	1769	2	N	3				70
							3	9								

THORNTON, SUE WELL #: 3 RRCID -> 189012 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 12090 PERF.11784 - 11912

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 190800 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 12022 PERF.11806 - 11866

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEST UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195265 COMPL. DATE 02/25/2003 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11655 - 11745

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THORNTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196633 COMPL. DATE 05/17/2003 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11570 - 11633

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWARDS MILL, NE. (CVL) //CONT.// 86069 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992
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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BEST UNIT WELL #: 4 RRCID -> 202692 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 12132 PERF.11614 - 11692

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BONNER, LAURA WELL #: 2 RRCID -> 262414 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10959 - 11676

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
03	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

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-
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-

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

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-
*03	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-			-0-

FULLSPIKE ENERGY LLC 289935
WATSON TRUST G.U. WELL #: 2 RRCID -> 172940 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7719 - 7727

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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STEWARDS MILL, NE. (RODESSA) //CONT.// 86069 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TGNR GULF COAST LLC 850992
MARSTERS WELL #: 3 RRCID -> 162155 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 11225 PERF. 7108 - 7138

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
03	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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

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-
*03	6772 R	6772	-0-	-0-	-0-	6772	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FAZZINO, J.C. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 176088 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 16513 PERF.15720 - 16350

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	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

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-
03	465 N	405	-0-	-60	-0-	405	2		N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BASIC ENERGY SERVICES, L.P. 054313
GANN, J. C. WELL #: 1D RRCID -> 238018 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4348 - 4686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
BASS "A" WELL #: RRCID -> 112868 COMPL. DATE 09/13/1984 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12419 - 12473

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

CRATON OPERATING LLC 186717
JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 175414 COMPL. DATE 08/22/1999 TOTAL DEPTH 11106 PERF. 9657 - 9664

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

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-
03	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

STRADFORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152540 COMPL. DATE 11/16/1994 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12551 - 12634

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-
03	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCILVEEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155987 COMPL. DATE 08/17/1995 TOTAL DEPTH 12625 PERF.12321 - 12440

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-
03	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

AYCOCK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156081 COMPL. DATE 08/21/1995 TOTAL DEPTH 12925 PERF.12572 - 12748

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-
03	2418	N	NO RPT	-0-	-2418	-0-					Y	NO RPT					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405

STRADFORD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 156338 COMPL. DATE 11/10/1995 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12512 - 12565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT					-0-

IVY, PHILIP GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 171845 COMPL. DATE 08/25/1998 TOTAL DEPTH 12448 PERF.12248 - 12294

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-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

IVY "B" GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 173076 COMPL. DATE 01/17/1999 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11534 - 11764

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-
03	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					-0-

HILL "G" WELL #: 1 RRCID -> 179038 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 12290 PERF.12027 - 12132

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
03	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT					25

IVY "B" GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 179604 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11918 - 12059

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-
03	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					Y	NO RPT					-0-

PHILIP IVY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 180332 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 12375 PERF.12029 - 12168

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-
03	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT					-0-

IVY, PHILIP GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 181948 COMPL. DATE 01/11/2001 TOTAL DEPTH 12414 PERF.12302 - 12230

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-
03	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
IVY "B" GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 184028 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11902 - 12097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	620	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-
03	527	X	NO RPT	-0-	-527	10573					Y	NO RPT			-0-

STRADFORD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 185177 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 12741 PERF.12478 - 12663

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-
03	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					Y	NO RPT			-0-

IVY "B" GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 193358 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 12275 PERF.11592 - 12152

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-
03	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					Y	NO RPT			-0-

IVY, PHILIP GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 199838 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 12446 PERF.12308 - 12351

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-
03	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT			-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

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
*03	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	31	1	3237	2	N	-0-			20

HULLUM HEIRS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 166270 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 12474 PERF.10135 - 10675

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-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445

UTLEY #1 WELL #: 1 RRCID -> 076764 COMPL. DATE 10/03/1977 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12313 - 12426

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	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
*03	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					1

MIDDLETON "E" WELL #: 1 RRCID -> 106291 COMPL. DATE 06/20/1983 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12331 - 12432

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

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
03	4898 X	4605	-0-	-293	-0-	4605	3			N	-0-					2

EUBANKS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 158593 COMPL. DATE 03/18/1996 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12169 - 12229

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-
*03	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	3			Y	-0-					-0-

MOORE, ALMA WELL #: 1 RRCID -> 160425 COMPL. DATE 06/27/1996 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11912 - 12184

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-
*03	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	3			Y	-0-					-0-

ENGLISH WELL #: 1 RRCID -> 160441 COMPL. DATE 07/31/1996 TOTAL DEPTH 12250 PERF.12040 - 12110

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-
03	3565 X	3391	-0-	-174	-0-	3391	3			Y	-0-					-0-

MOORE, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 161968 COMPL. DATE 10/22/1996 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11860 - 12200

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

FERRELL "A" WELL #: 1 RRCID -> 163225 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12500 PERF.11254 - 11796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			Y	-0-					18

HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 163776 COMPL. DATE 04/22/1997 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12020 - 12256

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-
03	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

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-
03	248	N	232	-0-	-16	-0-	232	3			Y	-0-					-0-

CLARY WELL #: 1 RRCID -> 164201 COMPL. DATE 07/14/1997 TOTAL DEPTH 12620 PERF.12174 - 12262

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-
*03	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	3			Y	-0-					-0-

HARTLEY WELL #: 1 RRCID -> 164476 COMPL. DATE 07/14/1997 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12380 - 12498

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-
03	434	N	272	-0-	-162	-0-	272	3			Y	-0-					-0-

HILL "A" WELL #: 1 RRCID -> 164525 COMPL. DATE 04/24/1999 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11634 - 11727

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-
*03	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			Y	-0-					-0-

MOORE, ALMA WELL #: 2 RRCID -> 165124 COMPL. DATE 08/12/1997 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12106 - 12168

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-
*03	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	3			Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

WHITTINGTON WELL #: 1 RRCID -> 166132 COMPL. DATE 09/09/1997 TOTAL DEPTH 12768 PERF.12721 - 12755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	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-
*03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					-0-

ENGLISH WELL #: 2 RRCID -> 166630 COMPL. DATE 11/17/1997 TOTAL DEPTH 12450 PERF.10250 - 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
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-
03	558	N	536	-0-	-22	-0-	536	3			Y	-0-					-0-

MOORE, ALMA WELL #: 3 RRCID -> 169766 COMPL. DATE 04/16/1998 TOTAL DEPTH 14650 PERF.12557 - 14650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOORE, J. H. WELL #: 3 RRCID -> 169929 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12184 - 12292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	2511	X	2158	-0-	-353	-0-	2158	3			Y	-0-					-0-

ENGLISH WELL #: 4 RRCID -> 169958 COMPL. DATE 08/07/1998 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12159 - 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
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-
*03	4004	X	4004	-0-	-0-	-0-	4004	3			Y	-0-					-0-

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
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-
03	899	N	747	-0-	-152	-0-	747	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON WELL #: 3 RRCID -> 170284 COMPL. DATE 08/23/1998 TOTAL DEPTH 12838 PERF.12347 - 12643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*03	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3			Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

HENDERSON WELL #: 4 RRCID -> 170285 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12207 - 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
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-
*03	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	3375	3			Y	-0-					-0-

MOORE, J. H. WELL #: 2 RRCID -> 170910 COMPL. DATE 09/18/1998 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12065 - 12237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	2418	X	685	-0-	-1733	-0-	685	3			Y	-0-					-0-

EUBANKS TRUST WELL #: 3 RRCID -> 170927 COMPL. DATE 09/27/1998 TOTAL DEPTH 12560 PERF.12094 - 12305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*03	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			Y	-0-					-0-

ENGLISH WELL #: 3 RRCID -> 171058 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12050 - 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
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-
03	4371	X	3341	-0-	-1030	-0-	3341	3			Y	-0-					-0-

WHITE, H. E. WELL #: 2 RRCID -> 171121 COMPL. DATE 08/18/1998 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12507 - 12710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-
*03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			Y	-0-					-0-

MOORE, ALMA WELL #: 4 RRCID -> 171348 COMPL. DATE 10/08/1998 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12101 - 12416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*03	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

CLARY WELL #: 3 RRCID -> 171350 COMPL. DATE 10/13/1998 TOTAL DEPTH 12770 PERF.12324 - 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
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-
*03	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	3			Y	-0-					-0-

CLARY WELL #: 2 RRCID -> 171422 COMPL. DATE 11/11/1998 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12235 - 12513

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-
03	2046	X	1009	-0-	-1037	-0-	1009	3			Y	-0-					-0-

WHITTINGTON WELL #: 2 RRCID -> 171424 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12586 - 12829

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-
*03	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			Y	-0-					-0-

HARTLEY WELL #: 2 RRCID -> 171432 COMPL. DATE 11/14/1998 TOTAL DEPTH 12790 PERF.12412 - 12644

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-
*03	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	3			Y	-0-					-0-

EUBANKS TRUST WELL #: 4 RRCID -> 171892 COMPL. DATE 01/09/1999 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12167 - 12447

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-
03	2852	X	2260	-0-	-592	-0-	2260	3			Y	-0-					-0-

WHITE, H. E. WELL #: 3 RRCID -> 171986 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12601 - 12893

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-
*03	4643	X	4643	-0-	-0-	-0-	4643	3			Y	-0-					-0-

HARTLEY WELL #: 3 RRCID -> 172336 COMPL. DATE 02/19/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12391 - 12710

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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

WHITE, H. E. WELL #: 4 RRCID -> 172947 COMPL. DATE 04/06/1999 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12691 - 13014

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	620 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-
*03	839 N	839	-0-	-0-	-0-	839	3			Y	-0-					-0-

CLARY WELL #: 4 RRCID -> 173415 COMPL. DATE 05/16/1999 TOTAL DEPTH 12685 PERF.12234 - 12519

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-
03	806 N	774	-0-	-32	-0-	774	3			Y	-0-					-0-

ENGLISH WELL #: 6 RRCID -> 173441 COMPL. DATE 05/25/1999 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12164 - 12318

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-
03	155 X	114	-0-	-41	-0-	114	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON WELL #: 5 RRCID -> 174218 COMPL. DATE 06/21/1999 TOTAL DEPTH 12540 PERF.12042 - 12335

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-
03	372 N	333	-0-	-39	-0-	333	3			Y	-0-					-0-

ENGLISH WELL #: 5 RRCID -> 174226 COMPL. DATE 07/08/1999 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11952 - 12172

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-
03	496 N	485	-0-	-11	-0-	485	3			Y	-0-					-0-

WHITTINGTON WELL #: 3 RRCID -> 174900 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 13081 PERF.12635 - 12912

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-
03	620 X	498	-0-	-122	-0-	498	3			Y	-0-					-0-

MOORE, ALMA WELL #: 5 RRCID -> 175024 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 12760 PERF.12246 - 12595

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-
03	434 X	196	-0-	-238	-0-	196	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 #: 6 RRCID -> 175435 COMPL. DATE 09/23/1999 TOTAL DEPTH 12410 PERF.11927 - 12243

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	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-
*03	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	3			Y	-0-					-0-

ENGLISH WELL #: 8 RRCID -> 175761 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11928 - 12161

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-
03	4650 X	4316	-0-	-334	-0-	4316	3			Y	-0-					-0-

ENGLISH WELL #: 7 RRCID -> 175763 COMPL. DATE 10/14/1999 TOTAL DEPTH 12530 PERF.12088 - 12228

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-
*03	2515 N	2515	-0-	-0-	-0-	2515	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON WELL #: 6 RRCID -> 176164 COMPL. DATE 11/17/1999 TOTAL DEPTH 12760 PERF.12170 - 12479

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-
*03	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON WELL #: 7 RRCID -> 176166 COMPL. DATE 12/14/1999 TOTAL DEPTH 12880 PERF.12383 - 12680

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-
*03	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	3			Y	-0-					-0-

WHITTINGTON WELL #: 4 RRCID -> 176280 COMPL. DATE 12/16/1999 TOTAL DEPTH 13320 PERF.12609 - 12967

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EUBANKS TRUST WELL #: 5 RRCID -> 176283 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 12580 PERF.12097 - 12358

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-
*03	3458 X	3458	-0-	-0-	-0-	3458	3			Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

MOORE, J. H. WELL #: 4 RRCID -> 176351 COMPL. DATE 01/14/2000 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12094 - 12238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	9	N	7	-0-	-2	-0-	7	3			Y	-0-					-0-

MOORE, ALMA WELL #: 7 RRCID -> 176708 COMPL. DATE 12/09/1999 TOTAL DEPTH 12630 PERF.12080 - 12446

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-
03	2418	N	1906	-0-	-512	-0-	1906	3			Y	-0-					-0-

MOORE, ALMA WELL #: 8 RRCID -> 176814 COMPL. DATE 02/12/2000 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11933 - 12258

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-
*03	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			Y	-0-					-0-

MOORE, J. H. WELL #: 6 RRCID -> 176818 COMPL. DATE 02/23/2000 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12018 - 12232

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-
*03	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	3			Y	-0-					-0-

MOORE, J. H. WELL #: 5 RRCID -> 177840 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 12390 PERF.11947 - 12035

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-
*03	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			Y	-0-					-0-

WHITE, H. E. WELL #: 5 RRCID -> 177864 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12533 - 12866

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-
03	1364	N	158	-0-	-1206	-0-	158	3			Y	-0-					-0-

EUBANKS TRUST WELL #: 6 RRCID -> 177947 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 12470 PERF.11988 - 12285

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

EUBANKS TRUST WELL #: 7 RRCID -> 177974 COMPL. DATE 03/29/2000 TOTAL DEPTH 12440 PERF.12115 - 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
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-
*03	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON WELL #: 9 RRCID -> 178286 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12480 PERF.11873 - 12012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	372	N	365	-0-	-7	-0-	365	3			Y	-0-					-0-

MOORE, J. H. WELL #: 7 RRCID -> 178328 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 12470 PERF.12022 - 12207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*03	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			Y	-0-					-0-

ENGLISH WELL #: 9 RRCID -> 178329 COMPL. DATE 05/31/2000 TOTAL DEPTH 12505 PERF.12146 - 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
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-
*03	5853	X	5853	-0-	-0-	-0-	5853	3			Y	-0-					-0-

EUBANKS TRUST WELL #: 9 RRCID -> 178332 COMPL. DATE 06/03/2000 TOTAL DEPTH 12416 PERF.11994 - 12218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	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-
*03	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	3			Y	-0-					-0-

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
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-
*03	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	3			Y	-0-					-0-

MOORE, ALMA WELL #: 12 RRCID -> 178766 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12204 - 12488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	2449	N	2070	-0-	-379	-0-	2070	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 #: 11 RRCID -> 179065 COMPL. DATE 08/22/2000 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12164 - 12426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	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-
03	682	N	622	-0-	-60	-0-	622	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON WELL #: 8 RRCID -> 179262 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 12470 PERF.12020 - 12273

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-
03	372	N	371	-0-	-1	-0-	371	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON WELL #: 11 RRCID -> 179263 COMPL. DATE 06/08/2000 TOTAL DEPTH 12810 PERF.12313 - 12598

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-
03	2449	X	1613	-0-	-836	-0-	1613	3			Y	-0-					-0-

UTLEY #1 WELL #: 3 RRCID -> 179333 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 12574 PERF.12308 - 12412

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

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-
03	2201	X	2186	-0-	-15	-0-	2186	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON WELL #: 10 RRCID -> 180072 COMPL. DATE 09/06/2000 TOTAL DEPTH 12710 PERF.12246 - 12542

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-
03	1271	N	1242	-0-	-29	-0-	1242	3			Y	-0-					-0-

ENGLISH WELL #: 10 RRCID -> 180375 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12014 - 12380

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-
03	1736	X	1613	-0-	-123	-0-	1613	3			Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

HENDERSON WELL #: 12 RRCID -> 181013 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12394 - 12525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	1674	N	1411	-0-	-263	-0-	1411	3			Y	-0-					-0-

HARTLEY WELL #: 4 RRCID -> 181345 COMPL. DATE 01/24/2001 TOTAL DEPTH 12870 PERF.12396 - 12686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*03	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	3			Y	-0-					-0-

UTLEY #1 WELL #: 4 RRCID -> 182586 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 12625 PERF.12350 - 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
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
03	372	N	321	-0-	-51	-0-	321	3			N	-0-					1

MOORE, J. H. WELL #: 9 RRCID -> 182640 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 12297 PERF.11738 - 11954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOORE, ALMA WELL #: 15 RRCID -> 183306 COMPL. DATE 04/08/2001 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12136 - 12374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	341	N	332	-0-	-9	-0-	332	3			Y	-0-					-0-

MOORE, ALMA WELL #: 13 RRCID -> 183517 COMPL. DATE 04/13/2001 TOTAL DEPTH 12623 PERF.12175 - 12437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	3			Y	-0-					-0-

LEDBETTER "A" WELL #: 2 RRCID -> 184230 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 12208 PERF.11822 - 12012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	868	N	855	-0-	-13	-0-	855	3			Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

EUBANKS TRUST WELL #: 10 RRCID -> 184644 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 12525 PERF.11987 - 12333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	1581	N	1568	-0-	-13	-0-	1568	3			Y	-0-					-0-

EUBANKS TRUST WELL #: 8 RRCID -> 184649 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 12435 PERF.12030 - 12250

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-
03	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

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
*03	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					1

HARTLEY WELL #: 5 RRCID -> 184903 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12462 - 12786

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-
03	2077	N	2022	-0-	-55	-0-	2022	3			Y	-0-					-0-

MOORE, J. H. WELL #: 8 RRCID -> 185632 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11857 - 12249

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-
03	2108	N	1990	-0-	-118	-0-	1990	3			Y	-0-					-0-

MIDDLETON "E" WELL #: 2 RRCID -> 185857 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 12525 PERF.11941 - 12071

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
03	3069	X	2115	-0-	-954	-0-	2115	3			N	-0-					2

MIDDLETON "E" WELL #: 3 RRCID -> 185979 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 12610 PERF.12015 - 12109

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
*03	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2264	3			N	-0-					2

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

EUBANKS TRUST WELL #: 12 RRCID -> 187180 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 12315 PERF.11848 - 12125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*03	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	3			Y	-0-					-0-

ENGLISH WELL #: 12 RRCID -> 187203 COMPL. DATE 10/22/2001 TOTAL DEPTH 12368 PERF.12086 - 12164

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-
*03	2811	X	2811	-0-	-0-	-0-	2811	3			Y	-0-					-0-

ENGLISH WELL #: 11 RRCID -> 187239 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH 12475 PERF.12124 - 12258

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-
03	4805	X	4538	-0-	-267	-0-	4538	3			Y	-0-					-0-

LEDBETTER "A" WELL #: 3 RRCID -> 187278 COMPL. DATE 10/31/2001 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11792 - 11960

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-
*03	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			Y	-0-					-0-

EUBANKS TRUST WELL #: 11 RRCID -> 187310 COMPL. DATE 11/03/2001 TOTAL DEPTH 12373 PERF.11953 - 12251

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-
03	1550	N	42	-0-	-1508	-0-	42	3			Y	-0-					-0-

FERRELL "A" WELL #: 3 RRCID -> 187919 COMPL. DATE 01/15/2002 TOTAL DEPTH 12280 PERF.11638 - 11926

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
*03	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			Y	-0-					22

HILL "A" WELL #: 4 RRCID -> 187988 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 12415 PERF.11908 - 12230

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

CLARY WELL #: 5 RRCID -> 187989 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 12705 PERF.12262 - 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
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-
03	1116	N	1063	-0-	-53	-0-	1063	3			Y	-0-					-0-

HILL "A" WELL #: 3 RRCID -> 187992 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 12476 PERF.11804 - 12206

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-
*03	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3			Y	-0-					-0-

MOORE, ALMA WELL #: 14 RRCID -> 188032 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12194 - 12290

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-
03	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

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-
*03	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	3			Y	-0-					-0-

HARTLEY WELL #: 8 RRCID -> 188117 COMPL. DATE 02/07/2002 TOTAL DEPTH 12954 PERF.12306 - 12729

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-
*03	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	3			Y	-0-					-0-

HILL "A" WELL #: 2 RRCID -> 188121 COMPL. DATE 12/09/2001 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12246 - 12410

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-
*03	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	3			Y	-0-					-0-

LEDBETTER "A" WELL #: 4 RRCID -> 188277 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 12165 PERF.11458 - 11621

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-
03	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

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
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-
*03	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	2350	3			Y	-0-					-0-

HARTLEY WELL #: 6 RRCID -> 188735 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 12915 PERF.12410 - 12657

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-
03	1240	N	1212	-0-	-28	-0-	1212	3			Y	-0-					-0-

WHITTINGTON WELL #: 5 RRCID -> 188740 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 12920 PERF.12482 - 12766

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-
03	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	3			Y	-0-					-0-

UTLEY #1 WELL #: 6 RRCID -> 189404 COMPL. DATE 05/12/2002 TOTAL DEPTH 12560 PERF.12290 - 12400

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

UTLEY #1 WELL #: 7 RRCID -> 189405 COMPL. DATE 05/30/2002 TOTAL DEPTH 12525 PERF.12285 - 12425

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
03	2015	N	1414	-0-	-601	-0-	1414	3			N	-0-					1

UTLEY #1 WELL #: 8 RRCID -> 191248 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11870 - 12056

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
03	1085	N	907	-0-	-178	-0-	907	3			N	-0-					1

UTLEY #1 WELL #: 10 RRCID -> 192533 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 12487 PERF.12306 - 12346

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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

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
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
*03	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	2597	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
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
*03	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	2918	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
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
03	2232	N	2170	-0-	-62	-0-	2170	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
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
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					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
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-
*03	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	3			Y	-0-					-0-

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
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
*03	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	3			N	-0-					1

HENDERSON WELL #: 13 RRCID -> 197862 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 12735 PERF.12170 - 12393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*03	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	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 #: 16 RRCID -> 199189 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12024 - 12064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	837	N	781	-0-	-56	-0-	781	3			N	-0-					1

WHITTINGTON WELL #: 8 RRCID -> 200429 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12596 - 12881

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-
03	496	N	438	-0-	-58	-0-	438	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON WELL #: 14 RRCID -> 200454 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 12775 PERF.12256 - 12514

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-
03	217	N	131	-0-	-86	-0-	131	3			Y	-0-					-0-

UTLEY #1 WELL #: 19 RRCID -> 200477 COMPL. DATE 12/28/2003 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12390 - 12430

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
*03	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2072	3			N	-0-					2

UTLEY #1 WELL #: 20 RRCID -> 200865 COMPL. DATE 12/21/2003 TOTAL DEPTH 12640 PERF.12000 - 12348

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
*03	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	3			N	-0-					1

UTLEY #1 WELL #: 15 RRCID -> 200866 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11938 - 11988

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
*03	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					1

ENGLISH WELL #: 14 RRCID -> 201166 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 12475 PERF.12100 - 12288

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-
03	3596	X	3489	-0-	-107	-0-	3489	3			Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
CLARY WELL #: 7 RRCID -> 201551 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 12695 PERF.12342 - 12381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	1023	N	954	-0-	-69	-0-	954	3			Y	-0-					-0-

UTLEY #1 WELL #: 17 RRCID -> 203093 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 12630 PERF.12320 - 12440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*03	2896	N	2896	-0-	-0-	-0-	2896	3			N	-0-					2

MIDDLETON "E" WELL #: 5 RRCID -> 203341 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 12695 PERF.12004 - 12526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	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
*03	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	3			N	-0-					1

HENDERSON WELL #: 15 RRCID -> 203983 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 12815 PERF.12336 - 12591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-
03	992	N	916	-0-	-76	-0-	916	3			Y	-0-					-0-

WHITTINGTON WELL #: 6 RRCID -> 204212 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 13156 PERF.12574 - 12832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*03	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

HENDERSON WELL #: 17 RRCID -> 204840 COMPL. DATE 04/05/2004 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12256 - 12538

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*03	3860 X	3860	-0-	-0-	-0-	3860	3			Y	-0-					-0-

WHITTINGTON WELL #: 10 RRCID -> 204857 COMPL. DATE 07/04/2004 TOTAL DEPTH 12975 PERF.12578 - 12826

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-
03	620 N	619	-0-	-1	-0-	619	3			Y	-0-					-0-

ENGLISH WELL #: 19 RRCID -> 205345 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 12570 PERF.12232 - 12242

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-
*03	3974 X	3974	-0-	-0-	-0-	3974	3			Y	-0-					-0-

WHITTINGTON WELL #: 9 RRCID -> 205541 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 13071 PERF.12598 - 12892

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-
03	3038 X	-0-	-0-	-3038	-0-					Y	-0-					-0-

UTLEY #1 WELL #: 18 RRCID -> 206080 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12270 - 12402

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
03	3565 X	1037	-0-	-2528	-0-	1037	3			N	-0-					2

CLARY WELL #: 8 RRCID -> 206507 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 12711 PERF.12467 - 12540

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-
03	1767 N	1646	-0-	-121	-0-	1646	3			Y	-0-					-0-

UTLEY #1 WELL #: 21 RRCID -> 207006 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 12620 PERF.11946 - 12440

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
*03	2670 N	2670	-0-	-0-	-0-	2670	3			N	-0-					2

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

WHITE, H. E. WELL #: 9 RRCID -> 207030 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 13060 PERF.12473 - 12817

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ENGLISH WELL #: 18 RRCID -> 207179 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 12725 PERF.12218 - 12547

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-
03	620 N	589	-0-	-31	-0-	589	3			Y	-0-					-0-

LONG "A" WELL #: 2 RRCID -> 207254 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 13110 PERF.12582 - 12892

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-
03	1395 N	1234	-0-	-161	-0-	1234	3			N	-0-					-0-

MIDDLETON "E" WELL #: 6 RRCID -> 207343 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12020 - 12512

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
*03	3301 X	3301	-0-	-0-	-0-	3301	3			N	-0-					2

MIDDLETON "E" WELL #: 7 RRCID -> 208043 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 12711 PERF.12056 - 12528

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
03	2232 N	1979	-0-	-253	-0-	1979	3			N	-0-					1

MOORE, ALMA WELL #: 16 RRCID -> 209008 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 12730 PERF.12228 - 12575

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-
03	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

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-
*03	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	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 #: 10 RRCID -> 210501 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 12947 PERF.12484 - 12648

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03	2573 X	218	-0-	-2355	-0-	218	3		Y	-0-			-0-

WHITE, H. E. WELL #: 11 RRCID -> 210502 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 12995 PERF.12586 - 12843

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-
03	3720 X	3218	-0-	-502	-0-	3218	3		Y	-0-			-0-

ENGLISH WELL #: 21 RRCID -> 210733 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11906 - 12680

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-
*03	2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	2226	3		Y	-0-			-0-

ENGLISH WELL #: 20 RRCID -> 210735 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 12840 PERF.11989 - 12748

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-
03	1085 X	1069	-0-	-16	-0-	1069	3		Y	-0-			-0-

MIDDLETON "E" WELL #: 8 RRCID -> 210798 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 12771 PERF.12318 - 12476

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
*03	837 N	837	-0-	-0-	-0-	837	3		N	-0-			1

MIDDLETON "E" WELL #: 10 RRCID -> 211537 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 12668 PERF.12400 - 12570

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
*03	3861 X	3861	-0-	-0-	-0-	3861	3		N	-0-			1

HARTLEY WELL #: 11 RRCID -> 212097 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 12921 PERF.12449 - 12737

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-
03	2139 N	2030	-0-	-109	-0-	2030	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 #: 11 RRCID -> 217240 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11991 - 12144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*03	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	3			N	-0-					1

UTLEY "B" WELL #: 2 RRCID -> 217271 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 12710 PERF.12438 - 12544

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
*03	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	2906	3			N	-0-					3

UTLEY "1" WELL #: 22 RRCID -> 217519 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 12640 PERF.11918 - 12068

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
*03	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	2615	3			N	-0-					2

MIDDLETON "E" WELL #: 12 RRCID -> 217564 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12086 - 12584

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
*03	3100	N	3287	-0-	187	187	3287	3			N	-0-					1

WEBSTER, M. A. WELL #: 5 RRCID -> 217616 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 12629 PERF.11968 - 12478

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
03	930	N	757	-0-	-173	-0-	757	3			N	-0-					1

MIDDLETON "E" WELL #: 9 RRCID -> 217704 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 12725 PERF.12118 - 12610

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
03	4836	X	3163	-0-	-1673	-0-	3163	3			N	-0-					4

WEBSTER, M. A. WELL #: 2 RRCID -> 217869 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 12693 PERF.12054 - 12522

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
*03	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

WEBSTER, M. A. WELL #: 4 RRCID -> 218163 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 12727 PERF.11996 - 12132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*03	3100	N	5379	-0-	2279	2279	5379	3			N	-0-					1

WEBSTER, M. A. WELL #: 1 RRCID -> 218165 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 12635 PERF.12002 - 12200

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
*03	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	3			N	-0-					1

HARTLEY WELL #: 12H RRCID -> 218429 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 12473 PERF.12674 - 14284

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-
03	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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLARY WELL #: 10 RRCID -> 230182 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 12694 PERF.12132 - 12588

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-
*03	5489	X	5489	-0-	-0-	-0-	5489	3			Y	-0-					-0-

WHITE, H. E. WELL #: 13 RRCID -> 230192 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF.12652 - 12930

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-
03	1488	N	1402	-0-	-86	-0-	1402	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 #: 24 RRCID -> 230606 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 12655 PERF.11966 - 12010

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
03	837 N	680	-0-	-157	-0-	680	3			N	-0-			1

UTLEY #1 WELL #: 26 RRCID -> 234296 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 12670 PERF.12343 - 12399

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	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

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							
03	3720 X	3674	-0-	-46	-0-	458	1	3207	2	N	8			88
						9	9							

BEENE WELL #: 1 RRCID -> 112826 COMPL. DATE 08/14/1984 TOTAL DEPTH 11475 PERF.11244 - 11298

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
03	992 N	957	-0-	-35	-0-	120	1	837	2	N	-0-			21

MONCRIEF, W. A., JR. 575000
FORTSON WELL #: 1 RRCID -> 070756 COMPL. DATE 08/30/1976 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11079 - 11154

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							
*03	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	203	1	1423	2	N	9			124
						10	9							

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
OMEGA ENERGY, LLC 622657
MANAHAN, LORENA C. WELL #: 1 RRCID -> 096434 COMPL. DATE 09/09/1982 TOTAL DEPTH 12404 PERF.11504 - 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
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-
03	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

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	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
*03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	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

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
*03	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	2416	2			N	-0-					95

PATRICK WELL #: 1 RRCID -> 220252 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10022 - 10446

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-
*03	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	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

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
03	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					105

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TGNR GULF COAST LLC 850992
BONNER WELL #: 1 RRCID -> 081164 COMPL. DATE 01/25/1979 TOTAL DEPTH 12350 PERF.12147 - 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
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									
03	2883 N	2857	-0-	-26	-0-	414	1	2425	2	N	16					179
						18	9									

COLEMAN WELL #: 2 RRCID -> 090809 COMPL. DATE 08/18/1980 TOTAL DEPTH 12300 PERF. N/A

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
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/15/2019 - P/A 03/15/19

AYCOCK "1" WELL #: 1 RRCID -> 094941 COMPL. DATE 07/03/1981 TOTAL DEPTH 13400 PERF.13370 - 1240

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
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

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
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992
BONNER WELL #: 2 RRCID -> 110018 COMPL. DATE 03/01/1984 TOTAL DEPTH 12160 PERF.11147 - 11211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					71

DANIEL "G" WELL #: 1 RRCID -> 110788 COMPL. DATE 04/26/1984 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12397 - 12546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	1922	X	788	-0-	-1134	-0-	788	2			Y	-0-					13

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
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
*03	3053	N	3053	-0-	-0-	-0-	3053	2			N	-0-					72

UTLEY "C" WELL #: 2 RRCID -> 136133 COMPL. DATE 04/27/1990 TOTAL DEPTH 12665 PERF.12516 - 12568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	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
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					6

UTLEY "H" WELL #: 2 RRCID -> 137070 COMPL. DATE 11/28/1990 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12168 - 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
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
03	1085	N	248	-0-	-837	-0-	248	2			N	-0-					1

DANIEL "G" WELL #: 2 RRCID -> 153305 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12102 - 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
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
*03	1903	X	1903	-0-	-0-	-0-	1903	2			N	-0-					18

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992
MOODY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 163689 COMPL. DATE 05/20/1997 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12254 - 12479

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
03	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

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-
*03	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	70	1	1309	2	N	-0-			-0-

COLEMAN "A" WELL #: 102 RRCID -> 166956 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 11522 PERF.10952 - 11382

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							
03	434 N	347	-0-	-87	-0-	50	1	296	2	N	1			155
						1	9							

CAPPS WELL #: 1 RRCID -> 172767 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11410 - 12294

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							
03	651 N	639	-0-	-12	-0-	93	1	544	2	N	2			28
						2	9							

UTLEY "C" WELL #: 3 RRCID -> 176231 COMPL. DATE 10/26/1999 TOTAL DEPTH 12655 PERF.12390 - 12545

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
*03	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	2			N	-0-			1

UTLEY "C" WELL #: 4 RRCID -> 176956 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12369 - 12493

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
03	806 N	742	-0-	-64	-0-	742	2			N	-0-			48

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992

DANIEL "G" WELL #: 3 RRCID -> 177775 COMPL. DATE 03/31/2000 TOTAL DEPTH 12705 PERF.12030 - 12199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*03	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			Y	-0-					-0-

UTLEY "C" WELL #: 5 RRCID -> 179306 COMPL. DATE 05/13/2000 TOTAL DEPTH 12693 PERF.12442 - 12546

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
*03	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-					7

UTLEY "C" WELL #: 6 RRCID -> 179307 COMPL. DATE 06/24/2000 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12402 - 12452

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
03	248	N	55	-0-	-193	-0-	55	2			N	-0-					9

BASS "A" WELL #: 3 RRCID -> 182176 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 12710 PERF.12476 - 12600

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
03	465	N	52	-0-	-413	-0-	52	2			N	-0-					1

MOODY ESTATE GU #2 WELL #: 3 RRCID -> 183891 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11909 - 12274

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
*03	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	61	1	1136	2	N	-0-					129

UTLEY "C" WELL #: 7X RRCID -> 183911 COMPL. DATE 06/10/2001 TOTAL DEPTH 12567 PERF.12375 - 12435

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
03	5022	X	1008	-0-	-4014	-0-	1008	2			N	-0-					27

UTLEY "A" WELL #: 4 RRCID -> 187176 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH 12554 PERF.12280 - 12428

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
03	2232	N	1260	-0-	-972	-0-	1260	2			N	-0-					21

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992
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
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
03	713	N	701	-0-	-12	-0-	701	2			N	-0-					1

S. SENTER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 187353 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10772 - 11180

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-
03	868	N	617	-0-	-251	-0-	617	2			N	-0-					-0-

BASS "A" WELL #: 4 RRCID -> 189445 COMPL. DATE 05/12/2002 TOTAL DEPTH 12625 PERF.12390 - 12500

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
*03	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2030	2			N	-0-					28

UTLEY "C" WELL #: 10 RRCID -> 190083 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11901 - 12065

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
*03	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	2233	2			N	-0-					2

UTLEY "C" WELL #: 8 RRCID -> 190288 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 12598 PERF.12014 - 12152

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
03	496	N	189	-0-	-307	-0-	189	2			N	-0-					13

BASS "A" WELL #: 5 RRCID -> 192384 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 12653 PERF.12078 - 12190

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
03	744	N	456	-0-	-288	-0-	456	2			N	-0-					66

UTLEY "A" WELL #: 5 RRCID -> 192459 COMPL. DATE 10/17/2002 TOTAL DEPTH 12512 PERF.12290 - 12370

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
03	1271	N	1218	-0-	-53	-0-	1218	2			N	-0-					127

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992
AYCOCK "1" WELL #: 3 RRCID -> 193526 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 12470 PERF.11966 - 12028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*03	1506	X	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2			N	-0-					2

UTLEY "A" WELL #: 6 RRCID -> 196758 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 12620 PERF.11868 - 12450

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
03	2449	X	1705	-0-	-744	-0-	1705	2			N	-0-					90

UTLEY "C" WELL #: 12 RRCID -> 197375 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 12693 PERF.12380 - 12490

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
*03	2695	X	2695	-0-	-0-	-0-	2695	2			N	-0-					23

DANIEL "G" WELL #: 5 RRCID -> 198450 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 12725 PERF.12056 - 12530

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
*03	2770	N	2770	-0-	-0-	-0-	2770	2			N	-0-					27

UTLEY "A" WELL #: 8 RRCID -> 198981 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 12640 PERF.11932 - 12420

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
03	1953	N	1282	-0-	-671	-0-	1282	2			N	-0-					34

UTLEY "C" WELL #: 14 RRCID -> 199166 COMPL. DATE 09/28/2003 TOTAL DEPTH 12665 PERF.11977 - 12049

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-
*03	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					-0-

UTLEY "A" WELL #: 7 RRCID -> 199901 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 12555 PERF.11957 - 12049

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
*03	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	4512	2	9	9	N	8					111

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992
UTLEY "A" WELL #: 9 RRCID -> 200069 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 12722 PERF.11900 - 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
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
*03	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	3279	2			N	-0-					73

UTLEY "A" WELL #: 10 RRCID -> 200112 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH N/A PERF.11916 - 12064

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
*03	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	2525	2			N	-0-					64

UTLEY "C" WELL #: 15 RRCID -> 200142 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 12693 PERF.12380 - 12500

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
*03	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	3219	2			N	-0-					3

UTLEY "C" WELL #: 16 RRCID -> 200349 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 12746 PERF.12006 - 12140

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
03	1519	N	1505	-0-	-14	-0-	1505	2			N	-0-					2

UTLEY "C" WELL #: 13 RRCID -> 200664 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 12707 PERF.12390 - 12530

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
03	2542	X	1488	-0-	-1054	-0-	1488	2			N	-0-					28

UTLEY "A" WELL #: 11 RRCID -> 200671 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 12725 PERF.12380 - 12542

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
03	1581	X	1185	-0-	-396	-0-	1185	2			N	-0-					49

DANIEL "G" WELL #: 6 RRCID -> 200850 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12502 - 12582

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992
DANIEL "G" WELL #: 7 RRCID -> 202840 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 12678 PERF.12430 - 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
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-
*03	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-					-0-

UTLEY "C" WELL #: 17 RRCID -> 204376 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 12658 PERF.11989 - 12120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	2325	X	1288	-0-	-1037	-0-	1288	2			N	-0-					2

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
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
*03	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2146	2			N	-0-					1

UTLEY "C" WELL #: 22 RRCID -> 204740 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12344 - 12394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	775	X	654	-0-	-121	-0-	654	2			N	-0-					49

UTLEY "C" WELL #: 18 RRCID -> 206177 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 12709 PERF.12050 - 12514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

UTLEY "A" WELL #: 12 RRCID -> 206679 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 12552 PERF.11934 - 12370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*03	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	3132	2			N	-0-					12

UTLEY "A" WELL #: 14 RRCID -> 207242 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 12629 PERF.11954 - 12426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	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
*03	1211	X	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			N	-0-					128

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992

UTLEY "A" WELL #: 15 RRCID -> 207295 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11956 - 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
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
*03	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			N	-0-					1

UTLEY "C" WELL #: 20 RRCID -> 207306 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 12702 PERF.12040 - 12515

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
*03	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	2487	2			N	-0-					26

BASS "A" WELL #: 6 RRCID -> 207969 COMPL. DATE 09/26/2004 TOTAL DEPTH 12608 PERF.12395 - 12435

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
03	2790	N	2553	-0-	-237	-0-	2553	2			N	-0-					64

UTLEY "A" WELL #: 13 RRCID -> 208128 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 12667 PERF.11955 - 12047

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UTLEY "C" WELL #: 24 RRCID -> 211615 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 12762 PERF.12109 - 12208

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
*03	5002	X	5002	-0-	-0-	-0-	5002	2			N	-0-					2

UTLEY "C" WELL #: 21 RRCID -> 212118 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 12704 PERF.12158 - 12590

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
03	1364	N	1057	-0-	-307	-0-	1057	2			N	-0-					1

BASS "A" WELL #: 8 RRCID -> 212422 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 12770 PERF.12104 - 12642

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
*03	4465	X	4465	-0-	-0-	-0-	4465	2			N	-0-					39

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992
BASS "A" WELL #: 7 RRCID -> 212489 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12414 - 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
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
*03	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					25

DANIEL "G" WELL #: 9 RRCID -> 213048 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 12826 PERF.12580 - 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
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
03	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					13

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
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
*03	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2			N	-0-					59

DUBOSE WELL #: 3 RRCID -> 213104 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 12250 PERF.10172 - 11236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*03	224	N	224	-0-	-0-	-0-	21	1	203	2	N	-0-					136

UTLEY "C" WELL #: 25 RRCID -> 214153 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 12730 PERF.12170 - 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
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
03	2170	N	1993	-0-	-177	-0-	1993	2			N	-0-					79

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992
DUBOSE WELL #: 1 RRCID -> 215511 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 12235 PERF.11210 - 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
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									
03	1240	N	457	-0-	-783	-0-	43	1	414	2	N	-0-					30

BASS "A" WELL #: 9 RRCID -> 216615 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 12822 PERF.12626 - 12656

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
*03	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2			N	-0-					12

BASS "A" WELL #: 11 RRCID -> 216618 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 12843 PERF.12111 - 12636

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
03	3410	X	2690	-0-	-720	-0-	2690	2			N	-0-					4

UTLEY "C" WELL #: 27 RRCID -> 216978 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 12708 PERF. 0 - 12134

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
03	1488	N	1283	-0-	-205	-0-	1283	2			N	-0-					28

MOODY ESTATE GU #2 WELL #: 4 RRCID -> 217308 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12380 PERF.11804 - 12190

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
03	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

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-
03	1457	N	1264	-0-	-193	-0-	1264	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992
UTLEY "C" WELL #: 28 RRCID -> 217518 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 12645 PERF.12288 - 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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	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

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
*03	2608 N	2608	-0-	-0-	-0-	2608	2			N	-0-			51

BASS "A" WELL #: 10 RRCID -> 217619 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 12744 PERF.12588 - 12656

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
*03	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2			N	-0-			1

MITCHELL, J. W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217642 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 12240 PERF.11754 - 11826

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
*03	5112 X	5112	-0-	-0-	-0-	481	1	4611	2	N	18			60
						20	9							

MITCHELL, J. W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217653 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11870 - 11979

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
*03	4672 X	4672	-0-	-0-	-0-	442	1	4230	2	N	-0-			70

DANIEL "G" WELL #: 10 RRCID -> 217917 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 12730 PERF.12044 - 12558

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-
03	155 N	133	-0-	-22	-0-	133	2			N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992
UTLEY "H" WELL #: 3 RRCID -> 217918 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 12781 PERF.12584 - 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
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
*03	2907	N	2907	-0-	-0-	-0-	2907	2			N	-0-					5

UTLEY "H" WELL #: 5 RRCID -> 217921 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 12720 PERF.12172 - 12592

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
*03	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	2597	2			N	-0-					71

BASS "A" WELL #: 16 RRCID -> 217925 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 12865 PERF.12630 - 12690

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
03	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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

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-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	125					N	-0-					-0-

BASS "A" WELL #: 17 RRCID -> 218949 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 12714 PERF.12144 - 12506

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-
03	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

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
03	3627	X	1748	-0-	-1879	-0-	1748	2			N	-0-					27

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992

BASS "A" WELL #: 18 RRCID -> 220481 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 12715 PERF.12507 - 12547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

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
*03	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	2153	2			N	-0-					13

KEILS, W. A. WELL #: 3 RRCID -> 220509 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 11620 PERF. 9532 - 10246

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
*03	658	N	658	-0-	-0-	-0-	279	1	379	2	N	-0-					128

DANIEL "G" WELL #: 11 RRCID -> 220518 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 12905 PERF.12680 - 12734

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-
03	899	N	880	-0-	-19	-0-	880	2			N	-0-					-0-

AYCOCK "1" WELL #: 4 RRCID -> 220655 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 12682 PERF.11952 - 12272

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
*03	2312	X	2312	-0-	-0-	-0-	2312	2			N	-0-					3

UTLEY "C" WELL #: 23 RRCID -> 221474 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 12770 PERF.12470 - 12562

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
*03	1498	X	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			N	-0-					1

UTLEY "C" WELL #: 30 RRCID -> 221507 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 12658 PERF.12360 - 12430

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
*03	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992
MOODY ESTATE GU #2 WELL #: 5 RRCID -> 223348 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12084 - 12190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*03	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	106	1	1980	2	N	-0-					55

UTLEY "C" WELL #: 31 RRCID -> 224217 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 12620 PERF.12061 - 12193

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
03	713	N	605	-0-	-108	-0-	605	2			N	-0-					1

BASS "A" WELL #: 15 RRCID -> 224792 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11950 - 12456

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
03	1271	N	880	-0-	-391	-0-	879	2	1	9	N	1					67

UTLEY "A" WELL #: 16 RRCID -> 226555 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12054 - 12520

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
*03	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					2

BASS A WELL #: 19 RRCID -> 228602 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11876 - 12030

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BASS "A" WELL #: 23 RRCID -> 229196 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 12808 PERF.12050 - 12536

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

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
03	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					30

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992

UTLEY "A" WELL #: 17 RRCID -> 229262 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 12630 PERF.12347 - 12397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	2511	X	2185	-0-	-326	-0-	2185	2			N	-0-					81

UTLEY "A" WELL #: 20 RRCID -> 231234 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 12653 PERF.12093 - 12214

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
03	713	N	443	-0-	-270	-0-	443	2			N	-0-					1

UTLEY "A" WELL #: 21 RRCID -> 231237 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 12589 PERF.12005 - 12164

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
03	434	N	135	-0-	-299	-0-	135	2			N	-0-					1

DANIEL "G" WELL #: 12 RRCID -> 231873 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 12706 PERF.12244 - 12665

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 232284 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 12215 PERF.11073 - 11892

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									
*03	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	340	1	1995	2	N	11					195
							12	9									

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992

UTLEY "A" WELL #: 23 RRCID -> 232301 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12330 - 12370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	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
03	620	N	609	-0-	-11	-0-	609	2			N	-0-					74

BASS "A" WELL #: 20 RRCID -> 234291 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 12781 PERF.12183 - 12650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					25

MOODY ESTATE GU #2 WELL #: 6HZ RRCID -> 234738 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 12464 PERF. 0 - 14440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	6789	X	4930	-0-	-1859	-0-	250	1	4680	2	N	-0-					-0-

UTLEY "C" WELL #: 26 RRCID -> 234864 COMPL. DATE 04/17/2005 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12366 - 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
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
*03	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	2			N	-0-					32

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
*03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	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
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-
*03	4634	X	4634	-0-	-0-	-0-	235	1	4399	2	N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992

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
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-
*03	13032	X	13032	-0-	-0-	-0-	2792	1	10240	2	N	-0-					-0-

MOODY ESTATE GAS UNIT 2 WELL #: 9H RRCID -> 259798 COMPL. DATE 07/31/2010 TOTAL DEPTH 12319 PERF.16570 - 17583

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-
*03	12963	X	12963	-0-	-0-	-0-	1987	1	10976	2	N	-0-					-0-

MOODY ESTATE GAS UNIT 2 WELL #: 12H RRCID -> 261220 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 11826 PERF.12495 - 14230

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-
*03	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	198	1	3705	2	N	-0-					-0-

MOODY ESTATES GAS UNIT 1 WELL #: 10H RRCID -> 261741 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 12472 PERF.13000 - 15600

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-
*03	12234	X	12234	-0-	-0-	-0-	3886	1	8348	2	N	-0-					-0-

MITCHELL, J. W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 271865 COMPL. DATE 10/19/2013 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11048 - 12090

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
*03	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	160	1	1528	2	N	-0-					54

UTLEY 'A' WELL #: 26 RRCID -> 275552 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 13456 PERF.12394 - 12434

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
*03	6703	X	6703	-0-	-0-	-0-	6703	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

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-
03	10385	X	5937	-0-	-4448	-0-	302	1	5635	2	N	-0-					-0-

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
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									
*03	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	31	1	978	2	Y	3					21
							3	9									

MCMICHAEL "A" WELL #: 1 RRCID -> 082023 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 12606 PERF.11350 - 11370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*03	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	2			N	-0-					-0-

RAWLS WELL #: 1 RRCID -> 082303 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11450 - 12356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	5890	X	5610	-0-	-280	-0-	124	1	5474	2	Y	11	101	1			83
							12	9									

WILLIAMS, LORENE D. WELL #: 1 RRCID -> 084484 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11362 - 11382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*03	8562	X	8562	-0-	-0-	-0-	189	1	8354	2	Y	17	125	1			107
							19	9									

IVY -A- WELL #: 1 RRCID -> 093563 COMPL. DATE 03/05/1981 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11904 - 11999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	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
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
*03	469	N	469	-0-	-0-	-0-	10	1	458	2	Y	1	10	1			8
							1	9									

YORK, B. P. WELL #: 1 RRCID -> 104602 COMPL. DATE 01/07/1983 TOTAL DEPTH 13029 PERF.12277 - 12350

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
*03	377	N	377	-0-	-0-	-0-	11	1	366	2	Y	-0-					14

GOOLSBY, H. C. WELL #: 1 RRCID -> 113961 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 12332 PERF.11848 - 12124

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HANCOCK "V" WELL #: 1 RRCID -> 114372 COMPL. DATE 10/20/1984 TOTAL DEPTH 13685 PERF.11125 - 11230

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
*03	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	2			N	-0-					67

BAUM ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 118328 COMPL. DATE 09/06/1985 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10924 - 11124

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
*03	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	74	1	1544	2	Y	5					24
							6	9									

AWALT WELL #: 1 RRCID -> 142949 COMPL. DATE 08/31/1992 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10807 - 10904

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
*03	4886	X	4886	-0-	-0-	-0-	4886	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
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
03	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
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
*03	4668	X	4668	-0-	-0-	-0-	161	1	4490	2	N	15			90
							17	9							

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
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
*03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	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
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
*03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	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
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-
03	1426	X	747	-0-	-679	-0-	747	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
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
*03	502	N	502	-0-	-0-	-0-	15	1	487	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOYD -B- WELL #: 1 RRCID -> 174272 COMPL. DATE 07/20/1999 TOTAL DEPTH 12207 PERF.10370 - 11104

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										
*03	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	56	1	1772	2	Y	6						14
							7	9										

YORK, B. P. WELL #: 5 RRCID -> 179044 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11970 - 12310

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
*03	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	40	1	1323	2	Y	-0-						20

YORK, B. P. WELL #: 4 RRCID -> 180068 COMPL. DATE 10/20/2000 TOTAL DEPTH 12421 PERF.12150 - 12160

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-

BOYD -B- WELL #: 4 RRCID -> 184622 COMPL. DATE 07/04/2001 TOTAL DEPTH 12231 PERF.10114 - 12059

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										
03	3968	X	3271	-0-	-697	-0-	99	1	3161	2	Y	10						28
							11	9										

YORK, B. P. WELL #: 7 RRCID -> 191881 COMPL. DATE 09/04/2002 TOTAL DEPTH 12480 PERF.12014 - 12316

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
*03	744	N	744	-0-	-0-	-0-	22	1	722	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
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									
03	3348 X	2591	-0-	-757	-0-	79	1	2503	2	Y	8					22
						9	9									

BOYD -B- WELL #: 5 RRCID -> 194950 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10153 - 11064

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									
*03	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	54	1	1700	2	Y	6					13
						7	9									

YORK, B. P. WELL #: 6 RRCID -> 197619 COMPL. DATE 07/06/2003 TOTAL DEPTH 12505 PERF.11990 - 12340

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
03	1798 X	891	-0-	-907	-0-	26	1	865	2	Y	-0-					25

IVY "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 199260 COMPL. DATE 09/08/2003 TOTAL DEPTH 12785 PERF.11656 - 12536

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
*03	3565 X	3565	-0-	-0-	-0-	169	1	3396	2	Y	-0-					25

YORK, B. P. WELL #: 9 RRCID -> 211287 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 12497 PERF.11970 - 12320

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
03	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

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
*03	421 N	421	-0-	-0-	-0-	12	1	409	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
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
03	3968	X	3651	-0-	-317	-0-	106	1	3545	2	Y	-0-			35

YORK, B. P. WELL #: 12 RRCID -> 220508 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 12465 PERF.11946 - 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
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
03	T. A.		5811	-0-	5811	6636	169	1	5642	2	Y	-0-			8

YORK, B. P. WELL #: 11 RRCID -> 221393 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 12590 PERF.11980 - 12310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
03	3968	X	847	-0-	-3121	-0-	25	1	822	2	Y	-0-			32

CHANCELLOR UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 242964 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 12383 PERF. 8142 - 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
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							
03	4774	X	4241	-0-	-533	-0-	100	1	4121	2	Y	18			198
							20	9							

LEDBETTER GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 243004 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 12806 PERF.11384 - 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
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
03	T. A.		6791	-0-	6791	13269	6791	2			Y	-0-			30

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BAUM ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 243436 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 11494 PERF.10674 - 11034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*03	469	N	469	-0-	-0-	-0-	21	1	447	2	Y	1					6
							1	9									

BAUM ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 244327 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 11930 PERF.10618 - 11752

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
*03	393	N	393	-0-	-0-	-0-	18	1	374	2	Y	1					10
							1	9									

IVY "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 247575 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 12721 PERF.11454 - 12491

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-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	21					Y	-0-					-0-

IVY "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 247587 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 12723 PERF.11373 - 12433

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-
*03	5573	X	5573	-0-	-0-	-0-	265	1	5308	2	Y	-0-					-0-

IVY "A" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 256965 COMPL. DATE 07/20/2010 TOTAL DEPTH 12734 PERF.11426 - 12534

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-
*03	5054	X	5054	-0-	-0-	-0-	240	1	4814	2	Y	-0-					-0-

YORK, B. P. WELL #: 8 RRCID -> 257251 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 12610 PERF.12012 - 12330

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
03	3565	X	3477	-0-	-88	-0-	101	1	3376	2	Y	-0-					40

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
RAWLS WELL #: 3 RRCID -> 266151 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 12610 PERF.11359 - 12394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	4960	X	4850	-0-	-110	-0-	107	1	4733	2	Y	9	83	1			69
							10	9									

RAWLS WELL #: 4 RRCID -> 266250 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 12714 PERF.11310 - 12430

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
*03	608	N	608	-0-	-0-	-0-	13	1	594	2	Y	1	9	1			7
							1	9									

WATSON-WILLIFORD WELL #: 1 RRCID -> 266554 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 12530 PERF.11304 - 12342

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-
*03	5711	X	5711	-0-	-0-	-0-	271	1	5440	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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

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-
*03	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 064172 COMPL. DATE 10/07/1974 TOTAL DEPTH 13883 PERF.12262 - 12370

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-
*03	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	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 #: 2 RRCID -> 064227 COMPL. DATE 12/10/1974 TOTAL DEPTH 14092 PERF.12180 - 12340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 064573 COMPL. DATE 04/30/2015 TOTAL DEPTH 12490 PERF.11574 - 12365

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-
*03	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 068892 COMPL. DATE 10/07/1976 TOTAL DEPTH 12219 PERF.11985 - 12008

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-
03	2170	N	1825	-0-	-345	-0-	1825	2			N	-0-					-0-

BROWN, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 068963 COMPL. DATE 09/01/2018 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10956 - 11104

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-
03	1426	N	363	-0-	-1063	-0-	363	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 069555 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11416 - 12391

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-
*03	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	2662	2			N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 070062 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12688 PERF.11634 - 12560

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-
*03	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 070299 COMPL. DATE 02/12/1977 TOTAL DEPTH 12395 PERF. N/A

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-
03	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
DUNLAP GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 070352 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 12221 PERF.10960 - 11067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	1085	N	268	-0-	-817	-0-	268	2			N	-0-					-0-

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
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-
*03	3036	N	3036	-0-	-0-	-0-	3036	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	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-
*03	2878	N	2878	-0-	-0-	-0-	2878	2			N	-0-					-0-

TURNER, C. E. WELL #: 1 RRCID -> 073294 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10500 - 11018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	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
*03	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-					30

ZENO KING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 073550 COMPL. DATE 06/14/1977 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12213 - 12255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*03	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			N	-0-					-0-

IVY, ATHEL WELL #: 1 RRCID -> 074628 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11038 - 12158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	3286	X	2688	-0-	-598	-0-	2688	2			N	-0-					-0-

BLACK, H. D. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076924 COMPL. DATE 04/13/1978 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11954 - 12077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*03	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2053	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

SNEED GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 077133 COMPL. DATE 03/04/1978 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11903 - 12138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	434	N	399	-0-	-35	-0-	399	2			N	-0-					-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 077395 COMPL. DATE 04/27/1978 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11983 - 12117

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-
*03	3100	N	3425	-0-	325	325	3425	2			N	-0-					-0-

SARTOR WELL #: 1 RRCID -> 077531 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10996 - 12132

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-
03	558	N	512	-0-	-46	-0-	512	2			N	-0-					-0-

SENTER WELL #: 1 RRCID -> 077651 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 12550 PERF.10930 - 12393

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-
03	2356	N	1932	-0-	-424	-0-	1932	2			N	-0-					-0-

BOYD "A" WELL #: 2 RRCID -> 078080 COMPL. DATE 07/08/1978 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12061 - 12153

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-
*03	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	3143	2			N	-0-					-0-

WETTERMARK WELL #: 1 RRCID -> 078939 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12480 PERF.11032 - 12288

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-
03	1116	N	824	-0-	-292	-0-	824	2			N	-0-					-0-

HALE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079860 COMPL. DATE 09/30/1978 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12298 - 12316

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
03	2790	X	2419	-0-	-371	-0-	2419	2			N	-0-					25

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COOPER WELL #: 1 RRCID -> 079932 COMPL. DATE 07/06/2009 TOTAL DEPTH 12461 PERF.11256 - 12194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*03	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					-0-

HUMPHRIES WELL #: 1 RRCID -> 079933 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11036 - 12473

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-
*03	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

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-
*03	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	2			N	-0-					-0-

REED GU #4 WELL #: 2 RRCID -> 080361 COMPL. DATE 12/06/1978 TOTAL DEPTH 12320 PERF.11990 - 12122

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-
03	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	3689	2			N	-0-					-0-

KEILS, W. A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080944 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11039 - 12209

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-
03	217	N	95	-0-	-122	-0-	95	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 081026 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 12425 PERF.11131 - 12228

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-
03	1829	N	1504	-0-	-325	-0-	1504	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCMICHAEL, OMA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 081617 COMPL. DATE 05/22/2018 TOTAL DEPTH 12374 PERF.11100 - 11240

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	3503 X	228	-0-	-3275	-0-	228	2			N	-0-					-0-

TEAGUE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 081679 COMPL. DATE 01/09/1979 TOTAL DEPTH 11699 PERF.11296 - 11444

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
03	5177 X	4473	-0-	-704	-0-	130	1	4343	2	N	-0-					98

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 082000 COMPL. DATE 03/24/2013 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11044 - 11228

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-
*03	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					-0-

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082194 COMPL. DATE 09/03/2009 TOTAL DEPTH 12297 PERF.11069 - 11261

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-
03	1829 N	1350	-0-	-479	-0-	1350	2			N	-0-					-0-

TURNER, C.E. WELL #: 2 RRCID -> 083712 COMPL. DATE 07/26/1979 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11280 - 11293

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
*03	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2			N	-0-					15

ROPER WELL #: 2 RRCID -> 086179 COMPL. DATE 01/02/1980 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12026 - 12134

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-
03	1581 N	1217	-0-	-364	-0-	1217	2			N	-0-					-0-

TEAGUE GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 087064 COMPL. DATE 11/27/1979 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11395 - 11305

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
*03	2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	63	1	2101	2	N	-0-					25

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089511 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 12470 PERF.11157 - 12226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	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-
*03	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	2			N	-0-					-0-

ORAND WELL #: 1 RRCID -> 090002 COMPL. DATE 07/15/1980 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12074 - 12093

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

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-
03	496	N	365	-0-	-131	-0-	365	2			N	-0-					-0-

WETTERMARK WELL #: 2 RRCID -> 091202 COMPL. DATE 04/25/2010 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11118 - 12297

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-
03	1798	N	1336	-0-	-462	-0-	1336	2			N	-0-					-0-

FREEMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091450 COMPL. DATE 12/15/1980 TOTAL DEPTH 12240 PERF.11856 - 11895

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
*03	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1	1	1228	2	N	-0-					21

SHORT WELL #: 1 RRCID -> 091549 COMPL. DATE 12/27/1978 TOTAL DEPTH 12618 PERF.10160 - 10180

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

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-
03	558	N	314	-0-	-244	-0-	314	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 #: 2 RRCID -> 092890 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 12396 PERF.11106 - 11254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*03	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-

ORAND -A- WELL #: 1 RRCID -> 096261 COMPL. DATE 03/02/2020 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11382 - 11908

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-
*03	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	4165	2			N	-0-					-0-

IVY, ATHEL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 096668 COMPL. DATE 11/20/1981 TOTAL DEPTH 12376 PERF.12099 - 12197

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
03	558	N	543	-0-	-15	-0-	543	2			N	-0-					52

CITY OF FAIRFIELD WELL #: 1 RRCID -> 098584 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 12457 PERF.11197 - 12294

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
*03	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			N	-0-					107

TEAGUE GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 099218 COMPL. DATE 04/01/1982 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11434 - 11521

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
*03	928	N	928	-0-	-0-	-0-	27	1	901	2	N	-0-					23

KING, ZENO UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 099220 COMPL. DATE 04/26/1982 TOTAL DEPTH 12560 PERF.12223 - 12310

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-
*03	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	2483	2			N	-0-					-0-

WHITE, H. E. WELL #: 1 RRCID -> 099478 COMPL. DATE 02/12/1982 TOTAL DEPTH 13991 PERF.12534 - 12885

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-
*03	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LEVELS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 100688 COMPL. DATE 06/25/1982 TOTAL DEPTH 12475 PERF.12072 - 12223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIFORD GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 101744 COMPL. DATE 07/08/1982 TOTAL DEPTH 12405 PERF.12271 - 12280

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
03	1364	N	16	-0-	-1348	-0-	16	2			N	-0-					161

TEAGUE GAS UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 103298 COMPL. DATE 07/30/1982 TOTAL DEPTH 11530 PERF.11288 - 11384

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									
*03	928	N	928	-0-	-0-	-0-	27	1	900	2	N	1	187	1			25
							1	9									

WILLIFORD "A" WELL #: 2 RRCID -> 104034 COMPL. DATE 11/30/1982 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11919 - 12000

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
*03	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2			N	-0-					33

TEAGUE IND. SCHOOL DISTRICT WELL #: 2 RRCID -> 104036 COMPL. DATE 02/03/1983 TOTAL DEPTH 12266 PERF.12069 - 12165

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-
03	1023	N	1017	-0-	-6	-0-	1017	2			N	-0-					-0-

BROWN, J. W. G. U. WELL #: 2 RRCID -> 107824 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 12290 PERF.10976 - 12113

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-
03	2294	N	1872	-0-	-422	-0-	1872	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
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-
*03	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	2173	2			N	-0-					-0-

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
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-
*03	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					-0-

SARTOR GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 109291 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 12336 PERF.11038 - 12179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	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-
*03	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	2543	2			N	-0-					-0-

JONES, L.V. "A" WELL #: 1 RRCID -> 109811 COMPL. DATE 07/17/2014 TOTAL DEPTH 12373 PERF.11014 - 11495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*03	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	3094	2			N	-0-					-0-

COSSON WELL #: 3 RRCID -> 109979 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 12451 PERF.11242 - 11638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*03	4951	X	4951	-0-	-0-	-0-	4951	2			N	-0-					-0-

TEAGUE GAS UNIT #4 WELL #: 3 RRCID -> 112404 COMPL. DATE 07/16/1984 TOTAL DEPTH 11460 PERF.11261 - 11368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	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
*03	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	62	1	2067	2	N	-0-					28

BONNER, J. WELL #: 1 RRCID -> 113277 COMPL. DATE 05/12/1984 TOTAL DEPTH 12845 PERF.11875 - 11949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*03	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCMICHAEL, OMA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 113960 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11087 - 12232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 114076 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 12514 PERF.11304 - 11695

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-
03	1860	N	1336	-0-	-524	-0-	1336	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 114079 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12560 PERF.11798 - 12518

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-
*03	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-					-0-

MCMICHAEL "B" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 114715 COMPL. DATE 12/14/1984 TOTAL DEPTH 12275 PERF.11279 - 11346

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-
*03	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			N	-0-					-0-

MOODY ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 116359 COMPL. DATE 04/18/1985 TOTAL DEPTH 12491 PERF.12046 - 12141

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
03	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

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-
03	899	N	29	-0-	-870	-0-	29	2			N	-0-					-0-

JONES, L. V. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 117025 COMPL. DATE 04/13/1985 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12106 - 12131

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
03	4557	X	3648	-0-	-909	-0-	3648	2			N	-0-					172

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WINFREE WELL #: 2 RRCID -> 117405 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12578 PERF.11740 - 12367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*03	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			N	-0-					-0-

WARD, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 117579 COMPL. DATE 07/21/1985 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11898 - 11908

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
*03	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2			N	-0-					242

PENN-SENTER WELL #: 1 RRCID -> 119008 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 12271 PERF.10949 - 12167

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

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-
03	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

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-
03	186	N	151	-0-	-35	-0-	151	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

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
03	620	N	420	-0-	-200	-0-	420	2			N	-0-					41

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COOPER WELL #: 2 RRCID -> 134929 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 12448 PERF.11305 - 12356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*03	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					-0-

SENTER WELL #: 2 RRCID -> 136538 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 12540 PERF.10870 - 12269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	279	N	212	-0-	-67	-0-	212	2			N	-0-					-0-

WILLIFORD WELL #: 2 RRCID -> 138693 COMPL. DATE 05/17/1991 TOTAL DEPTH 12120 PERF.11772 - 11784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	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

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
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-
*03	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	2486	2			N	-0-					-0-

WILLIFORD "A" WELL #: 1 RRCID -> 141175 COMPL. DATE 03/09/1992 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10140 - 10240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 151119 COMPL. DATE 08/22/1994 TOTAL DEPTH 12215 PERF.11847 - 11949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	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

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
HAM GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 153461 COMPL. DATE 01/26/1995 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12139 - 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
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-
*03	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 158095 COMPL. DATE 02/01/2000 TOTAL DEPTH 12626 PERF. 9038 - 9170

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

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-
03	4216	X	3062	-0-	-1154	-0-	3062	2			N	-0-					-0-

REED GU #4 WELL #: 3 RRCID -> 159091 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12290 PERF.12084 - 12174

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
*03	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			N	-0-					58

WILLIFORD WELL #: 1 RRCID -> 159412 COMPL. DATE 07/17/1996 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10274 - 10544

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

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-
03	217	N	101	-0-	-116	-0-	101	2			N	-0-					-0-

WILLIFORD GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 161872 COMPL. DATE 12/11/1996 TOTAL DEPTH 12422 PERF.11395 - 11530

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

HALE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 162932 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 12555 PERF.11144 - 12307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	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-
03	868	N	78	-0-	-790	-0-	78	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 163686 COMPL. DATE 09/29/2000 TOTAL DEPTH 11155 PERF. 8915 - 10133

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-
*03	3100	N	3344	-0-	244	244	3344	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 163828 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 11144 PERF. 8528 - 9372

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-
03	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

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-
03	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

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-
*03	1738	X	1738	-0-	-0-	-0-	1738	2			N	-0-					-0-

MIDDLETON, RUBY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 165118 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 11363 PERF.10310 - 10874

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-
*03	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	2528	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 165145 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10060 - 10630

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
HARTLEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 165486 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 12614 PERF.10877 - 11446

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*03	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 165752 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11875 PERF.11635 - 11746

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

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-
03	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

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-
03	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

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-
03	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

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-
*03	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	2			N	-0-					-0-

FOOTBALL FIELD WELL #: 1 RRCID -> 170964 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12502 PERF.11428 - 12291

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-
*03	3151 X	3151	-0-	-0-	-0-	3151	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILLARD WELL #: 1 RRCID -> 172497 COMPL. DATE 01/11/1999 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11872 - 11897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	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
*03	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					74

SNEED GAS UNIT WELL #: 6 T RRCID -> 173813 COMPL. DATE 06/14/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8205 - 9918

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-
03	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-					-0-

JONES, L. V. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174122 COMPL. DATE 07/02/1999 TOTAL DEPTH 12322 PERF.11354 - 11490

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
03	2604	N	1522	-0-	-1082	-0-	1522	2			N	-0-					27

BOYD "A" WELL #: 3 RRCID -> 174597 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12150 PERF.10094 - 11984

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
03	3348	X	946	-0-	-2402	-0-	946	2			N	-0-					41

DUNLAP GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 176241 COMPL. DATE 10/28/1999 TOTAL DEPTH 12465 PERF.11024 - 11156

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
03	1271	N	636	-0-	-635	-0-	636	2			N	-0-					46

HENDERSON, JOHN G.U. WELL #: 3 RRCID -> 176732 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 11676 PERF.10776 - 11419

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

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
*03	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2134	2			N	-0-					20

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BLACK, H.D. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 184909 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12509 PERF.11010 - 12202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	2325	N	1997	-0-	-328	-0-	1997	2			N	-0-					-0-

WETTERMARK WELL #: 3 RRCID -> 185472 COMPL. DATE 05/24/2018 TOTAL DEPTH 12495 PERF.11106 - 11300

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
03	2728	X	2686	-0-	-42	-0-	2686	2			N	-0-					20

ATHEL IVY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 185486 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 12496 PERF.11150 - 12301

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-
*03	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	2855	2			N	-0-					-0-

BONNER, J. WELL #: 2 RRCID -> 186084 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11570 - 11824

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-
03	2573	X	2400	-0-	-173	-0-	2400	2			Y	-0-					-0-

BONNER, J. WELL #: 3 RRCID -> 186131 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 12095 PERF.11558 - 11971

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
03	434	N	323	-0-	-111	-0-	323	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

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
*03	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			N	-0-					23

WILLIFORD, C. N. WELL #: 4 RRCID -> 186360 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11505 PERF.10874 - 11222

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-
03	403	N	264	-0-	-139	-0-	264	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JOHNSON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 187576 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11744 - 12198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*03	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			Y	-0-					-0-

BONNER, J. WELL #: 4 RRCID -> 187618 COMPL. DATE 02/11/2002 TOTAL DEPTH 11994 PERF.11360 - 11554

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-
*03	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			Y	-0-					-0-

JONES, L.V. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188573 COMPL. DATE 04/23/2002 TOTAL DEPTH 12320 PERF.10948 - 11279

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-
*03	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2			N	-0-					-0-

HILL, F. E. III WELL #: 2 RRCID -> 190845 COMPL. DATE 09/08/2002 TOTAL DEPTH 12481 PERF.10946 - 11346

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-
*03	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			N	-0-					-0-

HILL, F. E. III WELL #: 1 RRCID -> 192838 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10972 - 11394

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-
03	651	N	247	-0-	-404	-0-	247	2			N	-0-					-0-

STARK WELL #: 1 RRCID -> 194216 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11734 - 11820

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-
03	1023	N	907	-0-	-116	-0-	907	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194857 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 12969 PERF.11633 - 12056

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-
03	2294	N	1991	-0-	-303	-0-	1991	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COSSON SWD WELL #: 1 RRCID -> 195551 COMPL. DATE 06/28/2003 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4448 - 4706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	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-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 195986 COMPL. DATE 06/07/2003 TOTAL DEPTH 12424 PERF.11690 - 12328

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-
*03	3100	N	3208	-0-	108	108	3208	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 195990 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 13020 PERF.11504 - 12650

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

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-
03	3069	X	2829	-0-	-240	-0-	2829	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 196019 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11230 - 11950

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-
03	3100	X	2532	-0-	-568	-0-	2532	2			N	-0-					-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 196596 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 13020 PERF.11632 - 11808

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-
03	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

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-
*03	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	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 #: 5 RRCID -> 197137 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 12140 PERF.11520 - 11998

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
*03	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2		N	-0-			-0-

PROFFIT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197247 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11560 - 11570

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	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

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-
03	62 N	45	-0-	-17	-0-	45	2		N	-0-			-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 197625 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 12340 PERF.11636 - 12208

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-
*03	2370 N	2370	-0-	-0-	-0-	2370	2		N	-0-			-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 197944 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12880 PERF.11494 - 12624

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-
03	3100 X	2731	-0-	-369	-0-	2731	2		N	-0-			-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 198537 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 12345 PERF.11650 - 12188

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-
03	5053 X	3167	-0-	-1886	-0-	3167	2		N	-0-			-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198595 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10810 - 12424

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-
03	124 N	90	-0-	-34	-0-	90	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 #: 3 RRCID -> 198610 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12485 PERF.11120 - 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
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-
*03	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	2296	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 198785 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12775 PERF.10992 - 12482

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-
03	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198882 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11350 - 12104

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-
*03	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	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

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-
03	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 199057 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12672 PERF.11346 - 12516

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-
03	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

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-
*03	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 199620 COMPL. DATE 12/14/2003 TOTAL DEPTH 12422 PERF.11680 - 12168

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-
*03	2840	N	2840	-0-	-0-	-0-	2840	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 #: 5 RRCID -> 199839 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 12315 PERF.11128 - 12124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*03	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	2334	2			N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 199986 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12740 PERF.10810 - 12518

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-
*03	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 199990 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11158 - 12360

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-
03	3720	X	2169	-0-	-1551	-0-	2169	2			N	-0-					-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200280 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12460 PERF.10710 - 12164

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-
*03	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 200636 COMPL. DATE 06/18/2015 TOTAL DEPTH 12656 PERF. 8588 - 11138

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-
*03	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					-0-

JOHNSON HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 200913 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11745 - 12165

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-
*03	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	4175	2			Y	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 201370 COMPL. DATE 01/10/2004 TOTAL DEPTH 12335 PERF.11682 - 12184

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-
*03	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	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 #: 7 RRCID -> 201537 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 12634 PERF.12224 - 12380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*03	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2			N	-0-					-0-

BONNER, J. WELL #: 5 RRCID -> 201573 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 12208 PERF.11570 - 11993

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-
*03	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			Y	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 201721 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12636 PERF.11652 - 12430

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-
*03	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	3732	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 201788 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 12305 PERF.11646 - 12222

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-
*03	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	2220	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202285 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11568 - 12150

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-
03	5270	X	4926	-0-	-344	-0-	4926	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 202621 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 12511 PERF.11882 - 12368

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-
03	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

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
*03	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					28

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WINFREE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202828 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 13062 PERF.11586 - 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
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-
*03	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 202862 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 12591 PERF.12278 - 12409

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-
03	2294	N	2228	-0-	-66	-0-	2228	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 202970 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 12213 PERF.11598 - 12108

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-
03	1767	N	1631	-0-	-136	-0-	1631	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 203491 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12693 PERF.11380 - 12516

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-
03	2325	N	1476	-0-	-849	-0-	1476	2			N	-0-					-0-

BONNER, J. WELL #: 6 RRCID -> 203537 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11581 - 11922

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-
*03	2808	X	2808	-0-	-0-	-0-	2808	2			Y	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 203877 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11816 - 12282

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-
03	248	N	211	-0-	-37	-0-	211	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 204536 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11612 - 12046

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-
*03	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	3859	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 #: 8 RRCID -> 204826 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11608 - 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
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-
*03	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			N	-0-					-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 205548 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12437 PERF.11116 - 12252

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-
*03	2973	N	2973	-0-	-0-	-0-	2973	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 205554 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12773 PERF.11392 - 12632

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-
03	465	N	110	-0-	-355	-0-	110	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 205556 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11708 - 12486

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-
*03	3100	N	3204	-0-	104	104	3204	2			N	-0-					-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 205570 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12531 PERF.11225 - 12434

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-
03	2728	N	2317	-0-	-411	-0-	2317	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 206185 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 12763 PERF.11404 - 12582

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-
03	2852	X	2212	-0-	-640	-0-	2212	2			N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 206623 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12759 PERF.11284 - 12436

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-
*03	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2039	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 #: 7 RRCID -> 206640 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12678 PERF.11360 - 12480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	868	N	819	-0-	-49	-0-	819	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 207038 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12654 PERF.11340 - 12848

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-
03	3162	X	1504	-0-	-1658	-0-	1504	2			N	-0-					-0-

BONNER, J. WELL #: 7 RRCID -> 207049 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11529 - 11898

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 207350 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 12320 PERF.11778 - 11980

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-
*03	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 207364 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 12576 PERF.12272 - 12423

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-
03	3131	X	2786	-0-	-345	-0-	2786	2			N	-0-					-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 207381 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12505 PERF.11192 - 12378

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-
03	3069	X	2757	-0-	-312	-0-	2757	2			N	-0-					-0-

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 207445 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12486 PERF.10622 - 12234

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-
*03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	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 #: 14 RRCID -> 207463 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 12268 PERF.11598 - 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
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-
03	992	N	936	-0-	-56	-0-	936	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 207470 COMPL. DATE 01/16/2005 TOTAL DEPTH 12223 PERF.11586 - 12126

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-
*03	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2			N	-0-					-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 208406 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 12690 PERF.12373 - 12516

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-
03	1364	N	1078	-0-	-286	-0-	1078	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 208411 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12765 PERF.11438 - 12540

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-
*03	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 208999 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11540 - 11560

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-
*03	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	3054	2			N	-0-					-0-

BONNER, J. WELL #: 8 RRCID -> 209659 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12044 - 12086

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-
*03	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	2621	2			Y	-0-					-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 209683 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12614 PERF.11230 - 12442

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-
*03	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	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 #: 4 RRCID -> 210129 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11454 - 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
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-
03	1705	N	1644	-0-	-61	-0-	1644	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 210380 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12516 PERF.11218 - 12436

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-
*03	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2			N	-0-					-0-

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 211145 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 12325 PERF.10784 - 12033

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
03	2263	N	2207	-0-	-56	-0-	2207	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

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
*03	3928	X	3928	-0-	-0-	-0-	3928	2			N	-0-					33

COSSON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 211466 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12667 PERF.11330 - 12496

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

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-
03	403	N	157	-0-	-246	-0-	157	2			N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 212137 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12540 PERF.10638 - 12306

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-
*03	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
S. SENTER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 213219 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 12330 PERF.10788 - 11274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*03	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 215793 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11360 - 12610

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-
*03	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 215798 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12530 PERF.11214 - 12398

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-
03	1271	N	1208	-0-	-63	-0-	1208	2			N	-0-					-0-

RUBY MIDDLETON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 216479 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 12245 PERF.10916 - 11964

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-
03	3100	X	2095	-0-	-1005	-0-	2095	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 216528 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 12424 PERF.11764 - 12162

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-
03	1178	N	1036	-0-	-142	-0-	1036	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 216529 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 12516 PERF.11794 - 12292

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-
03	1333	N	1260	-0-	-73	-0-	1260	2			N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 216572 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12756 PERF.11368 - 12656

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KIRSCH GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 216667 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11646 - 12076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*03	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2111	2			N	-0-					-0-

BONNER, J. WELL #: 9 RRCID -> 216933 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 12230 PERF.11703 - 11966

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
*03	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			Y	-0-					3

HARTLEY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217461 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 12447 PERF.10124 - 12270

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-
03	1922	N	1261	-0-	-661	-0-	1261	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 217612 COMPL. DATE 09/08/2005 TOTAL DEPTH 12580 PERF.11276 - 12474

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-
03	5797	X	4344	-0-	-1453	-0-	4344	2			N	-0-					-0-

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 217647 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 12686 PERF.11308 - 12501

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-
*03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-

BLACK, H.D. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217659 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 12320 PERF.10171 - 12139

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-
*03	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	3372	2			N	-0-					-0-

ZENO KING GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 217787 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12525 PERF.11099 - 12351

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-
03	1178	N	644	-0-	-534	-0-	644	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WILLARD GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 217808 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 12694 PERF.11234 - 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
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
*03	3100 N	3323	-0-	223	223	3323	2			N	-0-					65

WILLIFORD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 217809 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 12495 PERF.11087 - 12268

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
03	1643 N	1625	-0-	-18	-0-	1625	2			N	-0-					1

REED GU #4 WELL #: 7 RRCID -> 217939 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 12490 PERF.11112 - 12285

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-
*03	2609 N	2609	-0-	-0-	-0-	2609	2			N	-0-					-0-

CAPPS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 217962 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 12749 PERF.11424 - 12576

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
03	2046 N	1501	-0-	-545	-0-	1501	2			N	-0-					67

HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 217975 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11260 - 12546

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-
*03	3073 X	3073	-0-	-0-	-0-	3073	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 217989 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 12515 PERF.11141 - 12342

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-
03	3224 X	3072	-0-	-152	-0-	3072	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 218009 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 12390 PERF.11025 - 12150

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-
*03	3100 N	3217	-0-	117	117	3217	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 #: 22 RRCID -> 218066 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12444 PERF.11810 - 12295

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	2666 X	2092	-0-	-574	-0-	2092	2			N	-0-					-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 218068 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12770 PERF.11422 - 12600

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-
*03	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	2			N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 4 RRCID -> 218070 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12592 PERF.11260 - 12524

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-
*03	2551 N	2551	-0-	-0-	-0-	2551	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 218075 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 12546 PERF.11868 - 12385

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-
03	2728 N	2628	-0-	-100	-0-	2628	2			N	-0-					-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 218077 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12384 PERF.11070 - 12193

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-
*03	2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	2216	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 218093 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12855 PERF.11420 - 12692

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-
03	372 N	262	-0-	-110	-0-	262	2			N	-0-					-0-

BROWN, J.W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 218242 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12315 PERF.10973 - 12160

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-
*03	6825 X	6825	-0-	-0-	-0-	6825	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 #: 12 RRCID -> 218295 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12797 PERF.11460 - 12527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*03	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2080	2			N	-0-					-0-

HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 218304 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12788 PERF.11279 - 11211

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-
03	2387	N	1859	-0-	-528	-0-	1859	2			N	-0-					-0-

JONES, L. V. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 218965 COMPL. DATE 01/23/2015 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10930 - 12150

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-
*03	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 219063 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 12390 PERF.11084 - 12214

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-
*03	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	2231	2			N	-0-					-0-

HALE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219064 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 12620 PERF.11138 - 12402

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-
*03	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	2			N	-0-					-0-

HUMPHRIES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219327 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12659 PERF.10897 - 12512

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-
03	62	N	23	-0-	-39	-0-	23	2			N	-0-					-0-

SARTOR GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219341 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11039 - 12235

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-
*03	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	2308	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 #: 7 RRCID -> 219836 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 12570 PERF.11191 - 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
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-
03	3224	X	1682	-0-	-1542	-0-	1682	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 219904 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12630 PERF.11295 - 12469

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-
*03	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 219908 COMPL. DATE 05/13/2006 TOTAL DEPTH 12807 PERF.11295 - 12545

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-
*03	4341	X	4341	-0-	-0-	-0-	4341	2			N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 220097 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12880 PERF.11427 - 12616

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

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-
*03	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	2211	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 221370 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 12636 PERF.11311 - 12516

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-
03	3689	X	3518	-0-	-171	-0-	3518	2			N	-0-					-0-

KEILS, W. A. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222551 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 12453 PERF.11109 - 12292

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-
03	4247	X	3359	-0-	-888	-0-	3359	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PENN-SENTER WELL #: 2 RRCID -> 222586 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10981 - 12307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	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-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 222651 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 12512 PERF.11509 - 12329

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

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-
03	3751	X	3660	-0-	-91	-0-	3660	2			N	-0-					-0-

IVY, ATHEL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222848 COMPL. DATE 06/24/2006 TOTAL DEPTH 12516 PERF.11144 - 12258

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-
03	2635	X	2133	-0-	-502	-0-	2133	2			N	-0-					-0-

AWALT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222861 COMPL. DATE 08/27/2006 TOTAL DEPTH 11769 PERF.10206 - 11288

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-
03	713	N	632	-0-	-81	-0-	632	2			N	-0-					-0-

WILLARD GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 222966 COMPL. DATE 10/06/2014 TOTAL DEPTH 12410 PERF.10200 - 10210

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

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
*03	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2175	2			N	-0-					49

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
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-
*03	2655 X	2655	-0-	-0-	-0-	2655	2			N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 224224 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11327 - 12548

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-
03	2945 X	1432	-0-	-1513	-0-	1432	2			N	-0-					-0-

ZENO KING GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224240 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 12388 PERF.10979 - 12201

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-
*03	2630 N	2630	-0-	-0-	-0-	2630	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 224248 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 12559 PERF.11273 - 12397

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-
*03	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					-0-

HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 224363 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 12580 PERF.10760 - 12415

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-
03	2728 X	2437	-0-	-291	-0-	2437	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 224797 COMPL. DATE 07/23/2006 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11372 - 12469

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-
03	3658 X	2865	-0-	-793	-0-	2865	2			N	-0-					-0-

ROPER WELL #: 5 RRCID -> 225343 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 12365 PERF.11054 - 12207

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-
*03	3829 X	3829	-0-	-0-	-0-	3829	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 #: 13 RRCID -> 225696 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 12863 PERF.10898 - 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
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-
03	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 225703 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 12765 PERF.11354 - 12515

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-
03	7161	X	6502	-0-	-659	-0-	6502	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 225706 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 12654 PERF.11240 - 12436

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-
03	2015	N	1872	-0-	-143	-0-	1872	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 226294 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 12518 PERF.11190 - 12395

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-
03	2077	N	1424	-0-	-653	-0-	1424	2			N	-0-					-0-

SENTER WELL #: 3 RRCID -> 226308 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 12554 PERF.10945 - 12471

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-
*03	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2			N	-0-					-0-

CITY OF FAIRFIELD WELL #: 2 RRCID -> 226502 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 13240 PERF.11887 - 12984

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
*03	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	2948	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

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-
*03	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	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 #: 17 RRCID -> 228132 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11274 - 11985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*03	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	2439	2			N	-0-					-0-

DAY, W. H. ETAL GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 228141 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 12494 PERF.11100 - 12308

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
03	4185	X	3634	-0-	-551	-0-	3634	2			N	-0-					28

HAM GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 228143 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10797 - 12326

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-
*03	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 228160 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 12667 PERF.11348 - 12510

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-
03	2666	X	2398	-0-	-268	-0-	2398	2			N	-0-					-0-

RUBY MIDDLETON GU WELL #: 8 RRCID -> 228175 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10972 - 12156

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
*03	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					30

BAKER, M. A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228219 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 12035 PERF.10308 - 11736

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
03	527	N	451	-0-	-76	-0-	451	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

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-
*03	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	2734	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED, HUGH "A" WELL #: 3 RRCID -> 228516 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 12575 PERF.11072 - 12342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*03	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			N	-0-					18

TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 228519 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 12795 PERF.11331 - 12438

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-
*03	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	2567	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 228520 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 12022 PERF.11285 - 11754

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-
*03	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	3271	2			N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 228524 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 12810 PERF.10918 - 12629

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-
03	3162	X	2077	-0-	-1085	-0-	2077	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

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
*03	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	3001	2			N	-0-					2

BUTLER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 228964 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 12709 PERF.11369 - 12626

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-
*03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II WELL #: 3R RRCID -> 229414 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11060 - 12359

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-
03	1736	N	1690	-0-	-46	-0-	1690	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 #: 11 RRCID -> 229425 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 12647 PERF.11323 - 12582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	5859	X	3499	-0-	-2360	-0-	3499	2			N	-0-					-0-

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
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-
*03	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	2319	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
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
*03	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1727	2	10	9	N	9					117

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
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
03	2418	N	2391	-0-	-27	-0-	2391	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
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-
03	3503	X	3292	-0-	-211	-0-	3263	2	29	4	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
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-
*03	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2207	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
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-
*03	5375	X	5375	-0-	-0-	-0-	5375	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 #: 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
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-
03	2294	N	2285	-0-	-9	-0-	2285	2			N	-0-					-0-

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 229677 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 12943 PERF.11474 - 12679

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-
03	2418	N	2111	-0-	-307	-0-	2111	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 229679 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11311 - 12466

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-
*03	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 229846 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 12667 PERF.11382 - 12485

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-
03	1488	N	740	-0-	-748	-0-	740	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 229888 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 12704 PERF.10840 - 12570

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-
*03	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	2211	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 229902 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 12716 PERF.11404 - 12520

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-
*03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 229904 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 12555 PERF.11039 - 12451

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-
*03	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	2352	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 #: 6 RRCID -> 229909 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 12414 PERF.10940 - 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
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
03	1550	N	770	-0-	-780	-0-	770	2			N	-0-					5

CURRY GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229926 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 12660 PERF.11265 - 12493

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-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

SENTER WELL #: 4 RRCID -> 229928 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 12286 PERF.10650 - 12186

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-
*03	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			N	-0-					-0-

SARTOR GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 229930 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 14327 PERF.12650 - 14230

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-
*03	2110	X	2110	-0-	-0-	-0-	2110	2			N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 229935 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 12654 PERF.11310 - 12542

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-
03	2573	X	2516	-0-	-57	-0-	2516	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 229941 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 12344 PERF.11658 - 12072

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-
03	2232	N	1850	-0-	-382	-0-	1850	2			N	-0-					-0-

ORAND -A- WELL #: 2 RRCID -> 229968 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11471 - 12585

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-
03	1736	N	1318	-0-	-418	-0-	1290	2	28	4	N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

ROGERS GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 229974 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 12136 PERF.11474 - 11935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*03	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	2581	2			N	-0-					-0-

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
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-
*03	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 230028 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 12886 PERF.11454 - 12742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*03	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	2292	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 230029 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 12830 PERF.11462 - 12607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	930	N	820	-0-	-110	-0-	820	2			N	-0-					-0-

WILLIFORD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230111 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 12110 PERF.10589 - 11836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*03	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	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-
03	62	N	24	-0-	-38	-0-	24	2			N	-0-					-0-

HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 230184 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 12476 PERF.11297 - 12361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	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-
*03	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230185 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11078 - 12196

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
*03	3640 X	3640	-0-	-0-	-0-	3640	2		N	-0-			-0-

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230186 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 12541 PERF.11167 - 12415

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-
*03	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	2		N	-0-			-0-

HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 230198 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 12910 PERF.10400 - 12679

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-
*03	2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	2010	2		N	-0-			-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 230279 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 12575 PERF.11293 - 12371

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-
03	2759 X	2725	-0-	-34	-0-	2725	2		N	-0-			-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 230287 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 12595 PERF.11306 - 12428

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-
*03	4312 X	4312	-0-	-0-	-0-	4312	2		N	-0-			-0-

ZENO KING GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230430 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 12376 PERF.11012 - 12162

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-
*03	3924 X	3924	-0-	-0-	-0-	3924	2		N	-0-			-0-

JONES, MARTHA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230431 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 11775 PERF. 7791 - 7831

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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WYNNE, H. E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230438 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9488 - 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
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-
*03	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 230452 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11302 - 12690

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-
03	3441	X	801	-0-	-2640	-0-	801	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 230459 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 12212 PERF.11604 - 12062

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-
*03	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	2251	2			N	-0-					-0-

WILLIFORD GAS UNIT NO.1 WELL #: 6 RRCID -> 231242 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 12527 PERF.11046 - 12279

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
03	1023	N	956	-0-	-67	-0-	956	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

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
*03	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2			N	-0-					17

ROGERS GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 231331 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 12090 PERF.11552 - 12011

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-
03	1767	N	1703	-0-	-64	-0-	1703	2			N	-0-					-0-

TEAGUE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 231356 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 11540 PERF.11238 - 11430

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-
*03	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	46	1	1532	2	N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

COSSON GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 231508 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 12505 PERF.11212 - 12312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*03	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					-0-

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
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
*03	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	2587	2			N	-0-					51

WINFREE GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 231879 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 12614 PERF.11340 - 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
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-
*03	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	2874	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 231880 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 12690 PERF.11365 - 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
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-
*03	2836	X	2836	-0-	-0-	-0-	2836	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 231928 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11076 - 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
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-
03	3131	X	2967	-0-	-164	-0-	2967	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	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-
03	155	N	5	-0-	-150	-0-	5	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 232008 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 12405 PERF.10856 - 12299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	1581	N	1567	-0-	-14	-0-	1567	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 #: 11 RRCID -> 232123 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11599 - 12050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*03	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	2394	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 232178 COMPL. DATE 10/06/2009 TOTAL DEPTH 12688 PERF.10418 - 11406

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-
03	1333	N	778	-0-	-555	-0-	778	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 232374 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 12366 PERF.11694 - 12185

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-
03	4743	X	3391	-0-	-1352	-0-	3391	2			N	-0-					-0-

HILL, F. E. III WELL #: 3 RRCID -> 232457 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 12404 PERF.10901 - 11414

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
*03	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	3486	2			N	-0-					9

CURRY GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 232459 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 12857 PERF.11377 - 12715

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-
*03	6221	X	6221	-0-	-0-	-0-	6221	2			N	-0-					-0-

PERSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233015 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 12360 PERF.10927 - 12208

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-
*03	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-

PENN-SENTER WELL #: 3 RRCID -> 233024 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 12659 PERF.11088 - 12430

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-
*03	2606	X	2606	-0-	-0-	-0-	2606	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 #: 23 RRCID -> 233256 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 12420 PERF.11783 - 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
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-
03	1209	N	975	-0-	-234	-0-	975	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 233263 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 12480 PERF.11175 - 12333

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-
03	2666	X	2617	-0-	-49	-0-	2617	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

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-
*03	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	2266	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2 WELL #: 9 RRCID -> 233268 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 12832 PERF.11353 - 12564

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-
03	2387	N	2057	-0-	-330	-0-	2057	2			N	-0-					-0-

ROUSE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233321 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10719 - 11406

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
*03	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					138

CURRY GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 233328 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 12802 PERF.11331 - 12510

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
*03	7259	X	7259	-0-	-0-	-0-	7259	2			N	-0-					37

BARNETT GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 233358 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 12288 PERF.11673 - 12140

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-
03	3627	X	1144	-0-	-2483	-0-	1144	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 #: 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
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-
*03	3518 X	3518	-0-	-0-	-0-	3518	2		N	-0-			-0-

COOPER WELL #: 6 RRCID -> 233486 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 12530 PERF.11214 - 12269

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
03	4929 X	4390	-0-	-539	-0-	4390	2		N	-0-			45

WINFREE GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 233490 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 13020 PERF.11554 - 11980

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-
*03	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2		N	-0-			-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 233491 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 12080 PERF.11310 - 11740

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-
03	2418 N	1955	-0-	-463	-0-	1955	2		N	-0-			-0-

CAT CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233528 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 12958 PERF.11462 - 11905

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-
03	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

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-
*03	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786	2		N	-0-			-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 233702 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 12726 PERF.11400 - 12560

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-
03	2139 N	1581	-0-	-558	-0-	1581	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 #: 21 RRCID -> 233703 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 12180 PERF.11600 - 11964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	465	N	452	-0-	-13	-0-	452	2			N	-0-					-0-

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
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-
*03	2944	N	2944	-0-	-0-	-0-	2944	2			N	-0-					-0-

ORAND -A- WELL #: 3 RRCID -> 233729 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 12969 PERF.11428 - 12586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*03	8215	X	8215	-0-	-0-	-0-	8155	2	60	4	N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 233744 COMPL. DATE 08/10/2015 TOTAL DEPTH 12965 PERF.11518 - 11956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*03	3100	N	3570	-0-	470	470	3570	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 233747 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 12147 PERF.11487 - 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
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-
03	1023	N	768	-0-	-255	-0-	768	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	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-
03	3689	X	3262	-0-	-427	-0-	3262	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	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-
*03	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HAM GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 234065 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 12527 PERF.11186 - 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
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-
*03	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	3111	2			N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 234754 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 12616 PERF.11214 - 11396

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-
03	1767	N	1533	-0-	-234	-0-	1533	2			N	-0-					-0-

MCMICHAEL "B" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234840 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11148 - 12256

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
03	2232	N	788	-0-	-1444	-0-	788	2			N	-0-					39

BUTLER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 234865 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 12810 PERF.11423 - 12698

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-
*03	2057	X	2057	-0-	-0-	-0-	2057	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 17H RRCID -> 234866 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 12192 PERF.12700 - 14250

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-
*03	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 235613 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 12040 PERF.11526 - 11979

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-
*03	2429	X	2429	-0-	-0-	-0-	2429	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 235616 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 12544 PERF.11201 - 12339

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-
03	2511	N	1743	-0-	-768	-0-	1743	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TURNER, C. E. #2 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 235629 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 11768 PERF.10619 - 11446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	248	N	222	-0-	-26	-0-	222	2			N	-0-					60

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 235719 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 12415 PERF.10936 - 11967

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
*03	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			N	-0-					26

BARNETT GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 235835 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 12785 PERF.11455 - 12618

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-
03	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

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-
*03	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			N	-0-					-0-

CAPPS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236035 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 13188 PERF.11582 - 12708

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-
*03	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	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

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
*03	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	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

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-
03	744	N	460	-0-	-284	-0-	460	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ORAND -A- WELL #: 5 RRCID -> 237238 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 13134 PERF.11660 - 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
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-
*03	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	2395	2	62	4	N	-0-					-0-

REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 237736 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 12468 PERF.11014 - 12186

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
03	2790	X	2602	-0-	-188	-0-	2602	2			N	-0-					85

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 238971 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 12865 PERF.11489 - 12561

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-
03	620	N	42	-0-	-578	-0-	42	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 238972 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 12558 PERF.11162 - 12324

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-
*03	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	3460	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 238978 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 11790 PERF. 8548 - 11401

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-
03	5735	X	2615	-0-	-3120	-0-	2615	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 240351 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 12570 PERF.12252 - 12377

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-
*03	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 240368 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 11743 PERF.10664 - 11395

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-
*03	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	2589	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MIDDLETON, RUBY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 240448 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 12290 PERF.10956 - 11961

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	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
*03	3569 X	3569	-0-	-0-	-0-	3569	2		N	-0-			24

HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 240544 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 12637 PERF.11244 - 12392

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-
03	248 N	242	-0-	-6	-0-	242	2		N	-0-			-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 240546 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 12315 PERF.11683 - 12180

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-
*03	3070 X	3070	-0-	-0-	-0-	3070	2		N	-0-			-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 240671 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11462 - 12582

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-
03	1705 N	1434	-0-	-271	-0-	1434	2		N	-0-			-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 241173 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 12630 PERF.11322 - 12476

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-
*03	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2		N	-0-			-0-

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 241232 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 12318 PERF.10747 - 12022

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
03	1271 N	733	-0-	-538	-0-	733	2		N	-0-			114

CURRY GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 241234 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 12678 PERF.11275 - 12443

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-
*03	3041 X	3041	-0-	-0-	-0-	3041	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 #: 17 RRCID -> 241497 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 12154 PERF.11545 - 12042

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	7750 X	7092	-0-	-658	-0-	7092	2			N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 241498 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 12651 PERF.11210 - 12556

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-
03	4495 X	3763	-0-	-732	-0-	3763	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 241652 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 12255 PERF.11601 - 12064

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-
03	3503 X	2274	-0-	-1229	-0-	2274	2			N	-0-					-0-

BONNER, J. WELL #: 10 RRCID -> 241720 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11632 - 11992

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-
03	3317 X	1983	-0-	-1334	-0-	1983	2			Y	-0-					-0-

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 241773 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 12770 PERF.11351 - 12612

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-
*03	3568 X	3568	-0-	-0-	-0-	3568	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 241778 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 12520 PERF.11206 - 12371

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
03	1767 N	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					7

CLARKE GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 241780 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 12415 PERF.11641 - 12134

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-
03	2697 N	2096	-0-	-601	-0-	2096	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 #: 15 RRCID -> 241783 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 12134 PERF.11327 - 11802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	3472	X	3081	-0-	-391	-0-	3081	2			N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 241818 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 12606 PERF.11182 - 12338

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
*03	3100	N	4805	-0-	1705	1705	4805	2			N	-0-					-0-

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 241819 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 12667 PERF.11246 - 12416

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

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-
*03	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	3818	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 241905 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 12383 PERF.11665 - 12169

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-
03	1798	N	1460	-0-	-338	-0-	1460	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 241911 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11661 - 12114

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-
03	2604	N	680	-0-	-1924	-0-	680	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 241916 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 12659 PERF.11334 - 12472

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-
*03	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	3345	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 #: 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
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-
03	3627 X	412	-0-	-3215	-0-	412	2			N	-0-					-0-

TEAGUE GAS UNIT 3 WELL #: 4 RRCID -> 243006 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 11654 PERF.10053 - 11478

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-
*03	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	54	1	1786	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

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-
*03	3100 N	3793	-0-	693	698	3760	2	33	4	N	-0-					-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 243542 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11148 - 11380

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-
03	2790 X	1824	-0-	-966	-0-	1824	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 243561 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 12180 PERF.11487 - 11944

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-
*03	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	2			N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 243808 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 12631 PERF.11300 - 12520

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-
03	2387 N	1886	-0-	-501	-0-	1886	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 243810 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 12695 PERF.11346 - 12533

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-
*03	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	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 #: 13 RRCID -> 243811 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 12711 PERF.11345 - 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
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-
03	279	N	248	-0-	-31	-0-	248	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 243812 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 12245 PERF.11492 - 11891

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-
03	1984	N	998	-0-	-986	-0-	998	2			N	-0-					-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 244060 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 12422 PERF.11139 - 12302

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-
03	4433	X	3723	-0-	-710	-0-	3723	2			N	-0-					-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 244061 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 12779 PERF.11414 - 12606

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-
03	1054	N	852	-0-	-202	-0-	852	2			N	-0-					-0-

CAPPS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 244066 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 12770 PERF.11339 - 12508

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-
*03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-

MCMICHAEL "B" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 244076 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 12410 PERF.10962 - 12068

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-
03	4774	X	4176	-0-	-598	-0-	4176	2			N	-0-					-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 244666 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 12388 PERF.11052 - 12246

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-
*03	2332	X	2332	-0-	-0-	-0-	2332	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 #: 17 RRCID -> 244680 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 12040 PERF.11489 - 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
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-
03	3565 X	57	-0-	-3508	-0-	57	2		N	-0-			-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 244681 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 12785 PERF.11392 - 12639

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-
*03	2733 X	2733	-0-	-0-	-0-	2733	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

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-
*03	8290 X	8290	-0-	-0-	-0-	8290	2		N	-0-			-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 244951 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 12205 PERF.11600 - 12074

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-
*03	3726 X	3726	-0-	-0-	-0-	3726	2		N	-0-			-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 244959 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 11978 PERF.11368 - 11738

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-
03	2666 X	2650	-0-	-16	-0-	2650	2		N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 244960 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 11725 PERF. 8587 - 11280

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-
03	4557 X	4285	-0-	-272	-0-	4285	2		N	-0-			-0-

HUGH REED "A" WELL #: 2 RRCID -> 245007 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 12688 PERF.11377 - 12526

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-
*03	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	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 #: 7 RRCID -> 247407 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 12620 PERF.11174 - 12431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	682	N	236	-0-	-446	-0-	236	2			N	-0-					-0-

DAY, W. H. ETAL GAS UNIT #1 WELL #: 6H RRCID -> 247425 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 12117 PERF.11116 - 13830

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-
03	6076	X	5954	-0-	-122	-0-	5954	2			N	-0-					-0-

SCARBOROUGH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247473 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10142 - 11053

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
03	124	N	88	-0-	-36	-0-	88	2			N	-0-					46

IRVIN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 247474 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 12559 PERF.11271 - 12393

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-
*03	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	2			N	-0-					-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 247798 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 12578 PERF.11202 - 12366

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-
*03	7035	X	7035	-0-	-0-	-0-	7035	2			N	-0-					-0-

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 247802 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 12655 PERF.11132 - 12232

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
*03	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-					51

CURRY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 247878 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 12580 PERF.11174 - 12460

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-
03	1581	N	1086	-0-	-495	-0-	1086	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 #: 21 RRCID -> 247922 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11350 - 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
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-
*03	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 247925 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 12555 PERF.11182 - 12392

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-
03	3472	X	2928	-0-	-544	-0-	2928	2			N	-0-					-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 247927 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 12567 PERF.11135 - 12345

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-
*03	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	4538	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2 WELL #: 10 RRCID -> 247929 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 12683 PERF.11330 - 12454

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-
*03	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	3431	2			N	-0-					-0-

HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 247997 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 12515 PERF.10372 - 12438

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-
03	1488	N	967	-0-	-521	-0-	967	2			N	-0-					-0-

BOYD "A" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 247999 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 12317 PERF.11200 - 12295

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-
03	5425	X	3846	-0-	-1579	-0-	3846	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 248188 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 12841 PERF.11363 - 11895

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-
*03	1033	X	1033	-0-	-0-	-0-	1033	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 #: 5H RRCID -> 248210 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 14676 PERF.12900 - 14550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	992	N	933	-0-	-59	-0-	933	2			N	-0-					-0-

DOWELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248217 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 12554 PERF.10788 - 12386

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
03	1984	N	1964	-0-	-20	-0-	1964	2			N	-0-					25

BOYD "A" WELL #: 4 RRCID -> 250549 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 12240 PERF.10951 - 12040

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-
03	2232	X	2162	-0-	-70	-0-	2162	2			N	-0-					-0-

BOYD "A" WELL #: 6 RRCID -> 250550 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 12304 PERF.10980 - 12087

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-
*03	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	4084	2			N	-0-					-0-

ORAND #1 WELL #: 4 RRCID -> 250578 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 12385 PERF.10592 - 12320

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
03	4433	X	3033	-0-	-1400	-0-	3033	2			N	-0-					88

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 250843 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 12305 PERF.11008 - 12078

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-
*03	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	3318	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 250864 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 11882 PERF.11313 - 11770

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-
03	2635	N	845	-0-	-1790	-0-	845	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 #: 4 RRCID -> 250894 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 12688 PERF.11246 - 12522

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
*03	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2		N	-0-			-0-

JOHN HENDERSON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 250901 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 12708 PERF.11260 - 12496

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-
*03	3145 X	3145	-0-	-0-	-0-	3145	2		N	-0-			-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 250935 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11351 - 12500

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-
03	4712 X	4537	-0-	-175	-0-	4537	2		N	-0-			-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2 WELL #: 11 RRCID -> 250997 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 12545 PERF.11230 - 12374

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-
*03	2617 X	2617	-0-	-0-	-0-	2617	2		N	-0-			-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 251014 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 12658 PERF.11323 - 12532

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-
03	682 N	650	-0-	-32	-0-	650	2		N	-0-			-0-

WILLARD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 251015 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 12870 PERF.11528 - 12686

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-
*03	4601 X	4601	-0-	-0-	-0-	4601	2		N	-0-			-0-

ORAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 251031 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 12539 PERF.11114 - 12250

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
03	1364 N	835	-0-	-529	-0-	835	2		N	-0-			40

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 251033 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 12571 PERF.11292 - 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
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-
*03	3040 X	3040	-0-	-0-	-0-	3040	2		N	-0-			-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 251080 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 12636 PERF.11294 - 12410

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-
*03	3131 X	3131	-0-	-0-	-0-	3131	2		N	-0-			-0-

PICKETT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 251248 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 12539 PERF.11169 - 12342

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-
03	496 N	233	-0-	-263	-0-	233	2		N	-0-			-0-

PICKETT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 251249 COMPL. DATE 07/14/2009 TOTAL DEPTH 12580 PERF.11170 - 12324

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-
*03	3100 N	3359	-0-	259	259	3359	2		N	-0-			-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 251284 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 12755 PERF.11258 - 12526

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-
*03	2591 X	2591	-0-	-0-	-0-	2591	2		N	-0-			-0-

BOYD "A" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 251286 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 12447 PERF.11156 - 12296

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-
*03	2408 N	2408	-0-	-0-	-0-	2408	2		N	-0-			-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 251287 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 12439 PERF.11794 - 12308

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-
03	1333 N	885	-0-	-448	-0-	885	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 #: 31 RRCID -> 251323 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11286 - 11790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*03	5805	X	5805	-0-	-0-	-0-	5805	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 251367 COMPL. DATE 05/23/2009 TOTAL DEPTH 11911 PERF.11364 - 11760

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-
03	372	N	324	-0-	-48	-0-	324	2			N	-0-					-0-

WILLIFORD "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 251399 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10934 - 12172

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
*03	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	3120	2			N	-0-					30

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 251403 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 12693 PERF.11280 - 12462

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-
*03	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2			N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 251406 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 12877 PERF.11373 - 12532

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-
*03	2847	N	2847	-0-	-0-	-0-	2847	2			N	-0-					-0-

CAPPS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 251463 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 12515 PERF.11571 - 15000

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-
*03	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	3502	2	26	4	N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 251655 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 12435 PERF.11814 - 12242

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-
*03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HILL, F. E. III WELL #: 4H RRCID -> 251749 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 13605 PERF.10904 - 11372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*03	2881	N	2881	-0-	-0-	-0-	2881	2			N	-0-					97

PICKETT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 252114 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 12825 PERF.11368 - 12579

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-
03	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

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
03	2139	N	2036	-0-	-103	-0-	2036	2			N	-0-					39

ZENO KING GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 252362 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 12616 PERF.10909 - 12298

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
*03	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1142	2	1	9	N	1					142

ZENO KING GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 252365 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 12431 PERF.11005 - 12244

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-
*03	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 252436 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 12415 PERF.11174 - 12205

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-
03	1984	N	1706	-0-	-278	-0-	1706	2			N	-0-					-0-

L. V. JONES GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 252440 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11006 - 12178

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-
03	1860	N	1045	-0-	-815	-0-	1045	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 #: 13 RRCID -> 252686 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 12838 PERF.11324 - 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
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-
*03	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	4047	2			N	-0-					-0-

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
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-
*03	3100	N	3374	-0-	274	879	3374	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 252874 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 12701 PERF.11318 - 12414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	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-
*03	2301	X	2301	-0-	-0-	-0-	2301	2			N	-0-					-0-

WILLIFORD "A" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 252875 COMPL. DATE 07/31/2009 TOTAL DEPTH 12320 PERF.10951 - 12125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*03	4941	X	4941	-0-	-0-	-0-	4941	2			N	-0-					130

WINFREE GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 252883 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 12235 PERF.11674 - 12080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*03	4998	X	4998	-0-	-0-	-0-	4998	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 252888 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11347 - 11785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*03	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1994	2			N	-0-					-0-

BONNER, J. WELL #: 17 RRCID -> 252889 COMPL. DATE 08/10/2009 TOTAL DEPTH 12245 PERF.11516 - 11675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	186	N	106	-0-	-80	-0-	106	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OWENS "C" WELL #: 4 RRCID -> 252901 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 12560 PERF.10669 - 12433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	1674	N	1039	-0-	-635	-0-	1039	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 252918 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 11892 PERF.11213 - 11711

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-
*03	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 252934 COMPL. DATE 08/30/2009 TOTAL DEPTH 12246 PERF.11624 - 12060

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-
*03	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	3255	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 253246 COMPL. DATE 10/06/2009 TOTAL DEPTH 12375 PERF.11657 - 12160

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-
03	3596	X	3026	-0-	-570	-0-	3026	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 253248 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 11936 PERF.11366 - 11516

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

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-
*03	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	3508	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 253256 COMPL. DATE 10/18/2009 TOTAL DEPTH 11963 PERF.11282 - 11676

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-
03	2728	X	2656	-0-	-72	-0-	2656	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 #: 28 RRCID -> 253422 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 11854 PERF.11240 - 11714

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	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-
03	4340 X	3171	-0-	-1169	-0-	3171 2		N	-0-			-0-

IVY, ATHEL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 253429 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 12208 PERF.11105 - 12208

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-
*03	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 2		N	-0-			-0-

LEVELS, MARION WELL #: 4 RRCID -> 253502 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 12477 PERF.11018 - 12324

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-
*03	3415 X	3415	-0-	-0-	-0-	3415 2		N	-0-			-0-

BOOTH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 253503 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11089 - 12421

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
03	2821 X	2664	-0-	-157	-0-	2664 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

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
*03	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1387 2		N	-0-			15

MONTGOMERY, WELDON GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 253525 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 12683 PERF.10150 - 10426

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-
03	868 N	617	-0-	-251	-0-	617 2		N	-0-			-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 253528 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 11995 PERF.11312 - 11744

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-
*03	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1273 2		N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BOYD "A" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 253532 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 12260 PERF.11003 - 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
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-
*03	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	2497	2			N	-0-					-0-

HUMPHRIES GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 254033 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 12452 PERF.10707 - 12230

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
03	806	N	733	-0-	-73	-0-	733	2			N	-0-					52

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 254052 COMPL. DATE 10/31/2009 TOTAL DEPTH 12355 PERF.11720 - 12238

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-
*03	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	2462	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 254054 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8721 - 11392

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-
*03	1509	X	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2			N	-0-					-0-

BLACK, H. D. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 254355 COMPL. DATE 12/19/2009 TOTAL DEPTH 12410 PERF.11010 - 12097

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-
*03	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	4100	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 254356 COMPL. DATE 11/20/2009 TOTAL DEPTH 11944 PERF.11278 - 11676

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-
*03	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	2			N	-0-					-0-

KEILS, W. A. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 254358 COMPL. DATE 12/11/2009 TOTAL DEPTH 12492 PERF.11057 - 12233

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-
03	3844	X	2482	-0-	-1362	-0-	2482	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KEILS, W. A. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 254364 COMPL. DATE 11/20/2009 TOTAL DEPTH 12506 PERF.11131 - 12331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*03	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	2093	2			N	-0-					-0-

MOODY ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 254455 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 12450 PERF.10969 - 12280

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
*03	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	3450	2			N	-0-					25

WINFREE GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 254618 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 12022 PERF.11354 - 11730

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-
03	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	2			N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 254634 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 12669 PERF.11330 - 12547

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-
*03	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 254636 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 12143 PERF.11497 - 11934

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-
*03	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	3879	2			N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 254639 COMPL. DATE 12/29/2009 TOTAL DEPTH 11917 PERF.11375 - 11546

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-
03	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

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-
*03	8381	X	8381	-0-	-0-	-0-	8381	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 255179 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11558 - 11982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*03	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	2049	2			N	-0-					-0-

HARTLEY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 255182 COMPL. DATE 02/20/2010 TOTAL DEPTH 12420 PERF.10965 - 12260

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-
*03	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	47	1	3830	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

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-
*03	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	2451	2			N	-0-					-0-

BOOTH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255913 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 12467 PERF.10951 - 12388

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-
*03	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 255914 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 11869 PERF. 8616 - 11484

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-
03	4743	X	2678	-0-	-2065	-0-	2678	2			N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 255916 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 11985 PERF.11390 - 11846

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-
03	3503	X	3088	-0-	-415	-0-	3088	2			N	-0-					-0-

FOOTBALL FIELD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 255919 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 12550 PERF.10939 - 12350

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-
*03	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	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 #: 31 RRCID -> 255930 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11720 - 12238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*03	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	3113	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 255941 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 12067 PERF.11480 - 11925

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-
*03	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	2647	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 2B RRCID -> 255942 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 11953 PERF.11384 - 11790

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-
03	62	N	7	-0-	-55	-0-	7	2			N	-0-					-0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 255945 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11228 - 12480

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-
03	2697	X	810	-0-	-1887	-0-	810	2			N	-0-					-0-

WILLIFORD "A" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 255984 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 12245 PERF.10932 - 12009

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
*03	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	2520	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

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
*03	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	3776	2			N	-0-					87

W. A. KEILS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 256540 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11096 - 12371

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-
*03	3100	N	3429	-0-	329	329	3429	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 #: 4 RRCID -> 256620 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 12335 PERF.11747 - 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
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-
03	837	N	672	-0-	-165	-0-	672	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 15H RRCID -> 256621 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 14984 PERF.12400 - 14950

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-
03	6572	X	4893	-0-	-1679	-0-	4893	2			N	-0-					-0-

ROPER GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256636 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 11674 PERF.11059 - 11196

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

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
*03	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	3127	2			N	-0-					38

HAM GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 256841 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 11781 PERF. 8540 - 11370

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-
03	2759	X	1720	-0-	-1039	-0-	1720	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 256848 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11364 - 11824

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-
*03	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 256850 COMPL. DATE 08/29/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8596 - 10434

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-
03	2666	X	2021	-0-	-645	-0-	2021	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 #: 21 RRCID -> 256903 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 11875 PERF.11359 - 11734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	1891	N	1795	-0-	-96	-0-	1795	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 257050 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 11748 PERF. 8422 - 11605

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-
*03	7735	X	7735	-0-	-0-	-0-	7735	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 257054 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 12072 PERF.11368 - 11826

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-
03	2976	X	2479	-0-	-497	-0-	2479	2			N	-0-					-0-

HUMPHRIES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 257055 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 12273 PERF.10892 - 12273

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-
03	2356	N	2245	-0-	-111	-0-	2245	2			N	-0-					-0-

SARTOR GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 257218 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 12580 PERF.11171 - 12360

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-
*03	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	2842	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

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-
03	4867	X	3511	-0-	-1356	-0-	3511	2			N	-0-					-0-

PICKETT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 257291 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 12135 PERF.11828 - 11876

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
03	5270	X	4410	-0-	-860	-0-	4410	2			N	-0-					21

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SNEED GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 257394 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 12325 PERF.10888 - 12091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*03	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	4105	2			N	-0-					24

HALE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 257613 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 12255 PERF.11048 - 12450

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
03	682	N	651	-0-	-31	-0-	651	2			N	-0-					43

ROGERS GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 257753 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11444 - 11803

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-
03	620	N	377	-0-	-243	-0-	377	2			N	-0-					-0-

HARTLEY UNIT WELL #: 7 RRCID -> 257910 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 12504 PERF.10831 - 11076

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-
03	558	N	475	-0-	-83	-0-	475	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 257911 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 12035 PERF.11430 - 11888

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-
03	2666	X	2377	-0-	-289	-0-	2377	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 258012 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 11935 PERF.11502 - 11785

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-
*03	12153	X	12153	-0-	-0-	-0-	12153	2			N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 258023 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 12015 PERF.10830 - 11530

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-
*03	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HENDERSON GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 258024 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 11992 PERF.11276 - 11706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*03	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 258449 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 12104 PERF.11526 - 11930

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-
*03	3100	N	3422	-0-	322	322	3422	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2 WELL #: 13 RRCID -> 259045 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 12380 PERF.10986 - 12076

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-
*03	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	2023	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 259193 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 12124 PERF.11414 - 11851

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-
*03	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	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

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
*03	4627	X	4627	-0-	-0-	-0-	4627	2			Y	-0-					27

WETTERMARK GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 259196 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 12520 PERF.11091 - 12322

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-
03	1364	N	1186	-0-	-178	-0-	1186	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

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-
03	3596	X	3466	-0-	-130	-0-	3466	2			Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HUMPHRIES GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 259340 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 12520 PERF.10820 - 12280

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03	3720 X	973	-0-	-2747	-0-	973	2		N	-0-			-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 259834 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 12337 PERF.11644 - 12088

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-
03	4929 X	4620	-0-	-309	-0-	4620	2		N	-0-			-0-

J. W. BROWN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 259835 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 12402 PERF.11008 - 12187

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-
*03	4090 X	4090	-0-	-0-	-0-	4090	2		N	-0-			-0-

OMA MCMICHAEL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 259879 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 12495 PERF.11129 - 12362

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-
*03	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	2		N	-0-			-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 259880 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 11965 PERF.11507 - 11823

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-
03	4340 X	3858	-0-	-482	-0-	3858	2		N	-0-			-0-

WETTERMARK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 259881 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 12561 PERF.11120 - 12338

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-
*03	4834 X	4834	-0-	-0-	-0-	4834	2		N	-0-			-0-

PENN-SENTER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 259892 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 12575 PERF.11078 - 12402

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-
03	2356 N	2036	-0-	-320	-0-	2036	2		N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HENDERSON GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 259897 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11512 - 12030

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
*03	4226 X	4226	-0-	-0-	-0-	4226 2		N	-0-			-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 259944 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 11775 PERF. 8586 - 11643

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-
*03	4636 X	4636	-0-	-0-	-0-	4636 2		N	-0-			-0-

ZENO KING GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 259950 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 12590 PERF.11072 - 12398

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
03	992 N	630	-0-	-362	-0-	630 2		N	-0-			55

HALE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 259955 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 12563 PERF.11098 - 12313

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-
03	1054 N	993	-0-	-61	-0-	993 2		N	-0-			-0-

ZENO KING GAS UNIT II WELL #: 5 RRCID -> 259956 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 12610 PERF.11091 - 12397

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-
*03	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1441 2		N	-0-			-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 259988 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 12306 PERF.11721 - 12184

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-
03	2232 N	2089	-0-	-143	-0-	2089 2		N	-0-			-0-

COOPER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 260316 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 12660 PERF.11280 - 12499

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-
03	4340 X	3948	-0-	-392	-0-	3948 2		N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RUBY MIDDLETON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 260318 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 12358 PERF.10931 - 12082

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
*03	2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	2259	2		N	-0-			47

ORAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 260322 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 12348 PERF.10907 - 12098

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
03	8246 X	8235	-0-	-11	-0-	8235	2		N	-0-			22

SARTOR GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 260708 COMPL. DATE 03/12/2011 TOTAL DEPTH 12460 PERF.11105 - 12252

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-
03	2325 N	2068	-0-	-257	-0-	2068	2		N	-0-			-0-

WETTERMARK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 260711 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 12475 PERF.11125 - 12240

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
*03	3100 N	3222	-0-	122	122	3222	2		N	-0-			126

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 260716 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 12290 PERF.11560 - 12003

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-
*03	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	2		N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 260754 COMPL. DATE 11/06/2010 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 8560 - 10731

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-
*03	8576 X	8576	-0-	-0-	-0-	8576	2		N	-0-			-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 260764 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 11892 PERF.11280 - 11740

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-
*03	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	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 #: 33 RRCID -> 260776 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 11615 PERF.10335 - 11340

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03	1147 N	993	-0-	-154	-0-	993	2		N	-0-			-0-

J. W. BROWN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 260803 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 12410 PERF.10970 - 12212

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-
*03	6257 X	6257	-0-	-0-	-0-	6257	2		N	-0-			-0-

W. A. KEILS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 260936 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 12510 PERF.11053 - 12254

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-
03	2201 N	2167	-0-	-34	-0-	2167	2		N	-0-			-0-

DOWELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 260955 COMPL. DATE 06/12/2011 TOTAL DEPTH 12420 PERF.10571 - 12094

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
03	2232 N	1680	-0-	-552	-0-	1680	2		N	-0-			91

H. D. BLACK GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261190 COMPL. DATE 01/10/2011 TOTAL DEPTH 12055 PERF.12150 - 14450

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-
03	7440 X	6257	-0-	-1183	-0-	6257	2		N	-0-			-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2 WELL #: 12 RRCID -> 261196 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 12703 PERF.11665 - 12776

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-
*03	3007 X	3007	-0-	-0-	-0-	3007	2		N	-0-			-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 261197 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11446 - 11801

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-
03	217 N	214	-0-	-3	-0-	214	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 #: 29 RRCID -> 261198 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11767 - 12214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*03	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	4113	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 261202 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 10792 PERF. 8552 - 10733

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-
*03	2563	X	2563	-0-	-0-	-0-	2563	2			N	-0-					-0-

ROPER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 261209 COMPL. DATE 11/27/2010 TOTAL DEPTH 12327 PERF.11376 - 12512

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
03	3162	X	2661	-0-	-501	-0-	2661	2			Y	-0-					93

ROPER GAS UNIT WELL #: 4HR RRCID -> 261214 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 12119 PERF.12350 - 14650

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-
03	5332	X	3159	-0-	-2173	-0-	3159	2			N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 261216 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 11939 PERF.11333 - 11782

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
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					52

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 261217 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 12139 PERF.11605 - 11992

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-
03	1674	X	48	-0-	-1626	-0-	48	2			N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 261250 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 11956 PERF.11382 - 11842

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
*03	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	2			N	-0-					37

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HAM GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 261262 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 11619 PERF.10549 - 11557

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	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-
03	2077 N	1424	-0-	-653	-0-	1424	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 261359 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11427 - 11920

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-
*03	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 261495 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 11941 PERF.11410 - 11820

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-
*03	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 261545 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 12094 PERF.11500 - 11972

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-
03	1333 N	689	-0-	-644	-0-	689	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 261551 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 12007 PERF.11460 - 11944

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-
03	3317 X	3067	-0-	-250	-0-	3067	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 261558 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 11962 PERF.11324 - 11815

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-
03	2573 X	2023	-0-	-550	-0-	2023	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 261559 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 12420 PERF.11651 - 12177

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-
*03	3017 X	3017	-0-	-0-	-0-	3017	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 #: 26 RRCID -> 261564 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 12052 PERF.11440 - 11900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	651	N	627	-0-	-24	-0-	627	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 262398 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 11582 PERF.11250 - 11673

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-
*03	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					-0-

W. A. KEILS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 262460 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 12572 PERF.11050 - 12402

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-
*03	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	2344	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 262485 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 12302 PERF.11678 - 12091

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-
*03	2744	N	2744	-0-	-0-	-0-	2744	2			N	-0-					-0-

SARTOR GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 262518 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 12615 PERF.11202 - 12397

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-
*03	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 262613 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 11115 PERF. 8282 - 10994

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-
03	4960	X	4403	-0-	-557	-0-	4403	2			N	-0-					-0-

COOPER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 262642 COMPL. DATE 09/25/2011 TOTAL DEPTH 12824 PERF.11358 - 12554

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-
*03	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2236	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 #: 36 RRCID -> 262644 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 11944 PERF.11358 - 11796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	4619	X	4458	-0-	-161	-0-	4458	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 262670 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 12409 PERF.11650 - 12212

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-
03	2945	N	2706	-0-	-239	-0-	2706	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 38 RRCID -> 262724 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 11464 PERF.10264 - 11282

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-
03	1984	N	1690	-0-	-294	-0-	1690	2			N	-0-					-0-

W. A. KEILS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 262730 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 12640 PERF.11170 - 12420

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-
*03	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	3161	2			N	-0-					-0-

MARION LEVELS WELL #: 3 RRCID -> 262741 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 12526 PERF.11007 - 12345

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-
03	3410	X	3361	-0-	-49	-0-	47	1	3314	2	N	-0-					-0-

MCMICHAEL "B" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 262812 COMPL. DATE 12/25/2010 TOTAL DEPTH 12415 PERF.11016 - 12132

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
03	2666	X	1385	-0-	-1281	-0-	1385	2			N	-0-					82

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 263128 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 12186 PERF.11681 - 12125

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-
*03	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	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 #: 32 RRCID -> 263131 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 12239 PERF.11762 - 12174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*03	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 263132 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 12262 PERF.11750 - 12206

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-
*03	2847	X	2847	-0-	-0-	-0-	2847	2			N	-0-					-0-

ROPER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 263133 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 12289 PERF.11030 - 12111

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
03	2294	N	2283	-0-	-11	-0-	2283	2			Y	-0-					93

FOOTBALL FIELD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 264398 COMPL. DATE 09/11/2017 TOTAL DEPTH 12558 PERF.10910 - 12424

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-
*03	6106	X	6106	-0-	-0-	-0-	6106	2			N	-0-					-0-

C. N. WILLIFORD WELL #: 5 RRCID -> 264650 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 11974 PERF.10920 - 12117

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
03	3906	X	3210	-0-	-696	-0-	3210	2			N	-0-					28

ATHEL IVY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 264717 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 12465 PERF.11153 - 12253

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-
*03	4569	X	4569	-0-	-0-	-0-	4569	2			N	-0-					-0-

ZENO KING GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 264947 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 12373 PERF.11078 - 12226

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-
*03	3034	N	3034	-0-	-0-	-0-	3034	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED GAS UNIT NO. 4 WELL #: 5H RRCID -> 264973 COMPL. DATE 12/14/2012 TOTAL DEPTH 12052 PERF.11107 - 14067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	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
*03	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2			N	-0-					80

WINFREE GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 265032 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 12288 PERF.11621 - 12086

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-
*03	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	2309	2			N	-0-					-0-

ROPER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 265061 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 12305 PERF.11016 - 12125

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-
03	4805	X	3521	-0-	-1284	-0-	3521	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 40 RRCID -> 265643 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 11515 PERF.10322 - 11396

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-
03	4340	X	4017	-0-	-323	-0-	4017	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 266054 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 12552 PERF.11852 - 12348

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-
*03	2418	X	2418	-0-	-0-	-0-	2418	2			N	-0-					-0-

PICKETT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 266099 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 12108 PERF.11520 - 11930

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
*03	4853	X	4853	-0-	-0-	-0-	4853	2			N	-0-					168

COOPER GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 266101 COMPL. DATE 02/01/2012 TOTAL DEPTH 12310 PERF.12680 - 15380

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-
03	3565	X	3445	-0-	-120	-0-	3445	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 #: 18 RRCID -> 266104 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 11537 PERF.10388 - 11407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	2170	N	1851	-0-	-319	-0-	1851	2			N	-0-					-0-

WETTERMARK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 266107 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 12492 PERF.11119 - 12278

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-
*03	5181	X	5181	-0-	-0-	-0-	5181	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 266135 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 11403 PERF.10720 - 11356

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-
*03	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			N	-0-					-0-

ATHEL IVY GAS UNIT WELL #: 5R RRCID -> 266137 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 12451 PERF.11185 - 12355

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-
03	2573	X	1256	-0-	-1317	-0-	1256	2			N	-0-					-0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 266139 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 12514 PERF.11006 - 12366

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-
*03	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	2597	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

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
*03	10628	X	10628	-0-	-0-	-0-	10628	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

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
03	1798	N	1797	-0-	-1	-0-	1797	2			N	-0-					92

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 266202 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 11605 PERF.10332 - 11470

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03	527 N	395	-0-	-132	-0-	395	2		N	-0-			-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 266203 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11560 - 11960

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-
*03	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	2		N	-0-			-0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 266217 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 12575 PERF.11040 - 12389

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-
03	3224 X	2480	-0-	-744	-0-	2480	2		N	-0-			-0-

COOPER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 266218 COMPL. DATE 05/14/2012 TOTAL DEPTH 12398 PERF.11046 - 12236

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-
03	2821 X	1881	-0-	-940	-0-	1881	2		N	-0-			-0-

ORAND -A- WELL #: 7H RRCID -> 266225 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 12223 PERF.12310 - 14989

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
03	6572 X	1541	-0-	-5031	-0-	1541	2		N	-0-			101

HAM GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 266271 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 10857 PERF. 8581 - 10660

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-
*03	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2		N	-0-			-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 266275 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 11555 PERF. 8454 - 11390

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-
03	372 N	350	-0-	-22	-0-	350	2		N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COSSON GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 266303 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 11630 PERF.10402 - 11428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	1736	X	901	-0-	-835	-0-	901	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 266335 COMPL. DATE 02/24/2012 TOTAL DEPTH 12157 PERF.11542 - 12075

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-
*03	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	3157	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 266350 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 11630 PERF.10412 - 11479

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-
03	2170	N	1585	-0-	-585	-0-	1585	2			N	-0-					-0-

ROBERTS, L. F. WELL #: 4H RRCID -> 266360 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 12131 PERF.12325 - 14777

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-
03	4216	X	4048	-0-	-168	-0-	4048	2			N	-0-					-0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 266473 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 12665 PERF.11215 - 12366

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-
*03	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	3425	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 37 RRCID -> 266582 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 11977 PERF.11390 - 11826

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-
*03	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					-0-

STARK GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267913 COMPL. DATE 12/12/2012 TOTAL DEPTH 11818 PERF.11285 - 16478

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
*03	23869	X	23869	-0-	-0-	-0-	23869	2			N	-0-					182

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROBERTS, L. F. WELL #: 5H RRCID -> 270562 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 12093 PERF.12300 - 15928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	8990	X	8400	-0-	-590	-0-	8400	2			N	-0-					87

CAPPS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 272235 COMPL. DATE 03/08/2014 TOTAL DEPTH 11933 PERF.12365 - 16493

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
03	19468	X	19165	-0-	-303	-0-	19165	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

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
*03	22786	X	22786	-0-	-0-	-0-	22786	2			N	-0-					244

RANGER, WS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272238 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 11461 PERF.11588 - 15436

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
03	13175	X	12276	-0-	-899	-0-	12276	2			N	-0-					26

MOODY ESTATE WELL #: 6H RRCID -> 273061 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 11381 PERF.11857 - 18286

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
03	16337	X	15776	-0-	-561	-0-	15776	2			N	-0-					77

MCMICHAEL "B" GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 285978 COMPL. DATE 11/22/2018 TOTAL DEPTH 11362 PERF.11784 - 14306

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
03	50623	X	45329	-0-	-5294	-0-	45329	2			N	-0-					143

DUNLAP II-MCGEE ALLOCATION WELL #: 1H RRCID -> 286694 COMPL. DATE 01/19/2019 TOTAL DEPTH 11909 PERF.11657 - 16353

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
03	89280	X	80450	-0-	-8830	-0-	80450	2			N	-0-					92

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILLARD GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1H RRCID -> 287450 COMPL. DATE 05/22/2019 TOTAL DEPTH 11329 PERF.11161 - 17040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	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-
*03	42953	X	42953	-0-	-0-	-0-	42953	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

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-
03	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

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-
03	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

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
*03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	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

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-
*03	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 198363 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 8046 - 8224

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
*03	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	2			N	-0-					55

TEAGUE (PETTIT B) //CONT.// 88576 330 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HAM GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 252895 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 7980 - 8143

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 254488 COMPL. DATE 09/06/2009 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8016 - 8188

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 257211 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 7970 - 8164

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 260750 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 12435 PERF. 7964 - 8123

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 260777 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 12610 PERF. 8100 - 8224

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-
03	2666 X	2585	-0-	-81	-0-	2585	2	N	-0-			-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 264469 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 13020 PERF. 8344 - 8439

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	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

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-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TEAGUE (PETTIT B) //CONT.// 88576 330 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BARNETT GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 266472 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 12785 PERF. 8285 - 8370

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03	62 N	21	-0-	-41	-0-	21	2		N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 267616 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8007 - 8184

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JOHN HENDERSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 275785 COMPL. DATE 07/26/2014 TOTAL DEPTH 11676 PERF. 7984 - 8087

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-
03	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

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-
03	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2		N	-0-			-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 282845 COMPL. DATE 07/25/2017 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 8087 - 8291

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-
*03	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	2		N	-0-			-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 283375 COMPL. DATE 08/15/2017 TOTAL DEPTH 11766 PERF. 8210 - 8390

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-
*03	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	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
*03	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					15

COSSON WELL #: 2 RRCID -> 193462 COMPL. DATE 01/08/2003 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7582 - 7584

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
03	5642	X	4150	-0-	-1492	-0-	4150	2			N	-0-					39

COSSON WELL #: 3 RRCID -> 196763 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7596 - 7600

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
03	5022	X	3928	-0-	-1094	-0-	3884	2	44	9	N	40					132

XTO ENERGY INC. 945936
CAT CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277968 COMPL. DATE 09/23/2015 TOTAL DEPTH 12958 PERF. 7724 - 7736

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEAGUE (TRAVIS PEAK) 88576 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
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

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEAGUE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 88576 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VICKERS, J.N. WELL #: 1 RRCID -> 077649 COMPL. DATE 06/24/1978 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 7592 - 7599

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

YELDELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 172001 COMPL. DATE 01/05/1999 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7586 - 7592

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-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TGNR GULF COAST LLC 850992
STILES, W. F. WELL #: 2 RRCID -> 141737 COMPL. DATE 10/21/1994 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7630 - 7892

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
03	62 N	31	-0-	-31	-0-	13	1	18	2	N	-0-					28

WRIGHT, J.A. WELL #: 3 RRCID -> 157142 COMPL. DATE 06/07/1995 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7704 - 7819

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
*03	14 N	14	-0-	-0-	-0-	6	1	8	2	N	-0-					163

TEAGUE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 88576 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992
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
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
*03	491	N	491	-0-	-0-	-0-	208	1	283	2	N	-0-			37

PRUIETT, M. E. WELL #: 2 RRCID -> 257038 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 11907 PERF. 7680 - 7782

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
03	31	N	28	-0-	-3	-0-	12	1	16	2	N	-0-			30

XTO ENERGY INC. 945936
STILES, W. F. WELL #: 1 T RRCID -> 015723 COMPL. DATE 05/05/1955 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 7460 - 7783

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	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

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
*03	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			N	-0-			79

HAM GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 149566 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 12435 PERF. 7964 - 8837

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-
*03	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	3434	2			N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 152705 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8007 - 10064

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-
03	2852	X	2851	-0-	-1	-0-	2851	2			N	-0-			-0-

TEAGUE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 88576 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BAGGETT WELL #: 1-T RRCID -> 160102 COMPL. DATE 08/16/1996 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 7654 - 7810

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STILES, W. F. WELL #: 2 RRCID -> 166563 COMPL. DATE 09/26/1997 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7629 - 7802

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

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-
03	1240 N	1234	-0-	-6	-0-	1234	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 185845 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 7980 - 8948

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-
*03	3167 X	3167	-0-	-0-	-0-	3167	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 186593 COMPL. DATE 09/06/2009 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8016 - 10208

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-
*03	5484 X	5484	-0-	-0-	-0-	5484	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 187196 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 10316 PERF. 8992 - 10115

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-
*03	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 244961 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 11725 PERF. 8587 - 9998

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-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12882					N	NO RPT					-0-

TEAGUE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 88576 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HAM GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 252512 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 11790 PERF. 8548 - 10072

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 259982 COMPL. DATE 08/29/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8596 - 9444

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 261542 COMPL. DATE 11/06/2010 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 8560 - 10208

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 262439 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 11781 PERF. 8540 - 10192

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 262624 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 11115 PERF. 8282 - 10132

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 262695 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 11748 PERF. 8422 - 9400

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 263166 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8721 - 9172

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TEAGUE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 88576 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HAM GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 264769 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 10857 PERF. 8581 - 10156

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 265696 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 10792 PERF. 8552 - 9393

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 266048 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8565 - 8916

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-
03	1395 X	201	-0-	-1194	-0-	201	2	N	-0-			-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 266239 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 11917 PERF. 8632 - 8772

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-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 266421 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 11869 PERF. 8616 - 10258

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 266538 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 11775 PERF. 8586 - 9392

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TEAGUE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 88576 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JONES, MARTHA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 272353 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 11775 PERF. 7791 - 7831

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03	5921 X	3688	-0-	-2233	-0-	3688	2		N	-0-			-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 273306 COMPL. DATE 01/08/2014 TOTAL DEPTH 12672 PERF. 8615 - 9464

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-
03	3534 X	2942	-0-	-592	-0-	2942	2		N	-0-			-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 273364 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 12656 PERF. 8588 - 9429

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

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-
03	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2		N	-0-			-0-

TEAGUE, WEST (PETTIT) 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

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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TGNR GULF COAST LLC 850992
KEILS, W. A. JR. WELL #: 2 RRCID -> 220511 COMPL. DATE 05/29/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 7274 - 7330

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2

TEAGUE, WEST (PETTIT) //CONT.// 88582 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992
STILES, W F WELL #: 1 RRCID -> 257919 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 7164 - 7196

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRUIETT, M.E. WELL #: 3 RRCID -> 285798 COMPL. DATE 07/17/2018 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7250 - 7330

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
*03	167 N	167	-0-	-0-	-0-	71	1	96	2	N	-0-					15

XTO ENERGY INC. 945936
STILES-BAGGETT UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 015719 COMPL. DATE 05/05/1955 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 7183 - 7284

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-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEAGUE, WEST (RODESSA) 88582 498 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
TGNR GULF COAST LLC 850992
STILES, W F WELL #: 1 RRCID -> 257918 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 6657 - 6792

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
*03	732 N	732	-0-	-0-	-0-	310	1	422	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEAS (COTTON VALLEY) 88610 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
OLD UNION OPERATING COMPANY 621149
WILLIAMS, HENRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 141886 COMPL. DATE 05/23/1992 TOTAL DEPTH 11460 PERF.10189 - 10325

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	1763	-0-	-1037	8525	1669	2	94	9	Y	85					123
*03	3100 N	1854	-0-	-1246	7279	1825	2	29	9	Y	26					149

TEAS (COTTON VALLEY) //CONT.// 88610 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TGNR GULF COAST LLC 850992
BRYANT, E.C. GAS UNIT WELL #: 1D RRCID -> 167362 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 11729 PERF.10164 - 10304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*03	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	176	1	976	2	N	-0-					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

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-
03	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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-

TEAS (RODESSA) 88610 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
OLD UNION OPERATING COMPANY 621149
WILLIAMS, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 149662 COMPL. DATE 05/03/1994 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 6233 - 6362

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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				-0-

TEAS (TRAVIS PEAK) 88610 575 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
MILNER WELL #: 1 RRCID -> 190007 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 8980 PERF. 7273 - 7280

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-
03	186	N	130	-0-	-56	-0-	6	1	124	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	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	119	N	119	-0-	-0-	-0-	118	1	1	2	N	-0-					144
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	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	238	N	238	-0-	-0-	-0-	236	1	2	2	N	-0-					145
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145

WILBANKS WELL #: 1 RRCID -> 248069 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 12190 PERF.10498 - 10556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	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	119	N	119	-0-	-0-	-0-	118	1	1	2	N	-0-					-0-
03	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
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	120	N	120	-0-	-0-	-0-	118	1	2	2	N	-0-					140
03	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
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	238	N	238	-0-	-0-	-0-	236	1	2	2	N	-0-					-0-
03	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
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-
03	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					-0-

THORNTON, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 89570 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
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
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-
03	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT			-0-

CONNELL, THOMAS B. WELL #: 1 RRCID -> 167111 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 11473 PERF. 9840 - 9874

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

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-
03	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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

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-
03	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

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-
03	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 #: 10 B RRCID -> 022811 COMPL. DATE 06/04/1943 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7665 - 7700

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	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-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 12 B RRCID -> 022813 COMPL. DATE 10/27/1946 TOTAL DEPTH 7846 PERF. 7642 - 7698

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	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
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
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
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
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-
03	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
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-
03	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
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-
03	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 #: 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
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-
03	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

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-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 17 B RRCID -> 049692 COMPL. DATE 12/06/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/04/2021

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 18 B RRCID -> 049693 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7558 - 7579

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-
03	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

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-
03	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

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-
03	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 #: 22 B RRCID -> 049696 COMPL. DATE 10/24/1968 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 7647 - 7655

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03	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

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-
03	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

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-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 23B RRCID -> 151015 COMPL. DATE 08/08/2000 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7565 - 7585

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-
03	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

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-
03	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

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-
03	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

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-
03	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 #: 30BH RRCID -> 186497 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 7754 - 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
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-
03	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

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-
03	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

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-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 31BH RRCID -> 285288 COMPL. DATE 12/01/2016 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 8026 - 8227

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-
03	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

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-
03	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

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-
03	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

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-
03	GAS STRG	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 #: 40BH RRCID -> 289177 COMPL. DATE 11/29/2015 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 7928 - 10700

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03	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

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
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262916 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 11735 PERF.10543 - 11550

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	749 N	749	-0-	-0-	-0-	532	1	215	2	N	2			110
						2	9							
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			110

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
KALE WELL #: 2 RRCID -> 137561 COMPL. DATE 04/04/1991 TOTAL DEPTH 10406 PERF. 9420 - 10093

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-
03	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

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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES (COTTON VALLEY) //CONT.// 91101 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. 945936

HINTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 132370 COMPL. DATE 08/11/1989 TOTAL DEPTH 11917 PERF.11083 - 11338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*03	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	3			N	-0-					-0-

LEOPARD, C.L. WELL #: 1 RRCID -> 135572 COMPL. DATE 12/12/2018 TOTAL DEPTH 11908 PERF. 9912 - 11300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*03	582	X	582	-0-	-0-	-0-	582	3			N	-0-					-0-

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
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-
03	1395	N	1211	-0-	-184	-0-	1211	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
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-
*03	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	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
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-
03	465	N	459	-0-	-6	-0-	459	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
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-
03	186	N	144	-0-	-42	-0-	144	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
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-
*03	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	3			N	-0-					-0-

TRI-CITIES (COTTON VALLEY) //CONT.// 91101 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
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-
03	3410 X	2006	-0-	-1404	-0-	2006	3		N	-0-			-0-

BLACK, J. R. WELL #: 3 RRCID -> 223586 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 11652 PERF. 9921 - 11409

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-
03	2852 X	2715	-0-	-137	-0-	2715	3		N	-0-			-0-

BLACK, J. R. WELL #: 2 RRCID -> 226049 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 11535 PERF. 9869 - 11398

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-
*03	3196 X	3196	-0-	-0-	-0-	3196	3		N	-0-			-0-

HINTON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 229898 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 11622 PERF. 9935 - 11417

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-
*03	2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	2141	3		N	-0-			-0-

LEOPARD, C. L. WELL #: 2 RRCID -> 229945 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 9866 - 11316

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-
03	3627 X	3003	-0-	-624	-0-	3003	3		N	-0-			-0-

HINTON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 231646 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 9887 - 11384

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-
*03	2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	2141	3		N	-0-			-0-

HINTON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 233307 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 11642 PERF.10220 - 11453

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-
*03	3100 N	3162	-0-	62	62	3162	3		N	-0-			-0-

TRI-CITIES (COTTON VALLEY) //CONT.// 91101 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

LEOPARD, C. L. WELL #: 4 RRCID -> 233905 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 11638 PERF.10330 - 11393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	527	N	496	-0-	-31	-0-	496	3			N	-0-					-0-

BLACK, J. R. WELL #: 4 RRCID -> 234547 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 11783 PERF.10073 - 11602

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-
*03	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	3354	3			N	-0-					-0-

HINTON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234753 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 11486 PERF. 9819 - 11324

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-
*03	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	3894	3			N	-0-					-0-

BLACK, J. R. WELL #: 7 RRCID -> 234869 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 11835 PERF.10100 - 11636

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-
03	279	N	210	-0-	-69	-0-	210	3			N	-0-					-0-

BARTON, H. P. WELL #: 3 RRCID -> 240447 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 11565 PERF. 9890 - 11408

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-
*03	4791	X	4791	-0-	-0-	-0-	4791	3			N	-0-					-0-

BLACK, J. R. WELL #: 6 RRCID -> 241496 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 11649 PERF. 9936 - 11432

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-
*03	1515	X	1515	-0-	-0-	-0-	1515	3			N	-0-					-0-

LEOPARD, C. L. WELL #: 7 RRCID -> 241499 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 11605 PERF. 9875 - 11291

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-
03	5611	X	5144	-0-	-467	-0-	5144	3			N	-0-					-0-

TRI-CITIES (COTTON VALLEY) //CONT.// 91101 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LEOPARD, C. L. WELL #: 5 RRCID -> 241906 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 11595 PERF. 9972 - 11310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	217	N	180	-0-	-37	-0-	180	3			N	-0-					-0-

BLACK, J. R. WELL #: 10 RRCID -> 243543 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 11867 PERF.10380 - 11487

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-
*03	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	2912	3			N	-0-					-0-

BLACK, J. R. WELL #: 5 RRCID -> 243813 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 11614 PERF. 9914 - 11351

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-
*03	6872	X	6872	-0-	-0-	-0-	6872	3			N	-0-					-0-

YOUNG, REX GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244950 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 11835 PERF. 9930 - 11642

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-
*03	2987	N	2987	-0-	-0-	-0-	2987	3			N	-0-					-0-

YOUNG, REX GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 245129 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10074 - 11616

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-
*03	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2127	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

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-
03	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

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-
03	7967	X	152	-0-	-7815	-0-	152	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 #: 9 RRCID -> 247832 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 11768 PERF. 9920 - 11468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	3565	X	2794	-0-	-771	-0-	2794	3			N	-0-					-0-

YOUNG, REX GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 251344 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 11770 PERF.10030 - 11544

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-
*03	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	3374	3			N	-0-					-0-

DAY, E. M. ESTATE GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 251347 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11014 - 11680

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-
03	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-

BLACK, J. R. WELL #: 8 RRCID -> 251349 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 11810 PERF. 9928 - 11498

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-
*03	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	2605	3			N	-0-					-0-

BARTON, H. P. WELL #: 9 RRCID -> 251353 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 11920 PERF. 9936 - 11436

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-
03	4805	X	4258	-0-	-547	-0-	4258	3			N	-0-					-0-

HINTON GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 251354 COMPL. DATE 04/18/2009 TOTAL DEPTH 11860 PERF.10050 - 11560

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-
*03	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	3			N	-0-					-0-

LEOPARD, C. L. WELL #: 6 RRCID -> 252445 COMPL. DATE 06/21/2009 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9960 - 11348

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-
03	2790	X	2528	-0-	-262	-0-	2528	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 #: 12 RRCID -> 255990 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 11780 PERF. 9925 - 11431

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
*03	3100 N	3492	-0-	392	392	3492	3		N	-0-			-0-

REX YOUNG GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 255992 COMPL. DATE 02/14/2010 TOTAL DEPTH 11940 PERF.10024 - 11599

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-
03	93 N	56	-0-	-37	-0-	56	3		N	-0-			-0-

H. P. BARTON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 261200 COMPL. DATE 02/19/2011 TOTAL DEPTH 11641 PERF. 9974 - 11503

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-
*03	3100 N	3161	-0-	61	103	3161	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

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-
03	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

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-
03	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

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-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES (PETTIT) //CONT.// 91101 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MEREDITH, A. H. WELL #: 3 C RRCID -> 113013 COMPL. DATE 09/13/1984 TOTAL DEPTH 9872 PERF. 8203 - 8211

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03	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

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-
03	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

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-
03	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

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-
03	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

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-
03	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

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-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES (RODESSA) //CONT.// 91101 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HENDERSON
ATMOS PIPELINE - TEXAS //CONT.// 036599
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 22 R RRCID -> 049710 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7702 - 7765

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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-
03	124 N	109	-0-	-15	-0-	109	3	N	-0-			-0-

GLADNEY GU WELL #: 2 RRCID -> 043128 COMPL. DATE 12/22/1967 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9071 - 9534

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-
*03	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3	N	-0-			-0-

JACKSON, W. W. WELL #: 1 RRCID -> 049449 COMPL. DATE 10/10/1970 TOTAL DEPTH 10161 PERF. 8510 - 8710

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-
*03	109 N	109	-0-	-0-	-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

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-
03	14B DENY	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. 945936

TCGU6 (BAKER, MAUDE -1) WELL #: 1 RRCID -> 015728 COMPL. DATE 12/27/1959 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 8398 - 8498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

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-
*03	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	3			N	-0-					-0-

TCGU9 (RYON, J.E. -1) WELL #: 1 RRCID -> 015735 COMPL. DATE 03/02/1978 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 9138 - 9166

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-
*03	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	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

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-
*03	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-

TCGU6 (BAKER, MAUDE -6) WELL #: 2 RRCID -> 034944 COMPL. DATE 11/25/1964 TOTAL DEPTH 9847 PERF. 9057 - 9756

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-
03	2139	N	2111	-0-	-28	-0-	2111	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

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-
03	4929	X	4853	-0-	-76	-0-	4853	3			N	-0-					-0-

TCGU5 (ROBERTS, R.C. -2) WELL #: 2 RRCID -> 035824 COMPL. DATE 01/08/1965 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A

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-
03	1240	N	1230	-0-	-10	-0-	1230	3			N	-0-					-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -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
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-
*03	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	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

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-
*03	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	3			N	-0-					-0-

TCGU7 (LEOPARD, L.L. "A" -2) WELL #: 2 T RRCID -> 038724 COMPL. DATE 02/14/1966 TOTAL DEPTH 9852 PERF. N/A

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-
03	7223	X	6950	-0-	-273	-0-	6950	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

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-
*03	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	3			N	-0-					-0-

TCGU10 (MCGEE, BEN -1) WELL #: 1 T RRCID -> 039555 COMPL. DATE 05/31/1966 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A

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-
*03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-

TCGU3 (SPURLOCK, R.M. -1) WELL #: 2 RRCID -> 040335 COMPL. DATE 09/06/1966 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A

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-
03	837	N	769	-0-	-68	-0-	769	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

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-
03	4216	X	3949	-0-	-267	-0-	3949	3			N	-0-					-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -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
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-
*03	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2101	3			N	-0-					-0-

TCGU8 (WALLACE, T.H. -1) WELL #: 2 RRCID -> 056094 COMPL. DATE 07/26/1973 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8533 - 9144

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-
03	1581	N	1324	-0-	-257	-0-	1324	3			N	-0-					-0-

TCGU1 (ROY, HARRY -1) WELL #: 3 RRCID -> 056095 COMPL. DATE 07/31/1973 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8463 - 9538

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-
03	1364	N	1363	-0-	-1	-0-	1363	3			N	-0-					-0-

TCGU7 (BAKER, MAUDE -7) WELL #: 4 RRCID -> 068709 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8437 - 9665

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

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-
*03	5540	X	5540	-0-	-0-	-0-	5540	3			N	-0-					-0-

TCGU5 (HOLLAND, R.F. -1) WELL #: 3 RRCID -> 072373 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8439 - 9510

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-
*03	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	2304	3			N	-0-					-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -6) WELL #: 5 RRCID -> 074037 COMPL. DATE 04/26/1977 TOTAL DEPTH 9834 PERF. 8568 - 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
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-
03	248	N	224	-0-	-24	-0-	224	3			N	-0-					-0-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -5) WELL #: 4 RRCID -> 075557 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 9871 PERF. 8462 - 9194

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-
03	1116	N	643	-0-	-473	-0-	643	3			N	-0-					-0-

TCGU6 (GOODGAME, FLOYD -2) WELL #: 4 RRCID -> 076006 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 8464 - 8634

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-
*03	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	3234	3			N	-0-					-0-

TEXIE YOUNG "A" WELL #: 1 RRCID -> 077708 COMPL. DATE 11/24/1977 TOTAL DEPTH 4807 PERF. 4748 - 4789

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-
03	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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

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-
03	806	N	802	-0-	-4	-0-	802	3			N	-0-					-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TCGU8 (WALLACE, T.H. -2) WELL #: 3 RRCID -> 106879 COMPL. DATE 08/05/1983 TOTAL DEPTH 10016 PERF. 8623 - 9751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-

TCGU8 (WALLACE, T.H. -3) WELL #: 4 RRCID -> 107370 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8426 - 8461

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TCGU9 (RYON, J.E. -2) WELL #: 2 RRCID -> 108447 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8470 - 8816

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-
*03	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					-0-

TCGU7 (BAKER, MAUDE -8) WELL #: 5 T RRCID -> 108960 COMPL. DATE 12/26/1983 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8448 - 9585

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-
03	310	N	264	-0-	-46	-0-	264	3			N	-0-					-0-

TCGU10 (MCGEE, BEN -4) WELL #: 4 RRCID -> 111449 COMPL. DATE 10/29/1993 TOTAL DEPTH 10006 PERF. 8651 - 8884

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

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-
*03	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-

TCGU1 (RIDDLESPERGER "B" -2) WELL #: 5 T RRCID -> 112193 COMPL. DATE 08/02/1984 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 8393 - 9742

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-
03	2728	X	2062	-0-	-666	-0-	2062	3			N	-0-					-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TCGU1 (MEREDITH, A.H. -3) WELL #: 6 T RRCID -> 113014 COMPL. DATE 09/13/1984 TOTAL DEPTH 9872 PERF. 8428 - 9618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*03	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	3			N	-0-					-0-

TCGU3 (YOUNG, M.G. -3) WELL #: 3 RRCID -> 114370 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8412 - 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
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-
*03	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	3073	3			N	-0-					-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
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-
*03	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	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
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-
*03	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

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
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-
03	558	N	416	-0-	-142	-0-	416	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
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-
*03	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	3215	3			N	-0-					-0-

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
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-
*03	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	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-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	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-
*03	5104	X	5104	-0-	-0-	-0-	5104	3			N	-0-					-0-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -9) WELL #: 8 RRCID -> 119850 COMPL. DATE 01/10/1986 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8474 - 9259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	1705	N	1665	-0-	-40	-0-	1665	3			N	-0-					-0-

MALLORY, M. JR. WELL #: 1 RRCID -> 120543 COMPL. DATE 02/21/1986 TOTAL DEPTH 10052 PERF. 8527 - 10010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	1488	N	1461	-0-	-27	-0-	1461	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 -6) WELL #: 6 RRCID -> 120544 COMPL. DATE 02/21/1986 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8499 - 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
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-
*03	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	3			N	-0-					-0-

MALLORY, M. JR. WELL #: 2 RRCID -> 120545 COMPL. DATE 02/21/1986 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8544 - 9300

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TCGU8 (WALLACE, T.H. -5) WELL #: 6 RRCID -> 120571 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8429 - 9095

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

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-
03	1829	N	1706	-0-	-123	-0-	1706	3			N	-0-					-0-

TCGU5 (HOLLAND, R.F. -3) WELL #: 5 RRCID -> 121062 COMPL. DATE 04/25/1986 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9387 - 9644

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TCGU1 (MEREDITH, A.H. -5) WELL #: 8 RRCID -> 121097 COMPL. DATE 04/28/1986 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8397 - 9708

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-
03	1178	N	878	-0-	-300	-0-	878	3			N	-0-					-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TCGU1 (MEREDITH, A.H. -6) WELL #: 9 RRCID -> 121296 COMPL. DATE 05/16/1986 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8998 - 9725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*03	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	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

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-
*03	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	3			N	-0-					-0-

WALLACE, T.H. WELL #: A 1 RRCID -> 121725 COMPL. DATE 06/30/1986 TOTAL DEPTH 4985 PERF. 4840 - 4900

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-
03	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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

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-
*03	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	3			N	-0-					-0-

TCGU1 (MEREDITH, A.H. -8) WELL #: 11 RRCID -> 126203 COMPL. DATE 11/11/1987 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8462 - 10068

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-
03	2201	N	1794	-0-	-407	-0-	1794	3			N	-0-					-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TCGU2 (ADY, H.P. "B" -7) WELL #: 5 RRCID -> 126210 COMPL. DATE 12/29/1987 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8527 - 9011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	1333	N	972	-0-	-361	-0-	972	3			N	-0-					-0-

TCGU1 (MEREDITH, A.H. -7) WELL #: 10 RRCID -> 126212 COMPL. DATE 11/09/1987 TOTAL DEPTH 10111 PERF. 8531 - 9848

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-
03	341	N	314	-0-	-27	-0-	314	3			N	-0-					-0-

TCGU10 (BISHOP, W. R. - 2) WELL #: 7 RRCID -> 160241 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8560 - 8570

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

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-
03	1488	N	1009	-0-	-479	-0-	1009	3			N	-0-					-0-

ROYALL, DANNY WELL #: 1 RRCID -> 207365 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 10712 PERF. 8488 - 8843

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-
03	1271	N	1135	-0-	-136	-0-	1135	3			N	-0-					-0-

TCGU10 (MCGEE, BEN-7) WELL #: 8 RRCID -> 217984 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 8669 - 9931

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-
*03	2847	N	2847	-0-	-0-	-0-	2847	3			N	-0-					-0-

ROYALL, DANNY WELL #: 2 RRCID -> 221087 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 11940 PERF. 8540 - 9234

10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TCGU1 (DOSSER, W. J. -2) WELL #: 12 RRCID -> 225288 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8325 - 9823

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
*03	5894 X	5894	-0-	-0-	-0-	5894	3		N	-0-			-0-

TCGU3 (YOUNG, M. G. -7) WELL #: 7 RRCID -> 231644 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8530 - 9264

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-
03	3348 X	1992	-0-	-1356	-0-	1992	3		N	-0-			-0-

TCGU7 (BAKER, MAUDE -12) WELL #: 9 RRCID -> 234202 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 10037 PERF. 7920 - 9817

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-
*03	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	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

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-
03	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	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

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
03	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

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
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			74

TRINIDAD, S. (RODESSA) //CONT.// 91235 500 ASSOCIATED 49B CNTY: HENDERSON
TENISON OIL COMPANY //CONT.// 841409
HARWELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 084590 COMPL. DATE 12/29/1978 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7192 - 7198

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

TRINIDAD, S. E. (TRAVIS PEAK) 91237 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
CINRON ENERGY, LLC 153512
LINDER WELL #: 1 RRCID -> 186462 COMPL. DATE 12/14/2001 TOTAL DEPTH 11233 PERF. 8035 - 8047

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

LINDER WELL #: 2 RRCID -> 188787 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 9523 PERF. 8025 - 8030

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

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-
03	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

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-
03	124 N	117	-0-	-7	-0-	117	2			Y	-0-					-0-

TRINIDAD, S. E. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 91237 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
WEATHERS EXPLORATION, INC. //CONT.// 902850
SPI-SWD WELL #: 1 RRCID -> 177753 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4201 - 4428

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	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-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TEXAS POWER & LIGHT CO. WELL #: 2 RRCID -> 179984 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8223 - 8232

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-
*03	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			Y	-0-					-0-

TEXAS POWER & LIGHT WELL #: 3 RRCID -> 182147 COMPL. DATE 03/29/2001 TOTAL DEPTH 9399 PERF. 7818 - 8306

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-
*03	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					-0-

TEXAS POWER & LIGHT WELL #: 4 RRCID -> 182383 COMPL. DATE 04/15/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8242 - 8328

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-
*03	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			Y	-0-					-0-

ENSERCH PROCESSING, INC. WELL #: 3 RRCID -> 183689 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 9382 PERF. 8274 - 8330

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TEXAS POWER & LIGHT WELL #: 6 RRCID -> 185476 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8224 - 8273

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TRINIDAD, S. E. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 91237 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
WEATHERS EXPLORATION, INC. //CONT.// 902850
TEXAS POWER & LIGHT CO. WELL #: 5 RRCID -> 187256 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 8213 - 8379

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*03	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			Y	-0-					-0-

ARNOLD WELL #: 3 RRCID -> 187687 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 8876 PERF. 7978 - 8375

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-
03	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-

ENSERCH PROCESSING, INC. WELL #: 4 RRCID -> 188569 COMPL. DATE 04/15/2002 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8655 - 8819

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-
*03	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			Y	-0-					-0-

TXU-AIRHEART WELL #: 1 RRCID -> 188998 COMPL. DATE 04/28/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7779 - 7939

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-
*03	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			Y	-0-					-0-

ARNOLD WELL #: 4 RRCID -> 190914 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7769 - 8135

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-
03	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2			Y	-0-					-0-

ENSERCH PROCESSING, INC. WELL #: 8 RRCID -> 192975 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7734 - 8373

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-
*03	3100 N	344	-0-	-2756	161	344	2			Y	-0-					-0-

ENSERCH PROCESSING, INC. WELL #: 9 RRCID -> 199012 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7718 - 8287

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-
*03	3100 N	785	-0-	-2315	319	785	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 #: 10 RRCID -> 204344 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8326 - 8480

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ARNOLD WELL #: 6 RRCID -> 206399 COMPL. DATE 09/26/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7844 - 8212

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-
*03	24 X	24	-0-	-0-	-0-	24	2			Y	-0-					-0-

ENSERCH PROCESSING INC. WELL #: 11 RRCID -> 216553 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7884 - 8012

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-
*03	1064 X	258	-0-	-806	-0-	258	2			Y	-0-					-0-

WAREING WELL #: 4 RRCID -> 216555 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 7744 - 8030

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-
*03	23 X	23	-0-	-0-	-0-	23	2			Y	-0-					-0-

ARNOLD WELL #: 7 RRCID -> 218870 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7769 - 8209

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ENSERCH PROCESSING, INC. WELL #: 1 RRCID -> 288534 COMPL. DATE 11/21/2019 TOTAL DEPTH 8836 PERF. 7842 - 7880

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-
03	868 N	710	-0-	-158	-0-	710	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	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-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

THOMPSON, I. W. 401 WELL #: 24 RRCID -> 207359 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2446 - 2488

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SWAIN, W. F. 9 WELL #: 7 RRCID -> 199391 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2939 PERF. 2385 - 2575

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-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-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

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-
03	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

S N D ENERGY COMPANY, INC. 741084
BROWNING, L.P. WELL #: 1 RRCID -> 188797 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7056 PERF. 6204 - 6300

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	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-
03	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	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-
03	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	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-
03	589 N	275	-0-	-314	-0-	5	1	270	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	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-
03	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
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-
*03	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	2282	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
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINKLER, S.(COTTON VALLEY LIME) 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
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									
03	2976	X	1994	-0-	-982	-0-	294	1	1700	2	N	-0-					220

MUMBERSON ET AL WELL #: 3 RRCID -> 138285 COMPL. DATE 04/09/1991 TOTAL DEPTH 11039 PERF.10940 - 10948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*03	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	156	1	901	2	N	12					219
							13	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	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
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	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
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	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
*03	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	2904	2	14	9	N	13					72

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
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
*03	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1133	2	13	9	N	12					63

TGNR GULF COAST LLC 850992
FOREE WELL #: 1 RRCID -> 241807 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10932 - 10949

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
03	4805	X	4665	-0-	-140	-0-	4619	2	46	9	N	42					107

UNITED ENERGY OPERATING, LLC 877206
SIMPSON WELL #: 1 RRCID -> 218660 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 11416 PERF.11064 - 11101

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	159	-0-	-65	-0-	159	3			N	-0-					51
03	248	N	NO RPT	-0-	-248	-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

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
03	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

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-
*03	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-